GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

(GWN415) 02/12/2016 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 04 PAGE: 1

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265541 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF.12096 - 12413

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

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265548 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF.14285 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION 027200
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

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

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

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

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

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
LEVY WELL #: 1 RRCID -> 246022 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594

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-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7920 - 7930

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 11870

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

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

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

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

MECOM, J. W. WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148

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

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

JARAL WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 10116 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

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

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227120 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9096 - 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	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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227462 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9292 - 9322

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

GONZALEZ, JORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 244664 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5382 - 5394

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.G. LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272208 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9149 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9314 - 9324

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

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9514 - 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	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-

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197471 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RESENDEZ WELL #: 3 RRCID -> 230615 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

CMR ENERGY, L.P. 120636
GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200011 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5678 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/03/15

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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 228 WELL #: 1 RRCID -> 195355 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8372 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 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	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-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178

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

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168701 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.15781 - 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	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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 171720 COMPL. DATE 08/08/1998 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	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-

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 7 RRCID -> 172977 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A

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

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

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 173080 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11122 - 11255

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181833 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 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	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-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181834 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181835 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191200 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 6720

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

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

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

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

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 227056 COMPL. DATE 01/21/2007 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 12 RRCID -> 241937 COMPL. DATE 03/16/2008 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

EL CLARENO WELL #: 20 RRCID -> 250262 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

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

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

SMITH, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 270355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7098 - 7108

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 270476 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5616 - 5678

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

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

COATES 'A' WELL #: 11 RRCID -> 275848 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6854 - 7206

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.	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-

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

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

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
EUBANK WELL #: 1 RRCID -> 213828 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13157 - 13161

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2015 - PLUGGED 05/26/15

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
EUBANK WELL #: 2 RRCID -> 216715 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11576 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/05/2015 - PLUGGED 06/05/15

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

STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 242410 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9778 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 3 RRCID -> 143219 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7933 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CODY ENERGY LLC 164455
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 11 RRCID -> 147757 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

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

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 14 RRCID -> 147896 COMPL. DATE 04/15/1993 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 149022 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8371 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2015 - P&A 01/09/15

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

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

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

VELA WELL #: 3 RRCID -> 160624 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7951 PERF. N/A

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

BLOCK, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 176151 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAHL, C. W. FEE WELL #: 42 RRCID -> 181713 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671

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

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

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 56 RRCID -> 192772 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

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

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

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 58 RRCID -> 193103 COMPL. DATE 09/10/2002 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 193713 COMPL. DATE 12/04/2002 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 46 RRCID -> 195209 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

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

MACMAHON "B" WELL #: 3 RRCID -> 205659 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 28 RRCID -> 205685 COMPL. DATE 05/06/2004 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 205686 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 12653 PERF.11287 - 11386

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

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 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-

CARR WELL #: 86 RRCID -> 151414 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

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

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

DE BARBERIO WELL #: 1 C RRCID -> 155825 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7676 - 7746

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 35 RRCID -> 164508 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

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

CULPEPPER, A.B. 2063 WELL #: 1 RRCID -> 188522 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A-115 WELL #: 15 RRCID -> 216088 COMPL. DATE 03/03/2005 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LUNDELL WELL #: 97 RRCID -> 230245 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9066 PERF. N/A

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

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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
REV. KEITH WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 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	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-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 190847 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 7270

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

DANNELL ENERGY 199607
ROCKIN ND WELL #: 1 RRCID -> 252943 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2603 - 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	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 255656 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251885 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8444

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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 168550 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7517

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

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

MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MOOS HEIRS "A" WELL #: 4 RRCID -> 206074 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1540 - 1548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 2 RRCID -> 220135 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2323 PERF. 450 - 454

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

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 167088 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9442

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

YZAGUIRRE, J WELL #: 11 RRCID -> 167250 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 9054 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

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

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 250266 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5042 - 5046

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 274955 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3191 - 3194

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES //CONT.// 249867
BELL-PAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276963 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 1448 - 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	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-

ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 2 RRCID -> 149047 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

MAC MAHON, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 149560 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211 D RRCID -> 138765 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 4980 - 4988

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

BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 157419 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8788 - 8794

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-

JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161509 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7590 - 7674

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

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833

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-

SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 169044 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7554

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RASH, AMANDA WELL #: 1 RRCID -> 184148 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 11696 PERF. N/A

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

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

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 190529 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BILLINGS "AB" GU WELL #: 1 RRCID -> 192696 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 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	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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 195584 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11542 PERF.10672 - 10756

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

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 206133 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578

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

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 211449 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 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	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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 2AC RRCID -> 219760 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

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

BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 223065 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7794 - 8043

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

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 223918 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 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	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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHWEST TEXAS CORP. C WELL #: 10 RRCID -> 230933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608

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

BENAVIDES FMT WELL #: 8H RRCID -> 232666 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 98 RRCID -> 238137 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

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

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

SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 247782 COMPL. DATE 05/22/2008 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 249330 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 706 WELL #: 2 RRCID -> 253042 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF. N/A

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 260802 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11080 - 11090

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 262270 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.14240 - 14332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25032				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-

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

KING RANCH CANELO WELL #: 819 RRCID -> 262544 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 3028 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - PLUGGED 06/18/15

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH AC WELL #: 1H RRCID -> 268261 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

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

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

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 732 RRCID -> 268878 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

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

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 728 RRCID -> 268918 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 735 RRCID -> 274849 COMPL. DATE 10/23/2013 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2015 - P/A 11/16/2015

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

BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 275890 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	359	-0-	359	679	6	1	353	2	N	-0-					4
02	0	Z	292	-0-	292	971	6	1	286	2	N	-0-	4	1			-0-
03	1219	X	248	-0-	-971	-0-	5	1	243	2	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: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277127 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9902 - 9912

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 195931 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 19800 PERF. N/A

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

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

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

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 229370 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 12375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
BENAVIDES STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 251035 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11598 - 11970

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

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

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 269275 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	3204	-0-	3204	3204	3204	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	6884	-0-	6884	10088	6884	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	11498	-0-	11498	21586	11465	2	33	9	N	30					30
04	14B2 EXT	11027	-0-	11027	32613	10887	2	140	9	N	127					157
05	14B2 EXT	13316	-0-	13316	45929	13277	2	39	9	N	35					192
06	14B2 EXT	14293	-0-	14293	60222	14269	2	24	9	N	22	181	1			33
07	14B2 EXT	12051	-0-	12051	72273	12019	2	32	9	N	29					62
08	14B2 EXT	10507	-0-	10507	82780	10506	2	1	9	N	1					63
09	14B2 EXT	7876	-0-	7876	90656	7876	2			N	-0-					63
10	14B2 EXT	9382	-0-	9382	100038	9382	2			N	-0-					63
11	14B2 EXT	7576	-0-	7576	107614	7576	2			N	-0-					63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107614					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 107,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 138780 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9161 - 9171

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015

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

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 149941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A

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

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

DERLY WELL #: 2 RRCID -> 152835 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6404 - 6676

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

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

HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 156408 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11860 - 11890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 2 RRCID -> 161462 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A

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

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

HAYNES "D" WELL #: 5 RRCID -> 162854 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

SLICK, T.B. ESTATE A-535 WELL #: 171C RRCID -> 167595 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6932 - 6947

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES E WELL #: 8 RRCID -> 177326 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

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

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

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 178029 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 1234 PERF. N/A

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

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

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 179139 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 186162 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 10436 PERF. N/A

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

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

J.O.D. WELL #: 16 RRCID -> 186656 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

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

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

MARTINEZ B WELL #: 49 RRCID -> 188678 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

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

FLORES, L. G. WELL #: 32 RRCID -> 194027 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

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

ASCHE WELL #: 68 RRCID -> 195529 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 77 RRCID -> 201705 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

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

CUELLAR, J. V. WELL #: 8 RRCID -> 202359 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 10756 PERF. N/A

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

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

ASCHE WELL #: 84 RRCID -> 204409 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 204638 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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

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

GARZA, L. "B" 2 WELL #: B 6 RRCID -> 204953 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

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

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

GARZA, L "2" WELL #: 8 RRCID -> 205593 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 8 RRCID -> 205647 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

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

FLORES, M WELL #: 11 RRCID -> 206989 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A

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

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 44 RRCID -> 207021 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 87 RRCID -> 207639 COMPL. DATE 11/23/2004 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-

SAN FERNANDO MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 208691 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

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

LEONARDO WELL #: 40 RRCID -> 208713 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 94 RRCID -> 209067 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211197 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

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

ASCHE WELL #: 99 RRCID -> 211343 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

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

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

J. M. GUTIERREZ WELL #: 17 RRCID -> 212826 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A

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

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 217907 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220474 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A

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

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

FLORES, L. G. WELL #: 49 RRCID -> 220478 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A

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

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

RAMIREZ, ABEL WELL #: 11 RRCID -> 222620 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 8 RRCID -> 226140 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

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

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 226776 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14381 PERF. N/A

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

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 68 RRCID -> 227808 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 230060 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 4917 - 4921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. D. LAUREL WELL #: 3 RRCID -> 241072 COMPL. DATE 05/31/2008 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ARACELI WELL #: 2 RRCID -> 242051 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244984 COMPL. DATE 09/23/2008 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-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 246615 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

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

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

CUELLAR, FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 248837 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA NCT WELL #: 8 RRCID -> 249067 COMPL. DATE 05/21/2009 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DELOZEIS WELL #: 3 RRCID -> 249595 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

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

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

ROGELIO URIBE "A" WELL #: 3 RRCID -> 249716 COMPL. DATE 12/17/2008 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 3 RRCID -> 270265 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

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

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

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

MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 271341 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	13038	-0-	13038	13038	13032	3	6	9	N	5	1	0			4
03	14B2 EXT	29160	-0-	29160	42198	1375	1	27777	2	Y	7	9	1			2
						8	9									
04	14B2 EXT	2798	-0-	2798	44996	113	1	2685	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 2 RRCID -> 165692 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 1146 - 1148

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 60 RRCID -> 185563 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1756 - 1758

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

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

KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193704 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 11168

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

CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 256305 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9316 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD FEE 1503 WELL #: 1 RRCID -> 213626 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6048 - 6052

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

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

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859 WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 26 RRCID -> 231299 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1551 - 1558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, J. C., III WELL #: 9 RRCID -> 240290 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

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

K&H FEE 1594 WELL #: 1 RRCID -> 248006 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5216 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 2 RRCID -> 253682 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

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

BRUNI MINERAL TRUST B WELL #: 19 RRCID -> 258352 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

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

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

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
EDGERTON WELL #: 1 RRCID -> 226127 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7720 - 7783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			7

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

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

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

YTURRIA WELL #: 28D RRCID -> 257335 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

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

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

YTURRIA WELL #: 12RR RRCID -> 257433 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 480805
YTURRIA WELL #: 2 RRCID -> 260766 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7776 - 7882

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

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

YTURRIA WELL #: 42 RRCID -> 261746 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A

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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2014

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

YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 263515 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6224 - 6350

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 480805
YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					169
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-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-

LAREDO ENERGY 486543
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 257126 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 271345 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7433	-0-	7433	879900	21	1	7412	2	N	-0-			72
02	0	Z	14296	-0-	14296	894196	14296	2			N	-0-			72
03	0	Z	17006	-0-	17006	911202	80	1	16926	2	N	-0-			72
04	0	Z	14160	-0-	14160	925362	78	1	14082	2	N	-0-			72
05	0	Z	14946	-0-	14946	940308	84	1	14862	2	N	-0-			72
06	0	Z	13579	-0-	13579	953887	50	1	13529	2	N	-0-			72
07	0	Z	14128	-0-	14128	968015	186	1	13942	2	N	-0-			72
08	0	Z	13671	-0-	13671	981686	266	1	13405	2	N	-0-			72
09	0	Z	13040	-0-	13040	994726	282	1	12758	2	N	-0-			72
10	0		12708	-0-	12708	1007434	166	1	12541	2	N	1	1	8	72
							1	9							
11	0		12369	-0-	12369	1019803	185	1	12184	2	N	-0-			72
12	0		NO RPT	-0-	-0-	1019803					N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: 147,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 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-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190385 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9284 - 9342

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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LTS OIL & GAS A 511734
LOS OJUELOS MINERAL TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 200044 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10397 - 10415

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

MPG PETROLEUM, INC. 518631
RITCHIE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 252823 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9344 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEDMAN ISLAND #1651 WELL #: 1 RRCID -> 136903 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7796 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MCKAMEY B WELL #: 10 RRCID -> 172688 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 9982 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261205 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

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

MERRITT OPERATING, INC. 561368
ST. TR. 284 WELL #: 5 RRCID -> 227026 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192686 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9216

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

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192699 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9279 - 9290

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
MHQ WELL #: 1 RRCID -> 168020 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 171582 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

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

MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 991-S WELL #: 1 RRCID -> 253855 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11

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

ST 938-S WELL #: 2 RRCID -> 254422 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ G. U. WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 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	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-

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

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
ALONZO LOPEZ WELL #: 6288 RRCID -> 265109 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A

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

LOPEZ, A. WELL #: 3288 RRCID -> 266729 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5664 - 5678

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 4 RRCID -> 174559 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7167 - 7305

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

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

HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2 RRCID -> 161279 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13820 - 13885

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

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

EAST, S. K. WELL #: 14 RRCID -> 210393 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 21 RRCID -> 212148 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 9915 PERF. N/A

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

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

SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A

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

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

KENEDY, JOHN G., JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 238154 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187333 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 10820

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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189569 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189570 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11355 - 11413

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

SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 55 RRCID -> 244981 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 14038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 36 RRCID -> 251196 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 105 RRCID -> 251884 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

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

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

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 7 RRCID -> 187925 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6511 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 194966 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6342 - 6404

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

PHOENIX PETROLEUM COMPANY 664159
WYATT, O.S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 123727 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3749 - 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 202385 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11527 PERF.10070 - 11176

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

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

QNK ENERGY,INC. 684473
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 249603 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7063 - 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	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
ARMISTEAD WELL #: 2 RRCID -> 195065 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

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

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NYE, F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171778 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9666 - 9764

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 161089 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 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	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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 270363 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

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	-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-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 2021 WELL #: 2 RRCID -> 237363 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7930 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GARCIA WELL #: 1FA RRCID -> 263597 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - P&A 01/20/15

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

HARGILL GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 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-

SAVAGE EXPLORATION, INC. 748920
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 138766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4916 - 4920

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: 5M RRCID -> 254515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. N/A

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

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

GALVAN RANCH WELL #: 13M RRCID -> 256401 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L & L -C- WELL #: C 7 RRCID -> 157430 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4149 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 4 RRCID -> 232469 COMPL. DATE 10/23/1987 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: 1ST RRCID -> 175693 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9804 - 9865

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 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	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-

GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226892 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 8870

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

TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
TEXACO GUERRA G WELL #: 3 RRCID -> 186746 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2546 - 2580

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

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

SHARE 92 WELL #: 3 RRCID -> 257357 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

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

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230517 COMPL. DATE 04/02/2006 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184852 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15105 - 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	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-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 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	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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185279 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16204 - 16440

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

WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 186856 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5482 - 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	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-

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3-F RRCID -> 147689 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 52D RRCID -> 189720 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7141 - 7144

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

SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 195356 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10265 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 277043 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
VISION OIL AND GAS LLC 886198
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 09/14/2005 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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 211917 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 1622 - 1638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 40ST RRCID -> 226810 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JANCIK WELL #: 10 RRCID -> 263191 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7584 - 7600

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

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

SWEENEY WELL #: 14 RRCID -> 263247 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 9962 PERF. N/A

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

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

SWEENEY WELL #: 12 RRCID -> 265106 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWEENEY WELL #: 16 RRCID -> 268081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF. N/A

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 258932 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9090 - 9110

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 36 RRCID -> 181365 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

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

GILL, F. J. WELL #: 21 RRCID -> 249543 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213639 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 11374

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
OTAHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200543 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 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-

WILD HOG EXPLORATION LLC 923277
GLD / TEAL HOF WELL #: 1 RRCID -> 278810 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 8836

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 1 RRCID -> 171583 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

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

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

VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 171584 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 11321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 177796 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 7058

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

REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

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

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

MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 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	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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 204556 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

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

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 205738 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 206805 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, BLAS WELL #: 6 RRCID -> 211154 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7014 - 7020

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

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

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 188502 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7287 - 7310

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

A. & H. (HOCKLEY -A-4-) 00130 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DE LUNA, R. G. WELL #: 14 RRCID -> 174709 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
05	274 R	223	-0-	-51	-0-	29	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	159	1	1043	2	Y	-0-					-0-
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	111	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	116	1	1191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A&H (YEGUA 4800) 00130 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
FLORES, B. V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066458 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, R.G WELL #: 13 RRCID -> 251828 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3316 - 3326

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

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DELUNA, R. G. WELL #: 6 RRCID -> 250174 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3338 - 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	14B DENY	1214	-0-	1214	1214	1214	2			N	-0-					-0-
05	3221 R	2007	-0-	-1214	-0-	75	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	724 R	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	N	-0-					-0-
07	1240 #	391	-0-	-849	-0-	60	1	331	2	N	-0-					-0-
08	2015 #	98	-0-	-1917	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	2015 #	95	-0-	-1920	-0-	17	1	78	2	N	-0-					-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A S O G (FRIO 4950) 00220 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102265 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 4798 - 4803

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

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

A S O G (4800) 00220 916 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 122558 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5605 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, ZELLA HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 131689 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4822 - 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	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					37
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					37
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					37
04	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					37
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO (LOBO 6) 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 3 RRCID -> 133190 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1584	-0-	-121	-0-	319	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1540	X	1148	-0-	-392	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1293	-0-	-381	-0-	5	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	1311	-0-	-279	-0-	5	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1348	-0-	-233	-0-	5	1	1343	3	N	-0-					-0-
06	1530	X	1180	-0-	-350	-0-	4	1	1176	3	N	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	276	1	1379	3	N	-0-					-0-
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	236	1	1481	3	N	-0-					-0-
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	232	1	1346	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	228	1	1281	3	N	-0-					-0-
11	1650	X	1270	-0-	-380	-0-	180	1	1090	3	N	-0-					-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TR 2 WELL #: 6 RRCID -> 137880 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3512	-0-	-456	-0-	513	1	2999	2	N	-0-					50
02	3500	X	2846	-0-	-654	-0-	2846	3			N	-0-					50
03	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	123	1	3205	2	N	2					52
							2	9									
04	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	120	1	2875	2	N	-0-					52
05	3503	X	2677	-0-	-826	-0-	122	1	2555	3	N	-0-					52
06	3390	X	2302	-0-	-1088	-0-	99	1	2202	3	N	1					53
							1	9									
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	708	1	3106	3	N	-0-					53
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	645	1	2984	3	N	3					56
							3	9									
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	677	1	2812	3	N	72	108	1			20
							79	9									
10	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	692	1	3054	3	N	1					21
							1	9									
11	3690	X	2540	-0-	-1150	-0-	480	1	2060	3	N	-0-					21
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 34,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 7 RRCID -> 152440 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	507	1	2012	2	N	85					224
							94	9									
02	2240	X	1914	-0-	-326	-0-	1885	2	29	9	N	26	183	1			67
03	2697	X	1672	-0-	-1025	-0-	6	1	1653	2	N	12					79
							13	9									
04	2610	X	1652	-0-	-958	-0-	6	1	1645	2	N	1					80
							1	9									
05	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	7	1	1915	3	N	2					82
							2	9									
06	2520	X	1493	-0-	-1027	-0-	5	1	1488	3	N	-0-					82
07	2108	X	2007	-0-	-101	-0-	334	1	1673	3	N	-0-					82
08	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	291	1	1820	3	N	18					100
							20	9									
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1665	3	N	-0-					100
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	305	1	1714	3	N	-0-					100
11	2070	X	1479	-0-	-591	-0-	209	1	1268	3	N	2					102
							2	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 20,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HAERING-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 155342 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1903	-0-	-546	-0-	383	1	1520	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1256	-0-	-956	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1378	-0-	-823	-0-	5	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1719	-0-	-411	-0-	6	1	1713	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1495	-0-	-706	-0-	5	1	1490	3	N	-0-					-0-
06	1830	X	1096	-0-	-734	-0-	4	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	234	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	1724	-0-	-43	-0-	237	1	1487	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	1433	-0-	-277	-0-	211	1	1222	3	N	-0-					-0-
10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	245	1	1374	3	N	-0-					-0-
11	1680	X	990	-0-	-690	-0-	140	1	850	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	N	-0-					14
02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	1046	2			N	-0-	14	7			-0-
03	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	8	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	8	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 27 RRCID -> 164013 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704

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	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	172	1	1039	2	N	-0-					57
02	1400	N	804	-0-	-596	-0-	804	2			N	-0-	57	7			-0-
03	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	7	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	602	-0-	-568	-0-	4	1	598	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	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	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: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK-AKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166960 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872

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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

MARTINEZ, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 186256 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					38
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					38
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	2	N	-0-					38
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	2	N	-0-					38
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					38
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-					38
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					38
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	N	-0-					38
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-					38
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	N	-0-					38
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	N	-0-					38
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMI (550) 00601 002 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
M & B OIL & GAS PROPERTIES INC. 517731
RAY ADAMI, IRA WELL #: 2 RRCID -> 092300 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 547 - 551

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

ADAMI (WILCOX 7000) 00601 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 216017 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7060

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	510	3	Y	50	51	1	1	8	11
							55	9									
02	504	N	266	-0-	-238	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					11
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					11
04	570	#	234	-0-	-336	-0-	234	3			Y	-0-					11
05	558	#	196	-0-	-362	-0-	196	3			Y	-0-					11
06	540	#	100	-0-	-440	-0-	89	3	11	9	Y	10					21
07	730	R	730	-0-	-0-	-0-	1	1	729	3	Y	-0-					21
08	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					21
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	326	3	22	9	Y	20	1	8			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	38	1	1	8	8
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	4	1	472	3	Y	7					15
							8	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

AGARITO (NAVARRO) 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 3-T RRCID -> 151300 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419

01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGARITO (NAVARRO) //CONT.// 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 11 RRCID -> 152610 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468

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

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

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-T RRCID -> 182838 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 6905

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

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6363 - 6629

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	177	-0-	-1111	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	226	-0-	-1138	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	690	N	193	-0-	-497	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2015 - W/O TO 04-278569

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924		3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	4817		4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	4444		4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
04	4414		4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05	4519		4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	4077		4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
07	3691		3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	3810		3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	2094		2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	3691		3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
11	3824		3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*12	4179		4179	-0-	-0-	-0-	218	1	3961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-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-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 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-

RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A 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	2728	X	1833	-0-	-895	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	2155	-0-	-57	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1818	-0-	-290	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1426	-0-	-961	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	873	-0-	-897	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	845	-0-	-1201	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	646	-0-	-780	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	870	N	481	-0-	-389	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17 H RRCID -> 043754 COMPL. DATE 01/13/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	806	N	544	-0-	-262	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	78	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	57	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865
FEE WELL #: 2 C RRCID -> 033629 COMPL. DATE 06/04/1964 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 169506 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599

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

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

HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

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

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

HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860

	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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	157	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	201	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	253	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	151	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1281	-0-	-610	-0-	290	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	927	-0-	-902	-0-	81	1	846	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	591	-0-	-729	-0-	119	1	472	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	872	-0-	-399	-0-	111	1	761	2	N	-0-					-0-
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	229	1	817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A

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

INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	667	-0-	-387	-0-	667	2			N	-0-			-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-			-0-
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-			-0-
11	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	2			N	-0-			-0-
12	992	N	343	-0-	-649	-0-	343	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 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	1395	N	979	-0-	-416	-0-	979	2			N	-0-			-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
04	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-			-0-
06	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-			-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
09	870	N	525	-0-	-345	-0-	525	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	609	-0-	-538	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11	960	N	671	-0-	-289	-0-	671	2			N	-0-			-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	475	2			N	-0-			-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	167	1	917	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	870	N	473	-0-	-397	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A 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	T. A.		7	-0-	7	81	7	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
04	94	X	13	-0-	-81	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	967	-0-	-366	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 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-

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

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

SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N		-0-				-0-
02	392	N	36	-0-	-356	-0-	36	2			N		-0-				-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N		-0-				-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N		-0-				-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N		-0-				-0-
06	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N		-0-				-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N		-0-				-0-
08	682	N	45	-0-	-637	-0-	45	2			N		-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-				-0-
10	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	2			N		-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N		-0-				-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			N		-0-				-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N		-0-				-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N		-0-				-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N		-0-				-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N		-0-				-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N		-0-				-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N		-0-				-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N		-0-				-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N		-0-				-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N		-0-				-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478

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

TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437

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

RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A

01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	177	1	2820	2	N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	189	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	158	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	150	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	217	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	211	1	3088	2	N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	204	1	3026	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	195	1	3122	2	N	-0-					-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	181	1	2902	2	N	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	218	1	3024	2	N	-0-					-0-
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	211	1	2715	2	N	-0-					-0-
*12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	217	1	2791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	481	-0-	-542	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

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

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

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5539 - 6064

	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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	728	N	407	-0-	-321	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3237	-0-	237	237	3237	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3597	-0-	497	734	3597	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3526	-0-	426	1160	3526	2			N	-0-					-0-
09	4415	X	3255	-0-	-1160	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 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	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
10	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 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	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-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1172	-0-	-284	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	698	-0-	-562	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	789	-0-	-451	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	969	-0-	-261	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	667	-0-	-728	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	629	-0-	-704	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	624	-0-	-726	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	940	-0-	-230	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	837	N	570	-0-	-267	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	475	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	45	1	423	2	N	-0-					-0-
05	527	N	190	-0-	-337	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-
06	420	N	210	-0-	-210	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
07	496	N	122	-0-	-374	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2821	-0-	-186	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2522	-0-	-194	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	81	1	2658	2	N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	63	1	2930	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2331	-0-	-676	-0-	30	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	72	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	93	1	3153	2	N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	36	1	3257	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	48	1	2779	2	N	-0-					-0-
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	84	1	3289	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	88	1	2912	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	93	1	2841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02		631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03		520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04		1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05		1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06		834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07		1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08		1240	N	730	-0-	-510	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09		1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10		3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11		3000	N	3095	-0-	95	95	211	1	2884	2	N	-0-					-0-
*12		3100	N	4250	-0-	1150	1245	217	1	4033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02		2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03		3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04		3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
05		3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06		3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07		2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08		2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09		1830	X	1141	-0-	-689	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10		1891	X	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11		2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*12		2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470

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

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

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947

01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	261	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2021	-0-	-163	-0-	195	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	205	1	2216	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2109	-0-	-711	-0-	203	1	1906	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	229	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1984	-0-	-356	-0-	202	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	224	1	2279	2	N	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	202	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	98	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	198	1	2420	2	N	-0-					-0-
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	247	1	2487	2	N	-0-					-0-
*12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	200	1	2618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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

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

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1001	-0-	-363	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	996	-0-	-180	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 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	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	392	N	235	-0-	-157	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 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	806 N	742	-0-	-64	-0-	742 2		N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2		N	-0-			-0-
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	943 2		N	-0-			-0-
08	961 N	833	-0-	-128	-0-	833 2		N	-0-			-0-
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	814 2		N	-0-			-0-
10	930 N	797	-0-	-133	-0-	797 2		N	-0-			-0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	754 2		N	-0-			-0-
12	837 N	782	-0-	-55	-0-	782 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

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

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

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

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

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

	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	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	990	-0-	-560	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	780	-0-	-720	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

	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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	690	N	250	-0-	-440	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-			-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	2			N	-0-			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
05	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-			-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-			-0-
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-			-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-			-0-
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 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	2325	X	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
02	2100	X	1838	-0-	-262	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	169	1	1710	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	66	1	1989	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1156	-0-	-890	-0-	35	1	1121	2	N	-0-			-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	118	1	2156	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	17	1	1632	2	N	-0-			-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	235	1	2144	2	N	-0-			-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	197	1	2127	2	N	-0-			-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	214	1	2128	2	N	-0-			-0-
*12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	270	1	2144	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

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

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852

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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 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-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A

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

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092

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-

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799

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

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638

01	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	918	-0-	-849	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4440 - 4836

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

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

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			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: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

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

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

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-		810	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-		729	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-		705	2			N	-0-					-0-
04	780	N	645	-0-	-135	-0-		645	2			N	-0-					-0-
05	806	N	365	-0-	-441	-0-		365	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-		732	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-		791	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-		841	2			N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-		700	2			N	-0-					-0-
10	806	N	664	-0-	-142	-0-		664	2			N	-0-					-0-
11	810	N	694	-0-	-116	-0-		694	2			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-		683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 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	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					60
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	88	2			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	149	1			161
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	2	231	9	N	210	180	1			191
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	232	2	450	9	N	409	355	1			245
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	168	2	354	9	N	322	365	1			202
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	168	2	416	9	N	378	381	1			199
08	682	N	281	-0-	-401	-0-	175	2	106	9	N	96	178	1			117
09	510	N	153	-0-	-357	-0-	153	2			N	-0-					117
10	589	N	170	-0-	-419	-0-	170	2			N	-0-					117
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-	117	1			-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,665

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	791	-0-	-1131	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	988	-0-	-748	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	768	-0-	-875	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	471	-0-	-549	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

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

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

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5074

01	1550	N	460	-0-	-1090	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	428	-0-	-860	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

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-

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 6372 - 6380

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	690	-0-	-570	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2288	-0-	-1582	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2209	-0-	-1790	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2347	-0-	-1652	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1696	-0-	-2174	-0-	452	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	468	1	3067	2	N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	452	1	2752	2	N	-0-					-0-
*12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	468	1	2854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

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

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

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

01	2790	X	627	-0-	-2163	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1618	-0-	-790	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	316	-0-	-2164	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	496	-0-	-1302	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	526	-0-	-2109	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2129	-0-	-661	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

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

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

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

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

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

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

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

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

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

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

INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

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

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

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5493 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	679	-0-	-685	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	503	-0-	-861	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	526	-0-	-794	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	480	N	153	-0-	-327	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4200	2			N	-0-			-0-
04	4834	X	3734	-0-	-1100	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	2788	-0-	-1112	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
07	4030	X	2990	-0-	-1040	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
08	4030	X	2817	-0-	-1213	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	2572	-0-	-1148	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
10	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
11	2880	X	2516	-0-	-364	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
12	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	2463	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-			-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 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	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	1072	-0-	-216	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
09	1650	N	965	-0-	-685	-0-	965	2			N	-0-			-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	217	1	1813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	123	1	1253	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	113	1	1063	2	N	-0-			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	136	1	1473	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	809	-0-	-511	-0-	78	1	731	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	126	1	901	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	200	-0-	-1360	-0-	20	1	180	2	N	-0-			-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	125	1	1269	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	467	-0-	-556	-0-	39	1	428	2	N	-0-			-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	54	1	911	2	N	-0-			-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	119	1	1461	2	N	-0-			-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	153	1	1539	2	N	-0-			-0-
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	110	1	1442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	692	-0-	-734	-0-	692	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-			-0-
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-			-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6788	-0-	6788	6788	6788	2			N	-0-					-0-
04	15076	X	8288	-0-	-6788	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5755	-0-	-2801	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8016	-0-	-540	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	4259	-0-	-4021	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	722	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

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

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

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	810 N	636	-0-	-174	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	899 N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	960 N	354	-0-	-606	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1599	-0-	-501	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3911	-0-	811	811	3911	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2907	-0-	-193	618	2907	2			N	-0-					-0-
09	3428	X	2810	-0-	-618	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4971	-0-	-405	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4384	-0-	-1568	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4746	-0-	-324	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3591	-0-	-1299	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
*12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	928	-0-	-405	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	310	-0-	-950	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	992	N	19	-0-	-973	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 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	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-269	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	364	N	199	-0-	-165	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 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	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	408	1	3203	2	N	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	315	1	3067	2	N	-0-					-0-
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	380	1	5771	2	N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	348	1	6463	2	N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	297	1	4904	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	2104	-0-	-3836	-0-	301	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	1023	-0-	-6014	-0-	271	1	752	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	594	-0-	-6443	-0-	68	1	526	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	434	-0-	-6376	-0-	82	1	352	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	2184	-0-	-3024	-0-	334	1	1850	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1287	-0-	-813	-0-	145	1	1142	2	N	-0-					-0-
*12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	334	1	1797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 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	1147	N	379	-0-	-768	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4849	-0-	-1072	-0-	189	1	4660	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5340	-0-	-8	-0-	195	1	5145	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4353	-0-	-1568	-0-	159	1	4194	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4815	-0-	-825	-0-	167	1	4648	2	N	-0-					-0-
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	218	1	5452	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	211	1	4718	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	216	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4768	-0-	-905	-0-	216	1	4552	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	3257	-0-	-2233	-0-	210	1	3047	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	3023	-0-	-2650	-0-	217	1	2806	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	2213	-0-	-2977	-0-	209	1	2004	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	1933	-0-	-3430	-0-	126	1	1807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3785	-0-	-245	-0-	186	1	3599	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3373	-0-	-267	-0-	168	1	3205	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3408	-0-	-591	-0-	169	1	3239	2	N	-0-			-0-
04	3536	X	3438	-0-	-98	-0-	168	1	3270	2	N	-0-			-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	186	1	3305	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	181	1	3207	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	174	1	3302	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	141	1	3301	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2977	-0-	-473	-0-	18	1	2959	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	59	1	3130	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	180	1	3103	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	187	1	3274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3656	-0-	-312	-0-	94	1	3562	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3465	-0-	-35	-0-	140	1	3325	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	111	1	3521	2	N	-0-			-0-
04	3518	X	3373	-0-	-145	-0-	90	1	3283	2	N	-0-			-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	156	1	3466	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3464	-0-	-16	-0-	151	1	3313	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	2654	-0-	-942	-0-	119	1	2535	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	1833	-0-	-1763	-0-	60	1	1773	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	1926	-0-	-1554	-0-	50	1	1876	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	2868	-0-	-728	-0-	155	1	2713	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	149	1	2821	2	N	-0-			-0-
*12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	155	1	3026	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-302	-0-	597	2			N	-0-			-0-
02	840	N	530	-0-	-310	-0-	530	2			N	-0-			-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-			-0-
05	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06	600	N	142	-0-	-458	-0-	142	2			N	-0-			-0-
07	527	N	153	-0-	-374	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					4
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					4
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					4
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					4
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					4
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					4
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					4
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					4
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					4
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					4
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1630	-0-	-447	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1290	-0-	-362	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1003	-0-	-587	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	979	-0-	-447	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	992	N	483	-0-	-509	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	378	-0-	-972	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	121	1	3066	2	N	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	125	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	121	1	3284	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	124	1	3684	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	121	1	3630	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	120	1	3293	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	119	1	3006	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	120	1	3130	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3413	-0-	-400	-0-	124	1	3289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

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

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

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

01	3127	X	2662	-0-	-465	-0-	238	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1805	-0-	-575	-0-	174	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	190	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	259	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	282	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2545	-0-	-5	-0-	259	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	280	1	2841	2	N	-0-					-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	244	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	1486	-0-	-1064	-0-	84	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	332	1	4068	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2488	-0-	-62	-0-	225	1	2263	2	N	-0-					-0-
*12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	205	1	2688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652

01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1390	-0-	-890	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2151	-0-	-205	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	128	-0-	-2152	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4630	-0-	-1415	-0-	414	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4964	-0-	-496	-0-	478	1	4486	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5076	-0-	-225	-0-	430	1	4646	2	N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	440	1	4141	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	510	1	3647	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4292	-0-	-838	-0-	436	1	3856	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	462	1	4693	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	411	1	4487	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4084	-0-	-506	-0-	502	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	884	1	5009	2	N	-0-					-0-
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	953	1	4461	2	N	-0-					-0-
*12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	863	1	4675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936

01	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	188	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1749	-0-	-911	-0-	169	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2174	-0-	-492	-0-	184	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1977	-0-	-183	-0-	190	1	1787	2	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	97	1	693	2	N	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	237	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	207	1	2108	2	N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	135	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	933	-0-	-1407	-0-	53	1	880	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	164	1	2012	2	N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	169	1	1706	2	N	-0-					-0-
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	114	1	1488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

01	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	310	1	2653	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2433	-0-	-367	-0-	280	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2327	-0-	-773	-0-	281	1	2046	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2320	-0-	-620	-0-	302	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	312	1	2031	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2178	-0-	-702	-0-	302	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	310	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	310	1	2210	2	N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	302	1	1949	2	N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	311	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2054	-0-	-376	-0-	301	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	310	1	1824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 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	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	271	1	2170	2	N	-0-			-0-
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	280	1	2318	2	N	-0-			-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	229	1	2074	2	N	-0-			-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	279	1	2370	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2607	-0-	-276	-0-	310	1	2297	2	N	-0-			-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	302	1	2198	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2497	-0-	-231	-0-	309	1	2188	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	309	1	2187	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2391	-0-	-99	-0-	300	1	2091	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	178	1	2016	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	299	1	2073	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	311	1	2124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

01	1643	N	890	-0-	-753	-0-	890	2			N	-0-			-0-
02	1344	N	687	-0-	-657	-0-	687	2			N	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			N	-0-			-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
07	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-			-0-
08	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	2			N	-0-			-0-
09	720	N	469	-0-	-251	-0-	469	2			N	-0-			-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-			-0-
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-			-0-
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4212	-0-		-376	-0-	312	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3850	-0-		-182	-0-	282	1	3568	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4125	-0-		-339	-0-	292	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4195	-0-		-125	-0-	302	1	3893	2	N	-0-					-0-
05	3997	X	3997	-0-		-0-	-0-	261	1	3736	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4050	-0-		-90	-0-	290	1	3760	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4218	-0-		-122	-0-	312	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4091	-0-		-249	-0-	312	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3860	-0-		-340	-0-	280	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3947	-0-		-269	-0-	214	1	3733	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3821	-0-		-259	-0-	253	1	3568	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3864	-0-		-352	-0-	310	1	3554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2			N	-0-					-0-
*02	224	N	147	-0-		-77	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6547	-0-		3447	3447	19	1	6528	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	13850	-0-		10850	14297	30	1	13820	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	10961	-0-		7861	22158	18	1	10943	2	N	-0-					-0-
*06	41645	X	19487	-0-		-22158	-0-	30	1	19457	2	N	-0-					-0-
*07	20857	X	20857	-0-		-0-	-0-	31	1	20826	2	N	-0-					-0-
*08	19573	X	19573	-0-		-0-	-0-	25	1	19548	2	N	-0-					-0-
*09	16048	X	16048	-0-		-0-	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
*10	16808	X	16808	-0-		-0-	-0-	11	1	16797	2	N	-0-					-0-
*11	21799	X	21799	-0-		-0-	-0-	30	1	21769	2	N	-0-					-0-
*12	18399	X	18399	-0-		-0-	-0-	31	1	18368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	481	-0-		-305	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-		-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-		-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	330	N	243	-0-		-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-		-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-		-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-		-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-		-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	341	N	233	-0-		-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-		-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-		-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-542	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3225	-0-	425	425	3225	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3102	-0-	2	427	3102	2			N	-0-					-0-
04	3012	X	2585	-0-	-427	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
*12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1939	-0-	-138	-0-	104	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1394	-0-	-482	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	89	1	1605	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	150	1	1721	2	N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	156	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	151	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	155	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	135	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1339	-0-	-401	-0-	85	1	1254	2	N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2028	2	N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	150	1	2230	2	N	-0-					-0-
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	155	1	2089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5814	-0-	-1533	-0-	279	1	5535	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5151	-0-	-1233	-0-	252	1	4899	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5062	-0-	-1789	-0-	181	1	4881	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4801	-0-	-1259	-0-	270	1	4531	2	N	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	280	1	3975	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4104	-0-	-1536	-0-	263	1	3841	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3574	-0-	-2130	-0-	89	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	3588	-0-	-1465	-0-	69	1	3519	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3499	-0-	-1301	-0-	153	1	3346	2	N	-0-					-0-
10	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	281	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	271	1	6361	2	N	-0-					-0-
*12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	262	1	6683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1253	-0-	1253	1253	113	1	1140	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	5307	-0-	5307	6560	376	1	4931	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

	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	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	238	1	2419	2	N	-0-			-0-
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	212	1	1986	2	N	-0-			-0-
03	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	198	1	2143	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	213	1	2007	2	N	-0-			-0-
05	2170	X	2020	-0-	-150	-0-	248	1	1772	2	N	-0-			-0-
06	2100	X	1982	-0-	-118	-0-	201	1	1781	2	N	-0-			-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	213	1	2169	2	N	-0-			-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	176	1	1919	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1056	-0-	-924	-0-	59	1	997	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	146	1	1783	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1521	-0-	-519	-0-	137	1	1384	2	N	-0-			-0-
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	111	1	1456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

	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	2976	X	2681	-0-	-295	-0-	155	1	2526	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	140	1	2258	2	N	-0-			-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	141	1	2324	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2407	-0-	-173	-0-	150	1	2257	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	154	1	2290	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	151	1	2191	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	155	1	2185	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	142	1	2185	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2245	-0-	-95	-0-	151	1	2094	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	155	1	2168	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	150	1	2045	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	155	1	2088	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2634	-0-	-466	-0-	155	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2591	-0-	-209	-0-	140	1	2451	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	139	1	2173	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	150	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2292	-0-	-591	-0-	151	1	2141	2	N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	151	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1962	-0-	-673	-0-	155	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1853	-0-	-441	-0-	133	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1438	-0-	-812	-0-	85	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	155	1	2099	2	N	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	149	1	2044	2	N	-0-					-0-
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	155	1	2020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5804 - 6613

06	0		121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-
07	0		23	-0-	23	144	23	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		132	-0-	132	276	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

11	0	W	303	-0-	303	303	303	2			N	-0-					-0-
12	0	W	162	-0-	162	465	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 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	310	X	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	756	X	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1601	-0-	-1437	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2094	-0-	-846	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1937	-0-	-884	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	164	-0-	-2566	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	806	-0-	-2015	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 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	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 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	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-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	90	-0-	-162	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1359	-0-	-625	-0-	1260	2	99	9	N	90					192
02	1792	X	1095	-0-	-697	-0-	1009	2	86	9	N	78	189	1			81
03	1612	X	1007	-0-	-605	-0-	875	2	132	9	N	120	182	1			19
04	1380	X	1267	-0-	-113	-0-	1090	2	177	9	N	161	156	1			24
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1050	2	323	9	N	294	298	1			20
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1257	2	143	9	N	130					150
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1860	2	141	9	N	128	192	1			86
08	1364	X	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			N	-0-					86
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1325	2	132	9	N	120	170	1			36
10	2015	X	997	-0-	-1018	-0-	920	2	77	9	N	70					106
11	1950	X	791	-0-	-1159	-0-	730	2	61	9	N	55					161
12	2015	X	896	-0-	-1119	-0-	830	2	66	9	N	60	189	1			32

TOTAL GAS PROD: 14,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

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

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

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

	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	651	X	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	616	X	507	-0-	-109	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	682	X	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	600	X	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	600	X	315	-0-	-285	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	558	X	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	620	X	235	-0-	-385	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	620	X	190	-0-	-430	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	902	2	22	9	Y	20	60	1			10
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	460	2	9	9	Y	8					18
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6					24
04	900	N	398	-0-	-502	-0-	390	2	8	9	Y	7					31
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	685	2	32	9	Y	29	50	1			10
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	620	2	61	9	Y	55	60	1			5
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	615	2	45	9	Y	41					46
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			Y	-0-					46
09	690	N	201	-0-	-489	-0-	190	2	11	9	Y	10					56
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	820	2	22	9	Y	20					76
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	314	2	20	9	Y	18					94
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	Y	10					104

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	120	-0-	-330	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	166	-0-	-268	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	155	X	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6436	X	663	-0-	-5773	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	961	X	422	-0-	-539	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	651	X	89	-0-	-562	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1182	-0-	-288	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	372	-0-	-1147	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	378	-0-	-852	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	491	-0-	-679	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

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

REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

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

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230	-0-	-297	-0-	176	1	54	2	N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	200	1	203	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	152	1	435	2	N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	32	1	72	2	N	-0-					-0-
05	434	N	33	-0-	-401	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1025	-0-	-91	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	990	N	882	-0-	-108	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	7	1	344	3	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	26	1	306	3	N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	3	1	288	3	N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	7	1	355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

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

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	-0-	-81	-0-	100	1	5	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	1	2	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	256	1	14	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	69	1	2	3	N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	1			N	-0-					-0-
06	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	1	4	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	118	1	5	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	147	1	10	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	67	1	1	3	N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	112	1	2	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

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-

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

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

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	866	-0-	-1242	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	817	-0-	-975	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	807	-0-	-371	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1682	-0-	-478	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1136	-0-	-600	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 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	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	961	N	349	-0-	-612	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	899	N	536	-0-	-363	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1826	-0-	-334	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1275	-0-	-957	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	837	N	117	-0-	-720	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

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

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

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-239	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	682	N	10	-0-	-672	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	899	N	360	-0-	-539	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	624	-0-	-895	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	47	-0-	-976	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	36	-0-	-1014	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 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	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1450	-0-	-751	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	806	N	366	-0-	-440	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	720	N	76	-0-	-644	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 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	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4033	-0-	933	933	4033	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3682	-0-	582	1515	3682	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2216	-0-	-784	731	2216	3			N	-0-					-0-
10	3742	X	3011	-0-	-731	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 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	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 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	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	961	N	686	-0-	-275	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 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	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		N	-0-			-0-
02	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
03	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
04	2700	N	2609	-0-	-91	-0-	2609	3		N	-0-			-0-
05	2759	N	2024	-0-	-735	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-			-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
10	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
11	2550	N	2371	-0-	-179	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
12	2759	N	2464	-0-	-295	-0-	2464	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 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	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3		N	-0-			-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	3		N	-0-			-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3		N	-0-			-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3		N	-0-			-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3		N	-0-			-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3		N	-0-			-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3		N	-0-			-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3		N	-0-			-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3		N	-0-			-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	923	3		N	-0-			-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
03	899	N	565	-0-	-334	-0-	565	3		N	-0-			-0-
04	900	N	269	-0-	-631	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	868	N	320	-0-	-548	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3		N	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	136	1	3013	3	N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	53	1	2784	3	N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	163	1	2948	3	N	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	91	1	2859	3	N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	122	1	2934	3	N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	132	1	2870	3	N	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	178	1	2656	3	N	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	227	1	2711	3	N	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	29	1	2824	3	N	-0-					-0-
*12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	55	1	2861	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 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	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	9	1	636	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	3	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	6	1	719	3	N	-0-					-0-
08	899	N	686	-0-	-213	-0-	16	1	670	3	N	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	11	1	687	3	N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	19	1	659	3	N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	13	1	647	3	N	-0-					-0-
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	13	1	622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	54	1	3725	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	235	1	3534	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	88	1	3526	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	29	1	3666	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	84	1	3572	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	55	1	3484	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	100	1	3538	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	3530	-0-	-70	-0-	67	1	3463	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	73	1	3546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-			-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-			-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-			-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	51	1	3556	3	N	-0-			-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	278	1	4186	3	N	-0-			-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	84	1	3364	3	N	-0-			-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	27	1	3459	3	N	-0-			-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	78	1	3318	3	N	-0-			-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	51	1	3202	3	N	-0-			-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	96	1	3379	3	N	-0-			-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	61	1	3158	3	N	-0-			-0-
12	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	67	1	3215	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-			-0-
02	2212	N	2180	-0-	-32	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
03	2418	N	248	-0-	-2170	-0-	248	3			N	-0-			-0-
04	2400	N	2308	-0-	-92	-0-	2308	3			N	-0-			-0-
05	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-			-0-
07	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-			-0-
09	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
10	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	3			N	-0-			-0-
11	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-			-0-
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-			-0-
06	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

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

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-			-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-			-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	53	1	3693	3	N	-0-			-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	223	1	3360	3	N	-0-			-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	82	1	3288	3	N	-0-			-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	26	1	3226	3	N	-0-			-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	80	1	3417	3	N	-0-			-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	52	1	3282	3	N	-0-			-0-
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	96	1	3378	3	N	-0-			-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	63	1	3254	3	N	-0-			-0-
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	68	1	3304	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

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-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

01	8773	X	7773	-0-	-1000	-0-	7773	3			N	-0-			-0-
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3			N	-0-			-0-
03	8773	X	406	-0-	-8367	-0-	406	3			N	-0-			-0-
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			N	-0-			-0-
05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	3			N	-0-			-0-
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-			-0-
07	11098	X	9452	-0-	-1646	-0-	9452	3			N	-0-			-0-
08	11098	X	9558	-0-	-1540	-0-	9558	3			N	-0-			-0-
09	10740	X	8896	-0-	-1844	-0-	8896	3			N	-0-			-0-
10	9889	X	8930	-0-	-959	-0-	8930	3			N	-0-			-0-
11	9570	X	8655	-0-	-915	-0-	8655	3			N	-0-			-0-
12	9548	X	8699	-0-	-849	-0-	8699	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2729	-0-	-185	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2421	-0-	-214	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2321	-0-	-19	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2515	-0-	-1577	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	1817	-0-	-1767	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2873	-0-	-1027	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
*12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1578	-0-	-762	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1700	-0-	-842	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	442	-0-	-2069	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

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

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5988	-0-	-863	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5791	-0-	-839	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6144	-0-	-180	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5859	-0-	-201	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
*12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

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-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					206

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

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

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

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

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

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

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

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

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-					-0-
02	700	N	258	-0-	-442	-0-	258	2		N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

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

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

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

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

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 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	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-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: B 8 RRCID -> 262710 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	525	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3513	X	1195	-0-	-2318	-0-	1195	2			N	-0-					82
02	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					82
05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					82
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					82
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					82
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					82
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	896	2	2	9	N	2					84
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	927	2	6	9	N	5					89
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					89
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 9,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					176
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					176
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	176	1			-0-
04	0	X	-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 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	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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
02	728 N	614	-0-	-114	-0-	614	2	N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
04	720 N	628	-0-	-92	-0-	628	2	N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2	N	-0-			-0-
08	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	2	N	-0-			-0-
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2	N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

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

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	899	N	390	-0-	-509	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	180	-0-	-1215	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	980	-0-	-340	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	460	-0-	-563	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	485	2	18	9	Y	16	40	1			55
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	460	2	10	9	Y	9					64
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6	9	Y	5					69
04	480	N	142	-0-	-338	-0-	139	2	3	9	Y	3					72
05	527	N	364	-0-	-163	-0-	360	2	4	9	Y	4	30	1			46
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	307	2	11	9	Y	10	40	1			16
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22	9	Y	20					36
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			Y	-0-					36
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	200	2	3	9	Y	3					39
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	260	2	6	9	Y	5					44
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	180	2	8	9	Y	7					51
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	130	2	3	9	Y	3					54

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1007	2	33	9	Y	30	81	1			65
02	868	N	422	-0-	-446	-0-	400	2	22	9	Y	20					85
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	505	2	20	9	Y	18					103
04	1020	N	434	-0-	-586	-0-	425	2	9	9	Y	8					111
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	Y	15	87	1			39
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	973	2	35	9	Y	32	60	1			11
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	860	2	74	9	Y	67					78
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			Y	-0-					78
09	1020	N	633	-0-	-387	-0-	620	2	13	9	Y	12					90
10	930	N	356	-0-	-574	-0-	345	2	11	9	Y	10					100
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	407	2	17	9	Y	15					115
12	651	N	258	-0-	-393	-0-	250	2	8	9	Y	7					122

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					47
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					47
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					47
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					47
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			Y	-0-					47
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			Y	-0-					47
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					47
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					47
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					47
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			Y	-0-					47
11	390	N	57	-0-	-333	-0-	57	2			Y	-0-					47
12	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	130	-0-	-122	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	130	-0-	-149	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	96	-0-	-174	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	155	X	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	124	X	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	124	X	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

01	5611	X	424	-0-	-5187	-0-	15	1	398	2	N	10					55
							11	9									
02	5068	X	33	-0-	-5035	-0-	33	2			N	-0-					55
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					55
04	3810	X	273	-0-	-3537	-0-	30	1	243	2	N	-0-					55
05	T. A.		316	-0-	316	316	30	1	286	2	N	-0-					55
06	T. A.		192	-0-	192	508	192	2			N	-0-					55
07	T. A.		588	-0-	588	1096	8	1	580	2	N	-0-	32	1			23
08	1747	X	651	-0-	-1096	-0-	8	1	643	2	N	-0-					23
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	N	7					30
							8	9									
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	496	2	8	9	N	7					37
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					37
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 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	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	124	1	2749	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2751	-0-	-161	-0-	51	1	2700	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	155	1	2814	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	92	1	2882	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	121	1	2922	3	N	-0-					-0-
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	133	1	2897	3	N	-0-					-0-
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	180	1	2693	3	N	-0-					-0-
10	3038	N	2961	-0-	-77	-0-	229	1	2732	3	N	-0-					-0-
11	2940	N	2825	-0-	-115	-0-	29	1	2796	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2884	-0-	-92	-0-	54	1	2830	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	127	2	215	9	N	195	186	1			254
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	118					372
03	930	X	363	-0-	-567	-0-	266	2	97	9	N	88	350	1			110
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2905	2	300	9	N	273	342	1			41
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	7957	2	429	9	N	390					431
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1074	1	70	9	N	64	359	1			136
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					136
08	3317	X	822	-0-	-2495	-0-	822	2			N	-0-					136
09	3210	X	2193	-0-	-1017	-0-	2193	2			N	-0-					136
10	8401	X	852	-0-	-7549	-0-	852	2			N	-0-					136
*11	4980	X	1770	-0-	-3210	-0-	1330	2	440	9	N	400	500	2			36
*12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 24,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-192	-0-	56	1			N	-0-					35
02	224	X	69	-0-	-155	-0-	69	1			N	-0-					35
03	248	X	14	-0-	-234	-0-	14	1			N	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	1			N	-0-					35
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					35
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

01	3038	X	2136	-0-	-902	-0-	801	1	1057	2	N	253	365	1			57
							278	9									
02	2688	X	1271	-0-	-1417	-0-	511	1	511	2	N	226	181	1			102
							249	9									
03	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	819	1	1366	2	N	253	184	1			171
							278	9									
04	2520	X	1451	-0-	-1069	-0-	694	1	487	2	N	245	180	1			236
							270	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	786	1	1429	2	N	207	348	1			95
							228	9									
06	2370	N	2081	-0-	-289	-0-	689	1	1127	2	N	241	172	1			164
							265	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	767	1	1414	2	N	232	169	1			227
							255	9									
08	2449	N	2004	-0-	-445	-0-	737	1	1003	2	N	240	348	1			119
							264	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	725	1	1391	2	N	207	169	1			157
							228	9									
10	2449	N	452	-0-	-1997	-0-	217	1	235	9	N	214	172	1			199
11	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	794	1	1825	2	N	229	361	1			67
							252	9									
*12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	824	1	1661	2	N	231	174	1			124
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 24,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,778

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12073	-0-		-823	-0-	710	1	11269	2	N	85					184
								94	9									
02	11648	X	9797	-0-		-1851	-0-	526	1	9147	2	N	113	193	1			104
								124	9									
03	12094	X	12094	-0-		-0-	-0-	752	1	11256	2	N	78					182
								86	9									
04	11670	X	11508	-0-		-162	-0-	737	1	10650	2	N	110	183	1			109
								121	9									
05	12028	X	11096	-0-		-932	-0-	764	1	10175	2	N	143	182	1			70
								157	9									
06	11640	X	10611	-0-		-1029	-0-	683	1	9836	2	N	84					154
								92	9									
07	12028	X	10957	-0-		-1071	-0-	728	1	10069	2	N	145	179	1			120
								160	9									
08	14012	X	14012	-0-		-0-	-0-	774	1	13127	2	N	101	182	1			39
								111	9									
09	11520	X	8935	-0-		-2585	-0-	684	1	8173	2	N	71					110
								78	9									
10	11098	X	9558	-0-		-1540	-0-	702	1	8780	2	N	69					179
								76	9									
11	11640	X	8940	-0-		-2700	-0-	686	1	8163	2	N	83	183	1			79
								91	9									
12	12028	X	7018	-0-		-5010	-0-	666	1	6268	2	N	76					155
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 126,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	679	-0-		-4653	-0-	332	1	240	2	N	97	189	1			81
								107	9									
02	4592	X	1332	-0-		-3260	-0-	393	1	841	2	N	89					170
								98	9									
03	5084	X	2894	-0-		-2190	-0-	917	1	1813	2	N	149	181	1			138
								164	9									
04	3450	X	1328	-0-		-2122	-0-	475	1	737	2	N	105					243
								116	9									
05	3565	X	1051	-0-		-2514	-0-	466	1	486	2	N	90	167	1			166
								99	9									
06	2790	X	2531	-0-		-259	-0-	835	1	1633	2	N	57					223
								63	9									
07	4012	X	4012	-0-		-0-	-0-	1022	1	2905	2	N	77	174	1			126
								85	9									
08	2883	X	302	-0-		-2581	-0-	217	1	85	9	N	77					203
09	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-	1011	1	2910	2	N	82	188	1			97
								90	9									
10	3999	X	3322	-0-		-677	-0-	938	1	2317	2	N	61					158
								67	9									
11	4488	X	4488	-0-		-0-	-0-	1142	1	3205	2	N	128	172	1			114
								141	9									
*12	4753	X	4753	-0-		-0-	-0-	1203	1	3441	2	N	99					213
								109	9									

TOTAL GAS PROD: 30,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

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

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

	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	1488	N	990	-0-	-498	-0-	565	1	425	2	N	-0-					170
02	1736	N	844	-0-	-892	-0-	445	1	399	2	N	-0-					170
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	694	1	977	2	N	-0-					170
04	3000	N	4062	-0-	1062	1062	939	1	3123	2	N	-0-					170
05	3100	N	2985	-0-	-115	947	831	1	2154	2	N	-0-					170
06	3000	N	4044	-0-	1044	1991	846	1	3198	2	N	-0-					170
07	6127	X	4136	-0-	-1991	-0-	888	1	3248	2	N	-0-					170
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	889	1	3476	2	N	-0-					170
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	833	1	2931	2	N	-0-					170
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	940	1	4047	2	N	-0-					170
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	788	1	1919	2	N	-0-					170
*12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	800	1	1682	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 37,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

	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	6045	X	3835	-0-	-2210	-0-	1487	1	2296	2	N	47	175	1			30
							52	9									
02	5460	X	4339	-0-	-1121	-0-	1075	1	3238	2	N	24					54
							26	9									
03	4805	X	3566	-0-	-1239	-0-	1139	1	2408	2	N	17					71
							19	9									
04	4650	X	3853	-0-	-797	-0-	1232	1	2620	2	N	1					72
							1	9									
05	4805	X	4120	-0-	-685	-0-	1551	1	2569	2	N	-0-					72
06	4650	X	3410	-0-	-1240	-0-	1094	1	2308	2	N	7					79
							8	9									
07	4805	X	3523	-0-	-1282	-0-	933	1	2590	2	N	-0-					79
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	1830	1	3376	2	N	-0-					79
09	3990	X	3973	-0-	-17	-0-	1022	1	2951	2	N	-0-					79
10	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	1135	1	2946	2	N	-0-					79
11	5040	X	3258	-0-	-1782	-0-	897	1	2361	2	N	-0-					79
12	5208	X	3422	-0-	-1786	-0-	931	1	2491	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 46,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

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

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

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

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

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

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

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	180	1	54	2	N	64					225
							70	9									
02	784	N	276	-0-	-508	-0-	159	1	47	2	N	64	185	1			104
							70	9									
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	167	1	30	2	N	50					154
							55	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	215	1	5	2	N	102					256
							112	9									
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	210	1	1	2	N	59	178	1			137
							65	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	221	1	44	2	N	37					174
							41	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	219	1	6	2	N	62					236
							68	9									
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	147	1	14	2	N	30	172	1			94
							33	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	219	1	44	2	N	63					157
							69	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	217	1	76	9	N	69					226
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	210	1	89	9	N	81	178	1			129
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	112	1	33	9	N	30					159

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	443	1	272	2	N	32					125
							35	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	355	1	270	2	N	28					153
							31	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	404	1	374	2	N	15					168
							17	9									
04	720	N	400	-0-	-320	-0-	236	1	143	2	N	19					187
							21	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	324	1	381	2	N	13					200
							14	9									
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	286	1	381	2	N	-0-					200
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	296	1	381	2	N	-0-					200
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	318	1	524	2	N	-0-					200
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	308	1	459	2	N	18					218
							20	9									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	331	1	635	2	N	25					243
							28	9									
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	305	1	318	2	N	10					253
							11	9									
12	806	N	603	-0-	-203	-0-	313	1	273	2	N	15					268
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 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	4061	X	2948	-0-	-1113	-0-	191	1	2601	3	Y	142	118	1			221
							156	9									
02	3668	X	2475	-0-	-1193	-0-	139	1	2083	3	Y	230	115	1			336
							253	9									
03	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	170	1	2818	3	Y	183	358	1			161
							201	9									
04	3660	X	3160	-0-	-500	-0-	187	1	2868	3	Y	95	116	1			140
							105	9									
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	189	1	2935	3	Y	116	108	1	1	8	147
							128	9									
06	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	185	1	2736	3	Y	26	91	1	2	8	80
							29	9									
07	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	182	1	2615	3	Y	67	85	1	2	8	60
							74	9									
08	3255	X	2345	-0-	-910	-0-	185	1	2105	3	Y	50					110
							55	9									
09	3150	X	2636	-0-	-514	-0-	196	1	2366	3	Y	67	119	1			58
							74	9									
10	3255	X	2867	-0-	-388	-0-	192	1	2564	3	Y	101	58	1			101
							111	9									
11	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	184	1	2213	3	Y	130	132	1			99
							143	9									
12	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	203	1	2418	3	Y	80	72	1			107
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 33,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 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	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					77
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	61	3	N	-0-					77
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	3					80
							3	9									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					80
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	3					83
							3	9									
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					83
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					83
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	2					85
							2	9									
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					85
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					85
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	3	N	-0-					85
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

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

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

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

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

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

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

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

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

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2473	-0-	-782	-0-	163	1	2219	3	N	83					195
							91	9									
02	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	118	1	1771	3	N	55					250
							61	9									
03	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	156	1	2589	3	N	113	190	1			173
							124	9									
04	2970	X	2673	-0-	-297	-0-	158	1	2430	3	N	77					250
							85	9									
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	162	1	2502	3	N	90	188	1			152
							99	9									
06	2790	N	2607	-0-	-183	-0-	160	1	2367	3	N	73					225
							80	9									
07	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	158	1	2263	3	N	37	182	1			80
							41	9									
08	2759	N	2049	-0-	-710	-0-	161	1	1836	3	N	47					127
							52	9									
09	2610	N	2292	-0-	-318	-0-	172	1	2078	3	N	38					165
							42	9									
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	167	1	2231	3	N	53					218
							58	9									
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	167	1	2005	3	N	92	178	1			132
							101	9									
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	182	1	2171	3	N	63					195
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 29,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	86	71	1			133
							95	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	Y	138	69	1			202
							152	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	3	Y	67	196	1			73
							74	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	3	Y	28	47	1			54
							31	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	3	Y	47	40	1			61
							52	9									
06	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	60	1	880	3	Y	71	39	1			93
							78	9									
07	1178	N	979	-0-	-199	-0-	56	1	803	3	Y	109	123	1			79
							120	9									
08	1147	N	720	-0-	-427	-0-	58	1	656	3	Y	5					84
							6	9									
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	60	1	729	3	Y	25	76	1			33
							28	9									
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	64	1	857	3	Y	57	36	1			54
							63	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	64	1	768	3	Y	-0-	39	1			15
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	71	1	847	3	Y	8	9	1			14
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

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

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

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	203	1	2752	3	N	-0-					95
02	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	109	1	1633	3	N	-0-					95
03	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	133	1	2203	3	N	-0-					95
04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2221	3	N	22					117
						24	9									
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	162	1	2514	3	N	28					145
						31	9									
06	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	145	1	2146	3	N	5					150
						6	9									
07	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	145	1	2077	3	N	2					152
						2	9									
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	150	1	1712	3	N	-0-					152
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	146	1	1770	3	N	-0-					152
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	146	1	1941	3	N	2					154
						2	9									
11	1800 N	1654	-0-	-146	-0-	127	1	1524	3	N	3					157
						3	9									
12	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	139	1	1657	3	N	12					169
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2487	-0-	-396	-0-	171	1	2316	3	Y	-0-					-0-
02	2044	X	2026	-0-	-18	-0-	126	1	1900	3	Y	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	166	1	2744	3	Y	46	20	1			26
							51	9									
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	2560	3	Y	50	26	1			50
							55	9									
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	175	1	2710	3	Y	88	46	1			92
							97	9									
06	2880	X	2866	-0-	-14	-0-	175	1	2586	3	Y	95	59	1			128
							105	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	208	1	2982	3	Y	140	165	1			103
							154	9									
08	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	183	1	2088	3	Y	61					164
							67	9									
09	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	193	1	2337	3	Y	112	183	1			93
							123	9									
10	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	186	1	2481	3	Y	166	95	1			164
							183	9									
11	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	181	1	2175	3	Y	197	208	1			153
							217	9									
12	3348	X	2726	-0-	-622	-0-	200	1	2385	3	Y	128	110	1			171
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 32,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1271	2	110	9	N	100					182
02	1120	N	388	-0-	-732	-0-	366	2	22	9	N	20					202
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	2	6	9	N	5					207
04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	935	2	9	9	N	8					215
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	711	2	28	9	N	25	159	1			81
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1050	2	66	9	N	60					141
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1030	2	77	9	N	70	171	1			40
08	744	N	197	-0-	-547	-0-	197	2			N	-0-					40
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	45					85
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	20					105
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	15					120
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	672	2	97	9	N	88	178	1			30

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	#	952	-0-	-1652	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	2352	#	852	-0-	-1500	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	2449	#	954	-0-	-1495	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1920	#	831	-0-	-1089	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	2387	#	2191	-0-	-196	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
09	2310	#	1638	-0-	-672	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	2387	#	2019	-0-	-368	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
11	2130	#	1913	-0-	-217	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*12	2228	R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 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	589	N	531	-0-	-58	-0-	92	1	439	2	N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	81	1	281	2	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	94	1	457	2	N	-0-					-0-
04	510	N	50	-0-	-460	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

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

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

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

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

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

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

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-

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

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

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

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

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 275690 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10198 PERF. N/A

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

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

AGUA DULCE (8400) //CONT.// 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	143	1	684	2	Y	51	87	1			57
							56	9									
02	560	N	296	-0-	-264	-0-	62	1	213	2	Y	19					76
							21	9									
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	67	1	328	2	Y	154	167	1			63
							169	9									
04	600	N	184	-0-	-416	-0-	16	1	148	2	Y	18	70	1			11
							20	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	124	1	594	2	Y	19					105
							21	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	150	1	520	2	Y	62					167
							68	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	173	1	841	2	Y	30	23	1			174
							33	9									
04	570	N	73	-0-	-497	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					174
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					174
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-36	-0-	117	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	131	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	122	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	37	-0-	-623	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 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	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-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	588	N	290	-0-	-298	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	620	N	80	-0-	-540	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	690	N	310	-0-	-380	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

01	1457	#	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					160
02	1316	#	319	-0-	-997	-0-	319	2			N	-0-					160
03	1457	#	103	-0-	-1354	-0-	103	2			N	-0-					160
04	1350	#	187	-0-	-1163	-0-	187	2			N	-0-					160
05	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					160
06	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					160
07	341	#	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					160
08	186	#	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					160
09	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					160
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531	-0-	-58	-0-	92	1	439	2	N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	81	1	282	2	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	94	1	457	2	N	-0-					-0-
04	510	N	50	-0-	-460	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 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	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-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	3133					N	-0-					-0-
02		2574	-0-	-0-	-2574	559					N	-0-					-0-
03		13299	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-
04		12870	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
05		13299	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-
06		12870	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
07		13299	4735	-0-	-8564	-0-	150 43	1 9	4542	2	N	39					119
08		13299	3815	-0-	-9484	-0-	150 44	1 9	3621	2	N	40					159
09		12870	4679	-0-	-8191	-0-	150 40	1 9	4489	2	N	36					195
10		13299	4899	-0-	-8400	-0-	150 41	1 9	4708	2	N	37					232
11		12870	4900	-0-	-7970	-0-	150 48	1 9	4702	2	N	44					276
12		4836 #	3073	-0-	-1763	-0-	150 36	1 9	2887	2	N	33	190	1			119

TOTAL GAS PROD: 26,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND) 00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		2206	-0-	-3064	-0-	90	1	2096	2	Y	18	16	1			99
							20	9									
02	4760		1169	-0-	-3591	-0-	75	1	1079	2	Y	14	11	1			102
							15	9									
03	5270		3412	-0-	-1858	-0-	150	1	3245	2	Y	15	16	1			101
							17	9									
04	3750	#	3610	-0-	-140	-0-	150	1	3446	2	Y	13	16	1			98
							14	9									
05	3844	#	3377	-0-	-467	-0-	150	1	3213	2	Y	13	16	1			95
							14	9									
06	3300	#	3245	-0-	-55	-0-	150	1	3085	2	Y	9	10	1			94
							10	9									
07	3720	#	2801	-0-	-919	-0-	130	1	2660	2	Y	10	10	1			94
							11	9									
08	3720	#	2345	-0-	-1375	-0-	125	1	2208	2	Y	11	5	1			100
							12	9									
09	3600	#	2691	-0-	-909	-0-	125	1	2558	2	Y	7	10	1			97
							8	9									
10	3379	#	2587	-0-	-792	-0-	125	1	2450	2	Y	11	17	1			91
							12	9									
11	3240	#	2433	-0-	-807	-0-	125	1	2296	2	Y	11	18	1			84
							12	9									
12	2790	#	2301	-0-	-489	-0-	150	1	2136	2	Y	14	9	1			89
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10499 - 10514

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

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

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4880	-0-	-1413	-0-	720	1	4158	2	Y	2					247
							2	9									
02	4984	X	3823	-0-	-1161	-0-	540	1	3101	2	Y	165	190	1			222
							182	9									
03	5239	X	5175	-0-	-64	-0-	701	1	4338	2	Y	124	172	1	1	8	173
							136	9									
04	4860	X	4788	-0-	-72	-0-	617	1	4044	2	Y	115	147	1			141
							127	9									
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	642	1	4133	2	Y	91					232
							100	9									
06	5010	X	4014	-0-	-996	-0-	277	1	3680	2	Y	52	166	1			118
							57	9									
07	5177	X	3289	-0-	-1888	-0-	280	1	3009	2	Y	-0-					118
08	5177	X	3213	-0-	-1964	-0-	294	1	2897	2	Y	20	1	8			137
							22	9									
09	4800	X	4020	-0-	-780	-0-	276	1	3557	2	Y	170	149	1			158
							187	9									
10	4867	X	4441	-0-	-426	-0-	304	1	3916	2	Y	201					359
							221	9									
11	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	270	1	3621	2	Y	56	166	1			249
							62	9									
*12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	303	1	4269	2	Y	12					261
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 51,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-1629	-0-	43	1	250	2	Y	-0-					139
02	1232	X	34	-0-	-1198	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					139
03	1364	X	275	-0-	-1089	-0-	38	1	235	2	Y	2	2	8			139
							2	9									
04	1320	X	973	-0-	-347	-0-	129	1	844	2	Y	-0-					139
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	174	1	1119	2	Y	-0-					139
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	108	1	1429	2	Y	1	1	1			139
							1	9									
07	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	2	Y	-0-					139
08	1302	X	1275	-0-	-27	-0-	117	1	1157	2	Y	1	1	8			139
							1	9									
09	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	103	1	1331	2	Y	23	3	1			159
							25	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1329	2	Y	16					175
							18	9									
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1228	2	Y	11	4	1			182
							12	9									
12	1519	N	599	-0-	-920	-0-	40	1	559	2	Y	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 11,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

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

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
AMDSJ2 LLC 016927
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 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	744	N	675	-0-	-69	-0-	98	1	568	2	Y	8					30
							9	9									
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	518	2	7	9	Y	6					36
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	18	1	565	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	Y	5					29
							6	9									
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	3					32
							3	9									
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	7	30	1			9
							8	9									
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	66	1	412	3	Y	5					14
							6	9									
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	308	3	Y	4	7	1			11
							4	9									
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	230	3	Y	1					12
							1	9									
*10	465	N	422	-0-	-43	-0-	77	1	345	3	Y	-0-					12
*11	360	N	343	-0-	-17	-0-	64	1	278	3	Y	1					13
							1	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	861	-0-	-7	-0-	126	1	727	2	Y	7					29
							8	9									
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	650	2	8	9	Y	7					36
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	23	1	716	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	688	2	Y	5					29
							6	9									
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	710	3	Y	3					32
							3	9									
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	23	1	580	3	Y	5	28	1			9
							6	9									
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	113	1	705	3	Y	5					14
							6	9									
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	116	1	736	3	Y	4	7	1			11
							4	9									
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	133	1	661	3	Y	1					12
							1	9									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	171	1	763	3	Y	1					13
							1	9									
*11	780	N	697	-0-	-83	-0-	130	1	567	3	Y	-0-					13
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

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

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 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	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-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

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

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

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

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	61	-0-	-125	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
02	168	#	40	-0-	-128	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
03	124	#	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
04	120	#	50	-0-	-70	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
05	124	#	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	N	1					1
							1	9									
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-	1	1			-0-
09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
10	217	#	49	-0-	-168	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
11	210	#	140	-0-	-70	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
12	217	#	53	-0-	-164	-0-	1	1	34	2	N	16	1	6			15
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

AIRPORT (MORRIS) 00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10086 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1732	-0-	-438	-0-	177	1	1507	2	N	44					274
							48	9									
02	1848	X	1321	-0-	-527	-0-	127	1	1194	2	N	-0-					274
03	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	176	1	1657	2	N	2					276
							2	9									
04	1920	X	991	-0-	-929	-0-	969	2	22	9	N	20	189	1			107
05	1984	X	1637	-0-	-347	-0-	1634	2	3	9	N	3					110
06	1770	X	1260	-0-	-510	-0-	1260	2			N	-0-					110
07	1829	X	762	-0-	-1067	-0-	745	2	17	9	N	15					125
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					125
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	125	2			-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

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-

ALAMO (5900) 01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 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	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-

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

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

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					14
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	245	1	189	2	N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	182	1	133	2	N	-0-					14
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	417	1	144	2	N	-0-					14
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	339	1	299	2	N	-0-					14
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	333	1	228	2	N	-0-					14
07	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	465	1	345	2	N	-0-					14
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	327	1	188	2	N	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	285	1	167	2	N	-0-					14
10	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	285	1	132	2	N	-0-					14
11	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	262	1	146	2	N	-0-					14
*12	465	N	379	-0-	-86 B	-0-	251	1	128	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

ALAMO, EAST (ROYCE) 01035 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON UNIT WELL #: 1T RRCID -> 222023 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

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

ALAMO, EAST (10E) 01035 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON WELL #: 1C RRCID -> 217008 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

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

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		213	-0-	213	836	213	2			N	-0-					-0-
02	836	R	-0-	-0-	-836	-0-					N	-0-					-0-
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	420	#	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	300	#	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	459	1	6490	3	N	-0-					-0-
							325	4									
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	389	1	5776	3	N	-0-					-0-
							54	4									
03	6820	X	6812	-0-	-8	-0-	387	1	6311	3	N	-0-					-0-
							114	4									
04	6600	X	5925	-0-	-675	-0-	316	1	5546	3	N	-0-					-0-
							63	4									
05	6820	X	5888	-0-	-932	-0-	348	1	5432	3	N	-0-					-0-
							108	4									
06	7050	X	5598	-0-	-1452	-0-	343	1	5242	3	N	-0-					-0-
							13	4									
07	6882	X	5502	-0-	-1380	-0-	342	1	5155	3	N	-0-					-0-
							5	4									
08	6820	X	5329	-0-	-1491	-0-	339	1	4977	3	N	-0-					-0-
							13	4									
09	5940	X	4840	-0-	-1100	-0-	343	1	4444	3	N	-0-					-0-
							53	4									
10	5890	X	5212	-0-	-678	-0-	364	1	4796	3	N	-0-					-0-
							52	4									
11	5610	X	3660	-0-	-1950	-0-	268	1	3389	3	N	-0-					-0-
							3	4									
12	5487	X	3375	-0-	-2112	-0-	264	1	3079	3	N	-0-					-0-
							32	4									

TOTAL GAS PROD: 65,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252		10410	-0-	-4842		-0-	656	1	9269	3	N	19	20	1			3
								464	4	21	9							
02	13776		8655	-0-	-5121		-0-	541	1	8018	3	N	19	19	1			3
								75	4	21	9							
03	12214	#	10282	-0-	-1932		-0-	583	1	9506	3	N	19	19	1			3
								172	4	21	9							
04	12090	#	10218	-0-	-1872		-0-	544	1	9544	3	N	19	19	1			3
								109	4	21	9							
05	12617	#	10673	-0-	-1944		-0-	625	1	9748	3	N	97	80	1			20
								193	4	107	9							
06	10220	R	10220	-0-	-0-	B	-0-	620	1	9459	3	N	106	116	1			10
								24	4	117	9							
07	0		10423	-0-	10423	B	10423	642	1	9677	3	N	86	85	1			11
								9	4	95	9							
08	0		10183	-0-	10183	B	20606	640	1	9397	3	N	110	105	1			16
								25	4	121	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20606																		
09	10230	N	8835	-0-	-1395	B	19211	620	1	8025	3	N	85	84	1			17
								96	4	94	9							
10	10416	N	6188	-0-	-4228	B	14983	431	1	5676	3	N	18	32	1			3
								61	4	20	9							
11	10230		6163	-0-	-4067	B	10916	450	1	5679	3	N	25	22	1			6
								6	4	28	9							
12	10416		5883	-0-	-4533	B	6383	458	1	5343	3	N	24	26	1			4
								56	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 108,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-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-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 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	4867	#	1936	-0-	-2931		-0-	120	1	1699	3	N	29	31	1			4
								85	4	32	9							
02	3976	#	1709	-0-	-2267		-0-	105	1	1555	3	N	31	30	1			5
								15	4	34	9							
03	3410	#	1975	-0-	-1435		-0-	110	1	1800	3	N	30	30	1			5
								32	4	33	9							
04	2490	#	1757	-0-	-733		-0-	92	1	1616	3	N	28	28	1			5
								18	4	31	9							
05	2356	#	1474	-0-	-882		-0-	86	1	1336	3	N	24	24	1			5
								26	4	26	9							
06	0		1801	-0-	1801	B	1801	108	1	1652	3	N	34	36	1			3
								4	4	37	9							
07	3100	N	1423	-0-	-1677	B	124	87	1	1311	3	N	22	22	1			3
								1	4	24	9							
08	1780	N	1656	-0-	-124	B	-0-	103	1	1513	3	N	33	31	1			5
								4	4	36	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1458	-0-	-342	B	-0-	101	1	1313	3	N	25	25	1			5
								16	4	28	9							
10	1426	N	1420	-0-	-6	B	-0-	98	1	1296	3	N	11	14	1			2
								14	4	12	9							
11	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1530	3	N	17	15	1			4
								2	4	19	9							
12	1519	N	1404	-0-	-115	B	-0-	108	1	1266	3	N	15	16	1			3
								13	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 19,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

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-	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2456	-0-	-1264	-0-	154	1	2179	3	N	13	13	1			2
							109	4	14	9							
02	3108	X	2123	-0-	-985	-0-	132	1	1960	3	N	12	12	1			2
							18	4	13	9							
03	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	146	1	2382	3	N	13	13	1			2
							43	4	14	9							
04	2580	X	2471	-0-	-109	-0-	131	1	2301	3	N	12	12	1			2
							26	4	13	9							
05	3069	X	2495	-0-	-574	-0-	147	1	2288	3	N	14	13	1			3
							45	4	15	9							
06	2490	X	2445	-0-	-45	-0-	149	1	2272	3	N	16	17	1			2
							6	4	18	9							
07	2573	X	2561	-0-	-12	-0-	158	1	2387	3	N	13	13	1			2
							2	4	14	9							
08	2573	X	2393	-0-	-180	-0-	151	1	2219	3	N	15	15	1			2
							6	4	17	9							
09	2460	X	2131	-0-	-329	-0-	150	1	1944	3	N	13	12	1			3
							23	4	14	9							
10	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	166	1	2180	3	N	12	13	1			2
							23	4	13	9							
11	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	165	1	2079	3	N	19	16	1			5
							2	4	21	9							
12	2573	X	2410	-0-	-163	-0-	187	1	2180	3	N	18	20	1			3
							23	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 28,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	657	-0-	657	657	41	1	615	3	N	-0-						-0-
						1	4										
08	14B2 EXT	1032	-0-	1032	1689	66	1	963	3	N	-0-						-0-
						3	4										
09	14B2 EXT	573	-0-	573	2262	41	1	526	3	N	-0-						-0-
						6	4										
10	14B2 EXT	696	-0-	696	2958	49	1	640	3	N	-0-						-0-
						7	4										
11	14B2 EXT	815	-0-	815	3773	60	1	754	3	N	-0-						-0-
						1	4										
*12	3100	N	1892	-0-	-1208	2565	148	1	1726	3	N	-0-					-0-
							18	4									

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

01	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-						N	-0-					-0-
02	23604	X	-0-	-0-	-23604	-0-						N	-0-					-0-
03	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-						N	-0-					-0-
04	9480	X	2554	-0-	-6926	-0-	135	1	2369	3		N	21	17	1			4
							27	4	23	9								
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	479	1	7468	3		N	60	52	1			12
							148	4	66	9								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12	1			-0-
07	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	160	1	2419	3		N	17	15	1			2
							2	4	19	9								
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	584	1	8575	3		N	83	73	1			12
							23	4	91	9								
09	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	683	1	8839	3		N	77	73	1			16
							106	4	85	9								
10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	630	1	8299	3		N	67	71	1			12
							89	4	74	9								
11	8970	X	8105	-0-	-865	-0-	588	1	7420	3		N	82	73	1			21
							7	4	90	9								
12	T. A.		8034	-0-	8034	8034	621	1	7249	3		N	80	86	1			15
							76	4	88	9								

TOTAL GAS PROD: 57,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3532	-0-	-1180	-0-	223	1	3148	3	N	4	4	1			1
							157	4	4	9							
02	4256	X	2938	-0-	-1318	-0-	184	1	2724	3	N	4	4	1			1
							26	4	4	9							
03	3999	X	2313	-0-	-1686	-0-	131	1	2141	3	N	2	3	1			-0-
							39	4	2	9							
04	3960	X	2315	-0-	-1645	-0-	123	1	2164	3	N	3	3	1			-0-
							25	4	3	9							
05	3596	X	1451	-0-	-2145	-0-	86	1	1338	3	N	-0-					-0-
							27	4									
06	3270	X	2177	-0-	-1093	-0-	134	1	2038	3	N	-0-					-0-
							5	4									
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	328	1	4944	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	293	1	4304	3	N	-0-					-0-
							12	4									
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	278	1	3604	3	N	-0-					-0-
							43	4									
10	3379	X	1594	-0-	-1785	-0-	111	1	1467	3	N	-0-					-0-
							16	4									
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	380	1	4800	3	N	31	23	1			8
							5	4	34	9							
*12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	502	1	5864	3	N	38	39	1			7
							62	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 41,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1985	-0-	-3192	-0-	125	1	1766	3	N	5	6	1			1
							88	4	6	9							
02	4676	X	2680	-0-	-1996	-0-	167	1	2481	3	N	8	8	1			1
							23	4	9	9							
03	4123	X	1592	-0-	-2531	-0-	90	1	1469	3	N	5	5	1			1
							27	4	6	9							
04	3510	X	1352	-0-	-2158	-0-	72	1	1262	3	N	4	4	1			1
							14	4	4	9							
05	3999	X	2981	-0-	-1018	-0-	175	1	2732	3	N	18	15	1			4
							54	4	20	9							
06	2850	X	42	-0-	-2808	-0-	3	1	39	3	N	-0-	4	1			-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	192	1	2886	3	N	17	15	1			2
							3	4	19	9							
08	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	156	1	2299	3	N	18	17	1			3
							6	4	20	9							
09	2880	X	1	-0-	-2879	-0-	1	3			N	-0-	3	1			-0-
10	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	132	1	1739	3	N	11	9	1			2
							19	4	12	9							
11	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	171	1	2159	3	N	18	15	1			5
							2	4	20	9							
12	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	191	1	2229	3	N	17	19	1			3
							23	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 22,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

01	9269 X	6277	-0-	-2992	-0-	396	1	5601	3	N	-0-					-0-
						280	4									
02	8372 X	5138	-0-	-3234	-0-	322	1	4771	3	N	-0-					-0-
						45	4									
03	8463 X	5686	-0-	-2777	-0-	323	1	5268	3	N	-0-					-0-
						95	4									
04	7110 X	5389	-0-	-1721	-0-	287	1	5044	3	N	-0-					-0-
						58	4									
05	7068 X	5224	-0-	-1844	-0-	309	1	4819	3	N	-0-					-0-
						96	4									
06	6060 X	5061	-0-	-999	-0-	310	1	4739	3	N	-0-					-0-
						12	4									
07	5704 X	4574	-0-	-1130	-0-	284	1	4286	3	N	-0-					-0-
						4	4									
08	5673 X	388	-0-	-5285	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
						1	4									
09	5400 X	2782	-0-	-2618	-0-	197	1	2554	3	N	-0-					-0-
						31	4									
10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	408	1	5374	3	N	9	7	1			2
						58	4	10	9							
11	5070 X	3666	-0-	-1404	-0-	268	1	3387	3	N	7	7	1			2
						3	4	8	9							
12	4588 X	4012	-0-	-576	-0-	313	1	3651	3	N	9	9	1			2
						38	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 54,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	131	1	1858	3	N	322	279	1			43
							93	4	354	9							
02	1960	X	1643	-0-	-317	-0-	84	1	1246	3	N	274	276	1			41
							12	4	301	9							
03	2976	X	1719	-0-	-1257	-0-	93	1	1522	3	N	70	99	1			12
							27	4	77	9							
04	2880	X	894	-0-	-1986	-0-	48	1	836	3	N	-0-	12	1			-0-
							10	4									
05	3379	X	1476	-0-	-1903	-0-	86	1	1348	3	N	14	11	1			3
							27	4	15	9							
06	2370	X	1750	-0-	-620	-0-	105	1	1599	3	N	38	37	1			4
							4	4	42	9							
07	1829	X	1642	-0-	-187	-0-	101	1	1525	3	N	14	16	1			2
							1	4	15	9							
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	109	1	1606	3	N	215	186	1			31
							4	4	237	9							
09	1740	X	518	-0-	-1222	-0-	32	1	413	3	N	62	80	1			13
							5	4	68	9							
10	1798	X	1081	-0-	-717	-0-	72	1	948	3	N	46	51	1			8
							10	4	51	9							
11	1890	X	611	-0-	-1279	-0-	45	1	562	3	N	3	10	1			1
							1	4	3	9							
12	1953	X	187	-0-	-1766	-0-	15	1	170	3	N	-0-	1	1			-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

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

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	1975	1	27925	3	N	3260	3155	1			437
							1397	4	3586	9							
02	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	1455	1	21577	3	N	2915	2915	1			437
							202	4	3207	9							
03	35221	X	35221	-0-	-0-	-0-	1792	1	29206	3	N	3360	3228	1			569
							527	4	3696	9							
04	32049	X	32049	-0-	-0-	-0-	1528	1	26835	3	N	3072	3094	1			547
							307	4	3379	9							
05	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	1510	1	23558	3	N	2548	2578	1			517
							467	4	2803	9							
06	27772	X	27772	-0-	-0-	-0-	1511	1	23066	3	N	2852	3092	1			277
							58	4	3137	9							
07	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	1320	1	19892	3	N	1905	1944	1			238
							18	4	2096	9							
08	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	882	1	12964	3	N	598	751	1			85
							35	4	658	9							
09	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	644	1	8340	3	N	349	363	1			71
							100	4	384	9							
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	413	1	5440	3	N	210	243	1			38
							59	4	231	9							
11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	779	1	9840	3	N	515	420	1			133
							10	4	567	9							
*12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	677	1	7902	3	N	417	473	1			77
							83	4	459	9							

TOTAL GAS PROD: 258,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,001

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	81368					N	-0-					-0-
02	81368	X	-0-	-0-	-81368	-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	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-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		123	-0-	123	123	8	1	115	3	N	-0-					-0-
*08	0		1463	-0-	1463	1586	88	1	1298	3	N	67	57	1			10
							3	4	74	9							
09	0	W	439	-0-	439	2025	28	1	366	3	N	37	39	1			8
							4	4	41	9							
10	0	W	138	-0-	138	2163	10	1	127	3	N	-0-	8	1			-0-
							1	4									
11	0	W	23	-0-	23	2186	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2186					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

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

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	350	1	1973	2	Y	-0-					28
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	319	1	1737	2	Y	-0-					28
*03	2945	N	1947	-0-	-998	-0-	346	1	1601	2	Y	-0-					28
*04	2250	N	2070	-0-	-180	-0-	343	1	1727	2	Y	-0-					28
*05	2263	N	1887	-0-	-376	-0-	315	1	1572	2	Y	-0-					28
*06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	353	1	1526	2	Y	-0-					28
*07	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	330	1	1479	2	Y	-0-					28
*08	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	347	1	1372	2	Y	-0-					28
*09	1890	N	1279	-0-	-611	-0-	298	1	981	2	Y	-0-					28
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	278	1	1055	2	Y	-0-					28
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	247	1	1037	2	Y	-0-					28
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	223	1	756	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

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

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

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

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

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

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 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	1457 #	979	-0-	-478	-0-	11	1	968	2	N	-0-					-0-
02	1176 #	816	-0-	-360	-0-	8	1	808	2	N	-0-					-0-
03	1085 #	742	-0-	-343	-0-	8	1	734	2	N	-0-					-0-
04	1050 #	892	-0-	-158	-0-	9	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1085 #	824	-0-	-261	-0-	8	1	816	2	N	-0-					-0-
06	960 #	799	-0-	-161	-0-	6	1	793	2	N	-0-					-0-
07	930 #	831	-0-	-99	-0-	6	1	825	2	N	-0-					-0-
08	930 #	772	-0-	-158	-0-	6	1	766	2	N	-0-					-0-
09	900 #	702	-0-	-198	-0-	6	1	696	2	N	-0-					-0-
10	837 #	601	-0-	-236	-0-	7	1	594	2	N	-0-					-0-
11	810 #	529	-0-	-281	-0-	5	1	524	2	N	-0-					-0-
12	837 #	385	-0-	-452	-0-	5	1	380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 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-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

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

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

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5280		-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
03	14880		7823	-0-	-7057	-0-	7722	2	101	9	N	92					92
04	14400		12787	-0-	-1613	-0-	12663	2	124	9	N	113	183	1			22
05	14880		13716	-0-	-1164	-0-	13560	2	156	9	N	142					164
06	14400		12336	-0-	-2064	-0-	12203	2	133	9	N	121	169	1			116
07	14386	R	14386	-0-	-0-	-0-	14228	2	158	9	N	144	168	1			92
08	14573	R	14573	-0-	-0-	-0-	14422	2	151	9	N	137	177	1			52
09	13752	R	13752	-0-	-0-	-0-	13601	2	151	9	N	137					189
10	15420		15420	-0-	-0-	-0-	15255	2	165	9	N	150	166	1			173
11	14100	#	13323	-0-	-777	-0-	13177	2	146	9	N	133	169	1			137
12	14570	#	8188	-0-	-6382	-0-	8118	2	70	9	N	64	164	1			37

TOTAL GAS PROD: 126,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1203	-0-	-626	-0-	1197	2	6	9	N	5					151
02	1568	#	1324	-0-	-244	-0-	1317	2	7	9	N	6					157
03	1736	#	1459	-0-	-277	-0-	1456	2	3	9	N	3					160
04	1650	#	1632	-0-	-18	-0-	1628	2	4	9	N	4					164
05	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	N	3					167
06	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	N	2					169
07	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1863	2	1	9	N	1					170
08	1674	#	1572	-0-	-102	-0-	1572	2			N	-0-					170
09	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-	136	1			34
10	1860	#	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					34
11	1800	#	1601	-0-	-199	-0-	1601	2			N	-0-					34
12	1860	#	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 19,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

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

ALTA MESA (A-12) 02000 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 68 RRCID -> 207714 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 460 PERF. 388 - 397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	11	1	337	2	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - P/A 08/12/15

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA (A-12) //CONT.// 02000 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 69 RRCID -> 210436 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 706 PERF. 358 - 400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	-0-	-197	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

01	620	#	382	-0-	-238	-0-	12	1	370	2	N	-0-					70
02	637	R	637	-0-	-0-	-0-	60	1	577	2	N	-0-					70
03	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	480	1	656	2	N	-0-	32	7			38
04	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	499	1	669	2	N	-0-					38
05	880	R	880	-0-	-0-	-0-	420	1	449	2	N	10					48
							11	9									
06	1110	#	102	-0-	-1008	-0-	60	1	38	2	N	4					52
							4	9									
07	1209	#	82	-0-	-1127	-0-	52	1	30	2	N	-0-					52
08	1209	#	180	-0-	-1029	-0-	76	1	104	2	N	-0-					52
09	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	658	1	1409	2	N	3					55
							3	9									
10	868	#	223	-0-	-645	-0-	173	1	50	2	N	-0-					55
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
12	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	60					115

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 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-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 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	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-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					279
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

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

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

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

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

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

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

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

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 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	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	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-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	96	-0-	-0-	-0-	45	1	51	9	Y	46					153
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					178
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	728	1	993	2	Y	55					233
							61	9									
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	Y	32	188	1			77
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	240	2	51	9	Y	46					123
06	1710	X	264	-0-	-1446	-0-	221	2	43	9	Y	39					162
07	1767	X	269	-0-	-1498	-0-	233	2	36	9	Y	33					195
08	1767	X	212	-0-	-1555	-0-	199	2	13	9	Y	12					207
09	600	X	150	-0-	-450	-0-	125	2	25	9	Y	23					230
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	645	2	44	9	Y	40	175	1			95
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					95
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8					103

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	174	-0-	-911	-0-	5	1	169	2	N	-0-					192
02	980	#	447	-0-	-533	-0-	42	1	405	2	N	-0-					192
03	496	#	452	-0-	-44	-0-	177	1	242	2	N	30					222
							33	9									
04	795	R	795	-0-	-0-	-0-	340	1	455	2	N	-0-					222
05	961	R	961	-0-	-0-	-0-	463	1	495	2	N	3					225
							3	9									
06	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	731	1	455	2	N	-0-					225
07	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	773	1	451	2	N	13					238
							14	9									
08	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	797	1	1082	2	N	24					262
							26	9									
09	1200	#	74	-0-	-1126	-0-	21	1	44	2	N	8					270
							9	9									
10	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					270
11	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	1031	1	1290	2	N	10					280
							11	9									
12	1891	#	1718	-0-	-173	-0-	385	1	1327	2	N	5					285
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

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

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

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	234	1	2203	2	Y	-0-					7
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	368	1	3369	2	Y	-0-					7
03	3627	X	1566	-0-	-2061	-0-	145	1	1421	2	Y	-0-					7
04	3510	X	1258	-0-	-2252	-0-	150	1	1025	2	Y	75	68	1			14
							83	9									
05	4123	X	1645	-0-	-2478	-0-	191	1	1334	2	Y	109	106	1			17
							120	9									
06	3990	X	1939	-0-	-2051	-0-	226	1	1657	2	Y	51	68	1			-0-
							56	9									
07	4123	X	2569	-0-	-1554	-0-	246	1	2292	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	1643	X	1638	-0-	-5	-0-	197	1	1408	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	1950	X	345	-0-	-1605	-0-	32	1	278	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	2573	X	506	-0-	-2067	-0-	53	1	453	2	Y	-0-					1
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

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-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

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-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

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

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

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	219	1	1721	2	N	90	195	1			117
							2759	3	99	9							
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	212	1	363	2	N	25					142
							3526	3	28	9							
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	229	1	65	2	N	27					169
							4183	3	30	9							
04	4170	X	3199	-0-	-971	-0-	162	1	238	2	N	27					196
							2769	3	30	9							
05	4309	X	3923	-0-	-386	-0-	198	1	59	2	N	10					206
							3655	3	11	9							
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	206	1	354	2	N	8					214
							3614	3	9	9							
07	4309	X	3722	-0-	-587	-0-	175	1	94	2	N	8	169	1			53
							3444	3	9	9							
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	218	1	171	2	N	37	71	1			19
							4163	3	41	9							
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	210	1	176	2	N	2					21
							4258	3	2	9							
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	218	1	72	2	N	25					46
							4478	3	28	9							
11	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	198	1	832	2	N	24					70
							3131	3	26	9							
12	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	222	1	142	2	N	33					103
							4228	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 51,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 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	2697	X	314	-0-	-2383	-0-	27	1	84	2	N	63					196
							134	3	69	9							
02	2436	X	43	-0-	-2393	-0-	1	1	1	2	N	31	177	1			50
							7	3	34	9							
03	2697	X	510	-0-	-2187	-0-	56	1	7	2	N	-0-					50
							447	3									
04	2610	X	615	-0-	-1995	-0-	67	1	43	2	N	-0-					50
							505	3									
05	1209	X	634	-0-	-575	-0-	72	1	9	2	N	-0-					50
							553	3									
06	480	X	158	-0-	-322	-0-	15	1	13	2	N	-0-					50
							130	3									
07	651	X	7	-0-	-644	-0-	1	1	6	3	N	-0-					50
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					50
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	114	1	37	2	N	-0-					50
							900	3									
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	100	1	13	2	N	-0-					50
							838	3									
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	104	1	163	2	N	-0-					50
							615	3									
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	98	1	26	2	N	-0-					50
							765	3									

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	123	-0-	-1	-0-	14	1	42	2	N	-0-					37
							67	3									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-					37
							138	3									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					37
							147	3									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	9	2	N	-0-					37
							102	3									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	178	1	151	2	N	-0-					37
							1537	3									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	13	2	N	-0-					37
							495	3									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	7	2	N	-0-					37
							180	3									
09	1230	N	137	-0-	-1093	-0-	15	1	5	2	N	-0-					37
							117	3									
10	558	N	116	-0-	-442	-0-	12	1	2	2	N	-0-					37
							102	3									
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	11	1	17	2	N	-0-					37
							62	3									
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	9	1	2	2	N	-0-					37
							70	3									

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

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	1023	N	980	-0-		-43	-0-		46	1	359	2	N	-0-					8
									575	3									
02	868	N	868	-0-		-0-	-0-		45	1	77	2	N	-0-					8
									746	3									
03	895	N	895	-0-		-0-	-0-		46	1	13	2	N	-0-					8
									836	3									
04	960	N	835	-0-		-125	-0-		43	1	63	2	N	-0-					8
									729	3									
05	961	N	961	-0-		-0-	-0-		49	1	15	2	N	-0-					8
									897	3									
06	870	N	857	-0-		-13	-0-		42	1	73	2	N	-0-					8
									742	3									
07	868	N	843	-0-		-25	-0-		40	1	21	2	N	-0-					8
									782	3									
08	961	N	814	-0-		-147	-0-		39	1	31	2	N	-0-					8
									744	3									
09	956	N	956	-0-		-0-	-0-		43	1	36	2	N	-0-					8
									877	3									
10	967	N	967	-0-		-0-	-0-		44	1	15	2	N	-0-					8
									908	3									
11	860	N	860	-0-		-0-	-0-		41	1	172	2	N	-0-					8
									647	3									
12	992	N	863	-0-		-129	-0-		42	1	27	2	N	-0-					8
									794	3									

TOTAL GAS PROD: 10,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

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

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					85
							40	3									
02	196	N	21	-0-	-175	-0-	2	1	2	2	N	-0-					85
							17	3									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					85
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					85
							8	3									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	75	1			19
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					19
							20	3									

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	155	1	1223	2	N	-0-					23
							1961	3									
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	176	1	301	2	N	70					93
							2923	3	77	9							
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	156	1	44	2	N	5					98
							2848	3	6	9							
04	3000	X	1540	-0-	-1460	-0-	79	1	115	2	N	-0-					98
							1346	3									
05	3100	X	649	-0-	-2451	-0-	33	1	10	2	N	-0-					98
							606	3									
06	3000	X	1154	-0-	-1846	-0-	57	1	98	2	N	-0-					98
							999	3									
07	3100	X	1261	-0-	-1839	-0-	59	1	32	2	N	-0-					98
							1170	3									
08	3069	X	1691	-0-	-1378	-0-	81	1	63	2	N	9	91	1	1	8	15
							1537	3	10	9							
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	79	1	66	2	N	-0-					15
							1595	3									
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	136	1	45	2	N	2					17
							2793	3	2	9							
11	3000	N	4164	-0-	1164	1164	198	1	833	2	N	-0-					17
							3133	3									
*12	3100	N	2377	-0-	-723	441	115	1	73	2	N	-0-					17
							2189	3									

TOTAL GAS PROD: 27,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	111	1	340	2	N	-0-					30
							545	3									
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	100	1	72	2	N	-0-					30
							697	3									
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	93	1	11	2	N	-0-					30
							738	3									
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	89	1	58	2	N	-0-					30
							671	3									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	111	1	14	2	N	-0-					30
							855	3									
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	75	1	64	2	N	-0-					30
							652	3									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	104	1	23	2	N	-0-					30
							833	3									
08	992	N	839	-0-	-153	-0-	101	1	29	2	N	-0-					30
							709	3									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	85	1	28	2	N	-0-					30
							670	3									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	15	2	N	-0-					30
							928	3									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	101	1	158	2	N	-0-					30
							593	3									
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	119	1	31	2	N	-0-					30
							931	3									

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	Y	-0-					22
							219	3									
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	37	1	27	2	Y	-0-					22
							261	3									
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	36	1	4	2	Y	-0-					22
							288	3									
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	34	1	22	2	Y	-0-					22
							256	3									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					22
06	330	N	33	-0-	-297	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					22
							27	3									
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					22
							201	3									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					22
							178	3									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	9	2	Y	2					24
							560	3	2	9							
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	82	2	Y	-0-					24
							309	3									
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	11	2	Y	-0-					24
							343	3									

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

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

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

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

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	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-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-		18	1	145	2	N	-0-					135
								232	3									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-		23	1	40	2	N	-0-					135
								384	3									
03	620	N	521	-0-	-99	-0-		27	1	8	2	N	-0-					135
								486	3									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-		29	1	43	2	N	12					147
								499	3	13	9							
05	496	N	249	-0-	-247	-0-		13	1	4	2	N	-0-					147
								232	3									
06	510	N	341	-0-	-169	-0-		17	1	29	2	N	-0-					147
								295	3									
07	589	N	215	-0-	-374	-0-		10	1	5	2	N	-0-					147
								200	3									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-		15	1	12	2	N	1	131	1			17
								291	3	1	9							
09	330	N	205	-0-	-125	-0-		9	1	8	2	N	-0-					17
								188	3									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-		19	1	6	2	N	-0-					17
								396	3									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-		21	1	87	2	N	-0-					17
								326	3									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-		213	1	1319	2	N	38	38	8			228
								2114	3	42	9							
02	3444	X	3353	-0-	-91	-0-		173	1	48	2	N	52	189	1	33	8	58
								3075	3	57	9							
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-		182	1	56	2	N	25	20	8			63
								3597	3	28	9							
04	3690	X	3645	-0-	-45	-0-		179	1	325	2	N	28	3	8			88
								3110	3	31	9							
05	3782	X	3640	-0-	-142	-0-		181	1	54	2	N	58	27	8			119
								3341	3	64	9							
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-		179	1	315	2	N	58	7	8			170
								3211	3	64	9							
07	3844	X	3667	-0-	-177	-0-		189	1	92	2	N	9	6	8			173
								3376	3	10	9							
08	3751	X	3540	-0-	-211	-0-		213	1	131	2	N	8	147	1	7	8	27
								3187	3	9	9							
09	3630	X	3391	-0-	-239	-0-		212	1	126	2	N	6	6	8			27
								3046	3	7	9							
10	3751	X	3310	-0-	-441	-0-		198	1	49	2	N	25	10	8			42
								3035	3	28	9							
11	3630	X	3270	-0-	-360	-0-		197	1	642	2	N	16	12	8			46
								2413	3	18	9							
12	3658	X	3365	-0-	-293	-0-		188	1	102	2	N	26	13	8			59
								3046	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 42,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1896	-0-	-88	-0-		111	1	686	2	N	-0-					176
								1099	3									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-		86	1	24	2	N	3	3	8			176
								1537	3	3	9							
03	2015	N	1916	-0-	-99	-0-		91	1	28	2	N	8	3	8			181
								1788	3	9	9							
04	1830	N	1746	-0-	-84	-0-		86	1	157	2	N	1	1	8			181
								1502	3	1	9							
05	1829	N	1689	-0-	-140	-0-		85	1	25	2	N	12	12	8			181
								1566	3	13	9							
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		90	1	158	2	N	5	5	8			181
								1611	3	6	9							
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-		97	1	47	2	N	5	5	8			181
								1721	3	6	9							
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-		110	1	68	2	N	15	50	1	7	8	139
								1640	3	17	9							
09	1860	N	1758	-0-	-102	-0-		109	1	65	2	N	10	5	8			144
								1573	3	11	9							
10	1860	N	1683	-0-	-177	-0-		101	1	25	2	N	11	10	8			145
								1545	3	12	9							
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-		110	1	359	2	N	9	9	8			145
								1349	3	10	9							
12	1829	N	1788	-0-	-41	-0-		100	1	54	2	N	13	13	8			145
								1620	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 21,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13143	X	1758	-0-	-11385		-0-		82	1	644	2	N	-0-					25
									1032	3									
02	155	X	155	-0-	-0-		-0-		8	1	14	2	N	-0-					25
									133	3									
03	6045	X	2878	-0-	-3167		-0-		147	1	42	2	N	-0-					25
									2689	3									
04	4158	X	4158	-0-	-0-		-0-		213	1	312	2	N	-0-					25
									3633	3									
05	4518	X	4518	-0-	-0-		-0-		225	1	67	2	N	65					90
									4154	3	72	9							
06	4169	X	4169	-0-	-0-		-0-		206	1	353	2	N	9					99
									3600	3	10	9							
07	4309	X	3792	-0-	-517		-0-		179	1	96	2	N	-0-					99
									3517	3									
08	4185	X	3887	-0-	-298		-0-		186	1	146	2	N	8	85	1			22
									3546	3	9	9							
09	4050	X	3720	-0-	-330		-0-		168	1	141	2	N	-0-					22
									3411	3									
10	4185	X	3737	-0-	-448		-0-		171	1	56	2	N	-0-					22
									3510	3									
11	4050	X	3361	-0-	-689		-0-		160	1	672	2	N	-0-					22
									2529	3									
12	3875	X	3252	-0-	-623		-0-		157	1	100	2	N	-0-					22
									2995	3									

TOTAL GAS PROD: 39,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6238	X	6238	-0-	-0-		-0-		361	1	2231	2	N	63	196	1	4	8	59
									3577	3	69	9							
02	6020	X	5073	-0-	-947		-0-		266	1	74	2	N	11	5	8			65
									4721	3	12	9							
03	6665	X	5737	-0-	-928		-0-		273	1	83	2	N	3	3	8			65
									5378	3	3	9							
04	6450	X	6331	-0-	-119		-0-		314	1	569	2	N	-0-					65
									5448	3									
05	6417	X	5805	-0-	-612		-0-		293	1	88	2	N	13	13	8			65
									5410	3	14	9							
06	6352	X	6352	-0-	-0-		-0-		307	1	539	2	N	5	5	8			65
									5500	3	6	9							
07	6541	X	6488	-0-	-53		-0-		336	1	163	2	N	6	6	8			65
									5982	3	7	9							
08	6341	X	6341	-0-	-0-		-0-		382	1	235	2	N	6	6	8			65
									5717	3	7	9							
09	6070	X	6070	-0-	-0-		-0-		380	1	225	2	N	5	5	8			65
									5459	3	6	9							
10	6002	X	6002	-0-	-0-		-0-		362	1	89	2	N	8	8	8			65
									5542	3	9	9							
11	6045	X	6045	-0-	-0-		-0-		362	1	1182	2	N	48	12	8			101
									4448	3	53	9							
*12	5920	X	5920	-0-	-0-		-0-		331	1	180	2	N	36	15	8			122
									5369	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 72,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-		44	1	269	2	N	2	2	8			119
								432	3	2	9							
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-		34	1	10	2	N	90	182	1			27
								612	3	99	9							
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-		38	1	12	2	N	2					29
								750	3	2	9							
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-		38	1	70	2	N	-0-					29
								667	3									
05	806	N	254	-0-	-552	-0-		13	1	4	2	N	4	4	8			29
								233	3	4	9							
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		70	1	124	2	N	4	4	8			29
								1263	3	4	9							
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		54	1	26	2	N	6	6	8			29
								953	3	7	9							
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-		90	1	55	2	N	6	6	8			29
								1344	3	7	9							
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-		78	1	46	2	N	5	5	8			29
								1121	3	6	9							
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-		69	1	17	2	N	10	6	8			33
								1050	3	11	9							
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		77	1	251	2	N	86	12	8			107
								944	3	95	9							
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		56	1	31	2	N	13	13	8			107
								910	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		195	1	595	2	N	-0-					195
								954	3									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-		221	1	158	2	N	-0-					195
								1538	3									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-		230	1	28	2	N	-0-					195
								1826	3									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-		220	1	142	2	N	-0-					195
								1650	3									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-		239	1	30	2	N	70					265
								1844	3	77	9							
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-		197	1	167	2	N	22					287
								1701	3	24	9							
07	2077	N	2032	-0-	-45	-0-		220	1	48	2	N	8	166	1			129
								1755	3	9	9							
08	2201	N	1974	-0-	-227	-0-		237	1	69	2	N	1	49	1			81
								1667	3	1	9							
09	2100	N	1594	-0-	-506	-0-		173	1	56	2	N	1					82
								1364	3	1	9							
10	2046	N	1191	-0-	-855	-0-		124	1	17	2	N	15	68	1			29
								1033	3	17	9							
11	1920	N	936	-0-	-984	-0-		111	1	173	2	N	-0-					29
								652	3									
12	1643	N	1318	-0-	-325	-0-		145	1	38	2	N	-0-					29
								1135	3									

TOTAL GAS PROD: 21,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1362	-0-	-498	-0-	63	1	499	2	N	-0-					185
							800	3									
02	1876	N	949	-0-	-927	-0-	49	1	84	2	N	-0-					185
							816	3									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	97	1	27	2	N	1					186
							1769	3	1	9							
04	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	58	1	84	2	N	-0-					186
							985	3									
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	149	1	45	2	N	-0-					186
							2745	3									
06	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	80	1	138	2	N	-0-					186
							1407	3									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	53	2	N	-0-					186
							1942	3									
08	2790	N	1821	-0-	-969	-0-	86	1	68	2	N	23	156	1			53
							1642	3	25	9							
09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	73	1	61	2	N	-0-					53
							1477	3									
10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	130	1	43	2	N	-0-					53
							2669	3									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	415	2	N	-0-					53
							1561	3									
12	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	76	1	49	2	N	-0-					53
							1451	3									

TOTAL GAS PROD: 21,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	114	1	704	2	N	39	38	8			96
							1128	3	43	9							
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	93	1	26	2	N	37	27	8			106
							1653	3	41	9							
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	91	1	28	2	N	21	19	8			108
							1791	3	23	9							
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	99	1	180	2	N	4	2	8			110
							1726	3	4	9							
05	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	88	1	27	2	N	16	16	8			110
							1634	3	18	9							
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	157	2	N	12	5	8			117
							1603	3	13	9							
07	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	97	1	47	2	N	9	6	8			120
							1736	3	10	9							
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	117	1	72	2	N	53	138	1	7	8	28
							1755	3	58	9							
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	120	1	71	2	N	6	6	8			28
							1722	3	7	9							
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	115	1	28	2	N	9	9	8			28
							1761	3	10	9							
11	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	108	1	352	2	N	11	11	8			28
							1326	3	12	9							
12	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	101	1	55	2	N	12	12	8			28
							1634	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 22,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

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	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	733	1	4534	2	N	200	196	1	11	8	89
							7267	3	220	9							
02	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	699	1	194	2	N	109	34	8			164
							12429	3	120	9							
03	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	617	1	189	2	N	149	190	1	23	8	100
							12169	3	164	9							
04	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	515	1	933	2	N	66	2	8			164
							8935	3	73	9							
05	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	448	1	134	2	N	117	193	1	12	8	76
							8273	3	129	9							
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	360	1	634	2	N	4	4	8			76
							6463	3	4	9							
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	293	1	142	2	N	17	6	8			87
							5227	3	19	9							
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	237	1	146	2	N	8	24	1			71
							3545	3	9	9							
09	2910	X	2813	-0-	-97	-0-	176	1	105	2	N	-0-					71
							2532	3									
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	210	1	51	2	N	12	9	8			74
							3215	3	13	9							
11	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	174	1	567	2	N	10	10	8			74
							2133	3	11	9							
12	3007	X	2413	-0-	-594	-0-	135	1	73	2	N	18	13	8			79
							2185	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 87,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

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	11005	X	10641	-0-	-364	-0-	488	1	3840	2	N	144	191	1			215
							6155	3	158	9							
02	9940	X	9447	-0-	-493	-0-	487	1	833	2	N	35					250
							8088	3	39	9							
03	11005	X	10144	-0-	-861	-0-	517	1	147	2	N	30	190	1			90
							9447	3	33	9							
04	10290	X	7086	-0-	-3204	-0-	361	1	529	2	N	27					117
							6166	3	30	9							
05	10633	X	7707	-0-	-2926	-0-	388	1	116	2	N	33					150
							7167	3	36	9							
06	10290	X	8865	-0-	-1425	-0-	435	1	746	2	N	62					212
							7616	3	68	9							
07	10447	X	9689	-0-	-758	-0-	454	1	243	2	N	57	179	1			90
							8929	3	63	9							
08	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	494	1	388	2	N	43	78	1			55
							9426	3	47	9							
09	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	437	1	366	2	N	42					97
							8856	3	46	9							
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	451	1	148	2	N	20	80	1			37
							9259	3	22	9							
11	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	469	1	1973	2	N	88					125
							7421	3	97	9							
*12	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	470	1	300	2	N	20					145
							8958	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 113,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1958	-0-	-212	-0-	114	1	704	2	N	11	6	8			264
							1128	3	12	9							
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	101	1	28	2	N	2					266
							1787	3	2	9							
03	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	89	1	27	2	N	1	1	8			266
							1752	3	1	9							
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	101	1	183	2	N	28	194	1	1	8	99
							1755	3	31	9							
05	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	91	1	27	2	N	12	12	8			99
							1674	3	13	9							
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	102	1	180	2	N	10	5	8			104
							1834	3	11	9							
07	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	105	1	51	2	N	6	6	8			104
							1876	3	7	9							
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	128	1	79	2	N	7	7	8			104
							1922	3	8	9							
09	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	129	1	76	2	N	6	6	8			104
							1852	3	7	9							
10	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	119	1	29	2	N	9	9	8			104
							1825	3	10	9							
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	127	1	416	2	N	81	11	8			174
							1564	3	89	9							
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	114	1	62	2	N	23	14	8			183
							1852	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 24,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4717	-0-	-1049	-0-	219	1	1727	2	N	3					71
							2768	3	3	9							
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	275	1	471	2	N	-0-					71
							4569	3									
03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	664	1	188	2	N	-0-					71
							12134	3									
04	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	759	1	1113	2	N	38					109
							12969	3	42	9							
05	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	913	1	274	2	N	151					260
							16879	3	166	9							
06	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	765	1	1314	2	N	36	189	1			107
							13401	3	40	9							
07	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	851	1	456	2	N	25					132
							16761	3	28	9							
08	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	807	1	634	2	N	23	105	1	1	8	49
							15399	3	25	9							
09	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	716	1	599	2	N	95					144
							14510	3	105	9							
10	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	687	1	226	2	N	-0-					144
							14108	3									
11	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	698	1	2934	2	N	13	103	1			54
							11038	3	14	9							
*12	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	809	1	517	2	N	80					134
							15405	3	88	9							

TOTAL GAS PROD: 169,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

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	10571	X	8637	-0-	-1934	-0-	397	1	3128	2	N	89	193	1			234
							5014	3	98	9							
02	7168	X	6325	-0-	-843	-0-	326	1	558	2	N	21					255
							5418	3	23	9							
03	7626	X	6272	-0-	-1354	-0-	319	1	90	2	N	31					286
							5829	3	34	9							
04	7680	X	6738	-0-	-942	-0-	344	1	505	2	N	9					295
							5879	3	10	9							
05	7936	X	7930	-0-	-6	-0-	399	1	120	2	N	38	193	1			140
							7369	3	42	9							
06	7680	X	7070	-0-	-610	-0-	349	1	600	2	N	-0-					140
							6121	3									
07	7006	X	5756	-0-	-1250	-0-	270	1	145	2	N	21					161
							5318	3	23	9							
08	7936	X	6936	-0-	-1000	-0-	331	1	260	2	N	32	164	1			29
							6310	3	35	9							
09	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	507	1	424	2	N	45					74
							10265	3	50	9							
10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	509	1	167	2	N	36	81	1			29
							10452	3	40	9							
11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	460	1	1936	2	N	37					66
							7283	3	41	9							
12	8184	X	6875	-0-	-1309	-0-	331	1	211	2	N	25					91
							6305	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 94,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-					61
							448	3									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	56	2	N	-0-					61
							547	3									
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	34	1	10	2	N	-0-					61
							629	3									
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	35	1	51	2	N	-0-					61
							593	3									
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	35	1	10	2	N	10					71
							642	3	11	9							
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	58	2	N	-0-					71
							588	3									
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	33	1	18	2	N	-0-					71
							650	3									
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	33	1	26	2	N	-0-					71
							629	3									
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	28	1	23	2	N	-0-					71
							560	3									
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	31	1	10	2	N	-0-					71
							644	3									
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	30	1	125	2	N	-0-					71
							470	3									
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	30	1	19	2	N	-0-					71
							562	3									

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

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

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

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

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

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

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	202	1	1246	2	N	18	6	8							121
							1998	3	20	9											
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	169	1	47	2	N	24	3	8							142
							3004	3	26	9											
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	162	1	50	2	N	26	4	8							164
							3198	3	29	9											
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	164	1	298	2	N	1	1	8							164
							2851	3	1	9											
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	155	1	46	2	N	45	11	8							198
							2858	3	50	9											
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	164	1	289	2	N	12	5	8							205
							2948	3	13	9											
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	175	1	85	2	N	73	183	1	6	8					89
							3117	3	80	9											
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	203	1	125	2	N	7	7	8							89
							3042	3	8	9											
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	112	2	N	6	6	8							89
							2717	3	7	9											
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	193	1	47	2	N	24	8	8							105
							2956	3	26	9											
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	173	1	565	2	N	19	9	8							115
							2126	3	21	9											
*12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	164	1	90	2	N	18	14	8							119
							2668	3	20	9											

TOTAL GAS PROD: 38,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

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	1085	N	726	-0-	-359	-0-	34	1	266	2	N	-0-					70
							426	3									
02	1288	N	1029	-0-	-259	-0-	53	1	91	2	N	-0-					70
							885	3									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	68	1	19	2	N	-0-					70
							1240	3									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	70	2	N	-0-					70
							813	3									
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	53	1	16	2	N	-0-					70
							981	3									
06	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	51	1	88	2	N	-0-					70
							901	3									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	33	2	N	-0-					70
							1201	3									
08	1054	N	864	-0-	-190	-0-	41	1	33	2	N	-0-					70
							790	3									
09	1050	N	694	-0-	-356	-0-	31	1	26	2	N	-0-					70
							637	3									
10	1302	N	883	-0-	-419	-0-	40	1	13	2	N	-0-					70
							830	3									
11	840	N	594	-0-	-246	-0-	28	1	119	2	N	-0-					70
							447	3									
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	34	1	22	2	N	-0-					70
							644	3									

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

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	14B2 EXT		3655	-0-	3655	8211	170	1	1339	2	N	-0-					17
							2146	3									
02	2800	N	1597	-0-	-1203	7008	83	1	141	2	N	-0-					17
							1373	3									
03	7130	X	122	-0-	-7008	-0-	6	1	2	2	N	-0-					17
							114	3									
04	1260	X	4	-0-	-1256	-0-	4	3			N	-0-					17
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					17
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17
07	1302	X	7	-0-	-1295	-0-	7	3			N	-0-					17
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	155	153	1			19
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		76	-0-	76	676	4	1	28	2	N	-0-					65
							44	3									
02	676	N	-0-	-0-	-676	-0-					N	-0-					65
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					65
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	217	1	1708	2	N	32					79
							2738	3	35	9							
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	236	1	404	2	N	114	166	1			27
							3920	3	125	9							
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	267	1	76	2	N	81					108
							4889	3	89	9							
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	229	1	335	2	N	18					126
							3903	3	20	9							
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	221	1	66	2	N	41					167
							4084	3	45	9							
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	227	1	389	2	N	26	168	1			25
							3969	3	29	9							
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	239	1	128	2	N	13					38
							4695	3	14	9							
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	246	1	193	2	N	95	97	1			36
							4693	3	105	9							
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	207	1	173	2	N	6					42
							4197	3	7	9							
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	211	1	69	2	N	54	76	1			20
							4339	3	59	9							
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	207	1	871	2	N	46					66
							3278	3	51	9							
*12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	205	1	131	2	N	37					103
							3906	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 56,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	193	1	1192	2	N	18	4	8			109
								1911	3	20	9							
02	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	159	1	44	2	N	10	3	8			116
								2825	3	11	9							
03	3393	X	3393	-0-		-0-	-0-	161	1	49	2	N	3	3	8			116
								3180	3	3	9							
04	3558	X	3558	-0-		-0-	-0-	176	1	319	2	N	6	1	8			121
								3056	3	7	9							
05	3003	X	3003	-0-		-0-	-0-	150	1	45	2	N	36	13	8			144
								2768	3	40	9							
06	3172	X	3172	-0-		-0-	-0-	153	1	268	2	N	13	6	8			151
								2737	3	14	9							
07	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-	160	1	78	2	N	11	124	1	5	8	33
								2852	3	12	9							
08	2852	X	2841	-0-		-11	-0-	171	1	105	2	N	5	5	8			33
								2559	3	6	9							
09	2943	X	2943	-0-		-0-	-0-	184	1	109	2	N	6	6	8			33
								2643	3	7	9							
10	3349	X	3349	-0-		-0-	-0-	201	1	49	2	N	21	9	8			45
								3076	3	23	9							
11	3098	X	3098	-0-		-0-	-0-	187	1	608	2	N	13	11	8			47
								2289	3	14	9							
*12	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-	174	1	95	2	N	21	13	8			55
								2833	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 37,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	2	1	11	2	N	-0-					130
								17	3									
02	28	N	9	-0-		-19	-0-	9	3			N	-0-					130
03	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					130
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					130
05	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					N	-0-					130
06	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2	111	1	1	8	20
09	121	N	121	-0-		-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					20
								109	3									
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1076	-0-	-1032	-0-	62	1	386	2	N	8	6	8			50
							619	3	9	9							
02	1400	N	625	-0-	-775	-0-	26	1	7	2	N	118	5	8			163
							462	3	130	9							
03	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	56	1	17	2	N	47	162	1	3	8	45
							1107	3	52	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	49	1	89	2	N	131	1	8			175
							857	3	144	9							
05	682	N	501	-0-	-181	-0-	25	1	7	2	N	10	163	1	2	8	20
							458	3	11	9							
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	133	2	N	83	5	8			98
							1360	3	91	9							
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	61	1	30	2	N	24	5	8			117
							1087	3	26	9							
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	32	2	N	18	68	1	9	8	58
							773	3	20	9							
09	1650	N	1121	-0-	-529	-0-	66	1	39	2	N	63	104	1	1	8	16
							947	3	69	9							
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	139	1	34	2	N	21	3	8			34
							2130	3	23	9							
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	222	2	N	28	5	8			57
							836	3	31	9							
*12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	123	1	67	2	N	34	13	8			78
							2001	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 15,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	57	1	447	2	N	-0-					54
							717	3									
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	45	1	78	2	N	-0-					54
							754	3									
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	47	1	13	2	N	-0-					54
							860	3									
04	1080	N	916	-0-	-164	-0-	47	1	69	2	N	-0-					54
							800	3									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	N	40					94
							1373	3	44	9							
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	91	1	156	2	N	35					129
							1597	3	39	9							
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	62	1	33	2	N	10					139
							1215	3	11	9							
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	88	1	69	2	N	17	115	1			41
							1685	3	19	9							
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	69	2	N	3					44
							1667	3	3	9							
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	48	1	16	2	N	8					52
							981	3	9	9							
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	65	1	273	2	N	14					66
							1028	3	15	9							
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	60	1	38	2	N	6					72
							1142	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-6	-0-	1	1	9	2	N	-0-					69
							15	3									
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-					69
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					69
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	N	-0-					69
							23	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					69
							44	3									
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					69
							16	3									
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					69
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	3	N	-0-					69
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	58	1			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	27	0			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-592	-0-	25	1	156	2	N	-0-					86
							250	3									
02	672	N	244	-0-	-428	-0-	13	1	4	2	N	-0-					86
							227	3									
03	992	N	111	-0-	-881	-0-	5	1	2	2	N	-0-					86
							104	3									
04	420	N	69	-0-	-351	-0-	3	1	6	2	N	-0-					86
							60	3									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	-0-					86
							299	3									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	N	-0-					86
							528	3									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	31	2	N	9	2	8			93
							1134	3	10	9							
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2	N	-0-					93
							466	3									
09	600	N	225	-0-	-375	-0-	14	1	8	2	N	-0-					93
							203	3									
10	1240	N	54	-0-	-1186	-0-	3	1	1	2	N	-0-					93
							50	3									
11	510	N	254	-0-	-256	-0-	15	1	50	2	N	-0-					93
							189	3									
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	12	2	N	-0-					93
							362	3									

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

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

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	124	1	765	2	N	7	7	8			135
							1226	3	8	9							
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	110	1	31	2	N	4	4	8			135
							1962	3	4	9							
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	28	2	N	3	3	8			135
							1788	3	3	9							
04	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	95	1	172	2	N	16	1	8			150
							1646	3	18	9							
05	2325	N	1637	-0-	-688	-0-	82	1	25	2	N	12	12	8			150
							1517	3	13	9							
06	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	84	1	147	2	N	4	4	8			150
							1499	3	4	9							
07	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	88	1	43	2	N	6	6	8			150
							1568	3	7	9							
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	102	1	63	2	N	7	7	8			150
							1533	3	8	9							
09	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	90	1	54	2	N	39	152	1	5	8	32
							1301	3	43	9							
10	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	84	1	21	2	N	-0-					32
							1290	3									
11	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	90	1	293	2	N	6	6	8			32
							1103	3	7	9							
12	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	75	1	41	2	N	13	13	8			32
							1223	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 20,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	N	6	4	8			64
							401	3	7	9							
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	80	1	22	2	N	24	9	8			79
							1421	3	26	9							
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	21	2	N	5	5	8			79
							1359	3	6	9							
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	94	2	N	16	1	8			94
							898	3	18	9							
05	1705	N	284	-0-	-1421	-0-	14	1	4	2	N	1	1	8			94
							265	3	1	9							
06	1410	N	396	-0-	-1014	-0-	19	1	33	2	N	4	4	8			94
							340	3	4	9							
07	1085	N	212	-0-	-873	-0-	10	1	5	2	N	20					114
							175	3	22	9							
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	48	125	1			37
09	390	N	110	-0-	-280	-0-	7	1	4	2	N	-0-					37
							99	3									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					37
							35	3									
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	2	2	N	-0-					37
							66	3									

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-					-0-
							243	3									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	244	1	1508	2	N	53	186	1	7	8	28
							2417	3	58	9							
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	157	1	44	2	N	15	6	8			37
							2796	3	17	9							
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	177	1	54	2	N	29	2	8			64
							3484	3	32	9							
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	188	1	340	2	N	7	1	8			70
							3256	3	8	9							
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	157	1	47	2	N	10	10	8			70
							2892	3	11	9							
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	188	1	330	2	N	29	5	8			94
							3371	3	32	9							
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	188	1	91	2	N	5	5	8			94
							3354	3	6	9							
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	225	1	139	2	N	4	4	8			94
							3369	3	4	9							
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	227	1	135	2	N	6	6	8			94
							3262	3	7	9							
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	128	1	31	2	N	8	8	8			94
							1968	3	9	9							
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	154	1	501	2	N	13	7	8			100
							1884	3	14	9							
*12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	211	1	115	2	N	36	83	1	14	8	39
							3433	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 41,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	144	2	N	-0-					93
							231	3									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	7	2	N	60					153
							434	3	66	9							
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-					153
							486	3									
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	14	1	25	2	N	-0-					153
							241	3									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					153
06	510	N	274	-0-	-236	-0-	13	1	23	2	N	-0-					153
							238	3									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	N	2	2	8			153
							426	3	2	9							
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	18	2	N	5	5	8			153
							440	3	6	9							
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	58	177	1	3	8	31
							436	3	64	9							
10	465	N	245	-0-	-220	-0-	15	1	4	2	N	-0-					31
							226	3									
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	22	1	70	2	N	6	6	8			31
							265	3	7	9							
12	558	N	307	-0-	-251	-0-	17	1	9	2	N	6	6	8			31
							274	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

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

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

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	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-		426	1	908	2	N	71	195	1	7	8	65
								1455	3	78	9							
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		348	1	27	2	N	18	4	8			79
								1712	3	20	9							
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-		392	1	35	2	N	11	5	8			85
								2232	3	12	9							
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-		385	1	209	2	N	-0-					85
								2005	3									
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		379	1	30	2	N	11	11	8			85
								1855	3	12	9							
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-		379	1	192	2	N	4	4	8			85
								1956	3	4	9							
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-		397	1	57	2	N	5	5	8			85
								2108	3	6	9							
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-		416	1	84	2	N	7	7	8			85
								2052	3	8	9							
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-		408	1	82	2	N	6	6	8			85
								1990	3	7	9							
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-		412	1	33	2	N	24	10	8			99
								2033	3	26	9							
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-		381	1	363	2	N	9	9	8			99
								1365	3	10	9							
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		378	1	54	2	N	36	106	1	12	8	17
								1608	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 29,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

01	2108	X	786	-0-	-1322	-0-		46	1	284	2	N	-0-					164
								456	3									
02	1904	X	289	-0-	-1615	-0-		15	1	4	2	N	2	2	8			164
								268	3	2	9							
03	2108	X	7	-0-	-2101	-0-		7	3			N	-0-					164
04	870	X	4	-0-	-866	-0-		4	3			N	-0-					164
05	775	X	235	-0-	-540	-0-		12	1	4	2	N	1	1	8			164
								218	3	1	9							
06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-		48	1	85	2	N	1	1	8			164
								867	3	1	9							
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-		27	1	13	2	N	-0-					164
								473	3									
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-	42	1			122
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-						N	1	73	1			50
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-					50
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-					50
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLAREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

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

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					38
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					78

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	375	1	2317	2	N	26	7	8			87
							3715	3	29	9							
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	229	1	64	2	N	57	4	8			140
							4066	3	63	9							
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	317	1	97	2	N	86	2	8			224
							6254	3	95	9							
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	350	1	634	2	N	39	1	8			262
							6079	3	43	9							
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	265	1	79	2	N	31	193	1	10	8	90
							4888	3	34	9							
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	330	1	580	2	N	5	5	8			90
							5921	3	6	9							
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	380	1	184	2	N	7	5	8			92
							6769	3	8	9							
08	3038	X	2538	-0-	-500	-0-	153	1	94	2	N	4	4	8			92
							2287	3	4	9							
09	2940	X	1263	-0-	-1677	-0-	79	1	47	2	N	3	3	8			92
							1134	3	3	9							
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	389	1	95	2	N	13	10	8			95
							5960	3	14	9							
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	456	1	1489	2	N	18	11	8			102
							5602	3	20	9							
*12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	424	1	231	2	N	24	14	8			112
							6883	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 69,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

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

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

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	246	1	1523	2	N	-0-					135
							2441	3									
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	211	1	59	2	N	209	183	1	56	8	105
							3749	3	230	9							
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	224	1	68	2	N	70					175
							4409	3	77	9							
04	5010	X	4601	-0-	-409	-0-	221	1	401	2	N	124	193	1	37	8	69
							3843	3	136	9							
05	5177	X	4208	-0-	-969	-0-	212	1	64	2	N	12					81
							3919	3	13	9							
06	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	189	1	333	2	N	11					92
							3393	3	12	9							
07	4774	X	3871	-0-	-903	-0-	196	1	95	2	N	83	54	8			121
							3489	3	91	9							
08	4774	X	3563	-0-	-1211	-0-	210	1	129	2	N	75	64	8			132
							3141	3	83	9							
09	4590	X	3204	-0-	-1386	-0-	193	1	115	2	N	104	155	1	44	8	37
							2782	3	114	9							
10	4216	X	2882	-0-	-1334	-0-	171	1	42	2	N	42					79
							2623	3	46	9							
11	3930	X	2789	-0-	-1141	-0-	166	1	541	2	N	43	15	8			107
							2035	3	47	9							
*12	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	152	1	83	2	N	150	183	1	12	8	62
							2467	3	165	9							

TOTAL GAS PROD: 45,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-		14	1	84	2	N	-0-					39
								135	3									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-		25	1	7	2	N	-0-					39
								439	3									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-		8	1	2	2	N	-0-					39
								150	3									
04	240	N	118	-0-	-122	-0-		6	1	11	2	N	-0-					39
								101	3									
05	527	N	16	-0-	-511	-0-		1	1	15	3	N	-0-					39
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-		10	1	17	2	N	-0-					39
								178	3									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-		10	1	5	2	N	-0-					39
								185	3									
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-		5	1	3	2	N	-0-					39
								82	3									
09	210	N	116	-0-	-94	-0-		7	1	4	2	N	-0-					39
								105	3									
10	186	N	6	-0-	-180	-0-		6	3			N	-0-					39
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-		12	1	40	2	N	-0-					39
								150	3									
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-		7	1	4	2	N	-0-					39
								117	3									

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-		197	1	1218	2	N	125	186	1	11	8	37
								1952	3	138	9							
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-		158	1	44	2	N	15	5	8			47
								2806	3	17	9							
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-		161	1	49	2	N	2	2	8			47
								3174	3	2	9							
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-		165	1	299	2	N	1	1	8			47
								2865	3	1	9							
05	3348	X	3012	-0-	-336	-0-		151	1	45	2	N	25	12	8			60
								2788	3	28	9							
06	3240	X	3106	-0-	-134	-0-		149	1	262	2	N	19	5	8			74
								2674	3	21	9							
07	3348	X	3175	-0-	-173	-0-		164	1	80	2	N	5	5	8			74
								2925	3	6	9							
08	3441	X	3113	-0-	-328	-0-		187	1	115	2	N	7	7	8			74
								2803	3	8	9							
09	3330	X	3011	-0-	-319	-0-		187	1	111	2	N	27	7	8			94
								2683	3	30	9							
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-		193	1	47	2	N	40	10	8			124
								2964	3	44	9							
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-		189	1	616	2	N	46	10	8			160
								2317	3	51	9							
12	3162	X	3160	-0-	-2	-0-		174	1	95	2	N	61	185	1	13	8	23
								2824	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 38,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	118	1	931	2	N	20					74
							1492	3	22	9							
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	114	1	195	2	N	8					82
							1898	3	9	9							
03	2511	N	2130	-0-	-381	-0-	109	1	31	2	N	-0-					82
							1990	3									
04	2490	N	1481	-0-	-1009	-0-	75	1	110	2	N	17					99
							1277	3	19	9							
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	131	1	39	2	N	9					108
							2426	3	10	9							
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	120	1	206	2	N	-0-					108
							2106	3									
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	109	1	58	2	N	-0-					108
							2143	3									
08	2604	N	2370	-0-	-234	-0-	113	1	89	2	N	5	96	1			17
							2162	3	6	9							
09	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	100	1	84	2	N	-0-					17
							2025	3									
10	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	100	1	33	2	N	-0-					17
							2048	3									
11	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	108	1	454	2	N	-0-					17
							1708	3									
12	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	108	1	69	2	N	-0-					17
							2053	3									

TOTAL GAS PROD: 26,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-84	-0-	5	1	30	2	N	16					120
							49	3	18	9							
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	N	130	195	1			55
							496	3	143	9							
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	3	3	8			55
							185	3	3	9							
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	7					62
							101	3	8	9							
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					62
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	N	2	2	8			62
							472	3	2	9							
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	N	-0-					62
							408	3									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-					62
							238	3									
09	540	N	178	-0-	-362	-0-	11	1	7	2	N	-0-					62
							160	3									
10	434	N	138	-0-	-296	-0-	8	1	2	2	N	-0-					62
							128	3									
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	12	1	40	2	N	-0-					62
							150	3									
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	N	-0-					62
							292	3									

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

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

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2013 - PLUGGED 12/18/13

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

FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 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	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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2486	-0-	-1079	-0-	274	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2156	-0-	-1064	-0-	185	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2480	-0-	-682	-0-	237	1	2243	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2343	-0-	-717	-0-	246	1	2097	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	237	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2159	-0-	-241	-0-	201	1	1958	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	195	1	2251	2	Y	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	213	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	257	1	2276	2	Y	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	241	1	2281	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	207	1	2046	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2081	-0-	-523	-0-	239	1	1842	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

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	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	372	1	2558	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
02	2772	X	2503	-0-	-269	-0-	259	1	2232	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	322	1	2445	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	2970	X	1406	-0-	-1564	-0-	180	1	1217	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	260	1	2009	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	217	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	189	1	1990	2	Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	210	1	1934	2	Y	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	230	1	1982	2	Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	221	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	280	1	2000	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

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

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

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

01	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	93	1	3398	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	84	1	3342	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	3813	X	3142	-0-	-671	-0-	45	1	3089	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	3690	X	2731	-0-	-959	-0-	90	1	2631	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	93	1	3793	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3690	X	3253	-0-	-437	-0-	90	1	3155	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3630	X	3439	-0-	-191	-0-	93	1	3338	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	93	1	3752	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	90	1	3526	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	93	1	2878	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	90	1	2763	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	93	1	3767	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

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	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	326	1	1601	2	Y	19	16	1			4
								21	9									
02	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	258	1	1499	2	Y	13	15	1			2
								14	9									
03	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	306	1	1619	2	Y	15	13	1			4
								17	9									
04	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	325	1	1590	2	Y	12	15	1			1
								13	9									
05	1953	N	1359	-0-		-594	-0-	237	1	1111	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
06	1890	N	1887	-0-		-3	-0-	271	1	1599	2	Y	15	14	1			2
								17	9									
07	1984	N	1700	-0-		-284	-0-	147	1	1542	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
08	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	261	1	1544	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
09	1890	N	1586	-0-		-304	-0-	245	1	1334	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
10	2358	N	2358	-0-		-0-	-0-	287	1	2054	2	Y	15	13	1			3
								17	9									
11	1770	N	1690	-0-		-80	-0-	254	1	1419	2	Y	15	16	1			2
								17	9									
12	1643	N	903	-0-		-740	-0-	192	1	708	2	Y	3	4	1			1
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

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

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

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

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

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

ALVARADO (6080) 02100 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, D. WELL #: 2 RRCID -> 114836 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2015 - PLUGGED 01/16/15

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

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

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

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

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

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-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7165	X	7165	-0-	-0- B	-0-	810	1	6342	2	N	12					176
							13	9									
02	6914	X	6914	-0-	-0- B	-0-	746	1	6164	2	N	4					180
							4	9									
03	8186	X	8186	-0-	-0- B	-0-	888	1	7298	2	N	-0-					180
04	7740	X	7740	-0-	-0- B	-0-	812	1	6910	2	N	16	181	1			15
							18	9									
05	7811	X	7811	-0-	-0- B	-0-	856	1	6955	2	N	-0-					15
06	7817	X	7817	-0-	-0- B	-0-	1110	1	6707	2	N	-0-					15
07	7622	X	7622	-0-	-0- B	-0-	574	1	7048	2	N	-0-					15
08	7738	X	7738	-0-	-0- B	-0-	595	1	7143	2	N	-0-					15
09	7456	X	7456	-0-	-0- B	-0-	539	1	6917	2	N	-0-					15
10	7592	X	7592	-0-	-0- B	-0-	572	1	7020	2	N	-0-					15
11	7409	X	7409	-0-	-0- B	-0-	576	1	6833	2	N	-0-					15
*12	7754	X	7754	-0-	-0- B	-0-	583	1	7150	2	N	19					34
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 91,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1325	-0-	-39	-0-	110	1	1207	3	N	7					89
							8	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	120	1	944	3	N	35	2	8			122
							39	9									
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	144	1	1131	3	N	6					128
							7	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	139	1	1157	3	N	-0-					128
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	144	1	1264	3	N	3					131
							3	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	139	1	1164	3	N	2					133
							2	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	144	1	1464	3	N	2					135
							2	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	142	1	1356	3	N	4					139
							4	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	137	1	1331	3	N	-0-					139
10	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	144	1	1300	3	N	21	1	8			159
							23	9									
11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	130	1	1038	3	N	-0-					159
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	130	1	1222	3	N	2					161
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	35	1	1440	3	N	19					119
							21	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	54	1	1771	3	N	21	3	8			137
							23	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	60	1	1758	3	N	25					162
							28	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	52	1	1417	3	N	16					178
							18	9									
05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	58	1	1867	3	N	18	173	1	1	8	22
							20	9									
06	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	58	1	1570	3	N	12					34
							13	9									
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	56	1	1422	3	N	11					45
							12	9									
08	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	57	1	1661	3	N	5					50
							6	9									
09	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	55	1	1421	3	N	13					63
							14	9									
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1713	3	N	7					70
							8	9									
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	60	1	1628	3	N	9					79
							10	9									
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	55	1	1687	3	N	55					134
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 20,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

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-

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 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	4960	X	2980	-0-	-1980	-0-	123	1	2817	3	N	36					236
							40	9									
02	4256	X	3757	-0-	-499	-0-	213	1	3515	3	N	26	180	1	3	8	79
							29	9									
03	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	246	1	3861	3	N	37	2	8			114
							41	9									
04	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	246	1	3967	3	N	20					134
							22	9									
05	4712	X	4452	-0-	-260	-0-	254	1	4139	3	N	54	4	8			184
							59	9									
06	4020	X	4016	-0-	-4	-0-	229	1	3754	3	N	30	2	8			212
							33	9									
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	254	1	4216	3	N	23	2	8			233
							25	9									
08	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	233	1	4086	3	N	13	181	1			65
							14	9									
09	4320	X	4190	-0-	-130	-0-	229	1	3925	3	N	33	2	8			96
							36	9									
10	4495	X	4162	-0-	-333	-0-	238	1	3921	3	N	3	2	8			97
							3	9									
11	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	238	1	3963	3	N	44	4	8			137
							48	9									
12	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	246	1	3932	3	N	65					202
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 49,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

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

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT						-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT						-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT						-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT						-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT						-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT						-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT						-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT						-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT						-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT						-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT						-0-

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 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	310	N	241	-0-	-69	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	53	1	293	3	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	59	1	354	3	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	3	N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	53	1	307	3	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	48	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	50	1	240	3	N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	48	1	284	3	N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 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	930	N	427	-0-	-503	-0-	41	1	386	3	N	-0-					17
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	59	1	576	3	N	-0-					17
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	63	1	528	3	N	-0-					17
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377	3	N	-0-					17
05	713	N	564	-0-	-149	-0-	63	1	501	3	N	-0-					17
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	N	-0-					17
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	N	-0-					17
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	578	3	N	-0-					17
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	57	1	559	3	N	2	2	8			17
							2	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612	3	N	-0-					17
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	56	1	546	3	N	-0-					17
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	57	1	447	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

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

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	745	-0-	-433	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	980	N	801	-0-	-179	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

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

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

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

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

ALWORTH (WILCOX, DEEP) 02165 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
PENA WELL #: 208 RRCID -> 110025 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 20103 PERF.13769 - 14015

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

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

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

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

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CORTEX ENERGY, INC. 179904
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-62721					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-

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

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	153	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25

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

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	540	N	484	-0-	-56 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	496	N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) //CONT.// 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 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	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	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	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-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

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

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

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

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

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

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

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

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1260	-0-	-42	-0-	250	1	363	2	Y	588	667	1			96
							647	9									
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	252	1	311	2	Y	535	556	1			75
							589	9									
03	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	217	1	235	2	Y	645	520	1			200
							710	9									
04	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	130	1	291	2	Y	596	630	1			166
							656	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	205	1	479	2	Y	606	626	1			146
							667	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	234	1	474	2	Y	583	515	1			214
							641	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	282	1	608	2	Y	586	609	1			191
							645	9									
08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	234	1	480	2	Y	553	593	1			151
							608	9									
09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	200	1	487	2	Y	564	605	1			110
							620	9									
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	226	1	506	2	Y	575	595	1			90
							633	9									
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	235	1	395	2	Y	508	458	1			140
							559	9									
12	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	190	1	378	2	Y	547	513	1			174
							602	9									

TOTAL GAS PROD: 15,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,886

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					89
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

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

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

01	2418	N	1571	-0-	-847	-0-	174	1	1367	2	Y	27	36	1			43
							30	9									
02	1932	N	1732	-0-	-200	-0-	419	1	1279	2	Y	31	36	1			38
							34	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	490	1	1515	2	Y	20	31	1			27
							22	9									
04	1530	N	1232	-0-	-298	-0-	199	1	1033	2	Y	-0-					27
05	1922	N	1352	-0-	-570	-0-	429	1	923	2	Y	-0-					27
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					27
07	620	N	170	-0-	-450	-0-	4	1	166	2	Y	-0-					27
08	1364	N	678	-0-	-686	-0-	96	1	582	2	Y	-0-					27
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	524	1	1340	2	Y	-0-					27
10	3100	N	3331	-0-	231	231	1540	1	1791	2	Y	-0-					27
11	1647	N	1416	-0-	-231	-0-	218	1	1198	2	Y	-0-					27
12	1922	N	1431	-0-	-491	-0-	218	1	1213	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	330	1	2596	2	Y	45	73	1			73
							50	9									
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	835	1	2548	2	Y	57	72	1			58
							63	9									
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	667	1	2065	2	Y	26	61	1			23
							29	9									
04	2340	X	1662	-0-	-678	-0-	260	1	1351	2	Y	46					69
							51	9									
05	2418	X	1216	-0-	-1202	-0-	372	1	801	2	Y	39	75	1			33
							43	9									
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					33
07	2418	X	514	-0-	-1904	-0-	11	1	425	2	Y	71	89	1			15
							78	9									
08	0	W	1890	-0-	1890	1890	256	1	1559	2	Y	68					83
							75	9									
09	3680	X	1790	-0-	-1890	-0-	475	1	1215	2	Y	91	128	1			46
							100	9									
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1506	1	1752	2	Y	81					127
							89	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	277	1	1525	2	Y	61	122	1			66
							67	9									
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	295	1	1646	2	Y	96	120	1			42
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 23,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11682 - 11745

01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	435	1	5726	2	N	548	778	1			69
							603	9									
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	400	1	5213	2	N	495	389	1			175
							545	9									
03	6727	X	6705	-0-	-22	-0-	417	1	5686	2	N	547	574	1			148
							602	9									
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	5988	1	536	9	N	487					635
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6222	1	575	9	N	523	241	2			917
06	6510	X	5885	-0-	-625	-0-	5362	1	523	9	N	475	1392	2			-0-
07	6727	X	6482	-0-	-245	-0-	5940	1	542	9	N	493					493
08	6727	X	6205	-0-	-522	-0-	5679	1	526	9	N	478					971
09	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	648	1	5025	2	N	471					1442
							518	9									
10	6727	X	6441	-0-	-286	-0-	921	1	4990	2	N	482					1924
							530	9									
11	6270	X	6174	-0-	-96	-0-	842	1	4811	2	N	474					2398
							521	9									
12	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	753	1	4865	2	N	489					2887
							538	9									

TOTAL GAS PROD: 76,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,962

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	701	1	9232	2	N	107					246
							118	9									
02	6412	X	307	-0-	-6105	-0-	19	1	241	2	N	43	195	1			94
							47	9									
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	879	1	8631	2	N	94					188
							103	9									
04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8368	1	79	9	N	72					260
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9559	1	88	9	N	80	36	2			304
06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8395	1	75	9	N	68					372
07	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9453	1	19	9	N	17					389
08	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8293	1	20	9	N	18					407
09	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	1033	1	8016	2	N	42					449
							46	9									
10	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1378	1	7461	2	N	35					484
							39	9									
11	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	1302	1	7439	2	N	20					504
							22	9									
*12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	1173	1	7578	2	N	62					566
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 99,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

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-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	320	2	N	3					182
							3	9									
02	224	N	36	-0-	-188	-0-	11	1	25	9	N	23					205
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	N	37					242
							41	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	322	1	36	9	N	33					275
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	1	8	9	N	7	53	1			229
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	332	1	28	9	N	25					254
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	304	1	33	9	N	30					284
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	207	1	9	9	N	8					292
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	27					319
							30	9									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	N	42					361
							46	9									
11	210	N	36	-0-	-174	-0-	5	1	31	2	N	-0-					361
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	N	22					383
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

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-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		872	-0-	872	872	832	1	40	9	N	36					36
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					N	-0-					36
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					N	-0-					36
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					N	-0-					36
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					N	-0-					36
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-123	-0-	22	1	295	2	N	107					225
							118	9									
02	504	X	285	-0-	-219	-0-	19	1	241	2	N	23					248
							25	9									
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	879	1	8631	2	N	94					342
							103	9									
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3580	1	173	9	N	157					499
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4893	1	136	9	N	124	56	2			567
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4202	1	131	9	N	119	686	2			-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3551	1	147	9	N	134					134
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3459	1	86	9	N	78					212
09	3240	X	3238	-0-	-2	-0-	357	1	2772	2	N	99					311
							109	9									
10	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	464	1	2515	2	N	109					420
							120	9									
11	3240	X	2847	-0-	-393	-0-	411	1	2351	2	N	77					497
							85	9									
12	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	350	1	2261	2	N	47					544
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 42,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15

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

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1344	-0-		-206	-0-	83	1	1097	2	N	149	321	1			90
								164	9									
02	1400	X	1246	-0-		-154	-0-	1010	1	78	2	N	144	108	1			126
								158	9									
03	1550	X	1276	-0-		-274	-0-	77	1	1050	2	N	135					261
								149	9									
04	1320	X	589	-0-		-731	-0-	587	1	2	9	N	2					263
05	1395	X	1200	-0-		-195	-0-	1049	1	151	9	N	137	93	2			307
06	1350	X	1222	-0-		-128	-0-	1079	1	143	9	N	130					437
07	1416	X	1416	-0-		-0-	-0-	1247	1	169	9	N	154					591
08	1355	X	1355	-0-		-0-	-0-	1208	1	147	9	N	134	200	1			525
09	1377	X	1377	-0-		-0-	-0-	141	1	1091	2	N	132					657
								145	9									
10	1426	X	1362	-0-		-64	-0-	189	1	1024	2	N	135					792
								149	9									
11	1380	X	1301	-0-		-79	-0-	171	1	979	2	N	137					929
								151	9									
12	1426	X	1234	-0-		-192	-0-	147	1	951	2	N	124					1053
								136	9									

TOTAL GAS PROD: 14,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	810	-0-	-89	-0-	54	1	712	2	N	40	188	1			27
							44	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	677	2	N	43					70
							47	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	716	2	N	40					110
							44	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	836	1	36	9	N	33					143
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	824	1	46	9	N	42	22	2			163
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	795	1	20	9	N	18					181
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	832	1	40	9	N	36					217
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	931	1	22	9	N	20					237
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	32					269
							35	9									
10	868	N	682	-0-	-186	-0-	103	1	557	2	N	20					289
							22	9									
11	930	N	736	-0-	-194	-0-	105	1	598	2	N	30					319
							33	9									
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	615	2	N	23					342
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 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	992	X	926	-0-	-66	-0-	62	1	814	2	N	45					125
							50	9									
02	896	X	772	-0-	-124	-0-	53	1	691	2	N	25					150
							28	9									
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	1076	1	14666	2	N	43					193
							47	9									
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					193
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					193
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					193
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					193
*08	6200	X	967	-0-	-5233	-0-	117	1	819	2	N	28					221
							31	9									
*09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	115	1	889	2	N	35					256
							39	9									
*10	1178	X	982	-0-	-196	-0-	151	1	817	2	N	13					269
							14	9									
*11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	123	1	700	2	N	15					284
							17	9									
12	1085	X	787	-0-	-298	-0-	103	1	667	2	N	15					299
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					60
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	94	1	3	9	N	3					63
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	137	1	3	9	N	3					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					66
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	3					69
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					69
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					69
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1840	-0-	1840	7622	124	1	1630	2	Y	78	144	1			79
							86	9									
02	9355	X	1733	-0-	-7622	-0-	118	1	1539	2	Y	69	54	1			94
							76	9									
03	2015	X	1778	-0-	-237	-0-	117	1	1589	2	Y	65	67	1			92
							72	9									
04	1890	X	1504	-0-	-386	-0-	1439	1	65	9	Y	59					151
05	1953	X	1473	-0-	-480	-0-	1403	1	70	9	Y	64	44	2			171
06	1860	X	58	-0-	-1802	-0-	56	1	2	9	Y	2	173	2			-0-
07	1891	X	1671	-0-	-220	-0-	1614	1	57	9	Y	52					52
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1611	1	63	9	Y	57					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	246	1	1334	2	Y	60					169
							66	9									
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	220	1	1260	2	Y	65					234
							72	9									
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	186	1	1199	2	Y	74					308
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 16,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-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-

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	96	-0-	-245	-0-	43	1	53	9	Y	48					49
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	Y	31					80
							34	9									
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	Y	41					121
							45	9									
04	DLQ G-10		885	-0-	885	885	854	1	31	9	Y	28					149
05	DLQ G-10		246	-0-	246	1131	221	1	25	9	Y	23	15	2			157
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1131					Y	-0-	157	2			-0-
07	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2249	1043	1	75	9	Y	68					68
08	DLQ G-10		844	-0-	844	3093	811	1	33	9	Y	30					98
09	3154	X	61	-0-	-3093	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					98
10	1116	X	439	-0-	-677	-0-	62	1	337	2	Y	36					134
							40	9									
11	1080	X	183	-0-	-897	-0-	26	1	150	2	Y	6					140
							7	9									
12	1116	X	1063	-0-	-53	-0-	135	1	875	2	Y	48					188
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 6,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					139
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					139
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

01	43028	X	-0-	-0-	-43028	-0-					N	-0-					156
02	35140	X	70	-0-	-35070	-0-	5	1	65	2	N	-0-					156
03	3596	X	2	-0-	-3594	-0-	2	1			N	-0-					156
04	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	1			N	-0-					156
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	93	1	1221	2	N	87					238
							96	9									
02	1176	X	1171	-0-	-5	-0-	996	1	76	2	N	90	193	1			135
							99	9									
03	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	69	1	935	2	N	60					195
							66	9									
04	1350	X	1147	-0-	-203	-0-	1092	1	55	9	N	50					245
05	1395	X	1291	-0-	-104	-0-	1190	1	101	9	N	92	71	2			266
06	1350	X	1282	-0-	-68	-0-	1217	1	65	9	N	59					325
07	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	1013	1	61	9	N	55					380
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1152	1	58	9	N	53					433
09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	135	1	1046	2	N	80					513
							88	9									
10	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	185	1	999	2	N	88					601
							97	9									
11	1290	X	1073	-0-	-217	-0-	150	1	857	2	N	60					661
							66	9									
12	1302	X	927	-0-	-375	-0-	112	1	723	2	N	84					745
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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-

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

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	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-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-422	-0-	43	1			N	-0-					209
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	36	1	470	2	N	53					262
							58	9									
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	17	1	233	2	N	20					282
							22	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	563	1	36	9	N	33					315
05	620	N	309	-0-	-311	-0-	295	1	14	9	N	13					328
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					328
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	810	1	48	8	N	70					398
							77	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	345	1	31	9	N	28					426
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	88	1	681	2	N	14					440
							15	9									
10	930	N	305	-0-	-625	-0-	46	1	246	2	N	12					452
							13	9									
11	360	N	97	-0-	-263	-0-	14	1	83	2	N	-0-					452
12	806	N	131	-0-	-675	-0-	16	1	107	2	N	7					459
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3028	-0-	-413	-0-	187	1	2464	2	N	343	376	1			195
							377	9									
02	3108	X	2777	-0-	-331	-0-	171	1	2228	2	N	344	391	1			148
							378	9									
03	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	188	1	2558	2	N	344	360	1			132
							378	9									
04	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2450	1	312	9	N	284					416
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					416
06	3030	X	100	-0-	-2930	-0-	86	1	14	9	N	13	429	2			-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	312	1	2421	2	N	287					287
							316	9									
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	366	1	1980	2	N	299					586
							329	9									
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	391	1	2237	2	N	299					885
							329	9									
12	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	341	1	2204	2	N	324					1209
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 23,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,537

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

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

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 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	341	N	296	-0-	-45	-0-	21	1	274	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	19	1	247	2	Y	24					36
							26	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					36
04		DLQ G-10	257	-0-	257	257	243	1	14	9	Y	13					49
05		DLQ G-10	229	-0-	229	486	221	1	8	9	Y	7					56
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-	56	2			-0-
07		DLQ G-10	296	-0-	296	782	293	1	3	9	Y	3					3
08		DLQ G-10	156	-0-	156	938	156	1			Y	-0-					3
09	1268	N	330	-0-	-938	-0-	37	1	285	2	Y	7					10
							8	9									
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	27	1	146	2	Y	3					13
							3	9									
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	33	1	186	2	Y	5					18
							6	9									
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	41	1	263	2	Y	7					25
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2773	-0-	-1071	-0-	192	1	2529	2	N	47					87
							52	9									
02	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	221	1	2872	2	N	37					124
							41	9									
03	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	225	1	3068	2	N	25					149
							28	9									
04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	2533	1	9178	8	N	30					179
							33	9									
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	3071	1	11671	8	N	22	17	2			184
							24	9									
06	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	2867	1	11188	8	N	24					208
							26	9									
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1591	1	5544	8	N	18					226
							20	9									
08	5208	X	334	-0-	-4874	-0-	68	1	263	2	N	3					229
							3	9									
09	5040	X	1739	-0-	-3301	-0-	193	1	1493	2	N	48					277
							53	9									
10	5208	X	2742	-0-	-2466	-0-	422	1	2287	2	N	30					307
							33	9									
11	5040	X	2287	-0-	-2753	-0-	338	1	1935	2	N	13					320
							14	9									
12	5208	X	1443	-0-	-3765	-0-	189	1	1218	2	N	33					353
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 65,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

	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	2418	X	2054	-0-	-364	-0-	131	1	1725	2	N	180	387	1			61
							198	9									
02	2072	X	1676	-0-	-396	-0-	107	1	1387	2	N	165	107	1			119
							182	9									
03	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	119	1	1628	2	N	152					271
							167	9									
04	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	1851	1	187	9	N	170					441
05	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	1894	1	186	9	N	169	110	2			500
06	1980	X	1913	-0-	-67	-0-	1757	1	156	9	N	142	642	2			-0-
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2022	1	171	9	N	155					155
08	2108	X	2083	-0-	-25	-0-	1927	1	156	9	N	142					297
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	226	1	1757	2	N	144					441
							158	9									
10	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	307	1	1663	2	N	147					588
							162	9									
11	2130	X	2010	-0-	-120	-0-	277	1	1584	2	N	135					723
							149	9									
12	2201	X	2098	-0-	-103	-0-	255	1	1650	2	N	175					898
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 24,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

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	21142	X	17331	-0-	-3811	-0-	1136	1	14956	2	N	1126	1168	1			293
							1239	9									
02	18312	X	15398	-0-	-2914	-0-	1020	1	13287	2	N	992	971	1			314
							1091	9									
03	20274	X	16914	-0-	-3360	-0-	1076	1	14666	2	N	1065	1113	1			266
							1172	9									
04	DLQ G-10		16394	-0-	16394	16394	15306	1	1088	9	N	989					1255
05	DLQ G-10		16678	-0-	16678	33072	15569	1	1109	9	N	1008	888	2			1375
06	DLQ G-10		523	-0-	523	33595	487	1	36	9	N	33	1408	2			-0-
07	DLQ G-10		15895	-0-	15895	49490	14819	1	1076	9	N	978					978
08	DLQ G-10		14621	-0-	14621	64111	13665	1	956	9	N	869	1500	1			347
09	78423	X	14312	-0-	-64111	-0-	1524	1	11824	2	N	876					1223
							964	9									
10	15376	X	14938	-0-	-438	-0-	2170	1	11752	2	N	924					2147
							1016	9									
11	14880	X	14033	-0-	-847	-0-	1947	1	11128	2	N	871					3018
							958	9									
12	15376	X	14345	-0-	-1031	-0-	1796	1	11602	2	N	861					3879
							947	9									

TOTAL GAS PROD: 171,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,592

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	2			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	325	1	4279	2	N	658	723	1			145
							724	9									
02	5348	X	4717	-0-	-631	-0-	290	1	3779	2	N	589	420	1			314
							648	9									
03	5921	X	5082	-0-	-839	-0-	300	1	4093	2	N	626	755	1			185
							689	9									
04	5340	X	4990	-0-	-350	-0-	4332	1	658	9	N	598					783
05	5456	X	5041	-0-	-415	-0-	4381	1	660	9	N	600	467	2			916
06	5160	X	187	-0-	-4973	-0-	159	1	28	9	N	25	941	2			-0-
07	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4200	1	605	9	N	550					550
08	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4119	1	586	9	N	533	1083	1			-0-
09	4980	X	4647	-0-	-333	-0-	467	1	3624	2	N	505					505
							556	9									
10	5053	X	4576	-0-	-477	-0-	622	1	3370	2	N	531					1036
							584	9									
11	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	569	1	3249	2	N	493					1529
							542	9									
*12	4805	X	4365	-0-	-440	-0-	504	1	3254	2	N	552					2081
							607	9									

TOTAL GAS PROD: 52,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,260

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11654 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44392	X	21603	-0-	-22789	-0-	1448	1	19057	2	N	998	951	1			443
							1098	9									
02	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	2386	1	31074	2	N	1523	1158	1			808
							1675	9									
03	36456	X	34492	-0-	-1964	-0-	2259	1	30777	2	N	1324	1526	1			606
							1456	9									
04	26791	X	26791	-0-	-0-	-0-	25798	1	993	9	N	903					1509
05	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18165	1	631	9	N	574	367	2			1716
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1716	2			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	9	N	2					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	12					14
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 136,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,336

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

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

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 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	4216	X	3671	-0-	-545	-0-	249	1	3280	2	Y	129					337
							142	9									
02	3752	X	3228	-0-	-524	-0-	221	1	2875	2	Y	120	97	1			360
							132	9									
03	4154	X	3565	-0-	-589	-0-	235	1	3200	2	Y	118	119	1			359
							130	9									
04	DLQ G-10		3435	-0-	3435	3435	3319	1	116	9	Y	105					464
05	DLQ G-10		3278	-0-	3278	6713	3161	1	117	9	Y	106					570
06	DLQ G-10		139	-0-	139	6852	136	2	3	9	Y	3	573	2			-0-
07	DLQ G-10		3094	-0-	3094	9946	2998	1	96	9	Y	87					87
08	DLQ G-10		2941	-0-	2941	12887	2840	1	101	9	Y	92					179
09	15580	X	2693	-0-	-12887	-0-	296	1	2296	2	Y	92					271
							101	9									
10	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	420	1	2277	2	Y	90					361
							99	9									
11	3000	X	2920	-0-	-80	-0-	418	1	2386	2	Y	105					466
							116	9									
12	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	386	1	2495	2	Y	121					587
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 34,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	2			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

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

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18610	X	18610	-0-	-0-	-0-	1290	1	16978	2	Y	311	152	1			540
							342	9									
02	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	1174	1	15288	2	Y	250	82	1			708
							275	9									
03	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	1171	1	15953	2	Y	326	165	1			869
							359	9									
04	DLQ G-10		16476	-0-	16476	16476	16138	1	338	9	Y	307					1176
05	DLQ G-10		15808	-0-	15808	32284	15481	1	327	9	Y	297	202	2			1271
06	DLQ G-10		506	-0-	506	32790	496	1	10	9	Y	9	1280	2			-0-
07	DLQ G-10		14547	-0-	14547	47337	14213	1	334	9	Y	304					304
08	DLQ G-10		13097	-0-	13097	60434	12787	1	310	9	Y	282					586
09	72465	X	12031	-0-	-60434	-0-	1340	1	10391	2	Y	273					859
							300	9									
10	15810	X	11576	-0-	-4234	-0-	1760	1	9534	2	Y	256					1115
							282	9									
11	14070	X	10664	-0-	-3406	-0-	1549	1	8856	2	Y	235					1350
							259	9									
12	14539	X	11767	-0-	-2772	-0-	1540	1	9949	2	Y	253					1603
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 159,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3069	-0-	-1767	-0-	213	1	2800	2	Y	51	166	1			142
							56	9									
02	4144	X	341	-0-	-3803	-0-	24	1	307	2	Y	9					151
							10	9									
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					151
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					151
05	DLQ G-10		8	-0-	8	22	8	1			Y	-0-					151
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-	151	2			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	22	N	-0-	-0-	-22	-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: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1215	-0-	-614	-0-	76	1	1000	2	Y	126	196	1	234
							139	9							
02	1596	X	987	-0-	-609	-0-	63	1	823	2	Y	92	198	1	128
							101	9							
03	1736	X	1100	-0-	-636	-0-	66	1	898	2	Y	124			252
							136	9							
04	DLQ G-10		1066	-0-	1066	1066	934	1	132	9	Y	120			372
05	DLQ G-10		1006	-0-	1006	2072	886	1	120	9	Y	109	73	2	408
06	DLQ G-10		31	-0-	31	2103	28	1	3	9	Y	3	411	2	-0-
07	DLQ G-10		852	-0-	852	2955	788	1	64	9	Y	58			58
08	DLQ G-10		731	-0-	731	3686	681	1	50	9	Y	45			103
09	2900	N	690	-0-	-2210	1476	73	1	565	2	Y	47			150
							52	9							
10	2137	N	661	-0-	-1476	-0-	98	1	528	2	Y	32			182
							35	9							
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	85	1	485	2	Y	48			230
							53	9							
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	76	1	492	2	Y	47			277
							52	9							

TOTAL GAS PROD: 9,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 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	EOM BALANCE
01	4123	X	2219	-0-	-1904	-0-	142	1	1864	2	N	194	184	1	171
							213	9							
02	3108	X	1555	-0-	-1553	-0-	105	1	1370	2	N	73			244
							80	9							
03	3162	X	1601	-0-	-1561	-0-	100	1	1362	2	N	126	194	1	176
							139	9							
04	2490	X	1746	-0-	-744	-0-	1606	1	140	9	N	127			303
05	2294	X	1695	-0-	-599	-0-	1573	1	122	9	N	111	63	2	351
06	2160	X	36	-0-	-2124	-0-	33	1	3	9	N	3	354	2	-0-
07	1736	X	1448	-0-	-288	-0-	1345	1	103	9	N	94			94
08	1798	X	1375	-0-	-423	-0-	1277	1	98	9	N	89			183
09	1740	X	1292	-0-	-448	-0-	138	1	1069	2	N	77			260
							85	9							
10	1705	X	1325	-0-	-380	-0-	195	1	1055	2	N	68			328
							75	9							
11	1410	X	1244	-0-	-166	-0-	171	1	974	2	N	90			418
							99	9							
12	1457	X	1193	-0-	-264	-0-	151	1	976	2	N	60			478
							66	9							

TOTAL GAS PROD: 16,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	1	-0-	-4308	-0-	1	1			Y	-0-					88
02	3892	X	169	-0-	-3723	-0-	9	1	121	2	Y	35					123
							39	9									
03	2976	X	951	-0-	-2025	-0-	56	1	770	2	Y	114					237
							125	9									
04	DLQ G-10		368	-0-	368	368	318	1	50	9	Y	45					282
05	DLQ G-10		859	-0-	859	1227	746	1	113	9	Y	103	75	2			310
06	DLQ G-10		29	-0-	29	1256	29	1			Y	-0-	310	2			-0-
07	DLQ G-10		791	-0-	791	2047	716	1	75	9	Y	68					68
08	DLQ G-10		575	-0-	575	2622	488	1	87	9	Y	79					147
09	2900	N	501	-0-	-2399	223	47	1	368	2	Y	78					225
							86	9									
10	806	N	121	-0-	-685	-0-	16	1	88	2	Y	15					240
							17	9									
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	66	1	380	2	Y	98					338
							108	9									
12	527	N	366	-0-	-161	-0-	43	1	276	2	Y	43					381
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	881	-0-	-142	-0-	59	1	775	2	N	43					147
							47	9									
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	739	2	46	9	N	42					189
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	57	1	779	2	N	25					214
							28	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	838	1	24	9	N	22					236
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	857	1	36	9	N	33	22	2			247
06	840	N	28	-0-	-812	-0-	28	1			N	-0-	247	2			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	1	33	9	N	30					30
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	767	1	24	9	N	22					52
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	N	23					75
							25	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	135	1	733	2	N	-0-					75
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	676	2	N	20					95
							22	9									
12	1147	N	764	-0-	-383	-0-	101	1	655	2	N	7					102
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12124 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36270	X	29208	-0-	-7062	-0-	1998	1	26299	2	Y	828	1018	1			-0-
							911	9									
02	30352	X	-0-	-0-	-30352	-0-					Y	-0-					-0-
03	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29143	-0-	29143	29143	28462	1	681	9	Y	619					619
05	DLQ G-10		27789	-0-	27789	56932	27187	1	602	9	Y	547	333	2			833
06	DLQ G-10		722	-0-	722	57654	710	1	12	9	Y	11	844	2			-0-
07	DLQ G-10		30632	-0-	30632	88286	30007	1	625	9	Y	568					568
08	DLQ G-10		23728	-0-	23728	112014	23345	1	383	9	Y	348					916
09	134631	X	22617	-0-	-112014	-0-	2544	1	19731	2	Y	311					1227
							342	9									
10	29016	X	21969	-0-	-7047	-0-	3375	1	18277	2	Y	288					1515
							317	9									
11	28080	X	18854	-0-	-9226	-0-	2766	1	15807	2	Y	255					1770
							281	9									
12	29016	X	18553	-0-	-10463	-0-	2447	1	15803	2	Y	275					2045
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 223,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,050

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

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

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

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

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 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-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

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

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

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

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-		2						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		2						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		2						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		2						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		2						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		2						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		2						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		2						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		2						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		2						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		2						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		2						N	NO RPT					-0-

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

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	#	505	-0-		-208		-0-		36	1	469	2	N	-0-					76
02	700	#	695	-0-		-5		-0-		49	1	644	2	N	2					78
										2	9									
03	775	#	555	-0-		-220		-0-		38	1	514	2	N	3					81
										3	9									
04	750	#	589	-0-		-161		-0-		587	1	2	9	N	2					83
05	775	#	16	-0-		-759		-0-		16	1			N	-0-					83
06	750	#	352	-0-		-398		-0-		352	1			N	-0-					83
07	775	#	190	-0-		-585		-0-		190	1			N	-0-					83
08	620	#	489	-0-		-131		-0-		489	1			N	-0-					83
09	600	#	261	-0-		-339		-0-		30	1	231	2	N	-0-					83
10	372	#	-0-	-0-		-372		-0-						N	-0-					83
11	480	#	134	-0-		-346		-0-		20	1	114	2	N	-0-					83
12	496	#	32	-0-		-464		-0-		4	1	28	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7396	-0-	7396	22650	311 109	1 9	6976	2	Y	99	179	1			52
02	DLQ G-10	7737	-0-	7737	30387	340 110	1 9	7287	2	Y	100					152
03	DLQ G-10	8097	-0-	8097	38484	344 103	1 9	7650	2	Y	94	179	1			67
04	8460	7453	-0-	-1007	37477	299 96	1 9	7058	2	Y	87					154
05	8742	8039	-0-	-703	36774	352 75	1 9	7612	2	Y	68					222
06	8460	7899	-0-	-561	36213	351 58	1 9	7490	2	Y	53	191	1			84
07	8742	8020	-0-	-722	35491	329 83	1 9	7608	2	Y	75					159
08	8742	-0-	-0-	-8742	26749					Y	36					195
09	7890 #	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					195
10	8153 #	7314	-0-	-839	-0-	303 193	1 9	6818	2	Y	175	175	0			175
11	7890 #	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					175
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 61,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

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

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

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-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

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

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					225
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	157	1			83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 79

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-	45	1			22
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	3	15	6	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

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

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

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

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	677	-0-	-470	-0-	41	1	584	3	N	21	22	1			3
							29	4	23	9							
02	1036	#	573	-0-	-463	-0-	34	1	511	3	N	21	21	1			3
							5	4	23	9							
03	1147	#	565	-0-	-582	-0-	31	1	504	3	N	19	19	1			3
							9	4	21	9							
04	594	R	594	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	19	19	1			3
							6	4	21	9							
05	651	#	418	-0-	-233	-0-	24	1	372	3	N	14	14	1			3
							7	4	15	9							
06	630	#	6	-0-	-624	-0-	6	3			N	-0-	3	1			-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	#	190	-0-	-410	-0-	12	1	154	3	N	20	16	1			4
							2	4	22	9							
10	1923	R	1923	-0-	-0-	-0-	134	1	1770	3	N	-0-	4	1			-0-
							19	4									
11	500	R	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	3	N	-0-					-0-
*12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 188010 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 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	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28456	X	9131	-0-	-19325	-0-	9113	3	18	9	Y	16	15	1			6
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6490	3	7	9	Y	6	7	1			5
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7120	3	41	9	Y	37	30	1			12
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7488	3	30	9	Y	27	23	1			16
05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9278	3	41	9	Y	37	36	1			17
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9723	3	62	9	Y	56	53	1			20
07	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10084	3	73	9	Y	66	72	1			14
08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9683	3	53	9	Y	48	59	1			3
09	8400	X	8349	-0-	-51	-0-	8306	3	43	9	Y	39	35	1			7
10	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10686	3	59	9	Y	54	55	1			6
*11	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10702	3	55	9	Y	50	43	1			13
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 99,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

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

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

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-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

01	2356	X	1545	-0-	-811	-0-	1539	3	6	9	Y	5	33	1			19
02	1820	X	1308	-0-	-512	-0-	1308	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	2015	X	1373	-0-	-642	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1316	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	881	-0-	-514	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	985	-0-	-335	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6113	3	189	9	Y	172	108	1			213
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5095	3	143	9	Y	130	210	1			133
03	5828	X	5391	-0-	-437	-0-	5255	3	136	9	Y	124	107	1			150
04	6090	X	5061	-0-	-1029	-0-	4961	3	100	9	Y	91	119	1			122
05	6293	X	4366	-0-	-1927	-0-	4249	3	117	9	Y	106	108	1			120
06	6090	X	3482	-0-	-2608	-0-	3368	3	114	9	Y	104	113	1			111
07	5797	X	3699	-0-	-2098	-0-	3613	3	86	9	Y	78	101	1			88
08	5394	X	3678	-0-	-1716	-0-	3619	3	59	9	Y	54	79	1			63
09	5070	X	3516	-0-	-1554	-0-	3454	3	62	9	Y	56	67	1			52
10	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	3278	3	40	9	Y	36	53	1			35
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4163	3	88	9	Y	80					115
*12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4439	3	107	9	Y	97	93	1			119

TOTAL GAS PROD: 52,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 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	5828	X	4705	-0-	-1123	-0-	4562	3	143	9	Y	130	84	1			166
02	4956	X	4806	-0-	-150	-0-	4720	3	86	9	Y	78	149	1			95
03	5487	X	4873	-0-	-614	-0-	4793	3	80	9	Y	73	70	1			98
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4577	3	47	9	Y	43	70	1			71
05	5332	X	4981	-0-	-351	-0-	4914	3	67	9	Y	61	62	1			70
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5171	3	57	9	Y	52	61	1			61
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5297	3	90	9	Y	82	76	1			67
08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6826	3	131	9	Y	119	103	1			83
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7274	3	149	9	Y	135	123	1			95
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	5977	3	152	9	Y	138	143	1			90
11	6720	X	5565	-0-	-1155	-0-	5486	3	79	9	Y	72					162
12	7657	X	5193	-0-	-2464	-0-	5114	3	79	9	Y	72	103	1			131

TOTAL GAS PROD: 65,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4155	3	101	9	Y	92	137	1			76
02	3752	X	3661	-0-	-91	-0-	3541	3	120	9	Y	109	149	1			36
03	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	3701	3	153	9	Y	139	77	1			98
04	4110	X	3461	-0-	-649	-0-	3331	3	130	9	Y	118	151	1			65
05	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	3880	3	133	9	Y	121	138	1			48
06	4110	X	3815	-0-	-295	-0-	3701	3	114	9	Y	104	73	1			79
07	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	3582	3	86	9	Y	78	130	1			27
08	3999	X	2035	-0-	-1964	-0-	1967	3	68	9	Y	62	59	1			30
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3900	3	119	9	Y	108	76	1			62
10	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	3491	3	100	9	Y	91	77	1			76
11	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3107	3	124	9	Y	113	80	1			109
12	4154	X	3207	-0-	-947	-0-	3096	3	111	9	Y	101	154	1			56

TOTAL GAS PROD: 42,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	14654	3	133	9	Y	121	224	1			124
02	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12188	3	163	9	Y	148	219	1			53
03	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12695	3	201	9	Y	183	104	1			132
04	14310	X	11639	-0-	-2671	-0-	11459	3	180	9	Y	164	206	1			90
05	14787	X	13918	-0-	-869	-0-	13714	3	204	9	Y	185	205	1			70
06	14310	X	13734	-0-	-576	-0-	13556	3	178	9	Y	162	111	1			121
07	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14098	3	168	9	Y	153	228	1			46
08	13919	X	13662	-0-	-257	-0-	13516	3	146	9	Y	133	121	1			58
09	13740	X	12969	-0-	-771	-0-	12806	3	163	9	Y	148	116	1			90
10	14260	X	9859	-0-	-4401	-0-	9719	3	140	9	Y	127	111	1			106
11	13800	X	10509	-0-	-3291	-0-	10335	3	174	9	Y	158	113	1			151
12	14260	X	10835	-0-	-3425	-0-	10645	3	190	9	Y	173	240	1			84

TOTAL GAS PROD: 151,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

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

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

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

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

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

	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	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1872	2	14	9	N	13					242
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	N	16					258
03	1643	X	1334	-0-	-309	-0-	1327	2	7	9	N	6					264
04	1830	X	1545	-0-	-285	-0-	1531	2	14	9	N	13					277
05	1891	X	1739	-0-	-152	-0-	1717	2	22	9	N	20	179	1			118
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2897	2	235	9	N	214	179	1			153
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1876	2	22	9	N	20					173
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					173
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					173
10	3224	X	256	-0-	-2968	-0-	256	2			N	-0-					173
11	3120	X	521	-0-	-2599	-0-	509	2	12	9	N	11					184
12	1891	X	641	-0-	-1250	-0-	609	2	32	9	N	29	185	1			28

TOTAL GAS PROD: 14,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

	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	1209	X	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					175
02	1036	X	975	-0-	-61	-0-	975	2			N	-0-					175
03	1147	X	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					175
04	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					175
05	1147	X	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					175
06	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					175
07	1085	X	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					175
08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					175
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					175
10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					175
11	1110	X	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					175
12	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 12,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 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	1426	X	1386	-0-	-40	-0-	1385	2	1	9	N	1					181
02	1232	X	1187	-0-	-45	-0-	1185	2	2	9	N	2					183
03	1426	X	1354	-0-	-72	-0-	1350	2	4	9	N	4					187
04	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-					187
05	1426	X	1331	-0-	-95	-0-	1330	2	1	9	N	1					188
06	1350	X	1284	-0-	-66	-0-	1283	2	1	9	N	1					189
07	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					189
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					189
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					189
10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1451	2	1	9	N	1	1	8			189
11	1410	X	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			N	-0-					189
12	1457	X	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 16,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					49
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					49
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					49
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					49
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					49
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	2			N	-0-					49
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					49
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					49
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					49
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					49
11	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					49
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		445	-0-	445	445	445	2			N	-0-					-0-
03	0		979	-0-	979	1424	979	2			N	-0-					-0-
04	2162	X	738	-0-	-1424	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	556	-0-	-839	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	324	-0-	-1026	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	643	-0-	-752	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6					6
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1563	2	4	9	N	4					10
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1703	2	13	9	N	12					22

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5051	-0-	-219	-0-	5021	2	30	9	N	27					146
02	4536	X	4181	-0-	-355	-0-	4149	2	32	9	N	29					175
03	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	4761	2	39	9	N	35					210
04	4890	X	4563	-0-	-327	-0-	4531	2	32	9	N	29					239
05	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	4594	2	18	9	N	16					255
06	4890	X	4309	-0-	-581	-0-	4278	2	31	9	N	28					283
07	4805	X	4299	-0-	-506	-0-	4279	2	20	9	N	18	180	1			121
08	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	4076	2	210	9	N	191	180	1			132
09	4560	X	2402	-0-	-2158	-0-	2398	2	4	9	N	4					136
10	4619	X	2407	-0-	-2212	-0-	2407	2			N	-0-					136
11	4320	X	1781	-0-	-2539	-0-	1781	2			N	-0-					136
12	4309	X	2546	-0-	-1763	-0-	2545	2	1	9	N	1					137

TOTAL GAS PROD: 45,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					63
02	616	X	596	-0-	-20	-0-	594	2	2	9	N	2					65
03	682	X	632	-0-	-50	-0-	630	2	2	9	N	2					67
04	660	X	610	-0-	-50	-0-	607	2	3	9	N	3					70
05	682	X	582	-0-	-100	-0-	580	2	2	9	N	2					72
06	630	X	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	N	2					74
07	651	X	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					74
08	620	X	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					74
09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					74
10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					74
11	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					74
*12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 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	1023	X	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					144
02	924	X	775	-0-	-149	-0-	775	2			N	-0-					144
03	992	X	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					144
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					144
05	961	X	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					144
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					144
07	961	X	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					144
08	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					144
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					144
10	961	X	97	-0-	-864	-0-	97	2			N	-0-					144
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					144
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 8,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	331	-0-	-10	-0-	272	2	59	9	N	54	177	1			44
02	308	X	284	-0-	-24	-0-	237	2	47	9	N	43					87
03	341	X	325	-0-	-16	-0-	263	2	62	9	N	56					143
04	330	X	306	-0-	-24	-0-	253	2	53	9	N	48	162	1			29
05	341	X	308	-0-	-33	-0-	258	2	50	9	N	45					74
06	330	X	306	-0-	-24	-0-	253	2	53	9	N	48					122
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	262	2	66	9	N	60					182
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	262	2	67	9	N	61	182	1			61
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	253	2	47	9	N	43					104
10	341	X	312	-0-	-29	-0-	262	2	50	9	N	45					149
11	330	X	300	-0-	-30	-0-	253	2	47	9	N	43					192
12	341	X	154	-0-	-187	-0-	133	2	21	9	N	19	182	1			29

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 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	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
02	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					152
03	93	X	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					152
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					152
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					152
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					152
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					152
*12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 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	186	X	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	X	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	X	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-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: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6					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	1					34
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	341	1	3613	2	N	192	182	1						224
							211	9												
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	251	1	2536	2	N	75								299
							83	9												
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	215	1	2872	2	N	61	176	1						184
							67	9												
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	220	1	2796	2	N	95	178	1						101
							105	9												
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	255	1	3208	2	N	95	2	8						194
							105	9												
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	244	1	2827	2	N	35	1	8						228
							39	9												
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	237	1	2891	2	N	43								271
							47	9												
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	148	1	2330	2	N	60	176	1	1	8				154
							66	9												
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	226	1	2814	2	N	61								215
							67	9												
10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	174	1	2296	2	N	32	180	1						67
							35	9												
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	139	1	2483	2	N	86								153
							95	9												
*12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	184	1	3308	2	N	101	174	1						80
							111	9												

TOTAL GAS PROD: 37,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2295	-0-	-340	-0-	270	1	2015	2	N	9					116
							10	9									
02	2492	X	2083	-0-	-409	-0-	219	1	1854	2	N	9					125
							10	9									
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	279	1	2392	2	N	2					127
							2	9									
04	2670	X	2189	-0-	-481	-0-	261	1	1922	2	N	5					132
							6	9									
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	279	1	2045	2	N	-0-					132
06	2580	X	2175	-0-	-405	-0-	270	1	1905	2	N	-0-					132
07	2666	X	1910	-0-	-756	-0-	279	1	1599	2	N	29					161
							32	9									
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	279	1	2448	2	N	6					167
							7	9									
09	2250	X	1938	-0-	-312	-0-	270	1	1667	2	N	1					168
							1	9									
10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	279	1	2341	2	N	1					169
							1	9									
11	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	270	1	1689	2	N	-0-					169
12	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	279	1	2143	2	N	6	157	1			18
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

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

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

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

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

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	130	182	1			64
							143	9									
02	196	X	134	-0-	-62	-0-	11	1	114	2	N	8					72
							9	9									
03	217	X	177	-0-	-40	-0-	9	1	114	2	N	49					121
							54	9									
04	240	X	196	-0-	-44	-0-	9	1	111	2	N	69					190
							76	9									
05	248	X	169	-0-	-79	-0-	9	1	115	2	N	41	177	1			54
							45	9									
06	240	X	110	-0-	-130	-0-	9	1	100	2	N	1					55
							1	9									
07	217	X	159	-0-	-58	-0-	7	1	91	2	N	55					110
							61	9									
08	217	X	160	-0-	-57	-0-	7	1	106	2	N	43					153
							47	9									
09	210	X	132	-0-	-78	-0-	5	1	62	2	N	59					212
							65	9									
10	155	X	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	N	-0-					212
*11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4065	2	50	9	N	45	184	1			73
*12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3144	2	139	9	N	126					199

TOTAL GAS PROD: 8,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

01	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	248	1	2683	2	N	4					65
							4	9									
02	2968	X	2671	-0-	-297	-0-	224	1	2446	2	N	1					66
							1	9									
03	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	248	1	2672	2	N	-0-					66
04	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	232	1	2505	2	N	-0-					66
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	248	1	2749	2	N	-0-					66
06	2850	X	2839	-0-	-11	-0-	240	1	2599	2	N	-0-					66
07	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	248	1	2582	2	N	-0-					66
08	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	248	1	2595	2	N	-0-					66
09	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	240	1	2460	2	N	17					83
							19	9									
10	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	248	1	2625	2	N	36					119
							40	9									
11	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	240	1	2530	2	N	33					152
							36	9									
*12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	248	1	2598	2	N	11					163
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 34,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

01	806	N	569	-0-	-237	-0-	80	1	489	2	N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	74	1	577	2	N	-0-					-0-
03	713	N	563	-0-	-150	-0-	61	1	502	2	N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	83	1	435	2	N	-0-					-0-
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	95	1	468	2	N	-0-					-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	47	1	348	2	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	75	1	477	2	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	82	1	542	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2015 - P/A 09/09/15

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4079	-0-	-1811	-0-	351	1	3726	2	N	2					26
							2	9									
02	5320	X	3539	-0-	-1781	-0-	318	1	3217	2	N	4					30
							4	9									
03	5890	X	3809	-0-	-2081	-0-	265	1	3542	2	N	2					32
							2	9									
04	4590	X	3701	-0-	-889	-0-	270	1	3431	2	N	-0-					32
05	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	274	1	3455	2	N	-0-					32
06	3960	X	3582	-0-	-378	-0-	285	1	3296	2	N	1					33
							1	9									
07	3906	X	3534	-0-	-372	-0-	268	1	3265	2	N	1					34
							1	9									
08	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	226	1	3568	2	N	-0-					34
09	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	232	1	2880	2	N	-0-					34
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	380	1	5022	2	N	30					64
							33	9									
11	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	523	1	9327	2	N	35					99
							39	9									
*12	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	511	1	9163	2	N	30					129
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 57,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	168	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	166	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	127	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	129	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	144	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1569	-0-	-201	-0-	125	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	116	1	1414	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	106	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1295	-0-	-265	-0-	96	1	1199	2	N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	99	1	1763	2	N	-0-					-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

01	558	N	527	-0-	-31	-0-	45	1	482	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	40	1	507	2	N	-0-					-0-
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	36	1	422	2	N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	46	1	560	2	N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	31	1	482	2	N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	116	1	1448	2	N	-0-					-0-
10	620	N	313	-0-	-307	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1791	-0-	-131	-0-	154	1	1634	2	N	3					26
							3	9									
02	3164	X	1862	-0-	-1302	-0-	167	1	1689	2	N	5					31
							6	9									
03	3503	X	1121	-0-	-2382	-0-	78	1	1042	2	N	1					32
							1	9									
04	3390	X	1823	-0-	-1567	-0-	133	1	1686	2	N	4					36
							4	9									
05	2666	X	1601	-0-	-1065	-0-	118	1	1482	2	N	1					37
							1	9									
06	2010	X	1047	-0-	-963	-0-	83	1	964	2	N	-0-					37
07	2077	X	1432	-0-	-645	-0-	108	1	1318	2	N	5					42
							6	9									
08	1891	X	1540	-0-	-351	-0-	92	1	1448	2	N	-0-					42
09	1830	X	1144	-0-	-686	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					42
10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	136	1	1800	2	N	19					61
							21	9									
11	1500	X	485	-0-	-1015	-0-	26	1	459	2	N	-0-					61
12	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	81	1	1450	2	N	9					70
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6611	-0-	-891	-0-	6571	2	40	9	N	36					83
02	6776	X	5898	-0-	-878	-0-	5862	2	36	9	N	33					116
03	7502	X	7458	-0-	-44	-0-	7379	2	79	9	N	72					188
04	6450	X	6080	-0-	-370	-0-	6044	2	36	9	N	33	174	1			47
05	6665	X	6592	-0-	-73	-0-	6537	2	55	9	N	50					97
06	7230	X	6806	-0-	-424	-0-	6752	2	54	9	N	49					146
07	7471	X	6940	-0-	-531	-0-	6898	2	42	9	N	38					184
08	7471	X	6822	-0-	-649	-0-	6783	2	39	9	N	35	177	1			42
09	6810	X	6721	-0-	-89	-0-	6684	1	37	9	N	34					76
10	7037	X	6593	-0-	-444	-0-	6561	1	32	9	N	29					105
11	6810	X	6212	-0-	-598	-0-	6192	1	20	9	N	18					123
12	6944	X	6102	-0-	-842	-0-	6083	1	19	9	N	17					140

TOTAL GAS PROD: 78,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	226	1	1386	2	N	2					113
							2	9									
02	1680	X	1055	-0-	-625	-0-	118	1	916	2	N	19					132
							21	9									
03	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	159	1	1315	2	N	80					212
							88	9									
04	1800	X	977	-0-	-823	-0-	152	1	802	2	N	21					233
							23	9									
05	1612	X	1384	-0-	-228	-0-	230	1	1133	2	N	19					252
							21	9									
06	1560	X	1351	-0-	-209	-0-	158	1	1169	2	N	22	180	1	1	8	93
							24	9									
07	1550	X	1414	-0-	-136	-0-	184	1	1166	2	N	58					151
							64	9									
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	213	1	1401	2	N	-0-					151
09	1350	X	1207	-0-	-143	-0-	162	1	1027	2	N	16					167
							18	9									
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	583	1	1282	2	N	59	182	1			44
							65	9									
11	1560	X	1211	-0-	-349	-0-	259	1	913	2	N	35					79
							39	9									
12	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	180	1	1216	2	N	36					115
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 16,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5857	-0-	-1366	-0-	820	1	5037	2	N	-0-					189
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	843	1	6570	2	N	3					192
							3	9									
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	893	1	7406	2	N	4					196
							4	9									
04	6990	X	5087	-0-	-1903	-0-	812	1	4274	2	N	1					197
							1	9									
05	7223	X	4792	-0-	-2431	-0-	808	1	3984	2	N	-0-					197
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	857	1	6335	2	N	1					198
							1	9									
07	7223	X	6000	-0-	-1223	-0-	815	1	5176	2	N	8	170	1			36
							9	9									
08	7223	X	4889	-0-	-2334	-0-	645	1	4238	2	N	5					41
							6	9									
09	6990	X	6025	-0-	-965	-0-	821	1	5203	2	N	1					42
							1	9									
10	7223	X	1024	-0-	-6199	-0-	320	1	704	2	N	-0-					42
11	6990	X	3295	-0-	-3695	-0-	728	1	2565	2	N	2					44
							2	9									
*12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	981	1	6631	2	N	33					77
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 67,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 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	6262	X	5239	-0-	-1023	-0-	5202	2	37	9	N	34					75
02	5656	X	3849	-0-	-1807	-0-	3835	2	14	9	N	13					88
03	6262	X	3091	-0-	-3171	-0-	213	1	2856	2	N	20					108
							22	9									
04	5880	X	2676	-0-	-3204	-0-	195	1	2473	2	N	7					115
							8	9									
05	6076	X	2722	-0-	-3354	-0-	200	1	2516	2	N	5					120
							6	9									
06	5070	X	2724	-0-	-2346	-0-	216	1	2502	2	N	5					125
							6	9									
07	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	257	1	3138	2	N	3					128
							3	9									
08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	466	1	7340	2	N	15					143
							17	9									
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	254	1	3158	2	N	13					156
							14	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	260	1	3440	2	N	80	179	1			57
							88	9									
11	6060	X	3821	-0-	-2239	-0-	202	1	3605	2	N	13					70
							14	9									
12	6262	X	2696	-0-	-3566	-0-	142	1	2554	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 45,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-166	-0-	18	1	188	2	N	-0-					75
02	224	X	169	-0-	-55	-0-	15	1	154	2	N	-0-					75
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	5					80
							6	9									
04	210	X	195	-0-	-15	-0-	14	1	179	2	N	2					82
							2	9									
05	217	X	148	-0-	-69	-0-	11	1	135	2	N	2					84
							2	9									
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					84
07	217	X	151	-0-	-66	-0-	11	1	139	2	N	1					85
							1	9									
08	217	X	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	N	-0-					85
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					85
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15338	-0-	-2456	-0-	14822	2	516	9	N	469	540	1			220
02	16072	X	14328	-0-	-1744	-0-	13892	2	436	9	N	396	361	1			255
03	17794	X	15616	-0-	-2178	-0-	15145	2	471	9	N	428	369	1			314
04	16950	X	13424	-0-	-3526	-0-	13062	2	362	9	N	329	359	1			284
05	17112	X	15708	-0-	-1404	-0-	15308	2	400	9	N	364	531	1			117
06	15360	X	14992	-0-	-368	-0-	14619	2	373	9	N	339	359	1			97
07	15872	X	14885	-0-	-987	-0-	14540	2	345	9	N	314	174	1			237
08	15717	X	14022	-0-	-1695	-0-	13697	2	325	9	N	295	349	1			183
09	15210	X	13522	-0-	-1688	-0-	13236	2	286	9	N	260	356	1			87
10	15717	X	13054	-0-	-2663	-0-	12756	2	298	9	N	271	181	1			177
11	15000	X	12565	-0-	-2435	-0-	12299	2	266	9	N	242	179	1			240
12	14880	X	12298	-0-	-2582	-0-	11982	2	316	9	N	287	360	1			167

TOTAL GAS PROD: 169,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,994

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1441	-0-	-78	-0-	171	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1330	-0-	-182	-0-	253	1	1064	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	337	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	252	1	1196	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	345	1	1329	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	254	1	1236	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	235	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	270	1	1247	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	215	1	1069	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	222	1	1191	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1185	-0-	-285	-0-	202	1	983	2	N	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	167	1	911	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 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	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	513	1	3801	2	N	-0-					36
02	4200	X	4160	-0-	-40	-0-	790	1	3329	2	N	37	37	1			36
							41	9									
03	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	942	1	3596	2	N	-0-					36
04	4380	X	4138	-0-	-242	-0-	714	1	3383	2	N	37	37	1			36
							41	9									
05	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	868	1	3344	2	N	-0-					36
06	4470	X	4445	-0-	-25	-0-	744	1	3614	2	N	79	79	1			36
							87	9									
07	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	752	1	3654	2	N	-0-					36
08	4526	X	4233	-0-	-293	-0-	755	1	3478	2	N	-0-					36
09	4440	X	4402	-0-	-38	-0-	729	1	3628	2	N	41	41	1			36
							45	9									
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	695	1	3734	2	N	-0-					36
11	4440	X	4121	-0-	-319	-0-	703	1	3418	2	N	-0-					36
*12	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	670	1	3648	2	N	71	71	1			36
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 51,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1307	-0-	-0-	-0-	156	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	1162	-0-	-98	-0-	221	1	930	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	258	1	984	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1179	-0-	-171	-0-	203	1	964	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1333	X	1284	-0-	-49	-0-	264	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1195	-0-	-65	-0-	200	1	972	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1302	X	1130	-0-	-172	-0-	193	1	937	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1096	-0-	-175	-0-	195	1	901	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1165	-0-	-65	-0-	193	1	960	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1271	X	1141	-0-	-130	-0-	179	1	962	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	1179	-0-	-21	-0-	201	1	978	2	N	-0-					-0-
*12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	186	1	1012	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	1118	1	5454	2	N	-0-					248
02	6216	X	5785	-0-	-431	-0-	730	1	5055	2	N	-0-					248
03	6882	X	6499	-0-	-383	-0-	1237	1	5262	2	N	-0-					248
04	6660	X	6285	-0-	-375	-0-	699	1	5388	2	N	180	180	1			248
							198	9									
05	6572	X	6063	-0-	-509	-0-	521	1	5542	2	N	-0-					248
06	6360	X	5624	-0-	-736	-0-	684	1	4940	2	N	-0-					248
07	6510	X	5011	-0-	-1499	-0-	783	1	4228	2	N	-0-					248
08	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	834	1	5378	2	N	-0-					248
09	6300	X	5904	-0-	-396	-0-	428	1	5424	2	N	47	47	1			248
							52	9									
10	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	631	1	5087	2	N	-0-					248
11	6000	X	5948	-0-	-52	-0-	572	1	5376	2	N	-0-					248
*12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	744	1	5366	2	N	107	107	1			248
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 71,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2116	-0-	-364	-0-	360	1	1756	2	N	-0-					147
02	2240	X	1863	-0-	-377	-0-	235	1	1628	2	N	-0-					147
03	2449	X	2233	-0-	-216	-0-	425	1	1808	2	N	-0-					147
04	2280	X	2142	-0-	-138	-0-	243	1	1871	2	N	25	25	1			147
							28	9									
05	2232	X	2168	-0-	-64	-0-	186	1	1982	2	N	-0-					147
06	2160	X	1959	-0-	-201	-0-	238	1	1719	2	N	2	2	8			147
							2	9									
07	2232	X	1978	-0-	-254	-0-	309	1	1669	2	N	-0-					147
08	2232	X	2092	-0-	-140	-0-	281	1	1811	2	N	-0-					147
09	2130	X	2010	-0-	-120	-0-	147	1	1863	2	N	-0-					147
10	2170	X	1975	-0-	-195	-0-	218	1	1757	2	N	-0-					147
11	2010	X	1996	-0-	-14	-0-	192	1	1804	2	N	-0-					147
*12	2077	X	2035	-0-	-42	-0-	243	1	1753	2	N	35	35	1			147
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 24,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	741	-0-	-375	-0-	126	1	615	2	N	-0-					57
02	1008	X	672	-0-	-336	-0-	85	1	587	2	N	-0-					57
03	930	X	684	-0-	-246	-0-	130	1	554	2	N	-0-					57
04	900	X	777	-0-	-123	-0-	88	1	679	2	N	9	9	1			57
							10	9									
05	868	X	713	-0-	-155	-0-	61	1	652	2	N	-0-					57
06	720	X	711	-0-	-9	-0-	86	1	625	2	N	-0-					57
07	806	X	637	-0-	-169	-0-	99	1	538	2	N	-0-					57
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	116	1	745	2	N	-0-					57
09	780	X	668	-0-	-112	-0-	49	1	619	2	N	-0-					57
10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	98	1	790	2	N	-0-					57
*11	909	X	909	-0-	-0-	-0-	87	1	822	2	N	-0-					57
*12	887	X	887	-0-	-0-	-0-	106	1	764	2	N	15	15	1			57
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 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	744	N	497	-0-	-247	-0-	85	1	412	2	N	-0-					-0-
02	504	N	188	-0-	-316	-0-	24	1	164	2	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	124	1	527	2	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	67	1	519	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-					-0-
06	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	192	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	106	1	687	2	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	472	-0-	-768	-0-	52	1	420	2	N	-0-					-0-
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	60	1	562	2	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 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	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	491	1	2393	2	N	-0-					50
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	261	1	1804	2	N	-0-					50
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	499	1	2121	2	N	-0-					50
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	221	1	1701	2	N	25	23	1	2	8	50
							28	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	145	1	1549	2	N	-0-					50
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					50
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	138	138	1			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 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	682	X	110	-0-	-572	-0-	19	1	91	2	N	-0-					77
02	616	X	165	-0-	-451	-0-	21	1	144	2	N	-0-					77
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	N	-0-					77
04	120	X	115	-0-	-5	-0-	13	1	101	2	N	1	1	1			77
							1	9									
05	186	X	110	-0-	-76	-0-	9	1	101	2	N	-0-					77
06	180	X	140	-0-	-40	-0-	17	1	123	2	N	-0-					77
07	186	X	127	-0-	-59	-0-	20	1	107	2	N	-0-					77
08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					77
09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					77
10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	210	1	26	2	N	-0-					77
11	180	X	141	-0-	-39	-0-	14	1	127	2	N	-0-					77
*12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	52	52	1			77
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 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	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	257	1	1252	2	N	-0-					70
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	206	1	1429	2	N	-0-					70
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	422	1	1798	2	N	-0-					70
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	229	1	1765	2	N	24	24	1			70
							26	9									
05	1922	X	1837	-0-	-85	-0-	158	1	1679	2	N	-0-					70
06	2160	X	880	-0-	-1280	-0-	107	1	773	2	N	-0-					70
07	2232	X	1677	-0-	-555	-0-	262	1	1415	2	N	-0-					70
08	2232	X	1107	-0-	-1125	-0-	149	1	958	2	N	-0-					70
09	2010	X	941	-0-	-1069	-0-	69	1	872	2	N	-0-					70
10	1829	X	1181	-0-	-648	-0-	130	1	1051	2	N	-0-					70
11	1620	X	1040	-0-	-580	-0-	100	1	940	2	N	-0-					70
*12	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	134	1	970	2	N	19	19	1			70
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

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

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

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-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	40	1	91	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

01	8308	X	8208	-0-	-100	-0-	732	1	7476	2	N	-0-					162
02	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	679	1	6514	2	N	-0-					162
03	7905	X	7180	-0-	-725	-0-	700	1	6480	2	N	-0-					162
04	DLQ G-10		7692	-0-	7692	7692	735	1	6957	2	N	-0-					162
05	14738	X	7046	-0-	-7692	-0-	708	1	6338	2	N	-0-					162
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	548	1	4062	2	N	-0-					162
07	6541	X	29	-0-	-6512	-0-	7	1	22	2	N	-0-					162
08	6541	X	22	-0-	-6519	-0-	7	1	15	2	N	-0-					162
09	6330	X	53	-0-	-6277	-0-	15	1	38	2	N	-0-					162
10	6541	X	81	-0-	-6460	-0-	24	1	57	2	N	-0-					162
11	4620	X	169	-0-	-4451	-0-	52	1	117	2	N	-0-					162
*12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 42,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

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

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1043	-0-	1043	7623	1043	2			Y	-0-					-0-
02	0		1055	-0-	1055	8678	1055	2			Y	-0-					-0-
03	9245	X	567	-0-	-8678	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	563	-0-	-5167	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	1203	-0-	-4718	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	1449	-0-	-4281	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	689	-0-	-5232	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
09	1440	X	945	-0-	-495	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	1488	X	586	-0-	-902	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	1440	X	600	-0-	-840	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	1271	X	477	-0-	-794	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

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

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

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

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

01	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	308	1	3152	2	Y	-0-				70
02	3444	X	3245	-0-	-199	-0-	303	1	2912	2	Y	27				97
							30	9								
03	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	322	1	2986	2	Y	-0-				97
04	DLQ G-10		3271	-0-	3271	3271	313	1	2958	2	Y	-0-				97
05	6648	X	3377	-0-	-3271	-0-	339	1	3038	2	Y	-0-				97
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	468	1	3464	2	Y	-0-				97
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1068	1	3298	2	Y	-0-				97
08	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	930	1	2128	2	Y	-0-				97
09	3930	X	3377	-0-	-553	-0-	944	1	2433	2	Y	-0-				97
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	1009	1	2436	2	Y	-0-				97
11	4050	X	2763	-0-	-1287	-0-	854	1	1909	2	Y	-0-				97
12	4185	X	2792	-0-	-1393	-0-	899	1	1893	2	Y	-0-				97

TOTAL GAS PROD: 40,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

01	806	N	342	-0-	-464	-0-	342	2			N	-0-				-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-				-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-				-0-
05	1643	N	598	-0-	-1045	-0-	598	2			N	-0-				-0-
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	380	2			N	-0-				-0-
07	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	2			N	-0-				-0-
08	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-				-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-				-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
11	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-				-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					35
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	2743	R	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					35
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	#	-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: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2014

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

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

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-

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	36105	-0-	-7729	-0-	35994	2	111	9	Y	101	223	1			45
02	39592	X	36013	-0-	-3579	-0-	35950	2	63	9	Y	57					102
03	38759	X	38759	-0-	-0-	-0-	38708	2	51	9	Y	46	72	1			76
04	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	36206	2	69	9	Y	63	58	1			81
05	34042	X	34042	-0-	-0-	-0-	34008	2	34	9	Y	31	56	1			56
06	38610	X	33926	-0-	-4684	-0-	723	1	33158	2	Y	41	55	1			42
							45	9									
07	39897	X	33342	-0-	-6555	-0-	748	1	32546	2	Y	44					86
							48	9									
08	38750	X	31738	-0-	-7012	-0-	748	1	30954	2	Y	33	63	1			56
							36	9									
09	36270	X	28470	-0-	-7800	-0-	724	1	27702	2	Y	40					96
							44	9									
10	33604	X	29552	-0-	-4052	-0-	748	1	28764	2	Y	36					132
							40	9									
11	32520	X	25198	-0-	-7322	-0-	724	1	24444	2	Y	27					159
							30	9									
12	33356	X	21939	-0-	-11417	-0-	748	1	21174	2	Y	15	98	1			76
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 385,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 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	713	#	429	-0-	-284	-0-	429	2			N	-0-					19
02	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					19
03	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					19
04	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					19
05	989	R	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					19
06	840	#	477	-0-	-363	-0-	477	2			N	-0-					19
07	1240	#	574	-0-	-666	-0-	574	2			N	-0-					19
08	1240	#	524	-0-	-716	-0-	524	2			N	-0-					19
09	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					19
10	992	#	686	-0-	-306	-0-	686	2			N	-0-					19
11	570	#	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					19
12	2263	#	758	-0-	-1505	-0-	758	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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

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

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

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

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	570	1	1371	2	Y	-0-					13
*02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	688	1	1221	2	Y	-0-					13
*03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	412	1	1072	2	Y	-0-					13
*04	1890 N	1489	-0-	-401	-0-	554	1	935	2	Y	-0-					13
*05	2108 N	1585	-0-	-523	-0-	639	1	946	2	Y	-0-					13
*06	1440 N	1205	-0-	-235	-0-	595	1	610	2	Y	-0-					13
*07	1550 N	1163	-0-	-387	-0-	640	1	523	2	Y	-0-					13
*08	1581 N	1179	-0-	-402	-0-	674	1	505	2	Y	-0-					13
*09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	609	1	1212	2	Y	-0-					13
*10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	828	1	1758	2	Y	-0-					13
*11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	584	1	1478	2	Y	-0-					13
*12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	584	1	1478	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

*01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	687	1	1652	2	Y	-0-					13
*02	2464 X	1467	-0-	-997	-0-	529	1	938	2	Y	-0-					13
*03	2728 X	1824	-0-	-904	-0-	507	1	1317	2	Y	-0-					13
*04	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	765	1	1292	2	Y	-0-					13
*05	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	687	1	1017	2	Y	-0-					13
*06	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	662	1	679	2	Y	-0-					13
*07	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	626	1	512	2	Y	-0-					13
*08	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	639	1	478	2	Y	-0-					13
*09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	629	1	1253	2	Y	-0-					13
*10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	552	1	1171	2	Y	-0-					13
*11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	449	1	1212	2	Y	-0-					13
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	471	1	1191	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	116	1	1757	2	N	-0-			-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	2	N	-0-			-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	100	1	1805	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	100	1	1667	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			Y	-0-			-0-
06	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1628	2			Y	-0-			-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-			-0-
08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	3026	-0-	26	26	3026	2			Y	-0-			-0-
10	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1773	2			Y	-0-			-0-
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		261	-0-	261	394	261	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT			-0-
10	429	N	35	-0-	-394	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
11	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 10534 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3867	-0-	767	1988	239	1	3628	2	N	-0-			-0-
02	5532	X	3544	-0-	-1988	-0-	202	1	3342	2	N	-0-			-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	212	1	3823	2	N	-0-			-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	221	1	3698	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3718	2			Y	-0-			-0-
06	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	3292	2			Y	-0-			-0-
07	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	3347	2			Y	-0-			-0-
08	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3114	2			Y	-0-			-0-
09	3600	X	66	-0-	-3534	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-			-0-
*11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-			-0-
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					15
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					15
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					15
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					15
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					15
*06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					15
*07	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	1174	2			N	-0-					15
*08	1643	N	849	-0-	-794	-0-	849	2			N	-0-					15
*09	1230	N	651	-0-	-579	-0-	651	2			N	-0-					15
*10	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					15
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					15
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1351	-0-	-354	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	346	-0-	-1110	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	339	-0-	-777	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	408	-0-	-912	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
10	2108	X	723	-0-	-1385	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	707	-0-	-1333	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1328	-0-	-780	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1846	-0-	-1409	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2123	-0-	-817	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1813	-0-	-317	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
*12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 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	2108	X	898	-0-	-1210	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	966	-0-	-938	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	581	-0-	-1527	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	566	-0-	-904	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	485	-0-	-724	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06	1050	X	827	-0-	-223	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4169	-0-	1169	1169	4169	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2953	-0-	-147	1022	2953	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3058	-0-	58	1080	3058	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3142	-0-	42	1122	3142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	394	-0-	-746	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	144	-0-	-1034	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	99	-0-	-1101	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	344	-0-	-586	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-1141	-0-	94	1	1431	2	N	-0-					3
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	127	1	2108	2	N	-0-					3
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	N	-0-	3	1			-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	108	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	598	-0-	-1014	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	375	-0-	-1185	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	218	-0-	-1394	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	212	-0-	-377	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	35	-0-	-355	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	482	1	7299	2	N	89					89
							98	9									
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	378	1	6258	2	N	60					149
							66	9									
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	400	1	7199	2	N	74	161	1			62
							81	9									
04	7560	X	7406	-0-	-154	-0-	407	1	6809	2	N	173	191	1			44
							190	9									
05	7812	X	7181	-0-	-631	-0-	7111	2	70	9	Y	64	77	1			31
06	7560	X	6837	-0-	-723	-0-	6761	2	76	9	Y	69	88	1			12
07	7688	X	7269	-0-	-419	-0-	7269	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	7688	X	7004	-0-	-684	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
09	7410	X	7162	-0-	-248	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-
*11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
*12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

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

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	159	1	2405	2	N	-0-			-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	168	1	2771	2	N	-0-			-0-
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	2	N	-0-			-0-
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	107	1	1783	2	N	-0-			-0-
05	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			Y	-0-			-0-
06	1650	X	1444	-0-	-206	-0-	1444	2			Y	-0-			-0-
07	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-			-0-
08	1705	X	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			Y	-0-			-0-
09	1650	X	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			Y	-0-			-0-
10	1860	X	1005	-0-	-855	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
11	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	287	2	N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 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	2511	X	2357	-0-	-154	-0-	146	1	2211	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	1759	-0-	-1153	-0-	100	1	1659	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2733	-0-	-491	-0-	144	1	2589	2	N	-0-			-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	182	1	3042	2	N	-0-			-0-
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-			-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-			-0-
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-			-0-
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-			-0-
09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-			-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-			-0-
11	2040	X	1368	-0-	-672	-0-	1368	2			Y	-0-			-0-
*12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 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	868	N	650	-0-	-218	-0-	646	2	4	9	N	4					30
02	532	N	330	-0-	-202	-0-	330	2			N	-0-					30
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					30
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					30
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					30
06	720	N	419	-0-	-301	-0-	419	2			N	-0-					30
07	806	N	323	-0-	-483	-0-	323	2			N	-0-					30
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					30
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					30
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					30
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					30
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	821	-0-	-388	-0-	821	2			N	-0-					40
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	778	2			N	-0-					40
03	930	N	856	-0-	-74	-0-	852	2	4	9	N	4	30	1			14
04	780	N	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					14
05	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					14
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					14
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					14
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					14
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					14
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					14
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					14
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-1295	-0-	255	2			N	-0-					50
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-					50
03	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	2			N	-0-					50
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					50
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					50
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					50
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					50
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					50
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					50
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					50
11	1830	N	996	-0-	-834	-0-	996	2			N	-0-					50
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	432	2			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	65	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					33
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					33
03	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	4403	2			N	-0-					33
04	4590	X	4272	-0-	-318	-0-	4272	2			N	-0-					33
05	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	4323	2			N	-0-					33
06	4530	X	4183	-0-	-347	-0-	4183	2			N	-0-					33
07	4557	X	4248	-0-	-309	-0-	4248	2			N	-0-					33
08	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	4201	2			N	-0-					33
09	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	4052	2			N	-0-					33
10	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	2			N	-0-					33
11	4170	X	3929	-0-	-241	-0-	3929	2			N	-0-					33
12	4247	X	3984	-0-	-263	-0-	3984	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 50,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	767	2			Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

01	3038	X	2531	-0-	-507	-0-	2531	2			N	-0-					50
02	2716	X	2263	-0-	-453	-0-	2259	2	4	9	N	4					54
03	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	2360	2	7	9	N	6					60
04	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2525	2	17	9	N	15					75
05	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	1979	2	47	9	N	43	95	1			23
06	2460	X	1851	-0-	-609	-0-	1851	2			N	-0-					23
07	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	2357	2			N	-0-					23
08	2635	X	2096	-0-	-539	-0-	2088	2	8	9	N	7					30
09	2550	X	2172	-0-	-378	-0-	2169	2	3	9	N	3					33
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					33
11	2280	X	1999	-0-	-281	-0-	1992	2	7	9	N	6					40
12	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	2224	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 26,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	209	1	3161	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	147	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	170	1	3059	2	N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	175	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2531	-0-	-600	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
*12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					7
07	14B2	EXT	1471	-0-	1471	1605	1471	2			Y	-0-					7
08	14B2	EXT	1180	-0-	1180	2785	1180	2			Y	-0-					7
09	14B2	EXT	1139	-0-	1139	3924	1139	2			Y	-0-					7
10	3100	N	1103	-0-	-1997	1927	1103	2			Y	-0-					7
*11	2854	N	927	-0-	-1927	-0-	927	2			Y	-0-					7
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					1
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					1
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					1
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					1
05	1922	N	1267	-0-	-655	-0-	1267	2			Y	-0-					1
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					1
07	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	2			Y	-0-					1
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					1
09	3000	N	4174	-0-	1174	1174	4174	2			Y	-0-					1
10	3100	N	5101	-0-	2001	3175	5101	2			Y	-0-					1
*11	3000	N	4930	-0-	1930	5105	4930	2			Y	-0-					1
*12	3100	N	4812	-0-	1712	6817	4812	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

01	3782	X	3637	-0-	-145	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2616	-0-	-800	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2061	-0-	-1721	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2730	-0-	-990	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3296	-0-	-304	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2906	-0-	-484	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	2767	-0-	-736	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

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

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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

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

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

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

01	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	1952	-0-	-1212	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2163	-0-	-1340	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3207	-0-	-730	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

01	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1328	-0-	-72	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					1
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					1
03	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			Y	-0-					1
04	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	2			Y	-0-					1
05	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	2			Y	-0-					1
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	-0-					1
07	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			Y	-0-					1
08	651	N	157	-0-	-494	-0-	157	2			Y	-0-					1
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					1
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					1
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					1
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	1509	-0-	-2215	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	1845	-0-	-2278	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	1150	-0-	-2600	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	1020	-0-	-2700	-0-	54	1	966	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	81	1	2845	2	Y	-0-					-0-
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	63	1	2106	2	Y	-0-					-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	180	1	2806	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1527	-0-	-1413	-0-	162	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2098	-0-	-940	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1301	-0-	-1639	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1183	-0-	-1793	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

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

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

01	3348	X	2402	-0-	-946	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	370	1	5611	2	N	-0-					23
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	315	1	5211	2	N	-0-					23
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	321	1	5784	2	N	-0-	23	1			-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	367	1	6139	2	N	-0-					-0-
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-					-0-
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5100	-0-	-449	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
*11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					-0-
*12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

01	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

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

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

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	173	1	2628	2	N	-0-			-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	157	1	2603	2	N	-0-			-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	115	1	2072	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	2182	-0-	-68	-0-	123	1	2059	2	N	-0-			-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-			-0-
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-			-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-			-0-
08	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	1681	2			Y	-0-			-0-
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-			-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-			-0-
*11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-			-0-
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

01	868	N	340	-0-	-528	-0-	21	1	319	2	N	-0-			-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	19	1	316	2	N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	N	-0-			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	N	-0-			-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-			-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-			-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-			-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	895	-0-	-655	-0-	55	1	840	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	669	-0-	-759	-0-	38	1	631	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	334	-0-	-689	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
04	870	N	305	-0-	-565	-0-	17	1	288	2	N	-0-					-0-
05	744	N	226	-0-	-518	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

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

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1468	-0-	-640	-0-	91	1	1377	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	81	1	1341	2	N	-0-			-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	125	1	2243	2	N	-0-			-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	164	1	2749	2	N	-0-			-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-			-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-			-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-			-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-			-0-
10	2263	N	1626	-0-	-637	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-
*11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-			-0-
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	412	1	6249	2	N	-0-			-0-
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	353	1	5841	2	N	-0-			-0-
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	394	1	7092	2	N	-0-			-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	364	1	6091	2	N	-0-			-0-
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			Y	-0-			-0-
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-			-0-
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			Y	-0-			-0-
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			Y	-0-			-0-
09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			Y	-0-			-0-
10	6944	X	5694	-0-	-1250	-0-	5694	2			Y	-0-			-0-
11	6690	X	6405	-0-	-285	-0-	6405	2			Y	-0-			-0-
12	6913	X	6110	-0-	-803	-0-	6110	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	1	1533	2	N	-0-			-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	53	1	963	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	963	-0-	-627	-0-	54	1	909	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	942	-0-	-949	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			Y	-0-			-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-			-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-			-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			Y	-0-			-0-
10	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-			-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1999	-0-	-667	-0-	124	1	1875	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	1195	-0-	-1073	-0-	68	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	190	1	3416	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3449	-0-	449	449	195	1	3254	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2820	-0-	-280	169	2820	2			Y	-0-			-0-
06	2550	X	1295	-0-	-1255	-0-	1295	2			Y	-0-			-0-
07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-			-0-
08	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			Y	-0-			-0-
09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			Y	-0-			-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-			-0-
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-			-0-
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
03	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-			-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-			-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			-0-
07	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	2			Y	-0-			-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-			-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-			-0-
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-			-0-
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 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	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1822	2			N	-0-			17
*02	1792	N	1606	-0-	-186	-0-	1606	2			N	-0-			17
*03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			17
*04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			17
*05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-			17
06	2160	X	1955	-0-	-205	-0-	1955	2			Y	-0-			17
07	2232	X	1951	-0-	-281	-0-	1951	2			Y	-0-			17
08	2232	X	1995	-0-	-237	-0-	1995	2			Y	-0-			17
09	1980	X	1961	-0-	-19	-0-	1961	2			Y	-0-			17
10	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			Y	-0-			17
*11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-			17
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 23,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	228	1	3448	2	Y	-0-			-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	190	1	3151	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	1803	-0-	-1607	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3160	-0-	-500	-0-	178	1	2982	2	Y	-0-			-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-			-0-
06	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	3367	2			Y	-0-			-0-
07	3689	X	2555	-0-	-1134	-0-	2555	2			Y	-0-			-0-
08	3782	X	2271	-0-	-1511	-0-	2271	2			Y	-0-			-0-
09	3660	X	3066	-0-	-594	-0-	3066	2			Y	-0-			-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-			-0-
11	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2			Y	-0-			-0-
*12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

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

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

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

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

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

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	851	2	N	-0-					-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	N	-0-					-0-
04	810 N	794	-0-	-16	-0-	45	1	749	2	N	-0-					-0-
05	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
*12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 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	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	417	1	6316	2	N	-0-			-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	363	1	6003	2	N	-0-			-0-
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	390	1	7026	2	N	-0-			-0-
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	391	1	6543	2	N	-0-			-0-
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			Y	-0-			-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-			-0-
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			Y	-0-			-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			Y	-0-			-0-
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-			-0-
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-			-0-
*11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-			-0-
12	5270	X	5079	-0-	-191	-0-	5079	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-			-0-
02	2296	X	1903	-0-	-393	-0-	1903	2			Y	-0-			-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-			-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-			-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-			-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-			-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-			-0-
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-			-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-			-0-
*11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-			-0-
*12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	298	1	4522	2	N	-0-			-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	235	1	3894	2	N	-0-			-0-
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	254	1	4567	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4096	-0-	-524	-0-	231	1	3865	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	3946	-0-	-828	-0-	3946	2			Y	-0-			-0-
06	4620	X	3482	-0-	-1138	-0-	3482	2			Y	-0-			-0-
07	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	4689	2			Y	-0-			-0-
08	4774	X	3983	-0-	-791	-0-	3983	2			Y	-0-			-0-
09	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4108	2			Y	-0-			-0-
10	4681	X	3995	-0-	-686	-0-	3995	2			Y	-0-			-0-
11	4530	X	4529	-0-	-1	-0-	4529	2			Y	-0-			-0-
*12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4953	-0-	-379	-0-	4953	2			Y	-0-			-0-
02	4816	X	4810	-0-	-6	-0-	4810	2			Y	-0-			-0-
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-			-0-
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-			-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-			-0-
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-			-0-
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-			-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-			-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-			-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-			-0-
11	3690	X	3665	-0-	-25	-0-	3665	2			Y	-0-			-0-
12	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	3736	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	110	1	1668	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	90	1	1487	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	90	1	1623	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	93	1	1549	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-			-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-			-0-
09	1890	N	1526	-0-	-364	-0-	1526	2			Y	-0-			-0-
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			Y	-0-			-0-
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-			-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 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-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1179	2			Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

01	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					80
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					80
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					80
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					80
05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					80
06	2460	N	2425	-0-	-35	-0-	2425	2			N	-0-					80
07	2697	N	2503	-0-	-194	-0-	2503	2			N	-0-					80
08	2697	N	2261	-0-	-436	-0-	2261	2			N	-0-					80
09	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	2122	2			N	-0-					80
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2526	2	13	9	N	12	68	1			24
*11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					24
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 28,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

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

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

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

	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	11687	X	10469	-0-	-1218	-0-	10293	2	176	9	Y	160	146	1			14
02	10556	X	9600	-0-	-956	-0-	9473	2	127	9	Y	115	98	1			31
03	11687	X	10271	-0-	-1416	-0-	10157	2	114	9	Y	104	111	1			24
04	10620	X	10416	-0-	-204	-0-	10278	2	138	9	Y	125	97	1			52
05	10974	X	10788	-0-	-186	-0-	10628	2	160	9	Y	145	155	1			42
06	10290	X	9496	-0-	-794	-0-	9401	2	95	9	Y	86	113	1			15
07	10757	X	10015	-0-	-742	-0-	10015	2			Y	-0-	15	1			-0-
08	10788	X	9494	-0-	-1294	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
09	10440	X	10433	-0-	-7	-0-	10433	2			Y	-0-					-0-
10	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-					-0-
*11	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			Y	-0-					-0-
12	10013	X	9784	-0-	-229	-0-	9784	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

	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	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3712	-0-	-40	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3702	-0-	-452	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	1241	-0-	-2209	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	2934	-0-	-1158	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3239	-0-	-1111	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3703	-0-	-1040	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	3940	-0-	-650	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

01	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1387	-0-	-433	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	874	-0-	-806	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3972	-0-	872	872	3972	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3452	-0-	452	1324	3452	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3643	-0-	543	1867	3643	2			Y	-0-					-0-
*11	5189	X	3322	-0-	-1867	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
*12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

01	3349	X	2455	-0-	-894	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1388	-0-	-1412	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	5	-0-	-2995	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2248	-0-	-1069	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2544	-0-	-666	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2702	-0-	-1483	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2155	-0-	-573	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

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	11625	X		9642	-0-	-1983	-0-	9619	2	23	9	N	21			47
02	9996	X		9391	-0-	-605	-0-	9391	2			N	-0-			47
03	10912	X		7172	-0-	-3740	-0-	7172	2			N	-0-			47
04	10470	X		9265	-0-	-1205	-0-	9265	2			N	-0-			47
05	10764	X		10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-			47
06	10050	X		10009	-0-	-41	-0-	10009	2			N	-0-			47
07	10385	X		9668	-0-	-717	-0-	9662	2	6	9	N	5			52
08	10757	X		10166	-0-	-591	-0-	10166	2			N	-0-			52
09	10410	X		9208	-0-	-1202	-0-	9207	2	1	9	N	1			53
10	9672	X		8748	-0-	-924	-0-	8742	2	6	9	N	5			58
11	9360	X		9274	-0-	-86	-0-	9274	2			N	-0-			59
12	9672	X		6903	-0-	-2769	-0-	6903	2			N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 110,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

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	4061	X		2644	-0-	-1417	-0-	2644	2			Y	-0-			-0-
02	3444	X		2618	-0-	-826	-0-	2618	2			Y	-0-			-0-
03	2976	X		2727	-0-	-249	-0-	2727	2			Y	-0-			-0-
04	2566	X		2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-			-0-
05	5796	X		5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-			-0-
06	3000	N		4218	-0-	1218	1218	4218	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N		3354	-0-	254	1472	3354	2			Y	-0-			-0-
08	4969	X		3497	-0-	-1472	-0-	3497	2			Y	-0-			-0-
09	4208	X		4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-			-0-
10	5704	X		3910	-0-	-1794	-0-	3910	2			Y	-0-			-0-
11	4230	X		3344	-0-	-886	-0-	3344	2			Y	-0-			-0-
*12	3649	X		3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

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	1566	N		1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-			-0-
02	1560	N		1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-			-0-
03	1142	N		1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-
04	967	N		967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-
05	856	N		856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			-0-
06	888	N		888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			-0-
07	774	N		774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
08	765	N		765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
09	740	N		740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
10	775	N		514	-0-	-261	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
*11	1262	N		1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-
*12	1140	N		1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2928	-0-	-40	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3731	-0-	-49	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4347	-0-	-489	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	3948	-0-	-888	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3751	-0-	-269	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2928	-0-	-544	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
*11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
*12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 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	2666	X	1693	-0-	-973	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*03	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*04	2460	X	1986	-0-	-474	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*05	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*06	3030	X	1754	-0-	-1276	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*07	3131	X	2154	-0-	-977	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*08	2697	X	1682	-0-	-1015	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*09	2610	X	1441	-0-	-1169	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*10	2697	X	1933	-0-	-764	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2318	-0-	-69	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*02	2212	N	1569	-0-	-643	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*03	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*08	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*09	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*10	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 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	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2649	-0-	-761	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2150	-0-	-1150	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2661	-0-	-749	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
*11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
*12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	198	-0-	-670	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	173	-0-	-79	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1488	-0-	-402	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
*11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			Y	-0-					-0-
02	5768	X	5524	-0-	-244	-0-	5430	2	94	9	Y	85	62	1			23
03	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	6201	2	90	9	Y	82	86	1			19
04	6750	X	4553	-0-	-2197	-0-	4476	2	77	9	Y	70	60	1			29
05	6975	X	5272	-0-	-1703	-0-	5172	2	100	9	Y	91	94	1			26
06	6750	X	4228	-0-	-2522	-0-	4173	2	55	9	Y	50	67	1			9
07	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	6040	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			Y	-0-					-0-
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
*11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-					-0-
*12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2750	-0-	-50	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3057	-0-	-273	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
*11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
*12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3839	-0-	-532	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3835	-0-	-113	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2754	-0-	-936	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3123	-0-	-690	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
*11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
*12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

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

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

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1654	-0-	-826	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	357	-0-	-1323	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3018	-0-	18	18	3018	2			Y	-0-					-0-
05	2789	N	2771	-0-	-18	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	1615	-0-	-648	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	268	-0-	-1995	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	366	-0-	-1824	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	344	-0-	-1826	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	401	-0-	-1699	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	458	-0-	-1154	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 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	11191	X	8596	-0-	-2595	-0-	8402	2	194	9	Y	176	205	1			16
02	10108	X	10006	-0-	-102	-0-	9829	2	177	9	Y	161	133	1			44
03	11098	X	10941	-0-	-157	-0-	10778	2	163	9	Y	148	157	1			35
04	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10314	2	186	9	Y	169	134	1			70
05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11038	2	224	9	Y	204	215	1			59
06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	9965	2	99	9	Y	90	133	1			16
07	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11527	2	275	9	Y	250	161	1			105
08	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10849	2	349	9	Y	317	370	1			52
09	9990	X	7882	-0-	-2108	-0-	7611	2	271	9	Y	246	195	1			103
10	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12258	2	327	9	Y	297	316	1			84
*11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11528	2	362	9	Y	329	296	1			117
*12	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12118	2	252	9	Y	229	300	1			46

TOTAL GAS PROD: 129,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,616

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2192	-0-	-888	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3238	-0-	-420	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3136	-0-	-522	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3082	-0-	-458	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2791	-0-	-539	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

01	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3927	2	58	9	Y	53	44	1			9
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3585	2	130	9	Y	118	78	1			49
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3435	2	166	9	Y	151	175	1			25
09	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	2744	2	146	9	Y	133	102	1			56
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4532	2	182	9	Y	165	174	1			47
*11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4379	2	207	9	Y	188	168	1			67
*12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4274	2	133	9	Y	121	164	1			24

TOTAL GAS PROD: 46,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2199	-0-	-69	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2079	-0-	-308	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	583	-0-	-1727	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	709	-0-	-1461	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1310	-0-	-700	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4015	-0-	-15	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4086	2	127	9	Y	115	95	1			20
07	4030	X	2116	-0-	-1914	-0-	1969	2	147	9	Y	134	98	1			56
08	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3286	2	331	9	Y	301	308	1			49
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4386	2	490	9	Y	445	308	1			186
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4574	2	382	9	Y	347	435	1			98
*11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4335	2	426	9	Y	387	347	1			138
*12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4366	2	283	9	Y	257	344	1			51

TOTAL GAS PROD: 50,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,986

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	773	2			N	-0-					95
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					95
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					95
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					95
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	631	2	4	9	N	4					99
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					102
07	744	N	295	-0-	-449	-0-	295	2			N	-0-					102
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					102
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	N	5					107
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					107
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					107
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3156	-0-	-6	-0-	3156	2			Y	-0-					1
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					1
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					1
04	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	3323	2			Y	-0-					1
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					1
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					1
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					1
08	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3374	2			Y	-0-					1
09	3330	X	2744	-0-	-586	-0-	2744	2			Y	-0-					1
10	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	3299	2			Y	-0-					1
11	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	3365	2			Y	-0-					1
*12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-575	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1074	-0-	-414	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1440	X	715	-0-	-725	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
07	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	1265	-0-	-378	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	963	-0-	-627	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1243	-0-	-183	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1160	-0-	-212	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	967	-0-	-304	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	786	2			N	-0-					27
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					27
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					27
06	840	N	659	-0-	-181	-0-	659	2			N	-0-					27
07	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					27
08	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			N	-0-					27
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					27
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	709	2	24	9	N	22					49
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 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	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
*11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1989	-0-	-261	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	2096	-0-	-43	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	2044	-0-	-2	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1947	-0-	-513	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9601	-0-	-691	-0-	9601	2			Y	-0-					-0-
02	8624	X	8304	-0-	-320	-0-	8304	2			Y	-0-					-0-
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			Y	-0-					-0-
04	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			Y	-0-					-0-
05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			Y	-0-					-0-
06	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			Y	-0-					-0-
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			Y	-0-					-0-
08	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			Y	-0-					-0-
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			Y	-0-					-0-
10	10106	X	8875	-0-	-1231	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-
11	9780	X	8699	-0-	-1081	-0-	8699	2			Y	-0-					-0-
12	10106	X	8702	-0-	-1404	-0-	8702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

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

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4190	2	48	9	Y	44	36	1			8
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4532	2	127	9	Y	115	75	1			48
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4453	2	167	9	Y	152	175	1			25
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4125	2	172	9	Y	156	116	1			65
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4419	2	138	9	Y	125	155	1			35
11	4380	X	4220	-0-	-160	-0-	4070	2	150	9	Y	136	123	1			48
12	4526	X	4351	-0-	-175	-0-	4248	2	103	9	Y	94	123	1			19

TOTAL GAS PROD: 51,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2405	-0-	-447	-0-	2405	2	N	-0-					26
02	2576	X	2077	-0-	-499	-0-	2077	2	N	-0-					26
03	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	2172	2	N	-0-					26
04	2760	X	2172	-0-	-588	-0-	2172	2	N	-0-					26
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2	N	-0-					26
06	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2	N	-0-					26
07	3100	N	3159	-0-	59	555	3159	2	N	-0-					26
08	3511	X	2956	-0-	-555	-0-	2956	2	N	-0-					26
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-					26
10	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2	N	-0-					26
11	2760	X	2485	-0-	-275	-0-	2485	2	N	-0-					26
12	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	2340	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 32,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2	Y	-0-					-0-
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2	Y	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2	Y	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2	Y	-0-					-0-
05	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2	Y	-0-					-0-
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2	Y	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2	Y	-0-					-0-
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2	Y	-0-					-0-
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2	Y	-0-					-0-
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2	Y	-0-					-0-
*11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2	Y	-0-					-0-
*12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-					26
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	129					155
03	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1495	2	N	1	134	1			22
04	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2	N	-0-					22
05	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1724	2	N	27					49
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	31					80
07	1922	N	1534	-0-	-388	-0-	1506	2	N	25	52	1			53
08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1682	2	N	14					67
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	41	85	1			23
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-					23
11	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1600	2	N	18					41
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 20,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		114	-0-	114	264	114	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		65	-0-	65	329	65	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	329					Y	NO RPT					-0-
10	365	N	36	-0-	-329	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

01	4154	X	2969	-0-	-1185	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2748	-0-	-892	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

01	2573	X	2339	-0-	-234	-0-	2339	2			Y	-0-					1
02	2352	X	2324	-0-	-28	-0-	2324	2			Y	-0-					1
03	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	2278	2			Y	-0-					1
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					1
05	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2523	2			Y	-0-					1
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					1
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					1
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					1
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					1
10	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2500	-0-	-320	-0-	2500	2			Y	-0-					1
12	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	2339	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8724	-0-	-1537	-0-	540	1	8184	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	6765	-0-	-2503	-0-	386	1	6379	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	10031	-0-	-13	-0-	528	1	9503	2	N	-0-					-0-
04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	538	1	8996	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6828	-0-	-953	-0-	6828	2			Y	-0-					-0-
06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7361	-0-	-420	-0-	7361	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	5179	-0-	-2602	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
09	7530	X	7348	-0-	-182	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
10	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			Y	-0-					-0-
*11	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			Y	-0-					-0-
*12	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-	16	1			-0-
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4604	-0-	-616	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4715	-0-	-175	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4942	-0-	-80	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4002	-0-	-708	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
*11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
*12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2412	-0-	-316	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2094	-0-	-314	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2327	-0-	-122	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
*11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4451	-0-	-571	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4084	-0-	-368	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4293	-0-	-543	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4257	-0-	-423	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3686	-0-	-1150	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3913	-0-	-707	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
*11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
*12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4142	2			Y	-0-					2
02	4088	X	3688	-0-	-400	-0-	3688	2			Y	-0-					2
03	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3603	2			Y	-0-					2
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					2
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					2
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					2
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					2
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					2
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			Y	-0-					2
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					2
*11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					2
12	3906	X	3889	-0-	-17	-0-	3889	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 50,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3081	-0-	-1197	-0-	3081	2			N	-0-					25
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					25
03	6138	X	4311	-0-	-1827	-0-	4311	2			N	-0-					25
04	5940	X	3474	-0-	-2466	-0-	3474	2			N	-0-					25
05	6138	X	6115	-0-	-23	-0-	6109	2	6	9	N	5					30
06	5400	X	2406	-0-	-2994	-0-	2406	2			N	-0-					30
07	5580	X	1794	-0-	-3786	-0-	1794	2			N	-0-					30
08	6107	X	1518	-0-	-4589	-0-	1518	2			N	-0-					30
09	5910	X	1171	-0-	-4739	-0-	1168	2	3	9	N	3					33
10	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	1418	2	8	9	N	7					40
11	1800	X	1392	-0-	-408	-0-	1392	2			N	-0-					40
12	1798	X	1393	-0-	-405	-0-	1393	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 33,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	125	-0-	-267	-0-	123	2	2	9	Y	2					2
03	620	N	151	-0-	-469	-0-	151	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		388	-0-	388	388	384	2	4	9	Y	4					6
05	584	N	196	-0-	-388	-0-	190	2	6	9	Y	5	7	1			4
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2441	2	14	9	Y	13					17
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1645	2	10	9	Y	9					26
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					26
09	300	N	6	-0-	-294	-0-	5	2	1	9	Y	1					27
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					27
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

01	12028	X	10794	-0-	-1234	-0-	10794	2			N	-0-					160
02	10864	X	9305	-0-	-1559	-0-	9297	2	8	9	N	7					167
03	11005	X	10608	-0-	-397	-0-	10527	2	81	9	N	74	195	1			46
04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10890	2	25	9	N	23					69
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10892	2	28	9	N	25					94
06	10440	X	6818	-0-	-3622	-0-	6798	2	20	9	N	18					112
07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11474	2	30	9	N	27					139
08	11284	X	10624	-0-	-660	-0-	10613	2	11	9	N	10					149
09	10920	X	9947	-0-	-973	-0-	9913	2	34	9	N	31					180
10	11501	X	10678	-0-	-823	-0-	10652	2	26	9	N	24	177	1			27
11	11130	X	9010	-0-	-2120	-0-	8982	2	28	9	N	25					52
12	11501	X	10014	-0-	-1487	-0-	10014	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 121,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

01	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					22
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					22
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					22
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					22
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					22
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					22
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					22
09	660	N	199	-0-	-461	-0-	199	2			N	-0-					22
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					22
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					22
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10339	-0-	-170	-0-	10039	2	300	9	Y	273	249	1			24
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9760	2	229	9	Y	208	175	1			57
03	10664	X	10514	-0-	-150	-0-	10312	2	202	9	Y	184	198	1			43
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10180	2	239	9	Y	217	170	1			90
05	10726	X	10571	-0-	-155	-0-	10299	2	272	9	Y	247	265	1			72
06	10380	X	8892	-0-	-1488	-0-	8738	2	154	9	Y	140	187	1			25
07	10726	X	9373	-0-	-1353	-0-	9373	2			Y	-0-	25	1			-0-
08	10726	X	8420	-0-	-2306	-0-	8420	2			Y	-0-					-0-
09	10380	X	9491	-0-	-889	-0-	9491	2			Y	-0-					-0-
10	8959	X	8634	-0-	-325	-0-	8634	2			Y	-0-					-0-
11	8670	X	6480	-0-	-2190	-0-	6480	2			Y	-0-					-0-
*12	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8125	-0-	-555	-0-	8103	2	22	9	N	20					47
02	7840	X	7302	-0-	-538	-0-	7245	2	57	9	N	52					99
03	8680	X	7716	-0-	-964	-0-	7715	2	1	9	N	1	64	1			36
04	7860	X	6377	-0-	-1483	-0-	6363	2	14	9	N	13					49
05	8122	X	7014	-0-	-1108	-0-	7014	2			N	-0-					49
06	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	7312	2			N	-0-					49
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8640	2	45	9	N	41					90
08	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8066	2	36	9	N	33	90	1			33
09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					33
10	8680	X	7378	-0-	-1302	-0-	7378	2			N	-0-					33
11	8400	X	5946	-0-	-2454	-0-	5904	2	42	9	N	38	48	1			23
12	8680	X	6763	-0-	-1917	-0-	6763	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 88,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6169	-0-	-992	-0-	6169	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5698	-0-	-266	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5930	-0-	-673	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6193	-0-	-167	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6440	-0-	-132	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6253	2	83	9	Y	75	62	1			13
07	6386	X	6307	-0-	-79	-0-	6111	2	196	9	Y	178	117	1			74
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6678	2	288	9	Y	262	293	1			43
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6725	2	321	9	Y	292	213	1			122
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6562	2	234	9	Y	213	275	1			60
*11	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7168	2	303	9	Y	275	237	1			98
12	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	6749	2	187	9	Y	170	234	1			34

TOTAL GAS PROD: 78,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3380	-0-	-464	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2838	-0-	-410	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2056	-0-	-1154	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
*11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	200	1	3032	2	N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	160	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	175	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	166	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
*11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
*12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-7978	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	7224	X	55	-0-	-7169	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	7998	X	4146	-0-	-3852	-0-	4136	2	10	9	Y	9					9
04	DLQ G-10		14644	-0-	14644	14644	14630	2	14	9	Y	13	9	1			13
05	24798	X	10154	-0-	-14644	-0-	10141	2	13	9	Y	12					25
06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10236	2	9	9	Y	8					33
07	12896	X	9286	-0-	-3610	-0-	9286	2			Y	-0-					33
08	12896	X	9145	-0-	-3751	-0-	9145	2			Y	-0-	33	1			-0-
09	12480	X	8340	-0-	-4140	-0-	8340	2			Y	-0-					-0-
10	10044	X	8444	-0-	-1600	-0-	8444	2			Y	-0-					-0-
11	9720	X	8080	-0-	-1640	-0-	8080	2			Y	-0-					-0-
12	9300	X	7182	-0-	-2118	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 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	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					45
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	2			N	-0-					45
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					45
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					45
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					45
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					45
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					45
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					45
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					45
10	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					45
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					45
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 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	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	229	1	3469	2	Y	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	180	1	2977	2	Y	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	186	1	3346	2	Y	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	154	1	2570	2	Y	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
*11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
*12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	412	1	6241	2	N	-0-			-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	334	1	5521	2	N	-0-			-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	351	1	6323	2	N	-0-			-0-
04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	359	1	6009	2	N	-0-			-0-
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			Y	-0-			-0-
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-			-0-
07	5952	X	4706	-0-	-1246	-0-	4706	2			Y	-0-			-0-
08	5952	X	4090	-0-	-1862	-0-	4090	2			Y	-0-			-0-
09	5760	X	1284	-0-	-4476	-0-	1284	2			Y	-0-			-0-
10	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	5831	2			Y	-0-			-0-
11	5910	X	5502	-0-	-408	-0-	5502	2			Y	-0-			-0-
*12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-			-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-			-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-
04	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2			Y	-0-			-0-
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-			-0-
07	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
08	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	2			Y	-0-			-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-			-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-			-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-			-0-
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-			-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-			-0-
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-			-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			Y	-0-			-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-			-0-
09	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	4690	2			Y	-0-			-0-
10	5735	X	5333	-0-	-402	-0-	5333	2			Y	-0-			-0-
11	5280	X	4773	-0-	-507	-0-	4773	2			Y	-0-			-0-
12	5456	X	4726	-0-	-730	-0-	4726	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3659	-0-	-247	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3144	-0-	-384	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3124	-0-	-476	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2953	-0-	-457	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7246	2	85	9	Y	77	86	1			7
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6320	2	130	9	Y	118	93	1			32
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7050	2	123	9	Y	112	118	1			26
04	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6911	2	143	9	Y	130	102	1			54
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6999	2	163	9	Y	148	159	1			43
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6965	2	109	9	Y	99	124	1			18
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	6963	2	261	9	Y	237	156	1			99
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-	99	1			-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-					-0-
10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-
*11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
*12	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10226 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1473	-0-	-447	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	118	-0-	-2269	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	21	-0-	-2289	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	210	-0-	-2177	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11637	-0-	-1693	-0-	11637	2			Y	-0-					38
02	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			Y	-0-					38
03	13330	X	1982	-0-	-11348	-0-	1982	2			Y	-0-					38
04	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			Y	-0-					38
05	13702	X	6840	-0-	-6862	-0-	6840	2			Y	-0-					38
06	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	18168	2	139	9	Y	126					164
07	13702	X	13682	-0-	-20	-0-	13682	2			Y	-0-	143	1			21
08	13640	X	13227	-0-	-413	-0-	13227	2			Y	-0-					21
09	13260	X	12312	-0-	-948	-0-	12312	2			Y	-0-					21
10	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			Y	-0-					21
*11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11864	2	3	9	Y	3					24
12	12245	X	11960	-0-	-285	-0-	11960	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 141,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					62
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					62
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					62
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					62
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					62
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					62
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					62
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					62
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					62
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					62
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					62
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4156	-0-	-1207	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3609	-0-	-1235	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3528	-0-	-1680	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			Y	-0-					-0-
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4923	-0-	-297	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	3999	-0-	-1395	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	2464	N	1985	-0-	-479	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2185	-0-	-295	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1714	-0-	-456	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1116	-0-	-961	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 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	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	2810	2	11	9	Y	10					87
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3507	2	12	9	Y	11					98
03	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3203	2	14	9	Y	13					111
04	3240	X	2946	-0-	-294	-0-	2934	2	12	9	Y	11	112	1			10
05	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	3313	2	19	9	Y	17					27
06	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	3196	2	13	9	Y	12					39
07	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	3169	2	33	9	Y	30					69
08	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	3178	2	57	9	Y	52	95	1			26
09	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	3011	2	26	9	Y	24					50
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3158	2	41	9	Y	37					87
11	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	2979	2	44	9	Y	40					127
12	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	3000	2			Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 37,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2457	2	40	9	Y	36	40	1			3
02	1960	X	1802	-0-	-158	-0-	1769	2	33	9	Y	30	25	1			8
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4302	2	66	9	Y	60	54	1			14
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3701	2	69	9	Y	63	51	1			26
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3667	2	76	9	Y	69	75	1			20
06	4230	X	3885	-0-	-345	-0-	3831	2	54	9	Y	49	60	1			9
07	4371	X	2970	-0-	-1401	-0-	2970	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3526	-0-	-464	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3017	-0-	-1106	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6142	-0-	-27	-0-	380	1	5762	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5553	-0-	-19	-0-	317	1	5236	2	Y	-0-					-0-
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	330	1	5936	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	318	1	5322	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3904	-0-	-1614	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4328	-0-	-1012	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	5834	-0-	-1265	-0-	5834	2			Y	-0-					-0-
11	6870	X	5510	-0-	-1360	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
12	7099	X	5045	-0-	-2054	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12084	2	219	9	Y	199	181	1			18
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10101	2	142	9	Y	129	112	1			35
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11136	2	132	9	Y	120	127	1			28
04	11910	X	9704	-0-	-2206	-0-	9569	2	135	9	Y	123	100	1			51
05	12307	X	10069	-0-	-2238	-0-	9911	2	158	9	Y	144	153	1			42
06	11910	X	9780	-0-	-2130	-0-	9677	2	103	9	Y	94	119	1			17
07	11346	X	9468	-0-	-1878	-0-	9468	2			Y	-0-	17	1			-0-
08	11253	X	9329	-0-	-1924	-0-	9329	2			Y	-0-					-0-
09	9780	X	8854	-0-	-926	-0-	8854	2			Y	-0-					-0-
10	10106	X	9089	-0-	-1017	-0-	9089	2			Y	-0-					-0-
11	9780	X	7421	-0-	-2359	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-
12	9455	X	8426	-0-	-1029	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 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	6138	X	5687	-0-	-451	-0-	5628	2	59	9	Y	54	60	1			5
02	5544	X	5427	-0-	-117	-0-	5427	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	5797	X	5739	-0-	-58	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5400	-0-	-210	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5710	-0-	-149	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	4339	-0-	-1331	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5412	-0-	-108	-0-	5412	2			Y	-0-					-0-
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
*11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
*12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2367	-0-	-392	-0-	2367	2			N	-0-					20
02	2436	N	2199	-0-	-237	-0-	2199	2			N	-0-					20
03	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	2327	2			N	-0-					20
04	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	2237	2			N	-0-					20
05	2449	N	940	-0-	-1509	-0-	940	2			N	-0-					20
06	2250	N	1002	-0-	-1248	-0-	1002	2			N	-0-					20
07	2325	N	1485	-0-	-840	-0-	1485	2			N	-0-					20
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					20
09	990	N	33	-0-	-957	-0-	33	2			N	-0-					20
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					20
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					20
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6566	-0-	-967	-0-	6566	2			Y	-0-					39
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			Y	-0-					39
03	7533	X	7427	-0-	-106	-0-	7427	2			Y	-0-					39
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			Y	-0-					39
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			Y	-0-					39
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			Y	-0-					39
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			Y	-0-	34	1			5
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			Y	-0-					5
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-					5
10	7285	X	7270	-0-	-15	-0-	7270	2			Y	-0-					5
11	7050	X	6901	-0-	-149	-0-	6898	2	3	9	Y	3					8
12	7285	X	7273	-0-	-12	-0-	7273	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 87,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3912	-0-	-490	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4214	-0-	-64	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
*11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
*12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3767	-0-	-201	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3383	-0-	-307	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3111	-0-	-549	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
*11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
*12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6583	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	5859	-0-	-833	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	5630	-0-	-1779	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6564	-0-	-156	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6432	-0-	-140	-0-	6432	2			Y	-0-					-0-
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			Y	-0-					-0-
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6012	-0-	-777	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	4467	-0-	-2103	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5085	-0-	-1704	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6191	-0-	-1063	-0-	6179	2	12	9	Y	11					87
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6912	2	7	9	Y	6					93
03	7254	X	6894	-0-	-360	-0-	6890	2	4	9	Y	4					97
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7943	2	8	9	Y	7					104
05	7657	X	6889	-0-	-768	-0-	6880	2	9	9	Y	8					112
06	7410	X	6538	-0-	-872	-0-	6527	2	11	9	Y	10	106	1			16
07	7998	X	6229	-0-	-1769	-0-	6229	2			Y	-0-					16
08	7998	X	6075	-0-	-1923	-0-	6069	2	6	9	Y	5					21
09	7740	X	5874	-0-	-1866	-0-	5868	2	6	9	Y	5					26
10	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7031	2	11	9	Y	10					36
*11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6450	2	1	9	Y	1					37
12	6231	X	6073	-0-	-158	-0-	6073	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 79,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2869	-0-	-76	-0-	2869	2			N	-0-					26
02	2660	X	2616	-0-	-44	-0-	2616	2			N	-0-					26
03	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			N	-0-					26
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	2634	2			N	-0-					26
05	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2459	2	26	9	N	24					50
06	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2556	2			N	-0-					50
07	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2588	2			N	-0-					50
08	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	2569	2			N	-0-					50
09	2550	N	2546	-0-	-4	-0-	2546	2			N	-0-					50
10	2573	N	2412	-0-	-161	-0-	2412	2			N	-0-					50
*11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2550	2	52	9	N	47	72	1			25
*12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3295	-0-	-208	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2962	-0-	-638	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
*11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	143	1	2163	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	1548	-0-	-972	-0-	88	1	1460	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	105	1	1893	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1622	-0-	-328	-0-	92	1	1530	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-			-0-
06	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1818	2			Y	-0-			-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-			-0-
08	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	2			Y	-0-			-0-
09	1830	N	1360	-0-	-470	-0-	1360	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	2			Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2888	-0-	-112	191	2888	2			Y	-0-			-0-
*12	2893	N	2702	-0-	-191	-0-	2702	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			Y	-0-			-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-			-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-			-0-
04	5970	X	5463	-0-	-507	-0-	5463	2			Y	-0-			-0-
05	6169	X	3622	-0-	-2547	-0-	3622	2			Y	-0-			-0-
06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			Y	-0-			-0-
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			Y	-0-			-0-
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			Y	-0-			-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			Y	-0-			-0-
10	8835	X	7922	-0-	-913	-0-	7922	2			Y	-0-			-0-
11	8550	X	6643	-0-	-1907	-0-	6643	2			Y	-0-			-0-
12	8835	X	6944	-0-	-1891	-0-	6944	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6801	-0-	-112	-0-	421	1	6380	2	N	-0-			-0-
02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	370	1	6115	2	N	-0-			-0-
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	395	1	7114	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	5314	-0-	-1196	-0-	300	1	5014	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	1134	-0-	-5593	-0-	1134	2			Y	-0-			-0-
06	6510	X	4796	-0-	-1714	-0-	4796	2			Y	-0-			-0-
07	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	5613	2			Y	-0-			-0-
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			Y	-0-			-0-
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			Y	-0-			-0-
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-			-0-
*11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-			-0-
*12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 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	7502	X	5759	-0-	-1743	-0-	5751	2	8	9	Y	7					25
02	6776	X	5569	-0-	-1207	-0-	5560	2	9	9	Y	8					33
03	6944	X	4412	-0-	-2532	-0-	4412	2			Y	-0-					33
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5812	2	6	9	Y	5					38
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6250	2	8	9	Y	7	40	1			5
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5485	2	2	9	Y	2					7
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5898	2	2	9	Y	2					9
08	5642	X	5100	-0-	-542	-0-	5099	2	1	9	Y	1					10
09	5460	X	5112	-0-	-348	-0-	5108	2	4	9	Y	4					14
10	6231	X	5383	-0-	-848	-0-	5380	2	3	9	Y	3					17
11	5700	X	5439	-0-	-261	-0-	5439	2			Y	-0-					18
12	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	5718	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 65,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3828	-0-	-612	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	2710	-0-	-1730	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					50
02	1428	N	1370	-0-	-58	-0-	1370	2			N	-0-					50
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					50
04	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					50
05	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-					50
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					50
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					50
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					50
09	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			N	-0-					50
10	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					50
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-					50
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 17,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	633	-0-	-80	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	630	N	85	-0-	-545	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					1
02	2800	N	3860	-0-	1060	1060	3860	2			Y	-0-					1
03	3100	N	2881	-0-	-219	841	2881	2			Y	-0-					1
04	4498	X	3657	-0-	-841	-0-	3657	2			Y	-0-					1
05	4278	X	3123	-0-	-1155	-0-	3123	2			Y	-0-					1
06	4140	X	2856	-0-	-1284	-0-	2856	2			Y	-0-					1
07	4278	X	2903	-0-	-1375	-0-	2903	2			Y	-0-					1
08	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	2843	2			Y	-0-					1
09	3660	X	3231	-0-	-429	-0-	3231	2			Y	-0-					1
10	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			Y	-0-					1
11	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	2808	2			Y	-0-					1
12	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	2907	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	2979	-0-	-3841	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	2569	-0-	-3591	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	3131	-0-	-3689	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
*11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
*12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4523	-0-	-437	-0-	4523	2			Y	-0-					4
02	4480	X	4062	-0-	-418	-0-	4062	2			Y	-0-					4
03	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2			Y	-0-					4
04	4530	X	4519	-0-	-11	-0-	4519	2			Y	-0-					4
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					4
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					4
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-					4
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					4
09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					4
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					4
*11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					4
12	5208	X	4750	-0-	-458	-0-	4750	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 57,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					40
02	1120	N	1062	-0-	-58	-0-	1062	2			N	-0-					40
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					40
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					40
05	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	2			N	-0-					40
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					40
07	2046	N	585	-0-	-1461	-0-	585	2			N	-0-					40
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					40
09	1200	N	810	-0-	-390	-0-	810	2			N	-0-					40
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					40
11	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1042	2			N	-0-					40
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-
02	532	X	492	-0-	-40	-0-	28	1	464	2	N	-0-					-0-
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
05	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

01	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	2324	2	9	9	Y	8					67
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3069	2	10	9	Y	9					76
03	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	2931	2	8	9	Y	7					83
04	3030	X	2253	-0-	-777	-0-	2247	2	6	9	Y	5					88
05	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	2717	2	8	9	Y	7					95
06	3030	X	2654	-0-	-376	-0-	2643	2	11	9	Y	10	90	1			15
07	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	2808	2			Y	-0-					15
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2796	2	6	9	Y	5					20
09	2640	X	2528	-0-	-112	-0-	2522	2	6	9	Y	5					25
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2669	2	12	9	Y	11					36
11	2490	N	2199	-0-	-291	-0-	2199	2			Y	-0-					36
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 31,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	205	2	11	9	N	10					211
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2062	2	18	9	N	16	196	1			31
03	2914	N	1466	-0-	-1448	-0-	1466	2			N	-0-					31
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1399	2	21	9	N	19					50
05	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	1518	2			N	-0-					50
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					50
07	1457	N	784	-0-	-673	-0-	784	2			N	-0-					50
08	1519	N	269	-0-	-1250	-0-	269	2			N	-0-					50
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					50
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					50
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					50
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5603	-0-	-7	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5791	-0-	-6	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5638	-0-	-159	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5283	-0-	-327	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			Y	-0-					-0-
*11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-					-0-
*12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7581	2	11	9	Y	10					32
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6878	2	8	9	Y	7					39
03	7440	X	7033	-0-	-407	-0-	7033	2			Y	-0-					39
04	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	7222	2	6	9	Y	5					44
05	7626	X	7499	-0-	-127	-0-	7491	2	8	9	Y	7	46	1			5
06	7380	X	6780	-0-	-600	-0-	6778	2	2	9	Y	2					7
07	7626	X	7182	-0-	-444	-0-	7180	2	2	9	Y	2					9
08	7502	X	6975	-0-	-527	-0-	6974	2	1	9	Y	1					10
09	7260	X	6870	-0-	-390	-0-	6866	2	4	9	Y	4					14
10	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	6787	2	3	9	Y	3					17
11	6840	X	6426	-0-	-414	-0-	6426	2			Y	-0-					18
12	7068	X	6677	-0-	-391	-0-	6677	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 83,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

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

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

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

	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	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	277	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	241	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	246	1	4433	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	242	1	4042	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4190	-0-	-491	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	3905	-0-	-625	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	3990	-0-	-691	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3898	-0-	-783	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3779	-0-	-511	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
*11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
*12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

	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	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					40
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					40
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					40
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					40
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					40
06	990	N	491	-0-	-499	-0-	491	2			N	-0-					40
07	1023	N	403	-0-	-620	-0-	403	2			N	-0-					40
08	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-					40
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					40
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					40
11	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	2			N	-0-					40
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

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

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

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	245	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	199	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	247	1	4451	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	290	1	4840	2	N	-0-					-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2413	-0-	-1247	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	1993	-0-	-1789	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2					34
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1					35
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					35
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					35
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					35
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					35
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					35
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					35
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	333	2	6	9	Y	5					40
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					42
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1					43
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1598	-0-	-166	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 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	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	1947	2			N	-0-					30
02	1960	N	1735	-0-	-225	-0-	1735	2			N	-0-					30
03	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					30
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			N	-0-					30
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2004	2	11	9	N	10					40
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1835	2	10	9	N	9					49
07	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	1509	2	8	9	N	7					56
08	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			N	-0-					56
09	1860	N	1387	-0-	-473	-0-	1387	2			N	-0-					56
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					56
11	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	1593	2			N	-0-					56
*12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 22,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6994	-0-	-291	-0-	6994	2			Y	-0-					1
02	6580	X	6492	-0-	-88	-0-	6484	2	8	9	Y	7					8
03	7285	X	6743	-0-	-542	-0-	6743	2			Y	-0-					8
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6880	2	6	9	Y	5					13
05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7017	2	8	9	Y	7	15	1			5
06	6240	X	5678	-0-	-562	-0-	5676	2	2	9	Y	2					7
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6786	2	2	9	Y	2					9
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	2	1	9	Y	1					10
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6638	2	4	9	Y	4					14
10	7006	X	6814	-0-	-192	-0-	6811	2	3	9	Y	3					17
11	6780	X	6382	-0-	-398	-0-	6382	2			Y	-0-					18
12	7006	X	6478	-0-	-528	-0-	6478	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 80,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2203	-0-	-556	-0-	136	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2099	-0-	-393	-0-	120	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	2321	-0-	-4	-0-	122	1	2199	2	N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	130	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	6203	-0-	3203	3203	6203	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4940	-0-	1840	5043	4940	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4783	-0-	1683	6726	4783	2			Y	-0-					-0-
09	9843	X	3117	-0-	-6726	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
*11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5828	2	77	9	Y	70	78	1			6
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4155	-0-	-557	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3591	-0-	-969	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3508	-0-	-1204	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					40
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					40
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					40
04	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	3677	2			N	-0-					40
05	3968	X	3743	-0-	-225	-0-	3743	2			N	-0-					40
06	3870	X	3530	-0-	-340	-0-	3530	2			N	-0-					40
07	3999	X	3628	-0-	-371	-0-	3628	2			N	-0-					40
08	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	3434	2			N	-0-					40
09	3690	X	3573	-0-	-117	-0-	3507	2	66	9	N	60					100
10	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3503	2	46	9	N	42					142
11	3510	X	3504	-0-	-6	-0-	3504	2			N	-0-					142
12	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 43,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4166	-0-	-19	-0-	4158	2	8	9	N	7					99
02	3892	X	3777	-0-	-115	-0-	3770	2	7	9	N	6					105
03	4309	X	3567	-0-	-742	-0-	3567	2			N	-0-					105
04	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	3827	2	15	9	N	14					119
05	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	3787	2	7	9	N	6					125
06	4050	X	3575	-0-	-475	-0-	3567	2	8	9	N	7					132
07	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	3693	2	6	9	N	5					137
08	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3878	2	3	9	N	3					140
09	3840	X	3717	-0-	-123	-0-	3711	2	6	9	N	5					145
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3825	2	6	9	N	5					150
*11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3703	2	8	9	N	7					157
12	3565	X	2567	-0-	-998	-0-	2567	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 44,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3198	2			N	-0-					13
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					13
03	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	2294	2			N	-0-					13
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					13
05	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	2820	2			N	-0-					13
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					13
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					13
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					13
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					13
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					13
*11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					13
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 36,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 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	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	3187	2			N	-0-					50
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3239	2	66	9	N	60					110
03	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3477	2			N	-0-	84	1			26
04	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	2			N	-0-					26
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3395	2	4	9	N	4					30
06	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	3314	2	8	9	N	7					37
07	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3269	2	3	9	N	3					40
08	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	2			N	-0-					40
09	3330	X	3217	-0-	-113	-0-	3206	2	11	9	N	10					50
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3342	2	11	9	N	10					60
*11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3221	2	15	9	N	14					74
*12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 39,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 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	3224	X	2180	-0-	-1044	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	1862	-0-	-1050	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	1813	-0-	-1411	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
*11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
*12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	5929	-0-	-455	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6740	-0-	-250	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6845	-0-	-378	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6574	-0-	-416	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6458	-0-	-703	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6239	-0-	-922	-0-	6239	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6160	-0-	-590	-0-	6160	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6045	-0-	-806	-0-	6045	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5888	-0-	-682	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	5860	-0-	-588	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1290	-0-	-240	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	1454	-0-	-2793	-0-	1454	2			N	-0-					66
02	3668	X	3618	-0-	-50	-0-	3618	2			N	-0-					66
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					66
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					66
05	3999	X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-					66
06	4080	X	2727	-0-	-1353	-0-	2727	2			N	-0-					66
07	4216	X	2796	-0-	-1420	-0-	2796	2			N	-0-					66
08	4216	X	3124	-0-	-1092	-0-	3120	2	4	9	N	4					70
09	3780	X	2918	-0-	-862	-0-	2885	2	33	9	N	30	77	1			23
10	2821	X	1457	-0-	-1364	-0-	1457	2			N	-0-					23
11	3030	X	1482	-0-	-1548	-0-	1482	2			N	-0-					23
12	3131	X	1953	-0-	-1178	-0-	1953	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 32,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

01	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3655	-0-	-489	-0-	3644	2	11	9	Y	10					10
03	4588	X	4151	-0-	-437	-0-	4133	2	18	9	Y	16	24	1			2
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4292	2	11	9	Y	10					12
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4514	2	9	9	Y	8	14	1			6
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4237	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4361	2	7	9	Y	6					10
08	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3765	2			Y	-0-					10
09	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4108	2			Y	-0-	9	1			1
10	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1655	-0-	-505	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1491	-0-	-927	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	150	-0-	-2268	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
10	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
*11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
*12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2344	-0-	-236	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2450	-0-	-100	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
*11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2687	-0-	-9	-0-	2687	2			Y	-0-	13	1			-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	1872	-0-	-856	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	1599	-0-	-981	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4760	-0-	-665	-0-	4716	2	44	9	Y	40	47	1			17
02	4900	X	4083	-0-	-817	-0-	4072	2	11	9	Y	10					27
03	5239	X	3526	-0-	-1713	-0-	3515	2	11	9	Y	10	36	1			1
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5559	2	11	9	Y	10					11
05	4898	X	4736	-0-	-162	-0-	4727	2	9	9	Y	8	13	1			6
06	4620	X	3949	-0-	-671	-0-	3938	2	11	9	Y	10	13	1			3
07	4898	X	4792	-0-	-106	-0-	4785	2	7	9	Y	6					9
08	4898	X	4871	-0-	-27	-0-	4871	2			Y	-0-					9
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			Y	-0-	8	1			1
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 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	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2826	2	52	9	Y	47	52	1			4
02	2660	X	2447	-0-	-213	-0-	2447	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2945	X	2693	-0-	-252	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
*11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
*12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-25	-0-	23	1	355	2	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	27	1	455	2	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					45
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5					50
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					50
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					50
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					50
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					50
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					50
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					50
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					50
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					50
*11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					50
*12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 62,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8897	-0-	-3937	-0-	8879	2	18	9	N	16					182
02	11592	X	5516	-0-	-6076	-0-	5493	2	23	9	N	21	178	1			25
03	12834	X	8457	-0-	-4377	-0-	8457	2			N	-0-					25
04	9960	X	8890	-0-	-1070	-0-	8860	2	30	9	N	27					52
05	9982	X	8384	-0-	-1598	-0-	8367	2	17	9	N	15					67
06	8610	X	8053	-0-	-557	-0-	8034	2	19	9	N	17					84
07	9176	X	8100	-0-	-1076	-0-	8086	2	14	9	N	13					97
08	9176	X	8026	-0-	-1150	-0-	8013	2	13	9	N	12					109
09	8880	X	7581	-0-	-1299	-0-	7567	2	14	9	N	13					122
10	8370	X	7637	-0-	-733	-0-	7624	2	13	9	N	12					134
11	8040	X	6427	-0-	-1613	-0-	6419	2	8	9	N	7					141
12	8091	X	7629	-0-	-462	-0-	7629	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 93,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			N	-0-					40
*02	1624	N	1565	-0-	-59	-0-	1565	2			N	-0-					40
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					40
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					40
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					40
*06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					40
*07	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					40
*08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					40
*09	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-					40
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					40
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2			N	-0-					40
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	840	2			N	-0-					26
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	783	2			N	-0-					26
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					26
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					26
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					26
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					26
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					26
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					26
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					26
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					26
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					26
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					29
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					29
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					29
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					29
05	1054	N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-					29
06	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	2			N	-0-					29
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	2			N	-0-					29
08	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-					29
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	790	2	29	9	N	26					55
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					55
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					55
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2119	-0-	-961	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2400	-0-	-514	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3383	-0-	383	661	3383	2			Y	-0-					-0-
10	3700	X	3039	-0-	-661	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2312	-0-	-748	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1837	-0-	-116	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1671	-0-	-261	-0-	1660	2	11	9	Y	10					10
03	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1660	2	11	9	Y	10	19	1			1
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2135	2	11	9	Y	10					11
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2198	2	9	9	Y	8	13	1			6
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2075	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	2139	N	1603	-0-	-536	-0-	1599	2	4	9	Y	4					8
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			Y	-0-					8
09	3000	N	4974	-0-	1974	1974	4974	2			Y	-0-	7	1			1
10	3100	N	2137	-0-	-963	1011	2137	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	2848	N	1837	-0-	-1011	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
07	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	5249	-0-	-1	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
*12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 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	4960	X	4215	-0-	-745	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3652	-0-	-800	-0-	3641	2	11	9	Y	10					10
03	4929	X	4148	-0-	-781	-0-	4125	2	23	9	Y	21	28	1			3
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4297	2	14	9	Y	13					16
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4560	2	12	9	Y	11	19	1			8
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4370	2	22	9	Y	20	22	1			6
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4377	2	8	9	Y	7					13
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					13
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-	11	1			2
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	151	-0-	-185	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	5703	-0-	-5085	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6478	-0-	-3266	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	5950	-0-	-3691	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6942	-0-	-1118	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7400	-0-	-660	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4245	-0-	-3815	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5817	-0-	-1983	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
*11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	897	-0-	-622	-0-	897	2			Y	-0-					8
02	1008	N	776	-0-	-232	-0-	776	2			Y	-0-					8
03	961	N	533	-0-	-428	-0-	533	2			Y	-0-					8
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			Y	-0-					8
05	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	-0-					8
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					8
07	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					8
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					8
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					8
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					8
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					8
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7778	-0-	-282	-0-	7721	2	57	9	Y	52					75
02	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8448	2	7	9	Y	6					81
03	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9407	2	1	9	Y	1	72	1			10
04	9540	X	9393	-0-	-147	-0-	9379	2	14	9	Y	13					23
05	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9550	2	1	9	Y	1					24
06	9090	X	8721	-0-	-369	-0-	8702	2	19	9	Y	17					41
07	9703	X	8966	-0-	-737	-0-	8966	2			Y	-0-	35	1			6
08	9703	X	8865	-0-	-838	-0-	8852	2	13	9	Y	12					18
09	9390	X	8462	-0-	-928	-0-	8454	2	8	9	Y	7					25
10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8856	2	10	9	Y	9	31	1			3
11	8490	X	8049	-0-	-441	-0-	8047	2	2	9	Y	2					6
12	8773	X	8577	-0-	-196	-0-	8573	2	4	9	Y	4	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 105,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					26
02	1316	N	1154	-0-	-162	-0-	1151	2	3	9	Y	3					29
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2344	2	1	9	Y	1	26	1			4
04	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	2184	2	14	9	Y	13					17
05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2959	2	2	9	Y	2					19
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2867	2	28	9	Y	25					44
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-	37	1			7
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2836	2	12	9	Y	11					18
09	2730	N	2561	-0-	-169	-0-	2552	2	9	9	Y	8					26
10	2852	N	2730	-0-	-122	-0-	2720	2	10	9	Y	9	31	1			4
11	2760	N	2672	-0-	-88	-0-	2670	2	2	9	Y	2					6
*12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2777	2	4	9	Y	4	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 30,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8028	-0-	-187	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8280	2	23	9	Y	21					21
03	8215	X	7959	-0-	-256	-0-	7931	2	28	9	Y	25	43	1			3
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7685	2	19	9	Y	17					20
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8611	2	14	9	Y	13	23	1			10
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7919	2	26	9	Y	24	27	1			7
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8210	2	11	9	Y	10					17
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			Y	-0-					17
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			Y	-0-	15	1			2
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	7620	X	6992	-0-	-628	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7725	-0-	-149	-0-	7725	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 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	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	2964	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	3500	X	3233	-0-	-267	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
*11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3199	-0-	-490	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

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

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

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	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	583	2	4	9	Y	4					4
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	376	2	2	9	Y	2					4
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	317	2	6	9	Y	5					9
07	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	60	-0-	-270	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1					1
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

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	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2689	2	35	9	Y	32	36	1			14
02	2212	N	2064	-0-	-148	-0-	2053	2	11	9	Y	10					24
03	3100	N	3447	-0-	347	347	3424	2	23	9	Y	21	42	1			3
04	3000	N	3003	-0-	3	350	2989	2	14	9	Y	13					16
05	3002	N	2652	-0-	-350	-0-	2643	2	9	9	Y	8	18	1			6
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2401	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	2398	2	7	9	Y	6					10
08	2449	X	2223	-0-	-226	-0-	2223	2			Y	-0-					10
09	2370	X	2283	-0-	-87	-0-	2283	2			Y	-0-	9	2			1
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2280	X	1997	-0-	-283	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
*12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					26
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	Y	5					31
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					31
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					31
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					31
06	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					31
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					31
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					31
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	Y	5					36
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1151	2	2	9	Y	2					38
11	1200	N	888	-0-	-312	-0-	887	2	1	9	Y	1					39
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 12,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 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	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4842	-0-	2042	2042	4831	2	11	9	Y	10					10
03	3100	N	2992	-0-	-108	1934	2981	2	11	9	Y	10	19	1			1
04	4885	X	2951	-0-	-1934	-0-	2943	2	8	9	Y	7					8
05	5363	X	2834	-0-	-2529	-0-	2828	2	6	9	Y	5	9	1			4
06	5190	X	2791	-0-	-2399	-0-	2787	2	4	9	Y	4	7	1			1
07	5363	X	2895	-0-	-2468	-0-	2891	2	4	9	Y	4					5
08	3038	X	2413	-0-	-625	-0-	2413	2			Y	-0-					5
09	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	2466	2			Y	-0-	4	1			1
10	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	2554	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
*12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					28
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	716	2	17	9	Y	15					43
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2	38	1			7
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	806	2	35	9	Y	32					39
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					40
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	387	2	19	9	Y	17					57
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-	48	1			9
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	Y	11					20
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	365	2	6	9	Y	5					25
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	978	2	13	9	Y	12	33	1			4
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	Y	3					8
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 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	1519	N	964	-0-	-555	-0-	964	2			Y	-0-					17
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1143	2	10	9	Y	9					26
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1	23	1			4
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1015	2	21	9	Y	19					23
05	1116	N	854	-0-	-262	-0-	853	2	1	9	Y	1					24
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1170	2	29	9	Y	26					50
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-	42	1			8
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1053	2	17	9	Y	15					23
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	Y	10					33
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	Y	13	41	1			5
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	Y	2					7
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	Y	4	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1967	-0-	-161	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1981	-0-	-375	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
*11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
*12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 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	5859	X	4239	-0-	-1620	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3848	-0-	-436	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4198	-0-	-235	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4091	-0-	-342	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3777	-0-	-513	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
*11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
*12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 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	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			Y	-0-					-0-
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10182	2	156	9	Y	142	103	1			39
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10792	2	139	9	Y	126	135	1			30
04	11010	X	10691	-0-	-319	-0-	10530	2	161	9	Y	146	115	1			61
05	11439	X	11110	-0-	-329	-0-	10922	2	188	9	Y	171	182	1			50
06	11070	X	10402	-0-	-668	-0-	10284	2	118	9	Y	107	138	1			19
07	11439	X	10640	-0-	-799	-0-	10353	2	287	9	Y	261	171	1			109
08	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			Y	-0-	109	1			-0-
09	10740	X	10637	-0-	-103	-0-	10637	2			Y	-0-					-0-
10	11098	X	10785	-0-	-313	-0-	10785	2			Y	-0-					-0-
11	11190	X	10209	-0-	-981	-0-	10209	2			Y	-0-					-0-
12	11563	X	10366	-0-	-1197	-0-	10366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 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	4681	X	4213	-0-	-468	-0-	4213	2			N	-0-					115
02	4228	X	3665	-0-	-563	-0-	3659	2	6	9	N	5					120
03	4557	X	3548	-0-	-1009	-0-	3548	2			N	-0-					120
04	4380	X	3546	-0-	-834	-0-	3540	2	6	9	N	5					125
05	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	4003	2	4	9	N	4					129
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3749	2			N	-0-					129
07	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	3897	2	3	9	N	3					132
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					132
09	3870	X	3495	-0-	-375	-0-	3495	2			N	-0-					132
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					132
*11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					132
*12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 44,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3605	-0-	-735	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3151	-0-	-657	-0-	3140	2	11	9	Y	10					10
03	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	3481	2	18	9	Y	16	24	1			2
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3707	2	14	9	Y	13					15
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3699	2	9	9	Y	8	17	1			6
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3542	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3675	2	7	9	Y	6					10
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					10
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-	9	1			1
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4268	-0-	-444	-0-	4265	2	3	9	N	3			37
02	4256	X	3796	-0-	-460	-0-	3793	2	3	9	N	3			40
03	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	4189	2			N	-0-			40
04	4260	X	4044	-0-	-216	-0-	4036	2	8	9	N	7			47
05	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	4246	2	2	9	N	2			49
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-			49
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4221	2	9	9	N	8			57
08	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4049	2	2	9	N	2			59
09	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	3916	2	3	9	N	3			62
10	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3927	2			N	-0-			62
11	4140	X	3719	-0-	-421	-0-	3694	2	25	9	N	23			85
12	4216	X	3363	-0-	-853	-0-	3363	2			N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 47,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

01	4278	X	1518	-0-	-2760	-0-	1518	2			Y	-0-			-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-			-0-
03	2263	X	1324	-0-	-939	-0-	1324	2			Y	-0-			-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-			-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-			-0-
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-			-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-			-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-			-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-			-0-
10	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	4012	2			Y	-0-			-0-
11	4260	X	1072	-0-	-3188	-0-	1072	2			Y	-0-			-0-
12	4309	X	1040	-0-	-3269	-0-	1040	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2963	2	36	9	Y	33					105
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2970	2	17	9	Y	15					120
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					120
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	2730	2	22	9	Y	20					140
05	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2956	2	2	9	Y	2					142
06	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	2846	2	19	9	Y	17	146	1			13
07	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	2883	2	25	9	Y	23					36
08	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2924	2	6	9	Y	5					41
09	2880	X	1824	-0-	-1056	-0-	1813	2	11	9	Y	10					51
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2907	2	11	9	Y	10					61
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2565	2	17	9	Y	15					82
*12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 33,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2086	2	11	9	N	10					80
02	2156	N	2039	-0-	-117	-0-	2039	2			N	-0-					80
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					80
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					80
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2188	2	4	9	N	4					84
06	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	1783	2			N	-0-					84
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2208	2	40	9	N	36					120
08	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2088	2	15	9	N	14					134
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1939	2	7	9	N	6					140
10	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	2002	2	11	9	N	10					150
11	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	1899	2	4	9	N	4					154
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 24,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

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	9920	X	9474	-0-	-446	-0-	9474	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	7009	-0-	-1867	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
03	9827	X	4974	-0-	-4853	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
04	9390	X	4142	-0-	-5248	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
05	9548	X	4604	-0-	-4944	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	4858	-0-	-4322	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	3858	-0-	-3892	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	3936	-0-	-1024	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	3966	-0-	-894	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
*11	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			Y	-0-					-0-
*12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			Y	-0-					45
02	5068	X	4316	-0-	-752	-0-	4307	2	9	9	Y	8					53
03	4991	X	4327	-0-	-664	-0-	4327	2			Y	-0-					53
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4289	2	11	9	Y	10					63
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4556	2	7	9	Y	6					69
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4347	2	6	9	Y	5					74
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4486	2	6	9	Y	5					79
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					79
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4648	2	2	9	Y	2					81
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4481	2	3	9	Y	3					84
11	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	3924	2			Y	-0-					85
12	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3856	2	19	9	Y	17	85	1			17

TOTAL GAS PROD: 53,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					40
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					40
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					40
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					40
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					40
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					40
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					40
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					40
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					40
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					40
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2500	-0-	-42	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2356	2	17	9	Y	15					15
03	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	2466	2			Y	-0-					15
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2483	2	22	9	Y	20					35
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2546	2	2	9	Y	2					37
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	2	18	9	Y	16	40	1			13
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2475	2	25	9	Y	23					36
08	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2291	2	6	9	Y	5					41
09	2340	N	1824	-0-	-516	-0-	1813	2	11	9	Y	10					51
10	2511	N	1865	-0-	-646	-0-	1858	2	7	9	Y	6					57
11	2220	N	1672	-0-	-548	-0-	1661	2	11	9	Y	10					68
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 26,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					8
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					8
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					8
04	2580	N	2527	-0-	-53	-0-	2527	2			Y	-0-					8
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					8
06	2580	N	1450	-0-	-1130	-0-	1450	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	3100	N	3371	-0-	271	271	3371	2			Y	-0-					-0-
08	3073	N	2802	-0-	-271	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
*11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
*12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2753	-0-	-688	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
*11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
*12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	880	2	18	9	Y	16					69
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	741	2	7	9	Y	6					75
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					75
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	Y	10					85
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5					90
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	Y	3					93
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1160	2	4	9	Y	4					97
08	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			Y	-0-					97
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	727	2	2	9	Y	2					99
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5					104
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1					105
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	104	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-					18
02	6468	X	5624	-0-	-844	-0-	5624	2			Y	-0-					18
03	7161	X	5844	-0-	-1317	-0-	5844	2			Y	-0-					18
04	5850	X	5599	-0-	-251	-0-	5538	2	61	9	Y	55					73
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6762	2	2	9	Y	2					75
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6187	2	48	9	Y	44	91	1			28
07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			Y	-0-					28
08	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	5865	2			Y	-0-					28
09	5850	X	5780	-0-	-70	-0-	5779	2	1	9	Y	1					29
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					29
*11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			Y	-0-					29
*12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 70,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	667	-0-	-294	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	333	-0-	-690	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	695	-0-	-295	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					23
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	664	2	4	9	N	4					27
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					27
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					27
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					27
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					27
07	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					27
08	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					27
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-					27
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					27
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					27
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4469	-0-	-553	-0-	4366	2	103	9	Y	94	113	1			40
02	4424	X	3617	-0-	-807	-0-	3606	2	11	9	Y	10					50
03	4898	X	4102	-0-	-796	-0-	4085	2	17	9	Y	15	63	1			2
04	4410	X	4242	-0-	-168	-0-	4231	2	11	9	Y	10					12
05	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4418	2	9	9	Y	8	14	1			6
06	4320	X	3822	-0-	-498	-0-	3811	2	11	9	Y	10	13	1			3
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4681	2	7	9	Y	6					9
08	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	4213	2			Y	-0-					9
09	4290	X	4213	-0-	-77	-0-	4213	2			Y	-0-	8	2			1
10	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4410	X	3901	-0-	-509	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4207	-0-	-505	-0-	4207	2			Y	-0-					21
02	4256	X	3659	-0-	-597	-0-	3659	2			Y	-0-					21
03	4743	X	4012	-0-	-731	-0-	4012	2			Y	-0-					21
04	3960	X	3903	-0-	-57	-0-	3903	2			Y	-0-					21
05	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4085	2			Y	-0-					21
06	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			Y	-0-	21	1			-0-
07	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3786	-0-	-306	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	2689	-0-	-1271	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
*11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6013	-0-	-900	-0-	6013	2			N	-0-					132
02	6244	X	5276	-0-	-968	-0-	5272	2	4	9	N	4					136
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	5900	2			N	-0-					136
04	5640	X	5538	-0-	-102	-0-	5529	2	9	9	N	8					144
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6179	2	2	9	N	2					146
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					146
07	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	5653	2			N	-0-					146
08	5828	X	5533	-0-	-295	-0-	5533	2			N	-0-					146
09	5640	X	5547	-0-	-93	-0-	5544	2	3	9	N	3					149
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					149
*11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					149
*12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 66,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3245	-0-	-568	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2785	-0-	-519	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3100	-0-	-230	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2553	-0-	-1105	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2315	-0-	-1225	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
*11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
*12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4	-0-	4	58	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		17	-0-	17	75	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

01	5859	X	5307	-0-	-552	-0-	5298	2	9	9	Y	8					36
02	5292	X	5039	-0-	-253	-0-	5030	2	9	9	Y	8					44
03	5859	X	5318	-0-	-541	-0-	5318	2			Y	-0-					44
04	5280	X	4242	-0-	-1038	-0-	4239	2	3	9	Y	3					47
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6313	2	8	9	Y	7	49	1			5
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5335	2	2	9	Y	2					7
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5458	2	2	9	Y	2					9
08	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	5376	2	1	9	Y	1					10
09	5280	X	4980	-0-	-300	-0-	4976	2	4	9	Y	4					14
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5071	2	3	9	Y	3					17
*11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					18
12	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 62,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					56
02	504	X	485	-0-	-19	-0-	485	2			Y	-0-					56
03	558	X	305	-0-	-253	-0-	305	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					56
05	94	X	3	-0-	-91	-0-	3	2			Y	-0-					56
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 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	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3680	-0-	-44	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3781	-0-	-119	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					19
02	2128	X	1886	-0-	-242	-0-	1886	2			Y	-0-					19
03	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2			Y	-0-					19
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1971	2			Y	-0-					19
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					19
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			Y	-0-	19	1			-0-
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5151	-0-	-1359	-0-	5151	2			N	-0-					172
02	5880	X	5577	-0-	-303	-0-	5577	2			N	-0-					172
03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					172
04	6360	X	6271	-0-	-89	-0-	6271	2			N	-0-					172
05	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5653	2	4	9	N	4					176
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					176
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7238	2	14	9	N	13					189
08	7068	X	6521	-0-	-547	-0-	6521	2			N	-0-					189
09	7230	X	6153	-0-	-1077	-0-	6134	2	19	9	N	17	181	2			25
10	7068	X	6091	-0-	-977	-0-	6091	2			N	-0-					25
11	6840	X	6539	-0-	-301	-0-	6539	2			N	-0-					25
12	7068	X	6451	-0-	-617	-0-	6451	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 75,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9682	-0-	-2098	-0-	9682	2			Y	-0-					-0-
02	10388	X	8842	-0-	-1546	-0-	8831	2	11	9	Y	10					10
03	11501	X	9729	-0-	-1772	-0-	9711	2	18	9	Y	16	24	1			2
04	9780	X	9640	-0-	-140	-0-	9629	2	11	9	Y	10					12
05	10106	X	9960	-0-	-146	-0-	9951	2	9	9	Y	8	14	1			6
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9830	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9975	2	7	9	Y	6					10
08	9951	X	9261	-0-	-690	-0-	9154	2	107	9	Y	97					107
09	9780	X	9235	-0-	-545	-0-	9154	2	81	9	Y	74	93	2			88
10	10168	X	9892	-0-	-276	-0-	9772	2	120	9	Y	109	172	1			25
11	9840	X	8739	-0-	-1101	-0-	8643	2	96	9	Y	87					112
12	9982	X	9601	-0-	-381	-0-	9439	2	162	9	Y	147	195	1			64

TOTAL GAS PROD: 114,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					24
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	161	2	1	9	N	1					25
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					25
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					25
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					29
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	284	2	7	9	N	6					35
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	2	4	9	N	4					39
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					39
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					39
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					39
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	320	2	4	9	N	4					44
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3850	-0-	-1234	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3463	-0-	-877	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	2088	-0-	-2004	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1870	2	26	9	Y	24					24
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2158	2	41	9	Y	37	56	1			5
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	Y	23					28
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2194	2	20	9	Y	18	32	1			14
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1619	2	26	9	Y	24	31	1			7
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2162	2	14	9	Y	13					20
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					20
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-	17	1			3
10	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					28
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					28
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					28
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					28
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					28
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					28
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					28
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					28
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					28
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					28
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5427	-0-	-2106	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
02	6804	X	5553	-0-	-1251	-0-	5550	2	3	9	Y	3					3
03	5859	X	5500	-0-	-359	-0-	5499	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	5250	X	4610	-0-	-640	-0-	4600	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	6138	X	5667	-0-	-471	-0-	5665	2	2	9	Y	2					4
06	5940	X	5168	-0-	-772	-0-	5162	2	6	9	Y	5					9
07	6138	X	5510	-0-	-628	-0-	5509	2	1	9	Y	1	8	1			2
08	5673	X	5132	-0-	-541	-0-	5121	2	11	9	Y	10					12
09	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5743	2	3	9	Y	3					15
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5392	2	10	9	Y	9	15	1			9
*11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6241	2	2	9	Y	2					11
12	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5105	2	9	9	Y	8	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 65,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5645	-0-	-617	-0-	5644	2	1	9	N	1					40
02	5656	X	5348	-0-	-308	-0-	5348	2			N	-0-					40
03	5983	X	5627	-0-	-356	-0-	5627	2			N	-0-					40
04	5670	X	5165	-0-	-505	-0-	5165	2			N	-0-					40
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6072	2	4	9	N	4					44
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5834	2	3	9	N	3					47
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6124	2	8	9	N	7					54
08	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	5845	2	3	9	N	3					57
09	5670	X	5429	-0-	-241	-0-	5422	2	7	9	N	6					63
10	5952	X	5624	-0-	-328	-0-	5617	2	7	9	N	6					69
11	5760	X	5340	-0-	-420	-0-	5336	2	4	9	N	4					74
12	5952	X	4868	-0-	-1084	-0-	4868	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 66,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

01	5983	X	4614	-0-	-1369	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	3787	-0-	-1617	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4713	-0-	-712	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4273	-0-	-347	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	3776	-0-	-998	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4094	-0-	-466	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4200	-0-	-512	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3766	-0-	-946	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3730	-0-	-530	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

01	8029	X	6379	-0-	-1650	-0-	395	1	5984	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5242	-0-	-722	-0-	299	1	4943	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5419	-0-	-967	-0-	285	1	5134	2	N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	313	1	5229	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4625	-0-	-385	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	3779	-0-	-1231	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
*11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
*12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4956	-0-	-1213	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5532	2	4	9	Y	4					4
03	6014	X	5826	-0-	-188	-0-	5824	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5700	2	17	9	Y	15	13	1			4
05	5828	X	5687	-0-	-141	-0-	5686	2	1	9	Y	1					5
06	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	5362	2	9	9	Y	8					13
07	5828	X	5332	-0-	-496	-0-	5330	2	2	9	Y	2	13	1			2
08	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	5378	2	12	9	Y	11					13
09	5640	X	4923	-0-	-717	-0-	4921	2	2	9	Y	2					15
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5290	2	9	9	Y	8	15	1			8
11	4920	X	4881	-0-	-39	-0-	4879	2	2	9	Y	2					11
12	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	5074	2	9	9	Y	8	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 64,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	4371	X	3201	-0-	-1170	-0-	3201	2	Y	-0-	-0-
02	3948	X	3202	-0-	-746	-0-	3202	2	Y	-0-	-0-
03	4154	X	2803	-0-	-1351	-0-	2803	2	Y	-0-	-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	Y	-0-	-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2	Y	-0-	-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-	-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	Y	-0-	-0-
08	3131	X	3115	-0-	-16	-0-	3115	2	Y	-0-	-0-
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	Y	-0-	-0-
10	3038	X	2057	-0-	-981	-0-	2057	2	Y	-0-	-0-
*11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2	Y	-0-	-0-
12	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	2995	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	Y	-0-	-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	Y	-0-	-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	Y	-0-	-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	Y	-0-	-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	Y	-0-	-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	Y	-0-	-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	Y	-0-	-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-	-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	Y	-0-	-0-
10	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2	Y	-0-	-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	Y	-0-	-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 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	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1717	-0-	-233	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1249	-0-	-766	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
08	2015	X	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
09	1860	X	787	-0-	-1073	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	711	-0-	-549	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	10849	2	261	9	Y	237	233	1			21
02	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10648	2	200	9	Y	182	153	1			50
03	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12383	2	195	9	Y	177	185	1			42
04	10740	X	8867	-0-	-1873	-0-	8704	2	163	9	Y	148	128	1			62
05	11997	X	5603	-0-	-6394	-0-	5486	2	117	9	Y	106	137	1			31
06	12180	X	4634	-0-	-7546	-0-	4570	2	64	9	Y	58	79	1			10
07	12586	X	5145	-0-	-7441	-0-	5145	2			Y	-0-	10	1			-0-
08	12586	X	4553	-0-	-8033	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
09	8880	X	6113	-0-	-2767	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
*11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
*12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2057	-0-	2057	11081	545	1	1512	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1848	-0-	1848	12929	491	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1887	-0-	1887	14816	459	1	1428	2	Y	-0-					-0-
04	16353	X	1537	-0-	-14816	-0-	424	1	1105	2	Y	7					7
							8	9									
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	411	1	1150	2	Y	-0-					7
06	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	372	1	1087	2	Y	-0-					7
07	1581	X	1198	-0-	-383	-0-	332	1	866	2	Y	-0-					7
08	1550	N	1009	-0-	-541	-0-	230	1	779	2	Y	-0-					7
09	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	269	1	876	2	Y	1					8
							1	9									
10	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	245	1	862	2	Y	-0-					8
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	224	1	725	2	Y	-0-					8
12	1178	N	382	-0-	-796	-0-	53	1	319	2	Y	9					17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		248	-0-	248	401	66	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		189	-0-	189	590	50	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		79	-0-	79	669	19	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	927	X	258	-0-	-669	-0-	69	1	181	2	Y	7					7
							8	9									
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	76	1	214	2	Y	-0-					7
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					7
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	80	1	208	2	Y	-0-					7
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	55	1	187	2	Y	-0-					7
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	53	1	174	2	Y	-0-					7
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	38	1	132	2	Y	-0-					7
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	47	1	151	2	Y	-0-					7
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	13	1	77	2	Y	8					15
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		866	-0-	866	7090	57	1	809	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7090					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2562	-0-	2562	9652	210	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	10753	X	1101	-0-	-9652	-0-	106	1	981	2	N	13	10	1			3
							14	9									
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	87	1	820	2	N	-0-	3	1			-0-
06	1080	N	662	-0-	-418	-0-	70	1	592	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	528	-0-	-588	-0-	63	1	465	2	N	-0-					-0-
08	899	N	529	-0-	-370	-0-	67	1	453	2	N	8	7	1			1
							9	9									
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	102	1	647	2	N	-0-					1
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	99	1	637	2	N	-0-					1
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	85	1	512	2	N	-0-	1	1			-0-
12	775	N	354	-0-	-421	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2778	-0-	-2430	-0-	182	1	2587	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
02	4704	X	2002	-0-	-2702	-0-	141	1	1853	2	Y	7					13
							8	9									
03	5208	X	1772	-0-	-3436	-0-	145	1	1627	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	2430	X	1679	-0-	-751	-0-	162	1	1506	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	2511	X	1647	-0-	-864	-0-	157	1	1484	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2430	X	1487	-0-	-943	-0-	158	1	1326	2	Y	3					5
							3	9									
07	2232	X	1338	-0-	-894	-0-	160	1	1178	2	Y	-0-					5
08	1767	X	1208	-0-	-559	-0-	154	1	1043	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
09	1500	N	1047	-0-	-453	-0-	142	1	905	2	Y	-0-					4
10	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	136	1	878	2	Y	-0-					4
11	1170	N	884	-0-	-286	-0-	124	1	753	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	1085	N	666	-0-	-419	-0-	39	1	627	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1967	-0-	-265	-0-	246	1	1717	2	N	4					4
							4	9									
02	2072	N	1954	-0-	-118	-0-	140	1	1807	2	N	6					10
							7	9									
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	197	1	1800	2	N	3					13
							3	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	253	1	1853	2	N	-0-	13	1			-0-
05	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	232	1	1709	2	N	16					16
							18	9									
06	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	229	1	1629	2	N	3					19
							3	9									
07	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	220	1	1681	2	N	6					25
							7	9									
08	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	219	1	1615	2	N	-0-	21	1			4
09	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	244	1	1328	2	N	3					7
							3	9									
10	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	178	1	1537	2	N	10					17
							11	9									
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	207	1	1703	2	N	5					22
							6	9									
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	62	1	1652	2	N	15	29	1	1	6	7
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	28	1	198	2	N	-0-					1
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	12	1	158	2	N	-0-					1
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	20	1	180	2	N	-0-					1
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	21	1	153	2	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	16	1	118	2	N	1					1
							1	9									
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	18	1	125	2	N	-0-					1
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	16	1	122	2	N	1					2
							1	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-	2	1			-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	18	1	96	2	N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	90	2	N	1					1
							1	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					1
*12	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	81	2	N	2	2	1	1	6	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2924	-0-	-176	1313	775	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2687	-0-	-113	1200	714	1	1973	2	N	-0-					-0-
03	4051	X	2851	-0-	-1200	-0-	693	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	697	1	1816	2	N	7					7
							8	9									
05	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	725	1	2027	2	N	-0-					7
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	757	1	2207	2	N	-0-					7
07	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	768	1	2002	2	N	-0-					7
08	2821	X	1922	-0-	-899	-0-	439	1	1483	2	N	-0-					7
09	2730	N	1462	-0-	-1268	-0-	343	1	1119	2	N	-0-					7
10	2759	N	2134	-0-	-625	-0-	472	1	1662	2	N	-0-					7
11	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	426	1	1380	2	N	-0-					7
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	246	1	1492	2	N	8					15
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 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	14B2 EXT		2624	-0-	2624	12507	173	1	2451	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2304	-0-	2304	14811	163	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2121	-0-	2121	16932	174	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	18878	X	1946	-0-	-16932	-0-	189	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	194	1	1832	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1816	-0-	-134	-0-	193	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1768	-0-	-247	-0-	211	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	218	1	1475	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1459	-0-	-371	-0-	198	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	192	1	1243	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1187	-0-	-463	-0-	168	1	1018	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1519	N	951	-0-	-568	-0-	56	1	895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5456	-0-	5456	13373	354	1	5026	2	N	69	42	1			27
							76	9									
02	14B2 EXT		5343	-0-	5343	18716	379	1	4964	2	N	-0-					27
03	14B2 EXT		4183	-0-	4183	22899	343	1	3840	2	N	-0-	27	1			-0-
04	24536	X	1637	-0-	-22899	-0-	159	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	258	-0-	-1362	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	68	-0-	-1606	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	95	-0-	-1579	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	149	-0-	-1471	-0-	20	1	129	2	N	-0-					-0-
10	279	X	133	-0-	-146	-0-	18	1	115	2	N	-0-					-0-
11	270	X	96	-0-	-174	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3477	-0-	-88	-0-	922	1	2555	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3061	-0-	-159	-0-	813	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	885	1	2755	2	N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	940	1	2450	2	N	7					7
							8	9									
05	3782	X	3751	-0-	-31	-0-	988	1	2763	2	N	-0-					7
06	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	884	1	2580	2	N	-0-					7
07	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	983	1	2561	2	N	-0-					7
08	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	671	1	2266	2	N	-0-					7
09	3630	X	2919	-0-	-711	-0-	685	1	2234	2	N	-0-					7
10	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	640	1	2251	2	N	-0-					7
11	3150	X	2578	-0-	-572	-0-	608	1	1970	2	N	-0-					7
12	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	363	1	2197	2	N	8					15
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 38,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	149	1	839	2	N	1					1
							1	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	112	1	702	2	N	-0-					1
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	132	1	741	2	N	2					3
							2	9									
04	960	N	777	-0-	-183	-0-	129	1	648	2	N	-0-	3	1			-0-
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	119	1	636	3	N	-0-					-0-
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	129	1	638	3	N	-0-					-0-
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	116	1	654	3	N	4					4
							4	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	112	1	646	3	N	-0-	4	1			-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	178	1	1422	3	N	4					4
							4	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	140	1	1339	3	N	-0-					4
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	155	1	1303	3	N	-0-					4
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	97	1	1303	3	N	13	14	1	1	6	2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	243	-0-	-777	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	923	-0-	-247	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

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

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

01	2325 N	2021	-0-	-304	-0-	1997	2	24	9	Y	22	12	1			28
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2046	2	13	9	Y	12	27	1			13
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2764	2	19	9	Y	17	24	1			6
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2700	2	19	9	Y	17	10	1			13
05	2294 X	2133	-0-	-161	-0-	2108	2	25	9	Y	23	24	1			12
06	2700 X	2309	-0-	-391	-0-	2289	2	20	9	Y	18	19	1			11
07	2821 X	2154	-0-	-667	-0-	2139	2	15	9	Y	14	21	1			4
08	2821 X	2278	-0-	-543	-0-	2263	2	15	9	Y	14	13	1			5
09	2730 X	2279	-0-	-451	-0-	2261	2	18	9	Y	16	14	1			7
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	Y	27	19	1			15
11	2190 N	1988	-0-	-202	-0-	1949	2	39	9	Y	35	38	1			12
*12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2462	2	35	9	Y	32	27	1			17

TOTAL GAS PROD: 27,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	13	1			22
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9	9	Y	8	21	1			9
03	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	1310	2	9	9	Y	8	14	1			3
04	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1389	2	15	9	Y	14	6	1			11
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1466	2	28	9	Y	25	23	1			13
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1339	2	18	9	Y	16	20	1			9
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	19	1			5
08	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1426	2	14	9	Y	13	14	1			4
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1539	2	20	9	Y	18	14	1			8
10	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1389	2	12	9	Y	11	13	1			6
11	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1281	2	15	9	Y	14	15	1			5
12	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1457	2	12	9	Y	11	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	2075	2	25	9	Y	23	21	1			29
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1795	2	12	9	Y	11	28	1			12
03	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1697	2	12	9	Y	11	19	1			4
04	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	1698	2	13	9	Y	12	7	1			9
05	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	1688	2	24	9	Y	22	20	1			11
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1937	2	20	9	Y	18	18	1			11
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1833	2	15	9	Y	14	21	1			4
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2164	2	17	9	Y	15	14	1			5
09	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1774	2	17	9	Y	15	13	1			7
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1866	2	21	9	Y	19	15	1			11
11	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	1982	2	33	9	Y	30	30	1			11
12	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1528	2	19	9	Y	17	19	1			9

TOTAL GAS PROD: 22,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	62	-0-	-478	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	179	-0-	-534	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	220	-0-	-470	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	302	-0-	-178	-0-	2	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-699	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	8	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	23	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	656	-0-	-244	-0-	5	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 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	589	N	20	-0-	-569	-0-	20	2			Y	-0-	6	1			4
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	25	15	1			15
							28	9									
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	7	1	100	2	Y	8	13	1			10
							9	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	29	25	1			14
							32	9									
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	13	1	300	2	Y	14	22	1			6
							15	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	424	2	Y	-0-	4	1			2
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	2	Y	-0-					-0-
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	76	1	1415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	875	-0-	-954	-0-	19	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	43	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	46	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	102	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	112	1	1535	2	Y	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	109	1	1967	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	73	1	1722	2	Y	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	56	1	2156	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	47	1	1730	2	Y	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	68	1	2025	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	2130	N	1561	-0-	-569	-0-	12	1	1535	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	107	1	2000	2	Y	20	19	1			8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	-0-	-417	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	9831	-0-	6731	6731	250	1	9549	2	Y	29	18	1			11
							32	9									
09	3000	N	4324	-0-	1324	8055	114	1	4200	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
10	16678	X	8623	-0-	-8055	-0-	278	1	8282	2	Y	57	45	1			16
							63	9									
11	9510	X	4579	-0-	-4931	-0-	35	1	4511	2	Y	30	28	1			18
							33	9									
12	9827	X	5087	-0-	-4740	-0-	256	1	4788	2	Y	39	41	1			16
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 33,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	-0-	-81	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		492	-0-	492	492	16	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		536	-0-	536	1028	4	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		587	-0-	587	1615	30	1	557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	11	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	2	Y	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

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

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

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

01	6107	X	4154	-0-	-1953	-0-	92	1	4062	2	Y	-0-					-0-
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	154	1	6016	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	3034	-0-	-2670	-0-	84	1	2950	2	Y	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	473	1	7514	2	Y	-0-					-0-
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	520	1	7120	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6295	-0-	-305	-0-	332	1	5963	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	4826	-0-	-3420	-0-	196	1	4630	2	Y	-0-					-0-
08	8246	X	6278	-0-	-1968	-0-	159	1	6068	2	Y	46	29	1			17
							51	9									
09	7980	X	5632	-0-	-2348	-0-	148	1	5454	2	Y	27	36	1			8
							30	9									
10	7626	X	5190	-0-	-2436	-0-	167	1	4980	2	Y	39	35	1			12
							43	9									
11	6300	X	3780	-0-	-2520	-0-	29	1	3720	2	Y	28	24	1			16
							31	9									
12	6293	X	4938	-0-	-1355	-0-	248	1	4643	2	Y	43	42	1			17
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 65,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203	-0-	-727	-0-	4	1	199	2	Y	-0-			-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	Y	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	Y	-0-			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-			-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	27	1	486	2	Y	-0-			-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	2	Y	-0-			-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	17	1	639	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	18	1	550	2	Y	-0-			-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	33	1	618	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-1150	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
06	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
12	713	N	368	-0-	-345	-0-	368	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9776 - 9796

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2015 - W/O TO 04-278557

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
02	3108	X	790	-0-	-2318	-0-	20	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1402	-0-	-1946	-0-	39	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1181	-0-	-889	-0-	70	1	1111	2	Y	-0-					-0-
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	66	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	79	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	96	1	2256	2	Y	-0-					-0-
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	54	1	2080	2	Y	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	90	1	3296	2	Y	-0-					-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	86	1	2569	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	2280	X	1492	-0-	-788	-0-	12	1	1470	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
12	3503	X	2636	-0-	-867	-0-	133	1	2483	2	Y	18	16	1			7
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 20,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

01	961	N	576	-0-	-385	-0-	13	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	349	-0-	-221	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	489	-0-	-162	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	433	-0-	-218	-0-	18	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	547	X	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	651	-0-	-9	-0-	17	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	425	-0-	-115	-0-	3	1	422	2	Y	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

01	961	N	61	-0-	-900	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	484	-0-	-412	-0-	12	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	23	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	15	1	587	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	315	-0-	-255	-0-	8	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	4	1	524	2	Y	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2015 - W/O TP 04-139057

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

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

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

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

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

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

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

BRUNI MINERAL B WELL #: 14 RRCID -> 139214 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 10145

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	280	N	25	-0-	-255	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	87 2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - P/A 04/10/15

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 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	682	N	42	-0-	-640	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	362	-0-	-196	-0-	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	207	-0-	-382	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	3323	-0-	323	323	26	1	3297	2	Y	-0-					-0-
*12	2450	N	2127	-0-	-323	-0-	107	1	2011	2	Y	8	6	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

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

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

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

01	1085	N	81	-0-	-1004	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	110	-0-	-400	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	383	-0-	-206	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	34	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	24	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	687	-0-	-573	-0-	5	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	727	-0-	-203	-0-	37	1	690	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

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

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

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082

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

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

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 9990

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2294	-0-	2294	2294	2294	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2037	-0-	2037	4331	2037	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1708	-0-	1708	6039	1708	2			Y	-0-					-0-
07	8249	X	2210	-0-	-6039	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1314	-0-	-966	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1403	-0-	-798	-0-	1389	2	14	9	Y	13	6	1			7
11	2040	N	1333	-0-	-707	-0-	1313	2	20	9	Y	18	19	1			6
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 22,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	360	1	8822	2	Y	92	61	1			117
							101	9									
02	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	360	1	7625	2	Y	44	112	1			49
							48	9									
03	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	360	1	7704	2	Y	45	79	1			15
							50	9									
04	8970	X	6727	-0-	-2243	-0-	360	1	6322	2	Y	41	25	1			31
							45	9									
05	9269	X	7284	-0-	-1985	-0-	360	1	6837	2	Y	79	70	1			40
							87	9									
06	8970	X	6148	-0-	-2822	-0-	360	1	5737	2	Y	46	59	1			27
							51	9									
07	8897	X	6983	-0-	-1914	-0-	360	1	6572	2	Y	46	59	1			14
							51	9									
08	8122	X	7405	-0-	-717	-0-	360	1	6997	2	Y	44	43	1			15
							48	9									
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	360	1	7461	2	Y	55	44	1			26
							61	9									
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	360	1	6968	2	Y	68	56	1			38
							75	9									
11	7170	X	7042	-0-	-128	-0-	360	1	6576	2	Y	96	100	1			34
							106	9									
12	8153	X	7777	-0-	-376	-0-	360	1	7331	2	Y	78	72	1			40
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 90,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1861	2	23	9	Y	21	29	1			31
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1693	2	35	9	Y	32	27	1			36
03	1829	X	1797	-0-	-32	-0-	1777	2	20	9	Y	18	26	1			28
04	1830	N	1393	-0-	-437	-0-	1375	2	18	9	Y	16	26	1			18
05	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	1564	2	15	9	Y	14					32
06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1546	2	15	9	Y	14	27	1			19
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	2	17	9	Y	15					34
08	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1408	2	9	9	Y	8	28	1			14
09	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1316	2	12	9	Y	11					25
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	Y	10					35
11	1380	N	1094	-0-	-286	-0-	1086	2	8	9	Y	7					42
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	2	12	9	Y	11	24	1			29

TOTAL GAS PROD: 18,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	812	-0-	-769	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	720	-0-	-489	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	670	-0-	-620	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2478	-0-	-2	-0-	2432	2	46	9	Y	42	33	1			54
02	2240	X	2097	-0-	-143	-0-	2075	2	22	9	Y	20	52	1			22
03	2480	X	2273	-0-	-207	-0-	2249	2	24	9	Y	22	37	1			7
04	2400	X	1842	-0-	-558	-0-	1819	2	23	9	Y	21	12	1			16
05	2480	X	2101	-0-	-379	-0-	2054	2	47	9	Y	43	37	1			22
06	2400	X	1937	-0-	-463	-0-	1906	2	31	9	Y	28	34	1			16
07	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	2016	2	28	9	Y	25	33	1			8
08	2263	X	2014	-0-	-249	-0-	1990	2	24	9	Y	22	23	1			7
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2698	2	40	9	Y	36	26	1			17
10	2108	X	1925	-0-	-183	-0-	1900	2	25	9	Y	23	27	1			13
11	1980	X	1776	-0-	-204	-0-	1742	2	34	9	Y	31	33	1			11
12	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	1978	2	29	9	Y	26	24	1			13

TOTAL GAS PROD: 25,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	836	-0-	-125	-0-	821	2	15	9	Y	14	9	1			18
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	883	2	9	9	Y	8	17	1			9
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	Y	9	15	1			3
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	694	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	942	2	20	9	Y	18	15	1			9
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	901	2	13	9	Y	12	14	1			7
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	525	2	7	9	Y	6	11	1			2
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	9	1			3
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	987	2	13	9	Y	12	9	1			6
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	878	2	15	9	Y	14	12	1			8
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1075	2	30	9	Y	27	25	1			10
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	991	2	20	9	Y	18	19	1			9

TOTAL GAS PROD: 10,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

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	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5945	2	70	9	Y	64	54	1			94
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5284	2	105	9	Y	95	81	1			108
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5451	2	62	9	Y	56	77	1			87
04	5820	X	4835	-0-	-985	-0-	4790	2	45	9	Y	41	81	1			47
05	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5582	2	43	9	Y	39					86
06	5820	X	4897	-0-	-923	-0-	4860	2	37	9	Y	34	75	1			45
07	5952	X	5390	-0-	-562	-0-	5346	2	44	9	Y	40					85
08	5611	X	4979	-0-	-632	-0-	4955	2	24	9	Y	22	68	1			39
09	5430	X	4335	-0-	-1095	-0-	4306	2	29	9	Y	26					65
10	5611	X	5004	-0-	-607	-0-	4976	2	28	9	Y	25					90
11	5220	X	4319	-0-	-901	-0-	4286	2	33	9	Y	30					120
12	5394	X	5027	-0-	-367	-0-	4990	2	37	9	Y	34	69	1			85

TOTAL GAS PROD: 61,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

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	3441	X	3146	-0-	-295	-0-	3106	2	40	9	Y	36	17	1			46
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3635	2	25	9	Y	23	44	1			25
03	2759	X	981	-0-	-1778	-0-	974	2	7	9	Y	6	29	1			2
04	3030	X	2347	-0-	-683	-0-	2326	2	21	9	Y	19	7	1			14
05	4061	X	2277	-0-	-1784	-0-	2242	2	35	9	Y	32	30	1			16
06	3930	X	2490	-0-	-1440	-0-	2462	2	28	9	Y	25	26	1			15
07	4061	X	2652	-0-	-1409	-0-	2627	2	25	9	Y	23	31	1			7
08	2418	X	2076	-0-	-342	-0-	2058	2	18	9	Y	16	18	1			5
09	2490	X	2167	-0-	-323	-0-	2145	2	22	9	Y	20	16	1			9
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3768	2	48	9	Y	44	28	1			25
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3574	2	69	9	Y	63	66	1			22
*12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2688	2	37	9	Y	34	38	1			18

TOTAL GAS PROD: 31,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

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	3906	X	3062	-0-	-844	-0-	3025	2	37	9	Y	34	37	1			43
02	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3066	2	21	9	Y	19	41	1			21
03	3844	X	2705	-0-	-1139	-0-	2687	2	18	9	Y	16	32	1			5
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3692	2	31	9	Y	28	12	1			21
05	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3408	2	51	9	Y	46	44	1			23
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3818	2	40	9	Y	36	38	1			21
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4424	2	39	9	Y	35	45	1			11
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4072	2	32	9	Y	29	30	1			10
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4187	2	40	9	Y	36	29	1			17
10	4464	X	3438	-0-	-1026	-0-	3391	2	47	9	Y	43	34	1			26
11	4320	X	3115	-0-	-1205	-0-	3051	2	64	9	Y	58	61	1			23
12	4464	X	3079	-0-	-1385	-0-	3034	2	45	9	Y	41	43	1			21

TOTAL GAS PROD: 42,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	234	-0-	-1440	-0-	234	2			Y	-0-					90
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					90
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					90
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					90
05	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1917	2			Y	-0-					90
06	2580	N	1885	-0-	-695	-0-	1885	2			Y	-0-					90
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					90
08	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1558	2			Y	-0-					90
09	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	1551	2			Y	-0-					90
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	2			Y	-0-					90
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					90
12	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 19,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	41	1	1506	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1340	-0-	1340	1340	43	1	1288	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-	2	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	10	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	48	-0-	-342	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

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	1984	N	505	-0-	-1479	-0-	11	1	484	2	Y	9	26	1			15
							10	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	33	1	1277	2	Y	33	36	1			12
							36	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1160	2	Y	24	12	1			24
							26	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1166	2	Y	27	25	1			26
							30	9									
05	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	83	1	1140	2	Y	24	28	1			22
							26	9									
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	81	1	1458	2	Y	26	31	1			17
							29	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	68	1	1608	2	Y	21	29	1			9
							23	9									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	57	1	2185	2	Y	-0-	6	1			3
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	54	1	1977	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	68	1	2034	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	2160	N	1984	-0-	-176	-0-	15	1	1951	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*12	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	153	1	2873	2	Y	27	25	1			10
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 20,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

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	5425	X	825	-0-	-4600	-0-	18	1	785	2	Y	20	72	1			43
							22	9									
02	4732	X	2075	-0-	-2657	-0-	50	1	1960	2	Y	59	77	1			25
							65	9									
03	5239	X	2601	-0-	-2638	-0-	70	1	2464	2	Y	61	28	1			58
							67	9									
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	239	1	3795	2	Y	91	73	1			76
							100	9									
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	241	1	3247	2	Y	70	83	1			63
							77	9									
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	245	1	4411	2	Y	80	89	1			54
							88	9									
07	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	168	1	3963	2	Y	52	82	1			24
							57	9									
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	118	1	4501	2	Y	54	49	1			29
							59	9									
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	145	1	5327	2	Y	43	59	1			13
							47	9									
10	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	137	1	4093	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
11	4740	X	3286	-0-	-1454	-0-	25	1	3237	2	Y	22	20	1			13
							24	9									
12	4929	X	3912	-0-	-1017	-0-	197	1	3682	2	Y	30	31	1			12
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 43,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

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

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-	9	1			5
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2		Y	9	11	1			3
							10	9										
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2		Y	14	5	1			12
							15	9										
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2		Y	4	8	1			8
							4	9										
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2		Y	15	13	1			10
							17	9										
06	270	N	86	-0-	-184	-0-	4	1	76	2		Y	5	10	1			5
							6	9										
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2		Y	7	9	1			3
							8	9										
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	3	1	129	2		Y	-0-	2	1			1
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2		Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	2		Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	1	1	93	2		Y	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	380	-0-		-1635		-0-	8	1	368	2	Y	4	14	1			9
									4	9									
02	1874	N	1874	-0-		-0-		-0-	46	1	1803	2	Y	23	24	1			8
									25	9									
03	1484	N	1484	-0-		-0-		-0-	41	1	1425	2	Y	16	8	1			16
									18	9									
04	1837	X	1837	-0-		-0-		-0-	108	1	1710	2	Y	17	16	1			17
									19	9									
05	2077	X	1571	-0-		-506		-0-	106	1	1451	2	Y	13	17	1			13
									14	9									
06	2010	X	1872	-0-		-138		-0-	98	1	1760	2	Y	13	17	1			9
									14	9									
07	2077	X	1882	-0-		-195		-0-	76	1	1796	2	Y	9	14	1			4
									10	9									
08	2033	X	2033	-0-		-0-		-0-	52	1	1981	2	Y	-0-	3	1			1
09	2193	X	2193	-0-		-0-		-0-	58	1	2135	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1891	N	1639	-0-		-252		-0-	53	1	1573	2	Y	12	9	1			3
									13	9									
11	1980	N	1729	-0-		-251		-0-	13	1	1702	2	Y	13	10	1			6
									14	9									
12	2263	N	2151	-0-		-112		-0-	108	1	2023	2	Y	18	17	1			7
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 20,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	303	-0-		-1619		-0-	7	1	292	2	Y	4	14	1			8
									4	9									
02	784	N	263	-0-		-521		-0-	7	1	254	2	Y	2	8	1			2
									2	9									
03	403	N	403	-0-		-0-		-0-	11	1	388	2	Y	4	2	1			4
									4	9									
04	474	N	474	-0-		-0-		-0-	28	1	439	2	Y	6	5	1			5
									7	9									
05	279	N	274	-0-		-5		-0-	18	1	252	2	Y	4	5	1			4
									4	9									
06	390	N	171	-0-		-219		-0-	9	1	160	2	Y	2	4	1			2
									2	9									
07	496	N	169	-0-		-327		-0-	7	1	161	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
08	469	N	469	-0-		-0-		-0-	12	1	457	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	423	N	423	-0-		-0-		-0-	11	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-		-0-		-0-	11	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-		-0-		-0-	9	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*12	1306	N	1306	-0-		-0-		-0-	66	1	1240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-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	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-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	7	1			5
02	2100	X	1769	-0-	-331	-0-	44 18	1 9	1707	2	Y	16	16	1			5
03	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	48 15	1 9	1674	2	Y	14	6	1			13
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	94 12	1 9	1491	2	Y	11	12	1			12
05	1953	X	1407	-0-	-546	-0-	95 10	1 9	1302	2	Y	9	12	1			9
06	1890	X	1868	-0-	-22	-0-	98 11	1 9	1759	2	Y	10	12	1			7
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	80 9	1 9	1914	2	Y	8	12	1			3
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	50	1	1960	2	Y	-0-	2	1			1
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	64	1	2234	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	66 15	1 9	1896	2	Y	14	10	1			4
11	1950	N	1547	-0-	-403	-0-	18 12	1 9	1517	2	Y	11	9	1			6
12	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	112 20	1 9	2103	2	Y	18	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 20,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					57
02	2800	N	3162	-0-	362	362	3162	2			N	-0-					57
03	1370	N	1008	-0-	-362	-0-	1008	2			N	-0-					57
04	2670	N	1102	-0-	-1568	-0-	1102	2			N	-0-					57
05	2759	X	2114	-0-	-645	-0-	2114	2			N	-0-					57
06	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	2480	2			N	-0-					57
07	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	2643	2			N	-0-					57
08	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	1744	2			N	-0-					57
09	2490	X	1413	-0-	-1077	-0-	1413	2			N	-0-					57
10	2635	X	1730	-0-	-905	-0-	1730	2			N	-0-					57
11	1680	N	1132	-0-	-548	-0-	1132	2			N	-0-					57
*12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 23,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

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	806	N	37	-0-	-769	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	22	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1259	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	636	-0-	-294	-0-	5	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	570	-0-	-298	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

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

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

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

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	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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

01	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	4166	2	20	9	N	18					157
02	4172	X	3416	-0-	-756	-0-	3408	2	8	9	N	7					164
03	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	3562	2	18	9	N	16					180
04	4050	X	3410	-0-	-640	-0-	3410	2			N	-0-					180
05	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	3754	2			N	-0-					180
06	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	3579	2			N	-0-					180
07	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	3310	2			N	-0-					180
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					180
09	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	3330	2			N	-0-					180
10	3751	X	3711	-0-	-40	-0-	3711	2			N	-0-					180
11	3900	X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2			N	-0-					180
12	4030	X	3309	-0-	-721	-0-	3305	2	4	9	N	4					184

TOTAL GAS PROD: 42,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

01	372	N	106	-0-	-266	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	7	1	273	2	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	2	1	314	2	N	-0-					-0-
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1630	2	78	9	Y	71	52	1			91
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	2	39	9	Y	35	87	1			39
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	2	42	9	Y	38	64	1			13
04	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1492	2	53	9	Y	48	25	1			36
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1405	2	87	9	Y	79	75	1			40
06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1456	2	63	9	Y	57	64	1			33
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1572	2	58	9	Y	53	69	1			17
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1648	2	55	9	Y	50	50	1			17
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1594	2	63	9	Y	57	47	1			27
10	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1564	2	18	9	Y	16	34	1			9
11	1650	N	1425	-0-	-225	-0-	1402	2	23	9	Y	21	23	1			7
12	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1605	2	20	9	Y	18	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 18,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1201	2	47	9	Y	43	67	1			64
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1161	2	74	9	Y	67	55	1			76
03	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1128	2	42	9	Y	38	55	1			59
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1125	2	34	9	Y	31	55	1			35
05	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1186	2	30	9	Y	27					62
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1268	2	30	9	Y	27	53	1			36
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1285	2	32	9	Y	29					65
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1618	2	26	9	Y	24	46	1			43
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1202	2	25	9	Y	23					66
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1156	2	8	9	Y	7					73
11	1560	N	1066	-0-	-494	-0-	1058	2	8	9	Y	7					80
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1209	2	9	9	Y	8	40	1			48

TOTAL GAS PROD: 14,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		13607	-0-	13607	13607	327 777	1 9	12503	2	Y	706	447	1			259
09	14B2 EXT		20526	-0-	20526	34133	522 798	1 9	19206	2	Y	725	810	1			174
10	44184	X	10051	-0-	-34133	-0-	312 424	1 9	9315	2	Y	385	411	1			148
11	13170	X	8345	-0-	-4825	-0-	62 353	1 9	7930	2	Y	321	285	1			184
12	21204	X	7655	-0-	-13549	-0-	377 223	1 9	7055	2	Y	203	276	1			111

TOTAL GAS PROD: 60,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					17
02	2520	X	2383	-0-	-137	-0-	2361	2	22	9	Y	20					37
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3171	2	18	9	Y	16					53
04	3180	X	2759	-0-	-421	-0-	2744	2	15	9	Y	14	29	1			38
05	3286	X	2518	-0-	-768	-0-	2512	2	6	9	Y	5					43
06	3180	X	2768	-0-	-412	-0-	2725	2	43	9	Y	39	69	1			13
07	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2701	2	28	9	Y	25					38
08	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	2600	2	22	9	Y	20	37	1			21
09	2760	X	2032	-0-	-728	-0-	2015	2	17	9	Y	15					36
10	2852	X	2261	-0-	-591	-0-	2231	2	30	9	Y	27	28	1			35
11	2760	X	1924	-0-	-836	-0-	1898	2	26	9	Y	24					59
12	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	2227	2	32	9	Y	29	43	1			45

TOTAL GAS PROD: 30,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	959	2	19	9	Y	17	32	1			25
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	979	2	30	9	Y	27	21	1			31
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1008	2	20	9	Y	18	21	1			28
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	933	2	17	9	Y	15	26	1			17
05	1116	N	950	-0-	-166	-0-	937	2	13	9	Y	12					29
06	990	N	811	-0-	-179	-0-	799	2	12	9	Y	11	25	1			15
07	992	N	873	-0-	-119	-0-	861	2	12	9	Y	11					26
08	961	N	779	-0-	-182	-0-	772	2	7	9	Y	6	21	1			11
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	740	2	9	9	Y	8					19
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	803	2	2	9	Y	2					21
11	750	N	275	-0-	-475	-0-	274	2	1	9	Y	1					22
12	775	N	512	-0-	-263	-0-	511	2	1	9	Y	1	10	1			13

TOTAL GAS PROD: 9,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2838	-0-	-45	-0-	2763	2	75	9	Y	68	32	1			87
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2435	2	36	9	Y	33	84	1			36
03	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	2289	2	35	9	Y	32	57	1			11
04	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	2224	2	46	9	Y	42	21	1			32
05	2852	X	1941	-0-	-911	-0-	1872	2	69	9	Y	63	63	1			32
06	2760	X	1749	-0-	-1011	-0-	1705	2	44	9	Y	40	49	1			23
07	2728	X	1930	-0-	-798	-0-	1888	2	42	9	Y	38	49	1			12
08	2356	X	1895	-0-	-461	-0-	1858	2	37	9	Y	34	35	1			11
09	2280	X	2000	-0-	-280	-0-	1954	2	46	9	Y	42	33	1			20
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2192	2	31	9	Y	28	32	1			16
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2034	2	44	9	Y	40	42	1			14
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2134	2	33	9	Y	30	28	1			16

TOTAL GAS PROD: 25,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			Y	-0-					35
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2311	2	77	9	Y	70					105
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2255	2	46	9	Y	42					147
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1784	2	31	9	Y	28	98	1			77
05	2635	N	1532	-0-	-1103	-0-	1523	2	9	9	Y	8					85
06	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	1940	2	91	9	Y	83	140	1			28
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1899	2	56	9	Y	51					79
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1968	2	51	9	Y	46	76	1			49
09	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1778	2	44	9	Y	40					89
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1938	2	28	9	Y	25	83	1			31
11	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1513	2	22	9	Y	20					51
12	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1769	2	28	9	Y	25	37	1			39

TOTAL GAS PROD: 23,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

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	X	988	-0-	-314	-0-	966	2	22	9	Y	20	2	1			25
02	1176	X	1033	-0-	-143	-0-	1020	2	13	9	Y	12	24	1			13
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2124	2	28	9	Y	25	29	1			9
04	960	N	543	-0-	-417	-0-	528	2	15	9	Y	14	12	1			11
05	1147	N	370	-0-	-777	-0-	352	2	18	9	Y	16	19	1			8
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	1360	2	48	9	Y	44	26	1			26
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2052	2	63	9	Y	57	65	1			18
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1560	2	43	9	Y	39	44	1			13
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1501	2	48	9	Y	44	37	1			20
10	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	1465	2	17	9	Y	15	27	1			8
11	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1303	2	23	9	Y	21	22	1			7
12	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1427	2	18	9	Y	16	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

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	3689	X	3216	-0-	-473	-0-	360	1	2720	2	Y	124	85	1			158
							136	9									
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	360	1	2205	2	Y	58	152	1			64
							64	9									
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	360	1	2562	2	Y	65	107	1			22
							72	9									
04	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	360	1	2436	2	Y	88	44	1			66
							97	9									
05	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	360	1	2270	2	Y	147	137	1			76
							162	9									
06	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	360	1	2322	2	Y	103	119	1			60
							113	9									
07	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	360	1	2189	2	Y	84	117	1			27
							92	9									
08	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	360	1	2179	2	Y	76	78	1			25
							84	9									
09	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	360	1	2163	2	Y	89	73	1			41
							98	9									
10	2635	N	2515	-0-	-120	-0-	360	1	2131	2	Y	22	51	1			12
							24	9									
11	2550	N	2311	-0-	-239	-0-	360	1	1918	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
12	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	360	1	2146	2	Y	25	23	1			13
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 32,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1864	2			Y	-0-					12
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	2	21	9	Y	19					31
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1930	2	15	9	Y	14					45
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1711	2	15	9	Y	14	21	1			38
05	1922	N	1441	-0-	-481	-0-	1437	2	4	9	Y	4					42
06	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1735	2	45	9	Y	41	70	1			13
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1779	2	30	9	Y	27					40
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1951	2	28	9	Y	25	38	1			27
09	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	1633	2	22	9	Y	20					47
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1820	2	25	9	Y	23	40	1			30
11	1920	N	1408	-0-	-512	-0-	1387	2	21	9	Y	19					49
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1790	2	29	9	Y	26	35	1			40

TOTAL GAS PROD: 20,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 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	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	12963	2	153	9	Y	139	148	1			172
02	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11493	2	232	9	Y	211	144	1			239
03	12896	X	11951	-0-	-945	-0-	11774	2	177	9	Y	161	292	1			108
04	12690	X	9773	-0-	-2917	-0-	9622	2	151	9	Y	137	149	1			96
05	13113	X	12385	-0-	-728	-0-	12202	2	183	9	Y	166	175	1			87
06	12690	X	11919	-0-	-771	-0-	11735	2	184	9	Y	167	128	1			126
07	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	15155	2	182	9	Y	165	211	1			80
08	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15714	2	144	9	Y	131	79	1			132
09	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13251	2	129	9	Y	117	165	1			84
10	15345	X	14216	-0-	-1129	-0-	14056	2	160	9	Y	145	150	1			79
11	15360	X	12899	-0-	-2461	-0-	12728	2	171	9	Y	155	74	1			160
12	15872	X	11518	-0-	-4354	-0-	11335	2	183	9	Y	166	156	1			170

TOTAL GAS PROD: 154,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1235	-0-	1235	1235	1235	2			Y	-0-					-0-
05	0		15468	-0-	15468	16703	15156	2	312	9	Y	284	137	1			147
06	0		13609	-0-	13609	30312	13320	2	289	9	Y	263	211	1			199
07	0	W	13291	-0-	13291	43603	13074	2	217	9	Y	197	300	1			96
08	0	W	10731	-0-	10731	54334	10598	2	133	9	Y	121	94	1			123
09	65516	X	11182	-0-	-54334	-0-	11035	2	147	9	Y	134	161	1			96
10	17484	X	11769	-0-	-5715	-0-	11589	2	180	9	Y	164	170	1			90
11	16920	X	10235	-0-	-6685	-0-	10050	2	185	9	Y	168	89	1			169
12	13299	X	9433	-0-	-3866	-0-	9228	2	205	9	Y	186	164	1			191

TOTAL GAS PROD: 96,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	422	1	1937	2	N	1					137
							1	9									
02	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	365	1	1901	2	N	2					139
							2	9									
03	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	404	1	1855	2	N	46	168	1			17
							51	9									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	406	1	2275	2	N	4					21
							4	9									
05	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	430	1	2001	2	N	-0-					21
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	411	1	1987	2	N	-0-					21
07	2790	N	2553	-0-	-237	-0-	416	1	2130	2	N	6					27
							7	9									
08	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	407	1	1864	2	N	5					32
							6	9									
09	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	401	1	1997	2	N	-0-					32
10	2542	N	2060	-0-	-482	-0-	412	1	1648	2	N	-0-					32
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	391	1	2167	2	N	1					33
							1	9									
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	409	1	2202	2	N	4					37
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3353	-0-	253	335	3353	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					19
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					19
03	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
04	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					19
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					19
07	13	X	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-	17	1			2
08	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					2
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					2
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	5	2	113	9	N	103					105
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
*12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3529	-0-	-131	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3172	-0-	-248	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 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	13671	X	12815	-0-	-856	-0-	12804	2	11	9	Y	10					45
02	12348	X	11627	-0-	-721	-0-	11586	2	41	9	Y	37	72	1			10
03	13206	X	12846	-0-	-360	-0-	12846	2			Y	-0-					10
04	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12284	2	18	9	Y	16					26
05	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12195	2	7	9	Y	6					32
06	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11592	2	2	9	Y	2					34
07	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11886	2	8	9	Y	7					41
08	11656	X	11457	-0-	-199	-0-	11449	2	8	9	Y	7					48
09	11280	X	9329	-0-	-1951	-0-	9322	2	7	9	Y	6					54
10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11845	2	30	9	Y	27	62	1			19
*11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10692	2	7	9	Y	6					25
*12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 139,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

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

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3332	-0-	-295	-0-	3321	2	11	9	Y	10					45
02	3164	X	2863	-0-	-301	-0-	2837	2	26	9	Y	24	63	1			6
03	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	3326	2			Y	-0-					6
04	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2914	2	18	9	Y	16					22
05	3348	X	3018	-0-	-330	-0-	3010	2	8	9	Y	7					29
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3281	2	2	9	Y	2					31
07	3317	X	2616	-0-	-701	-0-	2612	2	4	9	Y	4					35
08	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	2857	2	8	9	Y	7					42
09	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	2675	2	7	9	Y	6					48
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3258	2	31	9	Y	28	57	1			19
*11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2800	2	7	9	Y	6					25
12	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 35,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2793	-0-	-896	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3049	-0-	-283	-0-	3045	2	4	9	Y	4					4
03	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	3186	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3775	2	21	9	Y	19	16	1			5
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3648	2	2	9	Y	2					7
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4150	2	12	9	Y	11					18
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3730	2	2	9	Y	2	17	1			3
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3675	2	11	9	Y	10					13
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3306	2	2	9	Y	2					15
10	3689	X	3581	-0-	-108	-0-	3572	2	9	9	Y	8	15	1			8
*11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3654	2	2	9	Y	2					11
*12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3750	2	9	9	Y	8	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 42,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	870	-0-	-215	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	Y	5					5
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	995	2	21	9	Y	19	17	1			5
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	Y	2					7
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	Y	11					18
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	Y	2	17	1			3
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	Y	6					9
09	660	N	554	-0-	-106	-0-	552	2	2	9	Y	2					11
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	767	2	10	9	Y	9	11	1			9
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	Y	2					11
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	Y	5	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 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	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-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2716	-0-	-1097	-0-	2705	2	11	9	Y	10					10
02	3444 X	2908	-0-	-536	-0-	2896	2	12	9	Y	11					21
03	3751 X	3116	-0-	-635	-0-	3102	2	14	9	Y	13					34
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3031	2	12	9	Y	11	35	1			10
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3029	2	19	9	Y	17					27
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3016	2	13	9	Y	12					39
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					39
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-	39	1			-0-
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2930	-0-	-100	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
12	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4579	-0-	-1590	-0-	4490	2	89	9	Y	81	112	1			103
02	5572 X	4317	-0-	-1255	-0-	4314	2	3	9	Y	3					106
03	6169 X	5110	-0-	-1059	-0-	5108	2	2	9	Y	2	106	1			2
04	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5049	2	17	9	Y	15	13	1			4
05	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5257	2	1	9	Y	1					5
06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5121	2	9	9	Y	8					13
07	5239 X	5010	-0-	-229	-0-	5008	2	2	9	Y	2	13	1			2
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5443	2	12	9	Y	11					13
09	5070 X	4756	-0-	-314	-0-	4754	2	2	9	Y	2					15
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5248	2	9	9	Y	8	15	1			8
11	4980 X	4660	-0-	-320	-0-	4658	2	2	9	Y	2					11
12	5146 X	4570	-0-	-576	-0-	4561	2	9	9	Y	8	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 59,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 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	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-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	880	2	4	9	Y	4					4
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1796	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1697	2	26	9	Y	24	21	1			6
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	Y	3					9
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	Y	13					22
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	Y	5	21	1			6
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	Y	31					37
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8	9	Y	7					44
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1413	2	24	9	Y	22	44	1			22
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	Y	5					28
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1279	2	22	9	Y	20	31	1			17

TOTAL GAS PROD: 17,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5					5
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	343	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	450	N	133	-0-	-317	-0-	127	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	378	2	1	9	Y	1					2
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6					8
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1	7	1			2
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					3
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9	9	Y	8	3	1			8
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2					10
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1315	2	24	9	Y	22	13	1			19

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 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	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2			Y	-0-					60
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					60
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			Y	-0-					60
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					60
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					60
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					60
07	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			Y	-0-					60
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			Y	-0-					60
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			Y	-0-					60
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					60
11	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	1160	2			Y	-0-					60
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 16,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	Y	5					26
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	271	2	41	9	Y	37	53	1			10
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					10
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	301	2	23	9	Y	21					31
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	Y	8					39
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3					42
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9					51
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	Y	6					57
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	Y	8					65
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	608	2	31	9	Y	28	74	1			19
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7					26
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 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	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3581	-0-	-109	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3187	-0-	-626	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3096	-0-	-500	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2904	-0-	-666	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
*11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 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	3069	N	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2689	-0-	-11	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2315	-0-	-445	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
*11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
*12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 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	2996	N	2644	-0-	-352	-0-	2622	2	22	9	Y	20					20
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2666	2	12	9	Y	11					31
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2163	2	10	9	Y	9					40
04	3000	X	2204	-0-	-796	-0-	2196	2	8	9	Y	7	40	1			7
05	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	2240	2	12	9	Y	11					18
06	2880	X	2111	-0-	-769	-0-	2102	2	9	9	Y	8					26
07	2976	X	1057	-0-	-1919	-0-	1057	2			Y	-0-					26
08	2263	X	1360	-0-	-903	-0-	1360	2			Y	-0-	26	1			-0-
09	2100	N	1613	-0-	-487	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

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

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

01	3534	X	2426	-0-	-1108	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2730	2	3	9	Y	3					3
03	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	2399	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2880	X	2175	-0-	-705	-0-	2165	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2914	2	2	9	Y	2					4
06	2940	X	2320	-0-	-620	-0-	2314	2	6	9	Y	5					9
07	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	2462	2	2	9	Y	2	9	1			2
08	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	2544	2	12	9	Y	11					13
09	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	2687	2	2	9	Y	2					15
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2703	2	10	9	Y	9	15	1			9
*11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	Y	2					11
*12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2798	2	11	9	Y	10	12	1			9

TOTAL GAS PROD: 30,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	157	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	124	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	123	1	2211	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1640	-0-	-520	-0-	93	1	1547	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1657	-0-	-503	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 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	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3422	2			Y	-0-	83	1			16
02	3248	X	1479	-0-	-1769	-0-	1477	2	2	9	Y	2					18
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3655	2	4	9	Y	4	19	1			3
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3737	2	32	9	Y	29	25	1			7
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3515	2	3	9	Y	3					10
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3107	2	14	9	Y	13					23
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3582	2	2	9	Y	2	22	1			3
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3269	2	11	9	Y	10					13
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2856	2	2	9	Y	2					15
10	3534	X	2748	-0-	-786	-0-	2741	2	7	9	Y	6	15	1			6
11	3420	X	2205	-0-	-1215	-0-	2204	2	1	9	Y	1					7
12	3534	X	2424	-0-	-1110	-0-	2417	2	7	9	Y	6	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 36,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 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	2573	X	1434	-0-	-1139	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1572	-0-	-444	-0-	1562	2	10	9	Y	9					9
03	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	2103	2	7	9	Y	6	10	1			5
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2012	2	48	9	Y	44	38	1			11
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	2	6	9	Y	5					16
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1780	2	23	9	Y	21					37
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	2	2	9	Y	2	36	1			3
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	2	8	9	Y	7					10
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2					12
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1786	2	10	9	Y	9	12	1			9
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1					10
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1352	2	7	9	Y	6	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		417	-0-	417	417	417	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		734	-0-	734	1151	734	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1151					N	NO RPT					-0-
10	1490	N	339	-0-	-1151	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	720	N	194	-0-	-526	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	Y	3					3
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	646	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	806	N	642	-0-	-164	-0-	640	2	2	9	Y	2					4
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	606	2	6	9	Y	5					9
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	623	2	2	9	Y	2	9	1			2
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	620	2	12	9	Y	11					13
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2687	2	2	9	Y	2					15
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	Y	9	15	1			9
11	570	N	246	-0-	-324	-0-	246	2			Y	-0-					9
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6733	N	12735	-0-	6002 B	-7674	12626	3	109	9	N	99	93	1			88
02	8596	#	11693	-0-	3097 B	-4577	11626	3	67	9	Y	61	57	1			92
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4197		CANCELLED UNDERAGE ->		-380										
03	10385	#	12392	-0-	2007 B	-2190	12346	3	46	9	Y	42	32	1			102
04	11850	#	10855	-0-	-995 B	-3185	10791	3	64	9	Y	58	38	1			122
05	12245	X	9676	-0-	-2569 B	-3185	9629	3	47	9	Y	43					165
06	11850	X	9606	-0-	-2244	-0-	9563	3	43	9	Y	39	89	1			115
07	12245	X	10479	-0-	-1766	-0-	10433	3	46	9	Y	42					157
08	12245	X	10563	-0-	-1682	-0-	10526	3	37	9	Y	34	155	1			36
09	10860	X	9632	-0-	-1228	-0-	9601	3	31	9	Y	28	54	1			10
10	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9488	3	52	9	Y	47	47	1			10
11	8250	X	6641	-0-	-1609	-0-	6558	3	83	9	Y	75	63	1			22
*12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10577	3	80	9	Y	73	69	1			26

TOTAL GAS PROD: 124,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7142		9209	-0-	2067 B	16003	9157	3	52	9	N	47	118	1			110
02	14000		-0-	-0-	-14000 B	2003					Y	-0-	42	1			68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2003														
03	15500		-0-	-0-	-15500 B	-13497					Y	-0-	16	1			52
04	15000		-0-	-0-	-15000 B	-28497					Y	-0-	12	1			40
05	14756	X	-0-	-0-	-14756 B	-28497					Y	-0-					40
06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-	17	1			23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 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	5506	N	7029	-0-	1523 B	-11924	7006	3	23	9	N	21	53	1			49
02	7924	#	5840	-0-	-2084 B	-14008	5822	3	18	9	Y	16	25	1			40
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8955	CANCELLED UNDERAGE ->		-5053											
03	10354	#	6151	-0-	-4203 B	-13158	6140	3	11	9	Y	10	12	1			38
04	6300	#	7362	-0-	1062 B	-12096	7341	3	21	9	Y	19	14	1			43
05	6510	X	9276	-0-	2766 B	-9330	9253	3	23	9	Y	21					64
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8372	3	20	9	Y	18	36	1			46
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7920	3	20	9	Y	18					64
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7653	3	30	9	Y	27	74	1			17
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7945	3	28	9	Y	25	36	1			6
10	8990	X	8435	-0-	-555	-0-	8435	3			Y	-0-	5	1			1
11	8400	X	3187	-0-	-5213	-0-	3187	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	8246	X	6837	-0-	-1409	-0-	6837	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

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-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

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

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

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-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

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

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

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

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

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

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

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

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

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

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

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	1	1	134	2	N	-0-			-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	1	1	89	2	N	-0-			-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	1	1	152	2	N	-0-			-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	2	N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

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

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

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

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

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

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

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

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

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

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

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BALDWIN (2900) //CONT.// 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

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

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

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

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

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

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-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	385	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	171	159	1			90
							188	9									
02	420	#	19	-0-	-401	-0-	12	2	7	9	Y	6					96
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2					98
04	390	#	85	-0-	-305	-0-	2	1	51	2	Y	29					127
							32	9									
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	Y	186	173	1			140
							205	9									
06	360	#	117	-0-	-243	-0-	2	1	78	2	Y	34	132	1			42
							37	9									
07	93	#	10	-0-	-83	-0-	3	2	7	9	Y	6					48
08	496	#	309	-0-	-187	-0-	2	1	161	2	Y	133					181
							146	9									
09	480	#	254	-0-	-226	-0-	1	1	185	2	Y	62	178	1			65
							68	9									
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					65
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					65
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

BALDWIN (7600) 05210 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 277509 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7641 - 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
04	0		7898	-0-	7898	7898	252	1	7589	2	N	52					52
							57	9									
05	0	W	7430	-0-	7430	15328	250	1	7059	2	N	110					162
							121	9									
06	0	W	8219	-0-	8219	23547	196	1	8012	2	N	10					172
							11	9									
07	0	W	7901	-0-	7901	31448	387	1	7512	2	N	2					174
							2	9									
08	0	W	5847	-0-	5847	37295	75	1	5611	2	N	146	183	1			137
							161	9									
09	0	W	3447	-0-	3447	40742	13	1	3390	2	N	40	139	1			38
							44	9									
10	0	W	-0-	-0-	-0-	40742					N	-0-					38
11	2358		-0-	-0-	-2358	38384					N	-0-					38
12	7905	#	NO RPT	-0-	-7905	30479					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 40,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2664	-0-	2664	2664	48	1	2582	2	N	31					31
							34	9									
04	0		31924	-0-	31924	34588	1014	1	30541	2	N	335	168	1			198
							369	9									
05	0		34411	-0-	34411	68999	1166	1	32934	2	N	283	337	1			144
							311	9									
06	0		29189	-0-	29189	98188	694	1	28306	2	N	172	163	1			153
							189	9									
07	27317		27317	-0-	-0-	98188	1331	1	25842	2	N	131	166	1			118
							144	9									
08	0	W	20624	-0-	20624	118812	270	1	20247	2	N	97	158	1			57
							107	9									
09	0	W	13235	-0-	13235	132047	50	1	13098	2	N	79					136
							87	9									
10	0	W	14624	-0-	14624	146671	14499	2	125	9	N	114	162	1			88
11	0	W	14024	-0-	14024	160695	13899	2	125	9	N	114					202
12	16739	#	NO RPT	-0-	-16739	143956					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 188,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

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-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

01	2231	R	2231	-0-	-0-	-0-	74	1	2157	2	N	-0-					3
02	1400	#	269	-0-	-1131	-0-	1	1	268	2	N	-0-					3
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	5					8
04	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					8
05	1368	#	-0-	-0-	-1368	-0-					N	-0-					8
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2015 - W/O TO 04-277509

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY		-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-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-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	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

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

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

	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	768	-0-	-286	-0-	7 35	1 9	726	2	N	32	165	1			28
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	5 34	1 9	703	2	N	31					59
03	1147	N	683	-0-	-464	-0-	5 33	1 9	645	2	N	30					89
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5 139	1 9	610	2	N	126	173	1			42
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	2	36	9	N	33					75
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	31					106
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	30					136
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6 28	1 9	176	2	N	25	22	1			12
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	9	2	1	9	N	1					13
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					14
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	8	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	13	1	942	2	N	-0-					1
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 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-

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

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

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2378	-0-	-846	-0-	124 1		2254 3		Y	-0-					8
02	2604	X	1546	-0-	-1058	-0-	112 1		1434 3		Y	-0-					8
03	2697	X	1239	-0-	-1458	-0-	124 1		1115 3		Y	-0-	1 1				7
04	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	120 1		2209 3		Y	-0-	1 1				6
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	124 1		1934 3		Y	-0-					6
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	120 1		2175 3		Y	1	1 8				6
							1 9										
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	124 1		2599 3		Y	-0-					6
08	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	124 1		1869 3		Y	-0-					6
09	2310	N	1857	-0-	-453	-0-	120 1		1735 3		Y	2	1 1		1 8		6
							2 9										
10	DLQ G-10		2042	-0-	2042	2042	124 1		1898 3		Y	18	17 1		1 8		6
							20 9										
11	DLQ G-10		1289	-0-	1289	3331	120 1		1141 3		Y	25	21 1		1 8		9
							28 9										
12	DLQ G-10		1664	-0-	1664	4995	124 1		1532 3		Y	7	5 1				11
							8 9										

TOTAL GAS PROD: 23,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

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	4898	X	3987	-0-	-911	-0-	124	1 30 9	3833	3	Y	27	16	1			13
02	4368	X	2976	-0-	-1392	-0-	112	1 30 9	2834	3	Y	27	36	1			4
03	4836	X	2100	-0-	-2736	-0-	124	1 20 9	1956	3	Y	18	12	1			10
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	120	1 45 9	4464	3	Y	41	45	1			6
05	4247	X	3649	-0-	-598	-0-	124	1 31 9	3494	3	Y	28	19	1			15
06	3870	X	3494	-0-	-376	-0-	120	1 23 9	3351	3	Y	21	32	1	1	8	3
07	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	124	1 44 9	4163	3	Y	40	35	1			8
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	124	1 29 9	4656	3	Y	26	21	1			13
09	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	120	1 34 9	3968	3	Y	31	22	1	2	8	20
10	DLQ G-10		3882	-0-	3882	3882	124	1 35 9	3723	3	Y	32	32	1	1	8	19
11	DLQ G-10		4178	-0-	4178	8060	120	1 30 9	4028	3	Y	27	23	1			23
12	DLQ G-10		3955	-0-	3955	12015	124	1 23 9	3808	3	Y	21	16	1			28

TOTAL GAS PROD: 46,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

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	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	124	1 43 9	4109	3	Y	39	1	8			45
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	112	1 25 9	5740	3	Y	23	52	1	1	8	15
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	6014	3	Y	4	1	8			18
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	120	1 13 9	5868	3	Y	12					30
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	124	1 31 9	7326	3	Y	28	47	1	1	8	10
06	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	120	1 31 9	7167	3	Y	28	3	8			35
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	124	1 11 9	8186	3	Y	10					45
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	124	1 10 9	6738	3	Y	9	33	1			21
09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	120	1 25 9	6271	3	Y	23	4	8			40
10	DLQ G-10		6357	-0-	6357	6357	124	1 28 9	6205	3	Y	25	2	8			63
11	DLQ G-10		6870	-0-	6870	13227	120	1 34 9	6716	3	Y	31	1	8			93
12	DLQ G-10		7253	-0-	7253	20480	124	1 26 9	7103	3	Y	24	85	1			32

TOTAL GAS PROD: 79,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	124	1	516	3	Y	-0-					10
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	112	1	426	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	-0-					6
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	120	1	436	3	Y	-0-					6
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	124	1	473	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3					8
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					8
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	124	1	2588	3	Y	16					37
							18	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	112	1	1586	3	Y	19	45	1			11
							21	9									
03	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	124	1	1612	3	Y	22					33
							24	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	3	Y	23					56
							25	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	124	1	1830	3	Y	14	34	1			36
							15	9									
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	120	1	1747	3	Y	10	1	8			45
							11	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	124	1	1977	3	Y	23					68
							25	9									
08	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	124	1	1729	3	Y	16	59	1			25
							18	9									
09	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	120	1	1639	2	Y	19	1	8			43
							21	9									
10	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	124	1	1523	3	Y	11					54
							12	9									
11	DLQ G-10		1809	-0-	1809	3468	120	1	1676	3	Y	12					66
							13	9									
12	DLQ G-10		1750	-0-	1750	5218	124	1	1617	3	Y	8	29	1			45
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	124	1	1741	3	Y	3					50
							3	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	3	Y	3	8	1			45
							3	9									
03	1922	N	1282	-0-	-640	-0-	124	1	1141	3	Y	15					60
							17	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	120	1	1184	3	Y	1					61
							1	9									
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	124	1	1247	3	Y	9	22	1			48
							10	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1101	3	Y	8	1	8			55
							9	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	124	1	1342	3	Y	-0-					55
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	124	1	1149	3	Y	1	23	1			33
							1	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	120	1	1222	3	Y	3	2	8			34
							3	9									
10	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	124	1	1222	3	Y	5	1	8			38
							6	9									
11	DLQ G-10		1483	-0-	1483	2835	120	1	1356	3	Y	6					44
							7	9									
12	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4315	124	1	1355	3	Y	1	4	1			41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 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	1240	X	413	-0-	-827	-0-	62	1	351	3	Y	-0-					24
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	56	1	22	3	Y	-0-					24
03	434	N	181	-0-	-253	-0-	62	1	117	3	Y	2	1	1			25
							2	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	60	1	184	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	3	Y	-0-					25
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

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	4526	X	3900	-0-	-626	-0-	124	1	3741	3	Y	32	1	8			128
							35	9									
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	112	1	4103	3	Y	27					155
							30	9									
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	124	1	4855	3	Y	32	102	1			85
							35	9									
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	120	1	4382	3	Y	30					115
							33	9									
05	4526	X	4171	-0-	-355	-0-	124	1	4013	3	Y	31					146
							34	9									
06	4380	X	3990	-0-	-390	-0-	120	1	3836	3	Y	31	129	1	3	8	45
							34	9									
07	4526	X	3953	-0-	-573	-0-	124	1	3793	3	Y	33					78
							36	9									
08	4526	X	3840	-0-	-686	-0-	124	1	3675	3	Y	37	1	8			114
							41	9									
09	4380	X	3312	-0-	-1068	-0-	120	1	3140	3	Y	47	9	8			152
							52	9									
10	DLQ	G-10	3394	-0-	3394	3394	124	1	3224	3	Y	42	4	8			190
							46	9									
11	DLQ	G-10	2691	-0-	2691	6085	120	1	2536	3	Y	32	139	1	2	8	81
							35	9									
12	DLQ	G-10	3377	-0-	3377	9462	124	1	3212	3	Y	37					118
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 46,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

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	1457	X	1409	-0-	-48	-0-	124	1	1279	3	Y	5					27
							6	9									
02	1316	X	1036	-0-	-280	-0-	112	1	922	3	Y	2					29
							2	9									
03	1457	X	1313	-0-	-144	-0-	124	1	1183	3	Y	5	15	1			19
							6	9									
04	1230	X	491	-0-	-739	-0-	120	1	371	3	Y	-0-					19
05	1395	X	1317	-0-	-78	-0-	124	1	1192	3	Y	1					20
							1	9									
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	120	1	2188	3	Y	6	2	8			24
							7	9									
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-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: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3115	-0-	-1287	-0-	124	1 52 9	2939	2	Y	47	2	8			145
02	3976	X	3567	-0-	-409	-0-	112	1 44 9	3411	3	Y	40	108	1	2	8	75
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	124	1 54 9	4229	3	Y	49	2	8			122
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	120	1 55 9	3955	3	Y	50	111	1	1	8	60
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	124	1 51 9	4376	3	Y	46	2	8			104
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	120	1 58 9	4348	3	Y	53	10	8			147
07	4402	X	4335	-0-	-67	-0-	124	1 37 9	4174	3	Y	34	112	1			69
08	4464	X	4329	-0-	-135	-0-	124	1 46 9	4159	3	Y	42	2	8			109
09	4320	X	3549	-0-	-771	-0-	120	1 54 9	3375	3	Y	49	12	8			146
10	DLQ G-10		3195	-0-	3195	3195	124	1 46 9	3025	3	Y	42	112	1	5	8	71
11	DLQ G-10		3188	-0-	3188	6383	120	1 46 9	3022	3	Y	42	3	8			110
12	DLQ G-10		3175	-0-	3175	9558	124	1 50 9	3001	3	Y	45					155

TOTAL GAS PROD: 46,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1448	-0-	-288	-0-	124	1 1 9	1323	3	N	1	1	8			-0-
02	1568	X	1157	-0-	-411	-0-	112	1 1 9	1044	3	N	1	1	8			-0-
03	1736	X	1201	-0-	-535	-0-	124	1 1 9	1076	3	N	1	1	8			-0-
04	1560	X	1250	-0-	-310	-0-	120	1 1 9	1129	3	N	1	1	8			-0-
05	1581	X	1253	-0-	-328	-0-	124	1 1 9	1128	3	N	1	1	8			-0-
06	1410	X	1296	-0-	-114	-0-	120	1 6 9	1170	3	N	5	5	8			-0-
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	124	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	1302	X	1241	-0-	-61	-0-	124	1	1117	3	N	-0-					-0-
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	1237	3	N	2	2	8			-0-
10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	1325	3	N	1	1	8			-0-
11	1320	X	1273	-0-	-47	-0-	120	1	1153	3	N	-0-					-0-
*12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	124	1	2543	3	N	52	2	8			92
							57	9									
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	112	1	2812	3	N	43	1	8			134
							47	9									
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	124	1	3092	3	N	50	2	8			182
							55	9									
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	120	1	2706	3	N	39	180	1	1	8	40
							43	9									
05	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	124	1	2384	3	N	39	1	8			78
							43	9									
06	3180	X	2639	-0-	-541	-0-	120	1	2463	3	N	51	7	8			122
							56	9									
07	3286	X	2712	-0-	-574	-0-	124	1	2541	3	N	43					165
							47	9									
08	3286	X	2749	-0-	-537	-0-	124	1	2586	3	N	35	172	1	1	8	27
							39	9									
09	2880	X	2430	-0-	-450	-0-	120	1	2262	3	N	44	8	8			63
							48	9									
10	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	124	1	1525	3	N	24	2	8			85
							26	9									
11	2670	X	1886	-0-	-784	-0-	120	1	1716	3	N	45	1	8			129
							50	9									
12	2759	X	2240	-0-	-519	-0-	124	1	2074	3	N	38					167
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 30,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	124	1	2404	3	Y	25					50
							28	9									
02	1960	N	1846	-0-	-114	-0-	112	1	1700	3	Y	31	73	1			8
							34	9									
03	2418	N	1815	-0-	-603	-0-	124	1	1654	3	Y	34					42
							37	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	3	Y	19					61
							21	9									
05	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	124	1	1670	3	Y	22	73	1			10
							24	9									
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	120	1	1681	3	Y	17	1	8			26
							19	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	124	1	1743	3	Y	23					49
							25	9									
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	124	1	1618	3	Y	24	63	1			10
							26	9									
09	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	120	1	1556	3	Y	23	1	0			32
							25	9									
10	DLQ	G-10	1629	-0-	1629	1629	124	1	1477	3	Y	25	1	8			56
							28	9									
11	DLQ	G-10	1664	-0-	1664	3293	120	1	1512	3	Y	29					85
							32	9									
12	DLQ	G-10	1739	-0-	1739	5032	124	1	1592	3	Y	21	73	1			33
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 22,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

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	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	124	1	1560	3	Y	17	1	8			39
							19	9									
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	112	1	2006	3	Y	21	1	8			59
							23	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	124	1	2195	3	Y	24	73	1	1	8	9
							26	9									
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	120	1	1649	3	Y	19	1	8			27
							21	9									
05	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	124	1	1655	3	Y	16					43
							18	9									
06	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	120	1	1651	3	Y	14	51	1	3	8	3
							15	9									
07	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	124	1	1644	3	Y	16					19
							18	9									
08	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	124	1	1566	3	Y	9					28
							10	9									
09	1800	N	1357	-0-	-443	-0-	120	1	1234	3	Y	3	3	8			28
							3	9									
10	DLQ G-10		1538	-0-	1538	1538	124	1	1405	3	Y	8	1	8			35
							9	9									
11	DLQ G-10		1182	-0-	1182	2720	120	1	1049	3	Y	12	37	1	1	8	9
							13	9									
12	DLQ G-10		1456	-0-	1456	4176	124	1	1313	3	Y	17					26
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

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	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	124	1	2188	3	Y	31	18	1	1	8	22
							34	9									
02	2352	X	2200	-0-	-152	-0-	112	1	2057	3	Y	28	36	1	1	8	13
							31	9									
03	2604	X	1937	-0-	-667	-0-	124	1	1781	3	Y	29	19	1	1	8	22
							32	9									
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	120	1	1792	3	Y	28	36	1	1	8	13
							31	9									
05	2449	N	1993	-0-	-456	-0-	124	1	1837	3	Y	29	19	1	1	8	22
							32	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	120	1	1836	3	Y	32	43	1	4	8	7
							35	9									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	124	1	1888	3	Y	41	47	1			1
							45	9									
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	124	1	1983	3	Y	31	24	1	1	8	7
							34	9									
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	120	1	1823	3	Y	33	21	1	5	8	14
							36	9									
10	DLQ G-10		2096	-0-	2096	2096	124	1	1939	3	Y	30	29	1	2	8	13
							33	9									
11	DLQ G-10		2263	-0-	2263	4359	120	1	2103	3	Y	36	30	1	1	8	18
							40	9									
12	DLQ G-10		2134	-0-	2134	6493	124	1	1981	3	Y	26	20	1			24
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 25,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

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	3627	X	3576	-0-	-51		-0-		124	1	3416	3	Y	33	19	1	2	8	19
									36	9									
02	3276	X	2981	-0-	-295		-0-		112	1	2835	3	Y	31	41	1	2	8	7
									34	9									
03	3627	X	2913	-0-	-714		-0-		124	1	2755	3	Y	31	19	1	2	8	17
									34	9									
04	3510	X	3161	-0-	-349		-0-		120	1	3008	3	Y	30	38	1	1	8	8
									33	9									
05	3565	X	3055	-0-	-510		-0-		124	1	2892	3	Y	35	22	1	1	8	20
									39	9									
06	3450	X	2945	-0-	-505		-0-		120	1	2788	3	Y	34	42	1	7	8	5
									37	9									
07	3286	X	3101	-0-	-185		-0-		124	1	2931	3	Y	42	47	1			-0-
									46	9									
08	3285	X	3285	-0-	-0-		-0-		124	1	3126	3	Y	32	25	1	1	8	6
									35	9									
09	3150	X	2810	-0-	-340		-0-		120	1	2651	3	Y	35	20	1	8	8	13
									39	9									
10	DLQ	G-10	3046	-0-	3046		3046		124	1	2871	3	Y	46	44	1	3	8	12
									51	9									
11	DLQ	G-10	3163	-0-	3163		6209		120	1	3000	3	Y	39	32	1	2	8	17
									43	9									
12	DLQ	G-10	3068	-0-	3068		9277		124	1	2911	3	Y	30	23	1			24
									33	9									

TOTAL GAS PROD: 37,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

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	2635	X	2404	-0-	-231		-0-		124	1	2240	3	Y	36	3	8			82
									40	9									
02	2473	X	2473	-0-	-0-		-0-		112	1	2329	3	Y	29	75	1	2	8	34
									32	9									
03	2898	X	2898	-0-	-0-		-0-		124	1	2734	3	Y	36	2	8			68
									40	9									
04	2684	X	2684	-0-	-0-		-0-		120	1	2529	3	Y	32	70	1	1	8	29
									35	9									
05	2728	X	2684	-0-	-44		-0-		124	1	2528	3	Y	29	2	8			56
									32	9									
06	2790	X	2521	-0-	-269		-0-		120	1	2357	3	Y	40	11	8			85
									44	9									
07	2883	X	2479	-0-	-404		-0-		124	1	2334	3	Y	19	66	1			38
									21	9									
08	2883	X	2660	-0-	-223		-0-		124	1	2506	3	Y	27	2	8			63
									30	9									
09	2670	X	2601	-0-	-69		-0-		120	1	2436	3	Y	41	13	8			91
									45	9									
10	DLQ	G-10	2410	-0-	2410		2410		124	1	2255	3	Y	28	70	1	5	8	44
									31	9									
11	DLQ	G-10	2463	-0-	2463		4873		120	1	2312	3	Y	28	3	8			69
									31	9									
12	DLQ	G-10	2334	-0-	2334		7207		124	1	2179	3	Y	28					97
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 30,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7364	-0-	-1688	-0-	124 220	1 9	7020	3	Y	200	117	1	4	8	103
02	7644	X	5951	-0-	-1693	-0-	112 182	1 9	5657	3	Y	165	218	1	3	8	47
03	8463	X	5005	-0-	-3458	-0-	124 183	1 9	4698	3	Y	166	107	1	5	8	101
04	8190	X	5144	-0-	-3046	-0-	120 166	1 9	4858	3	Y	151	195	1	4	8	53
05	7843	X	4511	-0-	-3332	-0-	124 173	1 9	4214	3	Y	157	101	1	4	8	105
06	7140	X	4498	-0-	-2642	-0-	120 164	1 9	4214	3	Y	149	202	1	19	8	33
07	6603	X	4565	-0-	-2038	-0-	124 169	1 9	4272	3	Y	154	183	1			4
08	5301	X	4707	-0-	-594	-0-	124 129	1 9	4454	3	Y	117	92	1	3	8	26
09	5130	X	4556	-0-	-574	-0-	120 158	1 9	4278	3	Y	144	94	1	18	8	58
10	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	124 25	1 9	898	3	Y	23	23	1	1	8	57
11	DLQ G-10		3639	-0-	3639	4686	120 69	1 9	3450	3	Y	63	53	1	1	8	66
12	DLQ G-10		6107	-0-	6107	10793	124 155	1 9	5828	3	Y	141	107	1			100

TOTAL GAS PROD: 57,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1511	-0-	-287	-0-	124 30	1 9	1357	3	Y	27	2	8			46
02	1764	X	1680	-0-	-84	-0-	112 23	1 9	1545	3	Y	21	1	8			66
03	1953	X	1637	-0-	-316	-0-	124 31	1 9	1482	3	Y	28	83	1	2	8	9
04	1890	X	1621	-0-	-269	-0-	120 34	1 9	1467	3	Y	31	1	8			39
05	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	124 18	1 9	1273	3	Y	16	1	8			54
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	120 23	1 9	1700	3	Y	21	7	8			68
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	63	1			5
08	1674	X	671	-0-	-1003	-0-	62 6	1 9	603	3	Y	5					10
09	1830	X	506	-0-	-1324	-0-	60 6	1 9	440	3	Y	5					15
10	DLQ G-10		489	-0-	489	489	124 11	1 9	354	3	Y	10					25
11	DLQ G-10		270	-0-	270	759	60 4	1 9	206	3	Y	4					29
12	DLQ G-10		159	-0-	159	918	62 4	1 9	93	3	Y	4					33

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		124	1 7 9	1541	3	Y	6	1	8			29
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-		112	1 3 9	1242	3	Y	3	1	8			31
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		124	1 2 9	1236	3	Y	2	3	1	1	8	29
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		120	1 1 9	1082	3	Y	1	1	8			29
05	1457	N	843	-0-	-614	-0-		124	1 4 9	715	3	Y	4	1	8			32
06	1320	N	983	-0-	-337	-0-		120	1 6 9	857	3	Y	5	4	8			33
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-	33	1			-0-
08	837	N	339	-0-	-498	-0-		62	1 6 9	271	3	Y	5					5
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		120	1 7 9	1320	3	Y	6	1	8			10
10	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142		124	1 7 9	1011	3	Y	6	1	8			15
11	DLQ G-10		919	-0-	919	2061		60	1 4 9	855	3	Y	4	1	8			18
12	DLQ G-10		1139	-0-	1139	3200		124	1 9 9	1006	3	Y	8					26

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-		124	1 26 9	1186	3	Y	24	1	8			50
02	924	X	656	-0-	-268	-0-		112	1 21 9	523	3	Y	19	1	8			68
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-		124	1 30 9	2094	3	Y	27	83	1	1	8	11
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-		120	1 24 9	2131	3	Y	22	1	8			32
05	1333	X	998	-0-	-335	-0-		124	1 14 9	860	3	Y	13	1	8			44
06	2190	X	1284	-0-	-906	-0-		120	1 18 9	1146	3	Y	16	5	8			55
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-						Y	-0-	55	1			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-						Y	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-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: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1407	-0-	-112	-0-		124	1	1251	3	Y	29	16	1	2	8	41
								32	9									
02	1344	N	1258	-0-	-86	-0-		112	1	1115	3	Y	28	36	1	1	8	32
								31	9									
03	1364	N	1184	-0-	-180	-0-		124	1	1023	3	Y	34	21	1	2	8	43
								37	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		120	1	1183	3	Y	30	48	1	1	8	24
								33	9									
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-		124	1	1170	3	Y	29	18	1	1	8	34
								32	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		120	1	1261	3	Y	36	45	1	7	8	18
								40	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		124	1	1310	3	Y	42	47	1			13
								46	9									
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		124	1	1297	3	Y	32	25	1	1	8	19
								35	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		120	1	1158	3	Y	47	28	1	9	8	29
								52	9									
10	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	1277		124	1	1101	3	Y	47	44	1	4	8	28
								52	9									
11	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	2619		120	1	1181	3	Y	37	31	1	2	8	32
								41	9									
12	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	3932		124	1	1157	3	Y	29	22	1			39
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 16,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	13041	-0-	-661	-0-		124	1	12816	3	N	92	2	8			205
								101	9									
02	12320	X	11638	-0-	-682	-0-		112	1	11446	3	N	73	182	1	2	8	94
								80	9									
03	13640	X	12138	-0-	-1502	-0-		124	1	11915	3	N	90	2	8			182
								99	9									
04	13200	X	11592	-0-	-1608	-0-		120	1	11387	3	N	77	178	1	1	8	80
								85	9									
05	13640	X	11041	-0-	-2599	-0-		124	1	10828	3	N	81	2	8			159
								89	9									
06	12630	X	11048	-0-	-1582	-0-		120	1	10833	3	N	86	174	1	11	8	60
								95	9									
07	12896	X	11827	-0-	-1069	-0-		124	1	11616	3	N	79					139
								87	9									
08	12152	X	11454	-0-	-698	-0-		124	1	11251	3	N	72	2	8			209
								79	9									
09	11580	X	10759	-0-	-821	-0-		120	1	10549	3	N	82	171	1	13	8	107
								90	9									
10	DLQ	G-10	9814	-0-	9814	9814		124	1	9622	3	N	62	4	8			165
								68	9									
11	DLQ	G-10	11612	-0-	11612	21426		120	1	11397	3	N	86	2	8			249
								95	9									
12	DLQ	G-10	10438	-0-	10438	31864		124	1	10245	3	N	63	190	1			122
								69	9									

TOTAL GAS PROD: 136,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2657	-0-		-598		-0-		124	1	2494	3	Y	35	31	1	2	8	8
										39	9									
02	2940	X	2465	-0-		-475		-0-		112	1	2320	3	Y	30	1	8			37
										33	9									
03	3224	X	2621	-0-		-603		-0-		124	1	2458	3	Y	35	34	1	1	8	37
										39	9									
04	2730	X	2647	-0-		-83		-0-		120	1	2491	3	Y	33	36	1	1	8	33
										36	9									
05	2821	X	2055	-0-		-766		-0-		124	1	1903	3	Y	25	33	1	1	8	24
										28	9									
06	2964	X	2964	-0-		-0-		-0-		120	1	2800	3	Y	40	36	1	6	8	22
										44	9									
07	2728	X	2664	-0-		-64		-0-		124	1	2509	3	Y	28	41	1			9
										31	9									
08	2728	X	2675	-0-		-53		-0-		124	1	2521	3	Y	27	1	8			35
										30	9									
09	2970	X	2722	-0-		-248		-0-		120	1	2557	3	Y	41	33	1	8	8	35
										45	9									
10	DLQ	G-10	2497	-0-		2497		2497		124	1	2332	3	Y	37	40	1	3	8	29
										41	9									
11	DLQ	G-10	3167	-0-		3167		5664		120	1	3004	3	Y	39	48	1	2	8	18
										43	9									
12	DLQ	G-10	3252	-0-		3252		8916		124	1	3095	3	Y	30	44	1			4
										33	9									

TOTAL GAS PROD: 32,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5219	-0-		-1198		-0-		124	1	5059	3	Y	33	30	1	1	8	22
										36	9									
02	5796	X	4250	-0-		-1546		-0-		112	1	4105	3	Y	30	1	8			51
										33	9									
03	6417	X	4308	-0-		-2109		-0-		124	1	4143	3	Y	37	36	1	1	8	51
										41	9									
04	5040	X	4425	-0-		-615		-0-		120	1	4273	3	Y	29	33	1			47
										32	9									
05	5208	X	3333	-0-		-1875		-0-		124	1	3181	3	Y	25	33	1	1	8	38
										28	9									
06	5040	X	4803	-0-		-237		-0-		120	1	4639	3	Y	40	39	1	3	8	36
										44	9									
07	4712	X	4605	-0-		-107		-0-		124	1	4450	3	Y	28	41	1			23
										31	9									
08	4588	X	4401	-0-		-187		-0-		124	1	4240	3	Y	34	1	8			56
										37	9									
09	4800	X	4417	-0-		-383		-0-		120	1	4253	3	Y	40	37	1	4	8	55
										44	9									
10	DLQ	G-10	3972	-0-		3972		3972		124	1	3808	3	Y	36	41	1	2	8	48
										40	9									
11	DLQ	G-10	4977	-0-		4977		8949		120	1	4820	3	Y	34	42	1	1	8	39
										37	9									
12	DLQ	G-10	4191	-0-		4191		13140		124	1	4038	3	Y	26	37	1			28
										29	9									

TOTAL GAS PROD: 52,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3617	-0-	-1343	-0-	124	1	3458	3	Y	32	29	1	1	8	49
							35	9									
02	4284	X	3214	-0-	-1070	-0-	112	1	3079	3	Y	21	1	8			69
							23	9									
03	4743	X	3575	-0-	-1168	-0-	124	1	3411	3	Y	36	35	1	1	8	69
							40	9									
04	3660	X	3515	-0-	-145	-0-	120	1	3375	3	Y	18	20	1	1	8	66
							20	9									
05	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	124	1	2799	3	Y	13	16	1	1	8	62
							14	9									
06	3510	X	1881	-0-	-1629	-0-	120	1	1746	3	Y	14	14	1	1	8	61
							15	9									
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	124	1	3901	3	Y	8	12	1			57
							9	9									
08	3627	X	3225	-0-	-402	-0-	124	1	3100	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
09	3510	X	3046	-0-	-464	-0-	120	1	2908	3	Y	16	9	1	7	8	57
							18	9									
10	DLQ	G-10	2515	-0-	2515	2515	124	1	2385	3	Y	5	4	1	2	8	56
							6	9									
11	DLQ	G-10	3569	-0-	3569	6084	120	1	3447	3	Y	2	1	1	1	8	56
							2	9									
12	DLQ	G-10	2708	-0-	2708	8792	124	1	2584	3	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 37,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4288	-0-	-486	-0-	124	1	4059	3	Y	95	90	1	1	8	24
							105	9									
02	4312	X	3659	-0-	-653	-0-	112	1	3466	3	Y	74	1	8			97
							81	9									
03	4774	X	3836	-0-	-938	-0-	124	1	3622	3	Y	82	81	1	1	8	97
							90	9									
04	3990	X	3930	-0-	-60	-0-	120	1	3720	3	Y	82	92	1	1	8	86
							90	9									
05	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	124	1	2977	3	Y	72	96	1	1	8	61
							79	9									
06	4140	X	3950	-0-	-190	-0-	120	1	3727	3	Y	94	95	1	4	8	56
							103	9									
07	4061	X	3760	-0-	-301	-0-	124	1	3574	3	Y	56	84	1			28
							62	9									
08	4061	X	3745	-0-	-316	-0-	124	1	3537	3	Y	76	1	8			103
							84	9									
09	3960	X	3568	-0-	-392	-0-	120	1	3340	3	Y	98	96	1	5	8	100
							108	9									
10	DLQ	G-10	3307	-0-	3307	3307	124	1	3091	3	Y	84	99	1	2	8	83
							92	9									
11	DLQ	G-10	3986	-0-	3986	7293	120	1	3780	3	Y	78	98	1	1	8	62
							86	9									
12	DLQ	G-10	3227	-0-	3227	10520	124	1	3023	3	Y	73	106	1			29
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 44,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1076	-0-	-1094	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	109	1	1327	2	Y	52	41	1			11
							57	9									
04	DLQ	G-10	2425	-0-	2425	2425	150	1	2258	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
05	4819	X	2394	-0-	-2425	-0-	121	1	2269	2	Y	4					18
							4	9									
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	Y	3	12	1			9
							3	9									
07	3255	X	2578	-0-	-677	-0-	176	1	2398	2	Y	4					13
							4	9									
08	3255	X	2321	-0-	-934	-0-	166	1	2153	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
09	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	113	1	1812	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
10	2573	X	2136	-0-	-437	-0-	160	1	1952	2	Y	22	22	8			8
							24	9									
11	2490	X	1323	-0-	-1167	-0-	99	1	1221	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
12	2573	X	1293	-0-	-1280	-0-	99	1	1192	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3491	-0-	-1438	-0-	263	1	3186	2	Y	38	30	1			8
							42	9									
04	DLQ	G-10	2897	-0-	2897	2897	180	1	2698	2	Y	17	12	1			13
							19	9									
05	6600	X	3703	-0-	-2897	-0-	175	1	3273	2	Y	232					245
							255	9									
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	144	1	1798	2	Y	117	220	1			142
							129	9									
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	418	1	5692	2	Y	219					361
							241	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	296	1	3848	2	Y	202	289	1			274
							222	9									
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	315	1	5077	2	Y	176	148	1			302
							194	9									
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	432	1	5267	2	Y	197					499
							217	9									
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	411	1	5072	2	Y	220	404	1			315
							242	9									
*12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	428	1	5152	2	Y	235	297	1			253
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 56,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 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	5456	X	4251	-0-	-1205	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	529	1	6427	2	Y	272	214	1			58
							299	9									
04	DLQ G-10		7350	-0-	7350	7350	450	1	6768	2	Y	120	86	1			92
							132	9									
05	14717	X	7367	-0-	-7350	-0-	373	1	6974	2	Y	18					110
							20	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	358	1	4455	2	Y	18	79	1			49
							20	9									
07	7037	X	5880	-0-	-1157	-0-	401	1	5455	2	Y	22					71
							24	9									
08	7564	X	6056	-0-	-1508	-0-	431	1	5608	2	Y	15	45	1			41
							17	9									
09	7350	X	4995	-0-	-2355	-0-	291	1	4689	2	Y	14	18	1			37
							15	9									
10	5518	X	5017	-0-	-501	-0-	379	1	4623	2	Y	14					51
							15	9									
11	5340	X	4926	-0-	-414	-0-	368	1	4541	2	Y	15	38	1			28
							17	9									
12	5518	X	4959	-0-	-559	-0-	379	1	4561	2	Y	17	25	1			20
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 69,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	254	1	3084	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
04	DLQ G-10		3181	-0-	3181	3181	198	1	2973	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
05	6069	X	2888	-0-	-3181	-0-	147	1	2739	2	Y	2					10
							2	9									
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	132	1	1645	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	4712	X	3014	-0-	-1698	-0-	206	1	2805	2	Y	3					8
							3	9									
08	4712	X	2838	-0-	-1874	-0-	203	1	2633	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
09	3180	X	2204	-0-	-976	-0-	129	1	2074	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	191	1	2336	2	Y	1					5
							1	9									
11	2700	X	2070	-0-	-630	-0-	155	1	1913	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	166	1	1998	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5041	-0-	-1469	-0-	4940	3	101	9	N	92	113	1			88
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6013	3	132	9	N	120	65	1			143
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	507	1	6162	2	Y	193	264	1			72
							212	9									
04	DLQ G-10		7184	-0-	7184	7184	442	1	6647	2	Y	86	76	1			82
							95	9									
05	14643	X	7459	-0-	-7184	-0-	378	1	7067	2	Y	13					95
							14	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	339	1	4223	2	Y	13	66	1			42
							14	9									
07	6789	X	5887	-0-	-902	-0-	401	1	5468	2	Y	16					58
							18	9									
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	456	1	5926	2	Y	10	35	1			33
							11	9									
09	7230	X	5077	-0-	-2153	-0-	296	1	4770	2	Y	10	14	1			29
							11	9									
10	6293	X	5137	-0-	-1156	-0-	388	1	4738	2	Y	10					39
							11	9									
11	6090	X	5104	-0-	-986	-0-	381	1	4711	2	Y	11	28	1			22
							12	9									
12	6293	X	5086	-0-	-1207	-0-	389	1	4684	2	Y	12	18	1			16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 69,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

BARBACOAS (2700) 05566 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH WELL #: 1A RRCID -> 161197 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2858 - 2890

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

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

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

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

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

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 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	453	X	453	-0-	-0-	-0-	58	1	395	2	N	-0-					28
02	336	X	334	-0-	-2	-0-	51	1	283	2	N	-0-					28
03	651	X	397	-0-	-254	-0-	44	1	335	2	N	16	18	1			26
							18	9									
04	630	X	427	-0-	-203	-0-	59	1	367	2	N	1					27
							1	9									
05	651	X	474	-0-	-177	-0-	65	1	392	2	N	15					42
							17	9									
06	450	X	405	-0-	-45	-0-	45	1	360	2	N	-0-					42
07	434	X	338	-0-	-96	-0-	43	1	292	2	N	3					45
							3	9									
08	465	X	282	-0-	-183	-0-	30	1	244	2	N	7					52
							8	9									
09	450	X	310	-0-	-140	-0-	37	1	273	2	N	-0-					52
*10	465	X	256	-0-	-209	-0-	29	1	227	3	N	-0-					52
*11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	557	1	1698	3	N	-0-					52
12	341	X	193	-0-	-148	-0-	28	1	166	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	764	1	5176	2	N	-0-					39
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	794	1	4399	2	N	-0-					39
03	6417	X	5620	-0-	-797	-0-	648	1	4972	2	N	-0-					39
04	6210	X	5195	-0-	-1015	-0-	725	1	4470	2	N	-0-					39
05	6417	X	5265	-0-	-1152	-0-	756	1	4509	2	N	-0-					39
06	5760	X	5001	-0-	-759	-0-	552	1	4449	2	N	-0-					39
07	5735	X	4652	-0-	-1083	-0-	597	1	4055	2	N	-0-					39
08	5611	X	5085	-0-	-526	-0-	558	1	4527	2	N	-0-					39
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	640	1	4683	2	N	-0-					39
*10	5270	X	4511	-0-	-759	-0-	517	1	3994	3	N	-0-					39
*11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	1299	1	3958	3	N	-0-					39
12	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	738	1	4413	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 62,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3504	-0-	-123	-0-	201	1	3292	2	N	10					47
							11	9									
02	3276	X	3224	-0-	-52	-0-	188	1	3015	2	N	19	25	1			41
							21	9									
03	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	167	1	3019	2	N	2					43
							2	9									
04	4050	X	2716	-0-	-1334	-0-	103	1	2613	2	N	-0-					43
05	4433	X	2033	-0-	-2400	-0-	58	1	1950	2	N	23	10	1			56
							25	9									
06	3450	X	2833	-0-	-617	-0-	90	1	2739	2	N	4	4	1			56
							4	9									
07	3565	X	2643	-0-	-922	-0-	91	1	2544	2	N	7					63
							8	9									
08	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	107	1	2604	2	N	6	8	1			61
							7	9									
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	110	1	2968	2	N	18	12	1			67
							20	9									
10	2914	X	2402	-0-	-512	-0-	97	1	2295	2	N	9	13	1			63
							10	9									
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	133	1	3462	2	N	7	13	1			57
							8	9									
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	129	1	3029	2	N	9					66
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 35,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

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

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1197	2	Y	4					15
							4	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	6	9	1			12
							7	9									
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	58	1	1050	2	Y	1					13
							1	9									
04	DLQ G-10		900	-0-	900	900	34	1	866	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		971	-0-	971	1871	28	1	942	2	Y	1	3	1			11
							1	9									
06	2400	N	803	-0-	-1597	274	25	1	755	2	Y	21	2	1			30
							23	9									
07	1171	N	897	-0-	-274	-0-	31	1	863	2	Y	3					33
							3	9									
08	930	N	438	-0-	-492	-0-	17	1	420	2	Y	1	3	1			31
							1	9									
09	810	N	212	-0-	-598	-0-	8	1	202	2	Y	2	2	1			31
							2	9									
10	961	X	30	-0-	-931	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	1	1			30
11	870	X	354	-0-	-516	-0-	13	1	340	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
12	899	X	837	-0-	-62	-0-	34	1	800	2	Y	3					33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

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

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 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	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	245	1	1659	2	N	-0-					176
02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	1275	1	7066	2	N	4	163	1			17
							4	9									
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	577	1	4422	2	N	-0-					17
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	1225	1	7561	2	N	11					28
							12	9									
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	1259	1	7512	2	N	4					32
							4	9									
06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	1158	1	9352	2	N	40					72
							44	9									
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	913	1	6205	2	N	-0-					72
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	601	1	4881	2	N	-0-					72
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	759	1	5553	2	N	-0-					72
*10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	773	1	5968	3	N	-0-					72
*11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	2040	1	6216	3	N	-0-					72
*12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1183	1	7078	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 85,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4263	-0-	4263	10357	984	1	3254	2	N	23					142
							25	9									
02	0	W	3808	-0-	3808	14165	888	1	2910	2	N	9					151
							10	9									
03	17907	X	3742	-0-	-14165	-0-	1331	1	2402	2	N	8					159
							9	9									
04	4170	X	3664	-0-	-506	-0-	490	1	3165	2	N	8					167
							9	9									
05	4309	X	3562	-0-	-747	-0-	440	1	3115	2	N	6	164	1			9
							7	9									
06	4140	X	2967	-0-	-1173	-0-	429	1	2535	2	N	3					12
							3	9									
07	4216	X	2762	-0-	-1454	-0-	614	1	2145	2	N	3					15
							3	9									
08	3782	X	2514	-0-	-1268	-0-	449	1	2064	2	N	1					16
							1	9									
09	3660	X	2029	-0-	-1631	-0-	97	1	1932	2	N	-0-					16
*10	3565	X	1501	-0-	-2064	-0-	528	1	973	3	N	-0-					16
*11	2970	X	1558	-0-	-1412	-0-	666	1	892	3	N	-0-					16
12	2759	X	1198	-0-	-1561	-0-	1079	1	119	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 33,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 131200 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7843 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
07	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2015 - PLUGGED 01/14/15

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

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		17	-0-	17	17	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	57	X	57	-0-	-0-	17	3	1	54	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		193	-0-	193	210	7	1	186	2	N	-0-					-0-
05	265	X	55	-0-	-210	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

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	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		271	-0-	271	271	9	1	261	2	N	1					1
							1	9									
08	SI MULT		970	-0-	970	1241	38	1	930	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	SI MULT		894	-0-	894	2135	32	1	856	2	N	5	3	1			4
							6	9									
10	2857	X	722	-0-	-2135	-0-	29	1	690	2	N	3	4	1			3
							3	9									
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

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	527	X	204	-0-	-323	-0-		12	1	191	2	N	1					39
								1	9									
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-		15	1	244	2	N	2	2	1			39
								2	9									
03	217	X	199	-0-	-18	-0-		10	1	189	2	N	-0-					39
04	240	X	166	-0-	-74	-0-		6	1	160	2	N	-0-					39
05	372	X	238	-0-	-134	-0-		5	1	167	2	N	60	1	1			98
								66	9									
06	270	X	165	-0-	-105	-0-		5	1	160	2	N	-0-					98
07	279	X	193	-0-	-86	-0-		7	1	186	2	N	-0-					98
08	248	X	186	-0-	-62	-0-		7	1	178	2	N	1	1	1			98
								1	9									
09	240	X	163	-0-	-77	-0-		6	1	156	2	N	1	1	1			98
								1	9									
10	248	X	117	-0-	-131	-0-		5	1	111	2	N	1	1	1			98
								1	9									
11	180	X	169	-0-	-11	-0-		6	1	162	2	N	1	1	1			98
								1	9									
12	186	X	175	-0-	-11	-0-		7	1	168	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

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	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-		138	1	2262	2	N	7					47
								8	9									
02	2100	X	2092	-0-	-8	-0-		122	1	1957	2	N	12	17	1			42
								13	9									
03	2480	X	2240	-0-	-240	-0-		117	1	2121	2	N	2					44
								2	9									
04	2790	X	2066	-0-	-724	-0-		78	1	1988	2	N	-0-					44
05	2883	X	1802	-0-	-1081	-0-		52	1	1750	2	N	-0-	7	1			37
06	2340	X	1839	-0-	-501	-0-		58	1	1781	2	N	-0-	3	1			34
07	2325	X	1843	-0-	-482	-0-		64	1	1779	2	N	-0-					34
08	2232	X	1733	-0-	-499	-0-		68	1	1662	2	N	3	5	1			32
								3	9									
09	2070	X	1596	-0-	-474	-0-		57	1	1528	2	N	10	7	1			35
								11	9									
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-	7	1			28
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-						N	-0-					28
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-						N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

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

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1875	-0-	-202	-0-	155	1	1692	2	Y	25					123
							28	9									
02	2184	X	973	-0-	-1211	-0-	65	1	891	2	Y	15					138
							17	9									
03	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	155	1	2838	2	Y	29	109	1			58
							32	9									
04	3060	X	2368	-0-	-692	-0-	150	1	2161	2	Y	52	109	1			1
							57	9									
05	3162	X	2488	-0-	-674	-0-	155	1	2288	2	Y	41					42
							45	9									
06	2940	X	2056	-0-	-884	-0-	150	1	1861	2	Y	41					83
							45	9									
07	3038	X	1746	-0-	-1292	-0-	155	1	1559	2	Y	29	84	1			28
							32	9									
08	3038	X	1916	-0-	-1122	-0-	155	1	1731	2	Y	27					55
							30	9									
09	2400	X	1694	-0-	-706	-0-	150	1	1509	2	Y	32					87
							35	9									
10	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	233	1	1492	2	Y	34	105	1			16
							37	9									
11	2070	X	1677	-0-	-393	-0-	166	1	1460	2	Y	46					62
							51	9									
*12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	210	1	2004	3	Y	59	48	1			73
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 23,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 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	1240	N	922	-0-	-318	-0-	52	1	870	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	975	-0-	-173	-0-	54	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	59	1	930	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	676	-0-	-374	-0-	41	1	635	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	851	-0-	-420	-0-	49	1	802	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	573	-0-	-567	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	3	N	-0-					-0-
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	33	1	660	3	N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	42	1	670	3	N	-0-					-0-
11	660	N	437	-0-	-223	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	59	1	838	3	N	8	2	6			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1229	-0-	-352	-0-	66	1	1163	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	987	-0-	-357	-0-	53	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	61	1	1047	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	59	1	1034	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	50	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	54	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	55	1	983	3	N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	3	N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	57	1	943	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	919	-0-	-221	-0-	49	1	870	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	58	1	1029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 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	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BATTLECAT OIL & GAS, LLC 056381
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 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	5735		4570	-0-	-1165	1317	4524	2	46	9	N	42					172
02	5180		4025	-0-	-1155	162	3984	2	41	9	N	37	173	1			36
*03	4898	#	4339	-0-	-559	-0-	4294	2	45	9	N	41					77
04	0	W	4087	-0-	4087	4087	4047	2	40	9	N	36					113
05	0	W	4308	-0-	4308	8395	4271	2	37	9	N	34					147
06	3867		3867	-0-	-0-	8395	3833	2	34	9	N	31	162	1			16
07	5735		4232	-0-	-1503	6892	4202	2	30	9	N	27					43
08	4085		3160	-0-	-925	5967	3120	2	40	9	N	36					79
09	3926		3926	-0-	-0-	5967	3891	2	35	9	N	32					111
10	4015		4015	-0-	-0-	5967	3978	2	37	9	N	34					145
11	3870		3261	-0-	-609	5358	3232	2	29	9	N	26					171
12	3999		3814	-0-	-185	5173	3779	2	35	9	N	32	176	1			27

TOTAL GAS PROD: 47,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

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

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	#	4779	-0-	-150	-0-	4779	2			N	-0-					55
02	4284	#	3782	-0-	-502	-0-	3782	2			N	-0-					55
03	4743	#	4601	-0-	-142	-0-	4601	2			N	-0-					55
04	4620	#	4204	-0-	-416	-0-	4204	2			N	-0-					55
05	4774	#	4626	-0-	-148	-0-	4625	2	1	9	N	1					56
06	4620	#	4329	-0-	-291	-0-	4329	2			N	-0-					56
07	4588	#	4072	-0-	-516	-0-	4071	2	1	9	N	1					57
08	4619	#	4277	-0-	-342	-0-	4273	2	4	9	N	4					61
09	4470	#	4044	-0-	-426	-0-	4044	2			N	-0-					61
10	4619	#	3991	-0-	-628	-0-	3991	2			N	-0-					61
11	4320	#	3777	-0-	-543	-0-	3777	2			N	-0-					61
12	4278	#	4119	-0-	-159	-0-	4117	2	2	9	N	2					63

TOTAL GAS PROD: 50,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	387	1	3871	2	N	-0-					97
02	3920	X	3701	-0-	-219	-0-	211	1	3490	2	N	-0-					97
03	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	238	1	3645	2	N	-0-					97
04	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	234	1	3535	2	N	-0-					97
05	4340	X	3583	-0-	-757	-0-	226	1	3357	3	N	-0-					97
06	4110	X	3275	-0-	-835	-0-	211	1	3064	3	N	-0-					97
07	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	320	1	3647	3	N	-0-					97
08	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	229	1	3610	3	N	-0-					97
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	246	1	3582	3	N	-0-					97
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	404	1	5520	3	N	-0-					97
11	3840	X	3153	-0-	-687	-0-	193	1	2960	3	N	-0-					97
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 43,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	N	-0-					35
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					35
03	651	N	195	-0-	-456	-0-	6	1	189	2	N	-0-					35
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	250	1	6629	2	N	29					123
							32	9									
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5770	2	11	9	N	10	71	1			62
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	207	1	6407	2	N	34					96
							37	9									
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	193	1	6287	2	N	12					108
							13	9									
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	189	1	5541	3	N	18					126
							20	9									
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	161	1	5398	3	N	12					138
							13	9									
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	249	1	6089	3	N	11					149
							12	9									
08	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	262	1	7960	3	N	6					155
							7	9									
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	247	1	6926	3	N	9					164
							10	9									
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	263	1	8104	3	N	10					174
							11	9									
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	182	1	5017	3	N	1	99	1			76
							1	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 72,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 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	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	132	1	1325	2	N	-0-					14
02	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	2	N	-0-					14
03	1550	X	1024	-0-	-526	-0-	63	1	961	2	N	-0-					14
04	1500	X	1174	-0-	-326	-0-	73	1	1101	2	N	-0-					14
05	1550	X	1205	-0-	-345	-0-	76	1	1129	3	N	-0-					14
06	1440	X	886	-0-	-554	-0-	57	1	829	3	N	-0-					14
07	1488	X	1172	-0-	-316	-0-	94	1	1078	3	N	-0-					14
08	1209	X	1122	-0-	-87	-0-	67	1	1055	3	N	-0-					14
09	1170	X	1105	-0-	-65	-0-	71	1	1034	3	N	-0-					14
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	127	1	1740	3	N	-0-					14
11	1140	X	382	-0-	-758	-0-	20	1	311	3	N	46					60
							51	9									
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 12,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					13
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					13
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					13
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4666	2	7	9	N	6					19
05	4092	X	1865	-0-	-2227	-0-	1865	3			N	-0-					19
06	3960	X	207	-0-	-3753	-0-	207	3			N	-0-					19
07	4092	X	3603	-0-	-489	-0-	3600	3	3	9	N	3					22
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4610	3	4	9	N	4					26
09	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3438	3	1	9	N	1					27
10	3596	X	322	-0-	-3274	-0-	322	3			N	-0-					27
11	3960	X	637	-0-	-3323	-0-	637	3			N	-0-					27
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 44,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 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	5270	X	5012	-0-	-258	-0-	5012	2			N	-0-					104
02	6132	X	3857	-0-	-2275	-0-	3857	2			N	-0-					104
03	6789	X	3999	-0-	-2790	-0-	3999	2			N	-0-					104
04	6570	X	3457	-0-	-3113	-0-	3457	2			N	-0-					104
05	6262	X	1538	-0-	-4724	-0-	1538	3			N	-0-					104
06	4860	X	3099	-0-	-1761	-0-	3099	3			N	-0-					104
07	4278	X	3291	-0-	-987	-0-	3291	3			N	-0-					104
08	3999	X	2835	-0-	-1164	-0-	2835	3			N	-0-					104
09	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	3153	3			N	-0-					104
10	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3253	3	22	9	N	20	75	1			49
11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6555	3	66	9	N	60					109
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 40,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 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	7378	X	6580	-0-	-798	-0-	6567	2	13	9	N	12					46
02	6664	X	5999	-0-	-665	-0-	5985	2	14	9	N	13					59
03	7378	X	5970	-0-	-1408	-0-	5953	2	17	9	N	15					74
04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7459	2	13	9	N	12					86
05	7378	X	4262	-0-	-3116	-0-	4256	3	6	9	N	5					91
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7882	3	8	9	N	7					98
07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7705	3	14	9	N	13					111
08	7378	X	7240	-0-	-138	-0-	7232	3	8	9	N	7					118
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7191	3	17	9	N	15					133
10	7378	X	6788	-0-	-590	-0-	6779	3	9	9	N	8	122	1			19
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7206	3	3	9	N	3					22
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 74,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					37
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1					38
03	3658	X	1612	-0-	-2046	-0-	1612	2			N	-0-					38
04	3540	X	1736	-0-	-1804	-0-	1736	2			N	-0-					38
05	3658	X	1161	-0-	-2497	-0-	1161	3			N	-0-					38
06	2400	X	1572	-0-	-828	-0-	1572	3			N	-0-					38
07	2480	X	532	-0-	-1948	-0-	532	3			N	-0-					38
08	1798	X	1000	-0-	-798	-0-	1000	3			N	-0-					38
09	1740	X	1153	-0-	-587	-0-	1153	3			N	-0-					38
10	1612	X	554	-0-	-1058	-0-	554	3			N	-0-					38
11	1560	X	524	-0-	-1036	-0-	524	3			N	-0-					38
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 14,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

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

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	131	-0-	-644	-0-	131	2			N	-0-					16
02	364	X	161	-0-	-203	-0-	161	2			N	-0-					16
03	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	2			N	-0-					16
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					16
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					16
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					17
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

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

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

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

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

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

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1254	-0-	-17	-0-	169	1	1085	2	N	-0-					50
02	1204	X	581	-0-	-623	-0-	25	1	556	2	N	-0-					50
03	1364	X	561	-0-	-803	-0-	23	1	538	2	N	-0-					50
04	1320	X	965	-0-	-355	-0-	43	1	922	2	N	-0-					50
05	1364	X	1091	-0-	-273	-0-	49	1	1042	3	N	-0-					50
06	1200	X	960	-0-	-240	-0-	42	1	918	3	N	-0-					50
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	N	-0-					50
08	992	X	830	-0-	-162	-0-	36	1	794	3	N	-0-					50
09	1050	X	865	-0-	-185	-0-	38	1	827	3	N	-0-					50
10	1085	X	908	-0-	-177	-0-	42	1	866	3	N	-0-					50
11	960	X	738	-0-	-222	-0-	32	1	706	3	N	-0-					50
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	147	1	1131	2	N	-0-			38
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	42	1	1065	2	N	-0-			38
03	1147	N	858	-0-	-289	-0-	34	1	824	2	N	-0-			38
04	1110	N	902	-0-	-208	-0-	35	1	867	2	N	-0-			38
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1183	3	N	-0-			38
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	3	N	-0-			38
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	1130	3	N	-0-			38
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	993	3	N	-0-			38
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	N	20			58
							22	9							
10	1147	N	691	-0-	-456	-0-	31	1	660	3	N	-0-			58
11	990	N	838	-0-	-152	-0-	32	1	806	3	N	-0-			58
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 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	4278	X	3042	-0-	-1236	-0-	409	1	2633	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	2752	-0-	-1112	-0-	116	1	2636	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	120	1	2747	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	2330	-0-	-1150	-0-	105	1	2225	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	2278	-0-	-1318	-0-	101	1	2177	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2303	-0-	-637	-0-	101	1	2202	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	112	1	2535	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2046	-0-	-806	-0-	88	1	1958	3	N	-0-			-0-
09	2340	X	2103	-0-	-237	-0-	93	1	2010	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	113	1	2334	3	N	-0-			-0-
11	2550	X	1651	-0-	-899	-0-	72	1	1579	3	N	-0-			-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	152	1	3435	2	N	64			64
							70	9							
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	166	1	3792	2	N	47			111
							52	9							
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	122	1	2581	2	N	-0-			111
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	111	1	2269	3	N	-0-			111
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	3	N	-0-			111
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	3	N	-0-			111
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	3	N	-0-			111
09	2700	X	1013	-0-	-1687	-0-	47	1	966	3	N	-0-			111
10	2387	X	889	-0-	-1498	-0-	43	1	846	3	N	-0-			111
11	1950	X	550	-0-	-1400	-0-	25	1	525	3	N	-0-			111
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			111

TOTAL GAS PROD: 19,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1469	-0-	-112	-0-	169	1	1300	2	N	-0-					67
02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	51	1	1289	2	N	-0-					67
03	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	53	1	1299	2	N	-0-					67
04	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	45	1	1107	2	N	3					70
							3	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	3	N	7					77
							8	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	43	1	1013	3	N	-0-					77
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	48	1	1226	3	N	-0-					77
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	N	6					83
							7	9									
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					83
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	52	1	1127	3	N	-0-					83
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	N	-0-					83
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 11,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	-0-					37
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	37	7			-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	1	1	508	2	N	-0-					-0-
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	1	1	470	2	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	3	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	65	1	472	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	3	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	3	N	-0-					-0-
11	510	N	218	-0-	-292	-0-	25	1	193	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	112	1	860	2	N	-0-					21
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	N	-0-	21	7			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	33	1	807	2	N	-0-					-0-
04	930	N	774	-0-	-156	-0-	30	1	744	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	3	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	3	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	3	N	-0-					-0-
11	630	N	390	-0-	-240	-0-	15	1	375	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	108	1	697	2	N	-0-					-0-
02	868	N	665	-0-	-203	-0-	28	1	637	2	N	-0-					-0-
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	31	1	709	2	N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	34	1	722	2	N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	703	3	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	490	-0-	-230	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	276	1	2127	2	N	25					45
							28	9									
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	86	1	2172	2	N	1					46
							1	9									
03	3100	X	1989	-0-	-1111	-0-	78	1	1907	2	N	4					50
							4	9									
04	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	82	1	2036	2	N	3					53
							3	9									
05	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	91	1	2264	3	N	-0-					53
06	2430	X	2141	-0-	-289	-0-	88	1	2050	3	N	3					56
							3	9									
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	95	1	2445	3	N	4					60
							4	9									
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	87	1	2161	3	N	-0-					60
09	2280	X	2218	-0-	-62	-0-	85	1	2133	3	N	-0-					60
10	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	98	1	2099	3	N	-0-					60
11	2460	X	1521	-0-	-939	-0-	59	1	1462	3	N	-0-					60
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 24,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

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

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-93	-0-	25	1	192	2	N	-0-					15
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	7	1	181	2	N	-0-					15
03	279	N	35	-0-	-244	-0-	1	1	34	2	N	-0-					15
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					15
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					15
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					15
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1115	-0-	-94	-0-	145	1	967	3	Y	3					8
							3	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	59	1	1012	2	Y	2					3
							2	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	2					5
							2	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	853	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	796	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	3					5
							3	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	Y	1					6
							1	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	589	3	Y	3					9
							3	9									
10	837	N	483	-0-	-354	-0-	26	1	455	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	637	3	Y	2					4
							2	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	935	3	Y	3					8
02	1036	N	864	-0-	-172	-0-	49	1 6 9	809	2	Y	5	9	1			4
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1 7 9	915	2	Y	6					10
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	652	2	Y	5					15
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	53	1 8 9	851	3	Y	7	7	1			15
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	787	3	Y	3	16	1			2
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	743	3	Y	3					5
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	901	3	Y	1					6
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	871	3	Y	3					9
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	874	3	Y	2	9	1			2
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	926	3	Y	2					4
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	294	1 4 9	1964	3	Y	4					9
02	2072	N	1954	-0-	-118	-0-	112	1 4 9	1838	2	Y	4	9	1			4
03	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	115	1 7 9	1969	2	Y	6					10
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1 6 9	1495	2	Y	5					15
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	116	1 8 9	1851	3	Y	7	7	1			15
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	99	1 3 9	1429	3	Y	3	16	1			2
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	1807	3	Y	3					5
08	3100	N	3472	-0-	372	372	181	1 1 9	3290	3	Y	1					6
09	3000	N	4181	-0-	1181	1553	221	1 3 9	3957	3	Y	3					9
10	3100	N	3697	-0-	597	2150	201	1 2 9	3494	3	Y	2	9	1			2
11	5420	X	3270	-0-	-2150	-0-	178	1 2 9	3090	3	Y	2					4
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 27,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	482	1	3221	3	Y	4					9
							4	9									
02	3892	X	3195	-0-	-697	-0-	183	1	3008	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	191	1	3281	2	Y	6					10
							7	9									
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	5					15
							6	9									
05	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	199	1	3181	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	202	1	2928	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	151	1	2814	3	Y	3					5
							3	9									
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	221	1	4000	3	Y	1					6
							1	9									
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	211	1	3786	3	Y	3					9
							3	9									
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	201	1	3485	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	179	1	3094	3	Y	2					4
							2	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 37,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2383	-0-	-97	-0-	274	1	2109	2	N	-0-					33
02	2240	X	2005	-0-	-235	-0-	76	1	1929	2	N	-0-					33
03	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	85	1	2072	2	N	-0-					33
04	2310	X	2006	-0-	-304	-0-	78	1	1924	2	N	4					37
							4	9									
05	2387	X	2029	-0-	-358	-0-	79	1	1950	3	N	-0-					37
06	2310	X	1884	-0-	-426	-0-	77	1	1807	3	N	-0-					37
07	2232	X	2104	-0-	-128	-0-	79	1	2025	3	N	-0-					37
08	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	70	1	1747	3	N	-0-					37
09	2010	X	1888	-0-	-122	-0-	72	1	1816	3	N	-0-					37
10	2108	X	1939	-0-	-169	-0-	86	1	1852	3	N	1					38
							1	9									
11	2040	X	1209	-0-	-831	-0-	47	1	1162	3	N	-0-					38
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 21,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	235	1	1574	3	Y	-0-					1
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	82	1	1351	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	99	1	1700	2	Y	6					6
							7	9									
04	T. A.		1292	-0-	1292	1292	74	1	1212	2	Y	5					11
							6	9									
05	T. A.		1875	-0-	1875	3167	110	1	1757	3	Y	7	5	1			13
							8	9									
06	T. A.		1476	-0-	1476	4643	95	1	1378	3	Y	3	14	1			2
							3	9									
07	T. A.		1504	-0-	1504	6147	76	1	1425	3	Y	3					5
							3	9									
08	7742	X	1595	-0-	-6147	-0-	83	1	1511	3	Y	1					6
							1	9									
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	3	Y	3					9
							3	9									
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1541	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	97	1	1685	3	Y	2					4
							2	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 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	5115	X	4392	-0-	-723	-0-	502	1	3871	2	N	17					124
							19	9									
02	4620	X	3805	-0-	-815	-0-	145	1	3660	2	N	-0-					124
03	5115	X	4426	-0-	-689	-0-	174	1	4235	2	N	15					139
							17	9									
04	4500	X	4003	-0-	-497	-0-	155	1	3842	2	N	5					144
							6	9									
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	171	1	4241	3	N	15					159
							17	9									
06	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	171	1	3986	3	N	5					164
							6	9									
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	185	1	4555	3	N	-0-					164
08	4433	X	3717	-0-	-716	-0-	148	1	3567	3	N	2	112	1			54
							2	9									
09	4290	X	3491	-0-	-799	-0-	138	1	3353	3	N	-0-					54
10	4743	X	3733	-0-	-1010	-0-	172	1	3561	3	N	-0-					54
11	4590	X	2722	-0-	-1868	-0-	108	1	2614	3	N	-0-					54
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 43,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17 4	1 9	112	3	Y	4					9
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	4 1	1 9	65	2	Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	1248	3	Y	2					6
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	128 4	1 9	2106	2	Y	4	6	1			4
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	123 4	1 9	2107	2	Y	4					8
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	84 4	1 9	1378	2	Y	4					12
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	160 6	1 9	2558	3	Y	5	6	1			11
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	132 29	1 9	1905	3	Y	26	17	1			20
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	81 30	1 9	1508	3	Y	27					47
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	86 9	1 9	1553	3	Y	8					55
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90 25	1 9	1618	3	Y	23					78
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	92 20	1 9	1591	3	Y	18	82	1			14
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	95 23	1 9	1640	3	Y	21					35
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 20,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2276	2	17	9	N	15					150
02	1960	X	1323	-0-	-637	-0-	1313	2	10	9	N	9					159
03	2201	X	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					159
04	2220	X	2193	-0-	-27	-0-	2175	2	18	9	N	16					175
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2581	3	3	9	N	3	106	1			72
06	2220	X	1027	-0-	-1193	-0-	1026	3	1	9	N	1					73
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2743	3	10	9	N	9					82
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2720	3	7	9	N	6					88
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2664	3	4	9	N	4					92
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2754	3	9	9	N	8					100
11	2670	X	2360	-0-	-310	-0-	2358	3	2	9	N	2					102
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 24,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1137	-0-	-351	-0-	131	1	1006	2	N	-0-					77
02	1344	X	930	-0-	-414	-0-	35	1	895	2	N	-0-					77
03	1395	X	986	-0-	-409	-0-	39	1	947	2	N	-0-					77
04	1350	X	1060	-0-	-290	-0-	41	1	1019	2	N	-0-					77
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	98	1	2424	3	N	2					79
							2	9									
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	99	1	2319	3	N	5					84
							6	9									
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	105	1	2701	3	N	9					93
							10	9									
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	88	1	2180	3	N	2	58	1			37
							2	9									
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	102	1	2571	3	N	3					40
							3	9									
10	2821	X	2381	-0-	-440	-0-	106	1	2273	3	N	2					42
							2	9									
11	2730	X	1638	-0-	-1092	-0-	63	1	1575	3	N	-0-					42
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 20,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	410	1	2743	3	Y	4					9
							4	9									
02	3108	X	2909	-0-	-199	-0-	166	1	2736	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	212	1	3643	2	Y	8					14
							9	9									
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	121	1	1968	2	Y	7					21
							8	9									
05	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	144	1	2308	3	Y	10	10	1			21
							11	9									
06	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	174	1	2521	3	Y	3	22	1			2
							3	9									
07	2883	X	1831	-0-	-1052	-0-	93	1	1735	3	Y	3					5
							3	9									
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	161	1	2916	3	Y	1					6
							1	9									
09	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	120	1	2159	3	Y	3					9
							3	9									
10	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	131	1	2284	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	2970	X	2255	-0-	-715	-0-	123	1	2130	3	Y	2					4
							2	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 29,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	4					9
							4	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1	42	2	Y	1					5
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	4					4
							4	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	26					30
							29	9									
*10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	20	34	1			16
							22	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					39
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	233	3	Y	4					9
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	243	2	Y	4	9	1			4
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	3 1	1 9	45	2	Y	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					45
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					45
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5363	-0-	-558	-0-	696 11	1 9	4656	3	Y	10					26
02	5348	X	4573	-0-	-775	-0-	261 14	1 9	4298	2	Y	13	27	1			12
03	5859	X	5009	-0-	-850	-0-	275 6	1 9	4728	2	Y	5					17
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	205 6	1 9	3345	2	Y	5					22
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	328 7	1 9	5258	3	Y	6	10	1			18
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	284 3	1 9	4105	3	Y	3	19	1			2
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	212 3	1 9	3961	3	Y	3					5
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	277 1	1 9	5019	3	Y	1					6
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	262 3	1 9	4694	3	Y	3					9
10	5239	X	4369	-0-	-870	-0-	238 2	1 9	4129	3	Y	2	9	1			2
11	5070	X	5036	-0-	-34	-0-	275 2	1 9	4759	3	Y	2					4
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 52,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					94
02	2464	X	2335	-0-	-129	-0-	2335	2			N	-0-					94
03	2759	X	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					94
04	2730	X	2407	-0-	-323	-0-	2407	2			N	-0-					94
05	2821	X	1191	-0-	-1630	-0-	1191	3			N	-0-					94
06	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2471	3			N	-0-					94
07	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2362	3			N	-0-					94
08	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			N	-0-					94
09	2400	X	2358	-0-	-42	-0-	2358	3			N	-0-					94
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	74	1			20
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					20
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 23,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

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

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2143	-0-	-120	-0-	246	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1775	-0-	-269	-0-	67	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1880	-0-	-383	-0-	74	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	2003	-0-	-67	-0-	78	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1965	-0-	-174	-0-	76	1	1889	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	1823	-0-	-247	-0-	75	1	1748	3	N	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	88	1	2265	3	N	-0-					-0-
08	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	1997	-0-	-13	-0-	76	1	1921	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	2204	-0-	-152	-0-	98	1	2106	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	1579	-0-	-701	-0-	61	1	1518	3	N	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

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

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

ZACHRY, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 190802 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/15

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

01	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	300	1	2005	3	Y	13						34
							14	9										
02	2240	N	1963	-0-	-277	-0-	111	1	1832	2	Y	18	36	1				16
							20	9										
03	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	118	1	2021	2	Y	6						22
							7	9										
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	Y	5						27
							6	9										
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	137	1	2198	3	Y	7	13	1				21
							8	9										
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	117	1	1701	3	Y	3	22	1				2
							3	9										
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	94	1	1759	3	Y	3						5
							3	9										
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	2019	3	Y	1						6
							1	9										
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	3	Y	3						9
							3	9										
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	97	1	1679	3	Y	2	9	1				2
							2	9										
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	111	1	1922	3	Y	2						4
							2	9										
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT						4

TOTAL GAS PROD: 22,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4626	-0-	-303	-0-	602	1 1 9	4023	3	Y	1					3
02	4536	X	3950	-0-	-586	-0-	226	1 1 9	3723	2	Y	1	3	1			1
03	5022	X	4282	-0-	-740	-0-	235	1 1 9	4046	2	Y	1					2
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	171	1 1 9	2798	2	Y	1					3
05	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	243	1 2 9	3892	3	Y	2	2	1			3
06	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	256	1 13 9	3708	3	Y	12	6	1			9
07	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	177	1 13 9	3294	3	Y	12					21
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	232	1 3 9	4212	3	Y	3					24
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	224	1 12 9	4016	3	Y	11					35
10	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	212	1 9 9	3681	3	Y	8	37	1			6
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	229	1 11 9	3973	3	Y	10					16
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 44,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3878	-0-	-710	-0-	504	1	3373	3	Y	1					4
							1	9									
02	4144	X	3682	-0-	-462	-0-	211	1	3469	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	220	1	3788	2	Y	6					8
							7	9									
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	171	1	2789	2	Y	5					13
							6	9									
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	242	1	3875	3	Y	7	6	1			14
							8	9									
06	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	216	1	3124	3	Y	3	15	1			2
							3	9									
07	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	154	1	2870	3	Y	3					5
							3	9									
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	238	1	4312	3	Y	-0-					5
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	211	1	3781	3	Y	3					8
							3	9									
10	4123	X	3525	-0-	-598	-0-	192	1	3331	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
11	4410	X	3664	-0-	-746	-0-	200	1	3462	3	Y	2					4
							2	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 40,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2357	-0-	-0-	-0-	306	1	2048	3	Y	3					8
							3	9									
02	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	80	1	1326	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
03	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	137	1	2348	2	Y	5					9
							6	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	102	1	1666	2	Y	6					15
							7	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	115	1	1844	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	130	1	1880	3	Y	2	14	1			2
							2	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	91	1	1700	3	Y	3					5
							3	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	126	1	2278	3	Y	-0-					5
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2013	3	Y	3					8
							3	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	108	1	1877	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	115	1	1996	3	Y	2					4
							2	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 22,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

01	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	137	3	Y	4					9
							4	9									
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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	1					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

01	12245	X	10510	-0-	-1735	-0-	1365	1	9127	3	Y	16					39
							18	9									
02	9408	X	9186	-0-	-222	-0-	525	1	8652	2	Y	8	43	1			4
							9	9									
03	7998	X	7968	-0-	-30	-0-	438	1	7523	2	Y	6					10
							7	9									
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	322	1	5258	2	Y	5					15
							6	9									
05	10168	X	8177	-0-	-1991	-0-	480	1	7689	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	9840	X	6946	-0-	-2894	-0-	449	1	6494	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	10168	X	7587	-0-	-2581	-0-	386	1	7198	3	Y	3					5
							3	9									
08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	435	1	7887	3	Y	1					6
							1	9									
09	7920	X	7558	-0-	-362	-0-	399	1	7156	3	Y	3					9
							3	9									
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	390	1	6780	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	8040	X	7707	-0-	-333	-0-	421	1	7284	3	Y	2					4
							2	9									
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 86,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	178	1	1189	3	Y	3					8
							3	9									
02	1372	N	892	-0-	-480	-0-	51	1	835	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
03	1302	N	991	-0-	-311	-0-	54	1	930	2	Y	6					10
							7	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1166	2	Y	5					15
							6	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	73	1	1173	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	852	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	3	Y	3					5
							3	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1522	3	Y	1					6
							1	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	3	Y	2					8
							2	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1286	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	3	Y	2					4
							2	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 14,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

01	7471	X	7054	-0-	-417	-0-	374	1	6636	3	Y	40	33	1				7
							44	9										
02	6748	X	6047	-0-	-701	-0-	320	1	5680	3	Y	43	36	1				14
							47	9										
03	7254	X	6549	-0-	-705	-0-	359	1	6143	3	Y	43	48	1				9
							47	9										
04	7020	X	6629	-0-	-391	-0-	356	1	6232	3	Y	37	32	1				14
							41	9										
05	7254	X	6704	-0-	-550	-0-	312	1	6359	3	Y	30	32	1				12
							33	9										
06	6840	X	6293	-0-	-547	-0-	316	1	5945	3	Y	29	24	1				17
							32	9										
07	6851	X	6212	-0-	-639	-0-	328	1	5855	3	Y	26	27	1				16
							29	9										
08	6851	X	5034	-0-	-1817	-0-	238	1	4772	3	Y	22	25	1				13
							24	9										
09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	368	1	6749	3	Y	26	26	1				13
							29	9										
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	378	1	6313	3	Y	30	27	1				16
							33	9										
11	6300	X	5710	-0-	-590	-0-	306	1	5374	3	Y	27	25	1				18
							30	9										
12	7378	X	7004	-0-	-374	-0-	369	1	6604	3	Y	28	31	1				15
							31	9										

TOTAL GAS PROD: 77,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 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	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	703	1	4437	3	Y	18	2	8			33
							20	9									
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	587	1	3893	3	Y	8	25	1			16
							9	9									
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	645	1	4219	3	Y	3					19
							3	9									
04	4830	X	4767	-0-	-63	-0-	646	1	4110	3	Y	10					29
							11	9									
05	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	601	1	4042	3	Y	11					40
							12	9									
06	4830	X	4027	-0-	-803	-0-	544	1	3474	3	Y	8					48
							9	9									
07	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	681	1	4089	3	Y	20	14	1			54
							22	9									
08	4929	X	4517	-0-	-412	-0-	628	1	3872	3	Y	15					69
							17	9									
09	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	673	1	3830	3	Y	10					79
							11	9									
10	4805	X	4714	-0-	-91	-0-	696	1	4005	3	Y	12					91
							13	9									
11	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	498	1	3216	3	Y	10	66	1			35
							11	9									
*12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	708	1	4256	3	Y	12	3	6			44
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 55,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

01	71		1	-0-	-70	-0-	1	3			Y	-0-					13
02	71		-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	71		-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					-0-
04	71		-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	234	1	4146	3	Y	77	64	1			13
							85	9									
02	4592	X	3955	-0-	-637	-0-	206	1	3653	3	Y	87	72	1			28
							96	9									
03	5084	X	5001	-0-	-83	-0-	271	1	4636	3	Y	85	96	1			17
							94	9									
04	4920	X	4446	-0-	-474	-0-	236	1	4130	3	Y	73	63	1			27
							80	9									
05	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	204	1	4170	3	Y	59	63	1			23
							65	9									
06	4830	X	3638	-0-	-1192	-0-	181	1	3394	3	Y	57	48	1			32
							63	9									
07	4991	X	4203	-0-	-788	-0-	220	1	3926	3	Y	52	53	1			31
							57	9									
08	4991	X	3092	-0-	-1899	-0-	144	1	2900	3	Y	44	50	1			25
							48	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	250	1	4583	3	Y	52	51	1			26
							57	9									
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	255	1	4258	3	Y	59	53	1			32
							65	9									
11	3540	X	3248	-0-	-292	-0-	172	1	3015	3	Y	55	50	1			37
							61	9									
*12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	227	1	4056	3	Y	56	61	1			32
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 50,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		10	-0-	-43	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					13
02	53		-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	53		4	-0-	-49	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	53		2	-0-	-51	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	282	3	Y	-0-					14
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	3	Y	-0-	14	1			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	42	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	39	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	37	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	41	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	41	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	40	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	3	Y	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 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	6138	X	-0-	-0-	-6138	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

01	744	N	694	-0-	-50	-0-	37	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	33	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	38	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	36	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	31	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	34	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	36	1	639	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

01	310	N	256	-0-	-54	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	329	-0-	-74	-0-	21 8	1 9	300	3	Y	7	3	6			4

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	347	1	6270	3	Y	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	323	1	6040	3	Y	-0-					-0-
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	325	1	5961	3	Y	-0-					-0-
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	318	1	5599	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	338	1	6017	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4320	-0-	-1380	-0-	245	1	4075	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	287	1	4946	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5412	-0-	-478	-0-	265	1	5147	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5076	-0-	-624	-0-	251	1	4825	3	Y	-0-					-0-
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	246	1	4932	3	Y	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	184	1	4187	3	Y	-0-					-0-
*12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	247	1	4393	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	3	Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1283	3	Y	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	87	1	1491	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	1530	83	1	1447	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1585	-0-	1585	3115	74	1	1511	3	Y	-0-					-0-
06	2000	N	1405	-0-	-595	2520	71	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1459	-0-	-1641	879	77	1	1382	3	Y	-0-					-0-
08	2144	N	1265	-0-	-879	-0-	60	1	1205	3	Y	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	79	1	1319	3	Y	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	68	1	1189	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	71	1	1264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3652	X	3403	-0-	-249	-0-	179	1	3224	3	Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	157	1	2942	3	Y	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	178	1	3267	3	Y	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	175	1	3078	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	159	1	2813	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2591	-0-	-619	-0-	147	1	2444	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	179	1	3074	3	Y	-0-					-0-
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	171	1	3319	3	Y	-0-					-0-
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	166	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	171	1	3417	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2264	-0-	-316	-0-	95	1	2169	3	Y	-0-					-0-
*12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	193	1	3435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1770	-0-	-152	-0-	94	1	1666	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
02	1764	N	1658	-0-	-106	-0-	88	1	1568	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	86	1	1468	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3187	-0-	187	187	161	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7015	-0-	3915	4102	372	1	6643	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6327	-0-	3227	7329	300	1	6027	3	Y	-0-					-0-
09	14896	X	7567	-0-	-7329	-0-	391	1	7176	3	Y	-0-					-0-
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	419	1	7001	3	Y	-0-					-0-
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	340	1	5981	3	Y	-0-					-0-
*12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	402	1	7211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	646	1	4076	3	Y	11					29
							12	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	544	1	3617	3	Y	-0-	15	1			14
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	616	1	4028	3	Y	3					17
							3	9									
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	617	1	3917	3	Y	9					26
							10	9									
05	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	574	1	3852	3	Y	11					37
							12	9									
06	4380	X	3863	-0-	-517	-0-	522	1	3334	3	Y	6					43
							7	9									
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	662	1	3980	3	Y	-0-	43	1			-0-
08	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	627	1	3868	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	636	1	3624	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	661	1	3807	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3496	-0-	-1004	-0-	470	1	3026	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	651	1	3916	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

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	14B DENY	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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	239	1	1384	3	Y	-0-			-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	207	1	1416	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	1274	3			Y	-0-			-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	262	1	1100	3	Y	-0-			-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	336	1	2160	3	Y	-0-			-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	329	1	1886	3	Y	-0-			-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-			-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	263	1	1549	3	Y	-0-			-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	326	1	2136	3	Y	-0-			-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	186	1	1697	3	Y	-0-			-0-
11	1740	N	881	-0-	-859	-0-	881	3			Y	-0-			-0-
12	2294	N	1342	-0-	-952	-0-	55	1	1285	3	Y	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 20,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

01	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-			-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	143	1	809	2	Y	-0-			-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-			-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			-0-
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9	Y	8			8

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1	1	1113	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	863	-0-	-145	-0-	863	2			Y	-0-			-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-			-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-			-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			Y	-0-			-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-			-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	791	3	Y	-0-					10
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	39	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	801	-0-	-5	-0-	38	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	44	1	773	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	138	1	2449	3	Y	-0-					-0-
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	122	1	2164	3	Y	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	145	1	2485	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	134	1	2339	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	116	1	2357	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2261	-0-	-289	-0-	114	1	2147	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2250	-0-	-292	-0-	119	1	2131	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	93	1	1859	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1528	-0-	-722	-0-	79	1	1449	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	96	1	1596	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	86	1	1503	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	80	1	1428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	641	-0-	-10	-0-	44	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	45	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	42	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	37	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	23	1	485	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	207	1	3677	3	Y	25	21	1			4
							28	9									
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	184	1	3265	3	Y	43	35	1			12
							47	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	216	1	3697	3	Y	43	48	1			7
							47	9									
04	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	209	1	3666	3	Y	36	32	1			11
							40	9									
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	195	1	3980	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
06	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	174	1	3269	3	Y	28	24	1			13
							31	9									
07	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	203	1	3625	3	Y	26	27	1			12
							29	9									
08	4216	X	2886	-0-	-1330	-0-	136	1	2726	3	Y	22	25	1			9
							24	9									
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	217	1	3983	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
10	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	219	1	3655	3	Y	29	26	1			12
							32	9									
11	3720	X	2881	-0-	-839	-0-	154	1	2696	3	Y	28	25	1			15
							31	9									
*12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	243	1	4356	3	Y	28	31	1			12
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 45,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	40	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	48	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	45	1	783	3	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	40	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	40	1	711	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	38	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	3	Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	47	1	841	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 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	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-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4520	-0-	-99	-0-	4	1	4516	2	N	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4598	-0-	-172	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4320	-0-	-450	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4518	-0-	-628	-0-	5	1	4513	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4070	-0-	-578	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4433	-0-	-713	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3918	-0-	-402	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4333	-0-	-47	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	24	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	25	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	26	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	119	1	2124	3	Y	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	109	1	1928	3	Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	128	1	2181	3	Y	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	122	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	111	1	2262	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2011	-0-	-209	-0-	102	1	1909	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2121	-0-	-204	-0-	113	1	2008	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	93	1	1869	3	Y	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	127	1	2328	3	Y	-0-					-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	140	1	2331	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	98	1	1718	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	122	1	2181	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	1360	3	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	3	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	67	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	68	1	1225	3	Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	3	Y	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	3	Y	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	Y	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1256	3	Y	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1322	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	51	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	73	1	1315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 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	3565	X	2782	-0-	-783	-0-	156	1	2626	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2999	-0-	-277	-0-	169	1	2830	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2746	-0-	-881	-0-	165	1	2580	3	Y	1					1
							1	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	178	1	2740	3	Y	-0-					1
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	206	1	3389	3	Y	-0-					1
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	169	1	2937	3	Y	-0-					1
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	164	1	2904	3	Y	-0-					1
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	153	1	3081	3	Y	-0-					1
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	175	1	2861	3	Y	-0-					1
10	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	181	1	2881	3	Y	-0-					1
11	3090	X	2296	-0-	-794	-0-	131	1	2165	3	Y	-0-					1
*12	3193	X	2742	-0-	-451	-0-	178	1	2555	3	Y	8	2	6			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 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	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	199	1	3526	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3301	-0-	-227	-0-	176	1	3125	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	212	1	3615	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3679	-0-	-71	-0-	199	1	3480	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	172	1	3512	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3493	-0-	-197	-0-	177	1	3316	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3270	-0-	-543	-0-	173	1	3097	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2604	-0-	-1209	-0-	124	1	2480	3	Y	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	194	1	3563	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	199	1	3322	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2744	-0-	-736	-0-	148	1	2596	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3353	-0-	-522	-0-	177	1	3176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5451	-0-	2351	6453	288	1	5099	3	Y	58	81	1			17
							64	9									
02	11154	X	4701	-0-	-6453	-0-	248	1	4406	3	Y	43	43	1			17
							47	9									
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	218	1	3734	3	Y	43	50	1			10
							47	9									
04	5340	X	1643	-0-	-3697	-0-	87	1	1520	3	Y	33	29	1			14
							36	9									
05	5518	X	2072	-0-	-3446	-0-	95	1	1945	3	Y	29	30	1			13
							32	9									
06	5280	X	3066	-0-	-2214	-0-	153	1	2881	3	Y	29	23	1			19
							32	9									
07	5208	X	3256	-0-	-1952	-0-	172	1	3076	3	Y	7	14	1			12
							8	9									
08	3999	X	2529	-0-	-1470	-0-	120	1	2409	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	256	1	4692	3	Y	-0-					-0-
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	303	1	5052	3	Y	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	186	1	3269	3	Y	-0-					-0-
*12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	228	1	4087	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

01	775	N	514	-0-	-261	-0-	76	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	325	-0-	-291	-0-	42	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	123	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	94	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	96	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	77	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	89	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	69	1	625	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	641	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	66	1	1166	3	Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	79	1	1353	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	73	1	1277	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	63	1	1282	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	60	1	1118	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	64	1	1151	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	48	1	955	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	56	1	1027	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	57	1	951	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	47	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	998	-0-	-118	-0-	53	1	945	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	17	-0-	-882	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					3
02	532	N	6	-0-	-526	-0-	6	3			Y	-0-					3
03	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			Y	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					3
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					3
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	110	1	1207	3	Y	-0-					3
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	Y	-0-					3
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					3
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					3
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	6			2

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	77	1	1367	3	Y	21	40	1			8
							23	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	64	1	1129	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	103	1	1766	3	Y	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	3	Y	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	88	1	1804	3	Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	3	Y	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	110	1	1955	3	Y	18	12	1			6
							20	9									
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	77	1	1536	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	115	1	2117	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	121	1	2020	3	Y	29	26	1			14
							32	9									
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	90	1	1585	3	Y	27	25	1			16
							30	9									
*12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	122	1	2179	3	Y	28	31	1			13
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 22,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 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	3410	X	1626	-0-	-1784	-0-	153	1	1473	3	N	-0-	61	1			-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	272	1	2991	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	2985	-0-	-425	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	289	1	2982	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	310	1	3307	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3207	-0-	-303	-0-	330	1	2877	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3187	-0-	-440	-0-	271	1	2916	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3105	-0-	-405	-0-	286	1	2819	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	290	1	3057	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	279	1	2441	3	N	-0-					-0-
*12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	80	1	3153	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7430	-0-	-2149	-0-	417	1	7013	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	6930	-0-	-1722	-0-	390	1	6540	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	7731	-0-	-1755	-0-	467	1	7264	3	N	-0-					-0-
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	443	1	6801	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	8811	-0-	-675	-0-	506	1	8305	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	5761	-0-	-3089	-0-	314	1	5447	3	N	-0-					-0-
07	9145	X	7610	-0-	-1535	-0-	406	1	7204	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	6894	-0-	-2220	-0-	326	1	6568	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	6443	-0-	-2077	-0-	370	1	6073	3	N	-0-					-0-
10	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	407	1	6500	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	5557	-0-	-173	-0-	318	1	5239	3	N	-0-					-0-
*12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	477	1	6828	3	N	8	2	6			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 84,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 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	3162	X	2814	-0-	-348	-0-	157	1	2657	3	N	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	166	1	2784	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	186	1	2887	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2042	-0-	-928	-0-	124	1	1918	3	N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	175	1	3037	3	N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	183	1	3242	3	N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	163	1	3276	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	188	1	3079	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	175	1	2794	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	2774	-0-	-556	-0-	158	1	2616	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	209	1	2986	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4932	-0-	-1361	-0-	258	1	4665	3	N	8					26
							9	9									
02	5684	X	4806	-0-	-878	-0-	244	1	4553	3	N	8	28	1			6
							9	9									
03	6293	X	4858	-0-	-1435	-0-	251	1	4607	3	N	-0-					6
04	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	245	1	4308	3	N	1					7
							1	9									
05	4898	X	4779	-0-	-119	-0-	255	1	4524	3	N	-0-					7
06	4740	X	4407	-0-	-333	-0-	251	1	4156	3	N	-0-					7
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	273	1	4705	3	N	-0-					7
08	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	236	1	4590	3	N	-0-					7
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	236	1	4523	3	N	-0-					7
10	4898	X	4741	-0-	-157	-0-	226	1	4515	3	N	-0-					7
11	4740	X	3421	-0-	-1319	-0-	144	1	3277	3	N	-0-					7
*12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	304	1	5409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 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	3224	X	2154	-0-	-1070	-0-	113	1	2041	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1924	-0-	-988	-0-	98	1	1826	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1926	-0-	-554	-0-	100	1	1826	3	Y	-0-					-0-
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	105	1	1854	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1950	-0-	-127	-0-	104	1	1846	3	Y	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	110	1	1836	3	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	122	1	2093	3	Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	103	1	2006	3	Y	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	3	Y	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1721	-0-	-229	-0-	72	1	1649	3	Y	-0-					-0-
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	128	1	2266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1876	-0-	-201	-0-	105	1	1771	3	N	-0-					-0-
02	2044	X	1772	-0-	-272	-0-	100	1	1672	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1867	-0-	-489	-0-	112	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1812	-0-	-468	-0-	111	1	1701	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	2185	-0-	-264	-0-	126	1	2059	3	N	-0-					-0-
06	2250	X	1425	-0-	-825	-0-	78	1	1347	3	N	-0-					-0-
07	2325	X	1325	-0-	-1000	-0-	70	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	1343	-0-	-858	-0-	64	1	1279	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1011	-0-	-1089	-0-	57	1	954	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1027	-0-	-1143	-0-	61	1	966	3	N	-0-					-0-
11	1440	X	1378	-0-	-62	-0-	78	1	1300	3	N	-0-					-0-
*12	1333	X	1262	-0-	-71	-0-	82	1	1171	3	N	8	2	6			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9720	-0-	-1626	-0-	10 7	1 9	9703	2	Y	6					6
02	9072	X	8555	-0-	-517	-0-	8547	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	10013	X	9464	-0-	-549	-0-	9463	2	1	9	Y	1					7
04	9390	X	9184	-0-	-206	-0-	9173	2	11	9	Y	10					17
05	9331	X	8514	-0-	-817	-0-	8514	2			Y	-0-					17
06	8880	X	8713	-0-	-167	-0-	8713	2			Y	-0-					17
07	9114	X	8711	-0-	-403	-0-	8711	2			Y	-0-					17
08	9114	X	8831	-0-	-283	-0-	8831	2			Y	-0-					17
09	9180	X	8226	-0-	-954	-0-	8226	2			Y	-0-					17
10	8959	X	8418	-0-	-541	-0-	8418	2			Y	-0-					17
11	8670	X	8155	-0-	-515	-0-	8155	2			Y	-0-					17
12	8835	X	8168	-0-	-667	-0-	8168	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 104,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	299	-0-	-42	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
02	364	X	247	-0-	-117	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
03	403	X	272	-0-	-131	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1897	-0-	-831	-0-	101 2	1 9	1794	3	N	2	4	1			-0-
02	2380	X	2035	-0-	-345	-0-	109	1	1926	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2443	-0-	-37	-0-	135	1	2308	3	N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	128	1	2249	3	N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	107	1	2188	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	108	1	2022	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	106	1	1899	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1659	-0-	-604	-0-	79	1	1580	3	N	-0-					-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	113	1	2075	3	N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	138	1	2301	3	N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	101	1	1771	3	N	-0-					-0-
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	131	1	2351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16502	-0-	-1602	-0-	16	1	16475	2	N	10					10
							11	9									
02	15988	X	15719	-0-	-269	-0-	15704	2	15	9	N	14	13	1			11
03	17546	X	17123	-0-	-423	-0-	17122	2	1	9	N	1					12
04	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	19246	2			N	-0-					12
05	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					12
06	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16923	2			N	-0-					12
07	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	16979	2			N	-0-					12
08	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	2			N	-0-					12
09	18930	X	15991	-0-	-2939	-0-	15991	2			N	-0-					12
10	T. A.		16248	-0-	16248	16248	16248	2			N	-0-					12
11	T. A.		15609	-0-	15609	31857	15609	2			N	-0-					12
12	T. A.		15893	-0-	15893	47750	15893	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 201,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3031	-0-	-1030	-0-	3	1	3028	2	N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2954	-0-	-496	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2790	-0-	-570	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2788	-0-	-684	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 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	310	X	152	-0-	-158	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	N	-0-					-0-
03	248	X	140	-0-	-108	-0-	15	1	121	3	N	4					4
							4	9									
04	180	X	75	-0-	-105	-0-	8	1	63	3	N	4	3	1			5
							4	9									
05	310	X	161	-0-	-149	-0-	16	1	143	3	N	2	2	1			5
							2	9									
06	300	X	139	-0-	-161	-0-	11	1	128	3	N	-0-					5
07	310	X	214	-0-	-96	-0-	18	1	196	3	N	-0-					5
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-	1	1			4
09	189	X	189	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	217	X	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	N	-0-					3
11	210	X	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	3	N	-0-	1	1			2
12	217	X	70	-0-	-147	-0-	6	1	63	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1617	-0-	-3312	-0-	190	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	3059	-0-	-1393	-0-	342	1	2717	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3242	-0-	-1160	-0-	362	1	2876	3	N	4					4
							4	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	351	1	2748	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	354	1	2984	3	N	-0-					4
06	3270	X	2448	-0-	-822	-0-	209	1	2239	3	N	-0-					4
07	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	274	1	2909	3	N	-0-					4
08	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	283	1	2778	3	N	-0-					4
09	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	266	1	2635	3	N	8	5	1			7
							9	9									
10	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	232	1	2401	3	N	-0-					7
11	3090	X	2112	-0-	-978	-0-	180	1	1931	3	N	1	2	1			6
							1	9									
12	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	271	1	2585	3	N	10	6	1			10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

01	T. A.		2048	-0-	2048	7359	303	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1601	-0-	1601	8960	204	1	1397	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1326	-0-	1326	10286	1326	3			Y	-0-					-0-
04	11403	X	1117	-0-	-10286	-0-	215	1	902	3	Y	-0-					-0-
05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	190	1	1220	3	Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	175	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	280	1	1649	3	Y	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	199	1	1304	3	Y	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	189	1	1725	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7035	-0-	7035	23837	369	1	6556	3	Y	100	84	1			16
							110	9									
02	T. A.		7209	-0-	7209	31046	375	1	6643	3	Y	174	138	1			52
							191	9									
03	T. A.		7147	-0-	7147	38193	385	1	6575	3	Y	170	190	1			32
							187	9									
04	46316	X	8123	-0-	-38193	-0-	430	1	7533	3	Y	145	127	1			50
							160	9									
05	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	390	1	7966	3	Y	119	126	1			43
							131	9									
06	6750	X	6707	-0-	-43	-0-	333	1	6247	3	Y	115	95	1			63
							127	9									
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	517	1	9229	3	Y	103	107	1			59
							113	9									
08	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	517	1	10382	3	Y	89	101	1			47
							98	9									
09	6750	X	3027	-0-	-3723	-0-	151	1	2760	3	Y	105	103	1			49
							116	9									
10	9858	X	3029	-0-	-6829	-0-	164	1	2735	3	Y	118	106	1			61
							130	9									
11	10650	X	2501	-0-	-8149	-0-	128	1	2256	3	Y	106	97	1			70
							117	9									
12	11005	X	2933	-0-	-8072	-0-	149	1	2662	3	Y	111	122	1			59
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 77,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1675	-0-	-125	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1639	-0-	-191	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
09	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1739	-0-	-221	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1942	-0-	-228	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1725	-0-	-255	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	320	-0-		-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	308	X	219	-0-		-89	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	341	X	253	-0-		-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	330	X	238	-0-		-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	341	X	278	-0-		-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300	X	261	-0-		-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	248	X	209	-0-		-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	279	X	212	-0-		-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	270	X	207	-0-		-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	279	X	273	-0-		-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-		-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	217	X	118	-0-		-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	941	-0-		-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-		-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	868	X	868	-0-		-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	900	X	816	-0-		-84	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	930	X	899	-0-		-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	900	X	891	-0-		-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	973	X	973	-0-		-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-		-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1060	X	1060	-0-		-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1090	X	1090	-0-		-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	976	-0-		-44	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	968	-0-		-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1054	-0-		-527	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	846	-0-		-582	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	467	-0-		-1083	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	371	-0-		-799	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	544	-0-		-665	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	264	-0-		-756	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	930	X	797	-0-		-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	558	X	352	-0-		-206	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	553	X	553	-0-		-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	806	X	141	-0-		-665	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	780	X	632	-0-		-148	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	806	X	392	-0-		-414	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

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	682	X	648	-0-	-34		-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	616	X	596	-0-	-20		-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	682	X	569	-0-	-113		-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	660	X	567	-0-	-93		-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	651	X	613	-0-	-38		-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	630	X	597	-0-	-33		-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	651	X	621	-0-	-30		-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	636	X	636	-0-	-0-		-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-		-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	620	X	620	-0-	-0-		-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	630	X	487	-0-	-143		-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	651	X	592	-0-	-59		-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

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	496	X	394	-0-	-102		-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	448	X	289	-0-	-159		-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	496	X	383	-0-	-113		-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	450	X	398	-0-	-52		-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	465	X	255	-0-	-210		-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	390	X	288	-0-	-102		-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	403	X	233	-0-	-170		-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	403	X	177	-0-	-226		-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	390	X	187	-0-	-203		-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	310	X	231	-0-	-79		-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	300	X	220	-0-	-80		-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	248	X	208	-0-	-40		-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

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	937	X	937	-0-	-0-		-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	812	X	796	-0-	-16		-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	964	-0-	-183		-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	758	-0-	-352		-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	1015	-0-	-132		-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1070	X	1070	-0-	-0-		-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	961	X	862	-0-	-99		-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	735	-0-	-288		-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	676	-0-	-404		-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	635	-0-	-481		-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	630	-0-	-450		-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	868	X	652	-0-	-216		-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 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	1426	X	1214	-0-	-212	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1068	-0-	-220	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1122	-0-	-273	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1166	-0-	-124	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1283	-0-	-187	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1285	-0-	-234	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	952	X	919	-0-	-33	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	990	X	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	981	-0-	-166	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	948	-0-	-162	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3684	-0-	-718	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3745	-0-	-515	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3795	-0-	-793	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3785	-0-	-655	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3578	-0-	-1010	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 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	1674	X	1555	-0-	-119	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1476	-0-	-36	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1527	-0-	-147	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1458	-0-	-162	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1477	-0-	-197	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1422	-0-	-198	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1391	-0-	-283	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1171	-0-		-317	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	837	-0-		-507	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	876	-0-		-457	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	862	-0-		-278	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	943	-0-		-235	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1438	X	1438	-0-		-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1097	X	1097	-0-		-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1221	X	1221	-0-		-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1227	-0-		-213	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1331	-0-		-157	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1148	-0-		-292	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1064	-0-		-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1384	-0-		-290	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1481	-0-		-31	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1691	-0-		-45	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1501	-0-		-179	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1593	-0-		-143	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1386	-0-		-264	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1678	-0-		-27	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1855	X	1855	-0-		-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1751	X	1751	-0-		-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1762	X	1762	-0-		-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1592	-0-		-208	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1730	-0-		-130	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	236	-0-		-539	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	728	N	445	-0-		-283	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-		-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-		-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	496	N	414	-0-		-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-		-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-		-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	403	N	123	-0-		-280	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	420	N	42	-0-		-378	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-		-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-		-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-		-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	510	N	22	-0-	-488	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

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

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

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2672	-0-	-184	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	948	-0-	-44	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	445	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 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	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	644	N	559	-0-	-85	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

01	5239	X	4022	-0-	-1217	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2570	-0-	-2022	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4208	-0-	-876	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4181	-0-	-739	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4327	-0-	-83	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3962	-0-	-448	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4391	-0-	-166	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	140	X	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	X	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	120	X	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	180	X	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	217	X	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 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	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1698	-0-	-192	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1731	-0-	-222	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1641	-0-	-249	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1741	-0-	-150	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1016	-0-	-784	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					1
02	1904	N	1589	-0-	-315	-0-	1589	2			N	-0-					1
03	2108	N	1667	-0-	-441	-0-	1667	2			N	-0-					1
04	2040	N	1275	-0-	-765	-0-	1275	2			N	-0-					1
05	1767	N	1256	-0-	-511	-0-	1256	2			N	-0-					1
06	1620	N	899	-0-	-721	-0-	899	2			N	-0-					1
07	1333	N	897	-0-	-436	-0-	897	2			N	-0-					1
08	1271	N	792	-0-	-479	-0-	792	2			N	-0-					1
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					1
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					1
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					1
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	588	X	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	690	X	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	660	X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	775	X	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	750	X	553	-0-	-197	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	775	X	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	280	X	216	-0-	-64	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	310	X	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	300	X	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	248	X	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	210	X	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	X	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	X	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	930	N	234	-0-	-696	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 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	7099	X	5306	-0-	-1793	-0-	5306	2		N	-0-			-0-
02	5992	X	5226	-0-	-766	-0-	5226	2		N	-0-			-0-
03	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
04	6270	X	5515	-0-	-755	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2		N	-0-			-0-
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2		N	-0-			-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2		N	-0-			-0-
08	6169	X	4000	-0-	-2169	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
09	5970	X	1786	-0-	-4184	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
10	6169	X	4998	-0-	-1171	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
11	5940	X	5893	-0-	-47	-0-	5893	2		N	-0-			-0-
*12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 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	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
07	806	X	762	-0-	-44	-0-	762	2		N	-0-			-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
10	837	X	828	-0-	-9	-0-	828	2		N	-0-			-0-
11	840	X	779	-0-	-61	-0-	779	2		N	-0-			-0-
12	868	X	854	-0-	-14	-0-	854	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
02	812	X	802	-0-	-10	-0-	802	2		N	-0-			-0-
03	899	X	852	-0-	-47	-0-	852	2		N	-0-			-0-
04	900	X	817	-0-	-83	-0-	817	2		N	-0-			-0-
05	930	X	801	-0-	-129	-0-	801	2		N	-0-			-0-
06	900	X	760	-0-	-140	-0-	760	2		N	-0-			-0-
07	899	X	741	-0-	-158	-0-	741	2		N	-0-			-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
10	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
11	870	X	732	-0-	-138	-0-	732	2		N	-0-			-0-
12	899	X	837	-0-	-62	-0-	837	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

01	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					63
02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					63
03	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					63
04	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6130	2	65	9	N	59					122
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	17					139
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					139
07	5921 X	5227	-0-	-694	-0-	5227	2			N	-0-					139
08	5921 X	5075	-0-	-846	-0-	5075	2			N	-0-					139
09	5730 X	5063	-0-	-667	-0-	5063	2			N	-0-					139
10	5921 X	5013	-0-	-908	-0-	5013	2			N	-0-					139
11	5730 X	4786	-0-	-944	-0-	4786	2			N	-0-					139
12	5239 X	4917	-0-	-322	-0-	4917	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 60,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

01	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	1860	1	2132	2	N	-0-					29
02	3948	X	3603	-0-	-345	-0-	1680	1	1923	2	N	-0-					29
03	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	1860	1	1963	2	N	-0-					29
04	4230	X	3829	-0-	-401	-0-	1860	1	1969	2	N	-0-					29
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1860	1	3961	2	N	-0-					29
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1535	1	2727	2	N	-0-					29
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	1860	1	4193	2	N	-0-					29
08	5828	X	5277	-0-	-551	-0-	1503	1	3774	2	N	-0-					29
09	5640	X	5542	-0-	-98	-0-	1415	1	4127	2	N	-0-					29
10	6045	X	6040	-0-	-5	-0-	1860	1	4174	2	N	5	5	8			29
							6	9									
11	5850	X	3805	-0-	-2045	-0-	1385	1	2420	2	N	-0-					29
12	6045	X	4878	-0-	-1167	-0-	1860	1	3018	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 56,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	7	-0-	-458	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	132	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	100	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	104	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	87	-0-	-657	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	21	-0-	-519	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

01	651	N	480	-0-	-171	-0-	82	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	85	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	84	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	70	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	69	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	89	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	105	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	102	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	71	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	230	1	1122	2	Y	-0-					1
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	186	1	909	2	Y	-0-					1
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	220	1	1026	2	Y	-0-					1
04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	215	1	1020	2	Y	-0-					1
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	283	1	1334	2	Y	-0-					1
06	1200	N	521	-0-	-679	-0-	95	1	426	2	Y	-0-					1
07	1271	N	970	-0-	-301	-0-	160	1	810	2	Y	-0-					1
08	1612	N	848	-0-	-764	-0-	144	1	704	2	Y	-0-					1
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	135	1	540	2	Y	-0-					1
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					1
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					1
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 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	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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 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	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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	18	1	541	2	N	-0-					1
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	16	1	476	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	18	1	540	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	T. A.		619	-0-	619	619	21	1	597	2	N	1					2
							1	9									
05	T. A.		340	-0-	340	959	12	1	328	2	N	-0-					2
06	T. A.		409	-0-	409	1368	14	1	395	2	N	-0-	1	1			1
07	1960	X	592	-0-	-1368	-0-	20	1	572	2	N	-0-					1
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	N	-0-					1
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	N	-0-					1
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	20	1	513	2	N	1					2
							1	9									
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	17	1	431	2	N	-0-	2	1			-0-
12	620	N	487	-0-	-133	-0-	19	1	467	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	690	2	Y	-0-					1
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1138	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	Y	-0-					1
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	34	1	937	2	Y	2					3
							2	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	42	1	1157	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	38	1	1079	2	Y	1					2
							1	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	990	2	Y	1					3
							1	9									
09	1200	N	946	-0-	-254	-0-	38	1	908	2	Y	-0-					3
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	34	1	867	2	Y	-0-					3
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	30	1	748	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	28	1	686	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3338	-0-	-227	-0-	252	1	3058	2	N	25	17	1			22
							28	9									
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	239	1	2741	2	N	27	34	1			15
							30	9									
03	3565	X	2862	-0-	-703	-0-	210	1	2629	2	N	21	17	1			19
							23	9									
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	199	1	2248	2	N	17	27	1			9
							19	9									
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	231	1	2580	2	N	16	12	1			13
							18	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	236	1	2706	2	N	18	14	1			17
							20	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	266	1	2956	2	N	16	15	1			18
							18	9									
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	269	1	3075	2	N	15	16	1			17
							17	9									
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	273	1	2970	2	N	13	16	1			14
							14	9									
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	300	1	3165	2	N	17	16	1			15
							19	9									
11	3150	X	2794	-0-	-356	-0-	263	1	2510	2	N	19	17	1			17
							21	9									
12	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	265	1	2420	2	N	16	16	1			17
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 36,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 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	2294	N	1426	-0-	-868	-0-	251	1	1164	2	N	10	9	1			9
							11	9									
02	2044	N	142	-0-	-1902	-0-	140	1	2	9	N	2	10	1			1
03	1984	N	156	-0-	-1828	-0-	155	1	1	9	N	1	1	1			1
04	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	150	1	2	9	N	2	2	1			1
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	162	1	73	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	153	1	36	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	161	1	72	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	161	1	67	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	152	1	27	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	166	1	114	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	162	1	111	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	167	1	112	2	N	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1178	2	N	10	7	1			8
							11	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	92	1	1053	2	N	11	13	1			6
							12	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	105	1	1311	2	N	11	7	1			10
							12	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	1296	2	N	9	14	1			5
							10	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	123	1	1374	2	N	9	7	1			7
							10	9									
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	124	1	1419	2	N	10	8	1			9
							11	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	141	1	1566	2	N	8	8	1			9
							9	9									
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	146	1	1671	2	N	8	8	1			9
							9	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	162	1	1765	2	N	7	8	1			8
							8	9									
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	149	1	1568	2	N	9	9	1			8
							10	9									
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	157	1	1500	2	N	11	9	1			10
							12	9									
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	N	11	10	1			11
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1521	-0-	-525	-0-	115	1	1393	2	N	12	9	1			10
							13	9									
02	1876	N	1825	-0-	-51	-0-	145	1	1662	2	N	16	17	1			9
							18	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	158	1	1974	2	N	15	10	1			14
							17	9									
04	T. A.		1997	-0-	1997	1997	161	1	1821	2	N	14	21	1			7
							15	9									
05	T. A.		2218	-0-	2218	4215	181	1	2023	2	N	13	10	1			10
							14	9									
06	T. A.		2085	-0-	2085	6300	166	1	1905	2	N	13	11	1			12
							14	9									
07	8468	X	2168	-0-	-6300	-0-	178	1	1979	2	N	10	10	1			12
							11	9									
08	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	170	1	1942	2	N	10	11	1			11
							11	9									
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	176	1	1918	2	N	8	10	1			9
							9	9									
10	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	180	1	1893	2	N	10	10	1			9
							11	9									
11	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	176	1	1677	2	N	12	10	1			11
							13	9									
12	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	195	1	1785	2	N	13	11	1			13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1174	-0-	-2515	-0-	89	1	1075	2	N	9	6	1			8
							10	9									
02	3164	X	2078	-0-	-1086	-0-	165	1	1892	2	N	19	16	1			11
							21	9									
03	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	214	1	2676	2	N	21	12	1			20
							23	9									
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	215	1	2437	2	N	18	28	1			10
							20	9									
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	222	1	2481	2	N	16	13	1			13
							18	9									
06	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	168	1	1929	2	N	12	13	1			12
							13	9									
07	2914	X	1894	-0-	-1020	-0-	156	1	1727	2	N	10	11	1			11
							11	9									
08	2914	X	1589	-0-	-1325	-0-	127	1	1454	2	N	7	10	1			8
							8	9									
09	2670	X	1679	-0-	-991	-0-	141	1	1530	2	N	7	8	1			7
							8	9									
10	2728	X	1776	-0-	-952	-0-	153	1	1613	2	N	9	8	1			8
							10	9									
11	2100	X	1731	-0-	-369	-0-	163	1	1555	2	N	12	9	1			11
							13	9									
12	1891	X	1846	-0-	-45	-0-	181	1	1653	2	N	11	10	1			12
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 24,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	146	1	1769	2	N	15	10	1			13
							17	9									
02	1344	N	545	-0-	-799	-0-	43	1	496	2	N	5	15	1			3
							6	9									
03	1705	N	700	-0-	-1005	-0-	51	1	643	2	N	5	3	1			5
							6	9									
04	1650	N	493	-0-	-1157	-0-	40	1	450	2	N	3	6	1			2
							3	9									
05	589	N	386	-0-	-203	-0-	32	1	352	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	690	N	313	-0-	-377	-0-	25	1	286	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	496	N	207	-0-	-289	-0-	17	1	189	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	409	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	34	1	325	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	22	1	199	2	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

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	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	296	1	3584	2	N	30	21	1			26
							33	9									
02	3360	X	2923	-0-	-437	-0-	232	1	2662	2	N	26	37	1			15
							29	9									
03	4309	X	2004	-0-	-2305	-0-	147	1	1842	2	N	14	16	1			13
							15	9									
04	4170	X	2223	-0-	-1947	-0-	179	1	2026	2	N	16	21	1			8
							18	9									
05	4309	X	2197	-0-	-2112	-0-	180	1	2003	2	N	13	11	1			10
							14	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	323	1	3694	2	N	26	12	1			24
							29	9									
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	432	1	4801	2	N	24	20	1			28
							26	9									
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	360	1	4112	2	N	20	25	1			23
							22	9									
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	355	1	3862	2	N	16	21	1			18
							18	9									
10	4650	X	3199	-0-	-1451	-0-	276	1	2905	2	N	16	20	1			14
							18	9									
11	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	399	1	3808	2	N	29	17	1			26
							32	9									
12	4650	X	3023	-0-	-1627	-0-	296	1	2708	2	N	17	24	1			19
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 41,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 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	527	N	441	-0-	-86	-0-	14	1	421	2	N	5	5	1			2
							6	9									
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	11	1	319	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	527	N	148	-0-	-379	-0-	5	1	141	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	420	N	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 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	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2416	2	N	25	27	1			12
							28	9									
02	1428	N	1314	-0-	-114	-0-	42	1	1248	2	N	22	20	1			14
							24	9									
03	3100	N	3272	-0-	172	172	102	1	3135	2	N	32	32	1			14
							35	9									
04	3883	X	3711	-0-	-172	-0-	127	1	3548	2	N	33	25	1			22
							36	9									
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	134	1	3664	2	N	42	38	1			26
							46	9									
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	123	1	3390	2	N	37	49	1			14
							41	9									
07	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	107	1	3029	2	N	24	27	1			11
							26	9									
08	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	127	1	3179	2	N	29	17	1			23
							32	9									
09	3360	X	2532	-0-	-828	-0-	100	1	2412	2	N	18	27	1			14
							20	9									
10	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	66	1	1676	2	N	17	22	1			9
							19	9									
11	1530	X	1424	-0-	-106	-0-	54	1	1351	2	N	17	13	1			13
							19	9									
12	1581	X	1200	-0-	-381	-0-	47	1	1140	2	N	12	16	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

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	341	N	262	-0-	-79	-0-		9	1 2 9	251	2	N	2	2	1			1
02	224	N	208	-0-	-16	-0-		7	1 3 9	198	2	N	3	2	1			2
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-		10	1 3 9	311	2	N	3	4	1			1
04	240	N	231	-0-	-9	-0-		8	1 2 9	221	2	N	2	2	1			1
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-		12	1 4 9	319	2	N	4	3	1			2
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-		13	1 4 9	347	2	N	4	5	1			1
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-		11	1 3 9	325	2	N	3	3	1			1
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-		14	1 4 9	346	2	N	4	2	1			3
09	360	N	304	-0-	-56	-0-		12	1 2 9	290	2	N	2	3	1			2
10	341	N	316	-0-	-25	-0-		12	1 3 9	301	2	N	3	3	1			2
11	330	N	239	-0-	-91	-0-		9	1 2 9	228	2	N	2	2	1			2
12	310	N	288	-0-	-22	-0-		11	1 3 9	274	2	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

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	961	N	809	-0-	-152	-0-		26	1 9 9	774	2	N	8	8	1			4
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-		26	1 14 9	766	2	N	13	9	1			8
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-		28	1 11 9	863	2	N	10	14	1			4
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-		30	1 8 9	838	2	N	7	6	1			5
05	899	N	832	-0-	-67	-0-		29	1 11 9	792	2	N	10	9	1			6
06	870	N	868	-0-	-2	-0-		30	1 9 9	829	2	N	8	11	1			3
07	899	N	889	-0-	-10	-0-		30	1 8 9	851	2	N	7	7	1			3
08	837	N	821	-0-	-16	-0-		31	1 8 9	782	2	N	7	4	1			6
09	870	N	811	-0-	-59	-0-		32	1 7 9	772	2	N	6	7	1			5
10	899	N	816	-0-	-83	-0-		31	1 8 9	777	2	N	7	8	1			4
11	780	N	764	-0-	-16	-0-		29	1 10 9	725	2	N	9	6	1			7
12	837	N	748	-0-	-89	-0-		29	1 9 9	710	2	N	8	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	49	1	1442	2	N	15	14	1			7
							17	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	N	24	16	1			15
							26	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	49	1	1512	2	N	16	24	1			7
							18	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	N	15	12	1			10
							17	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	61	1	1676	2	N	19	17	1			12
							21	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	58	1	1588	2	N	17	23	1			6
							19	9									
07	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	54	1	1537	2	N	12	13	1			5
							13	9									
08	1767	N	1178	-0-	-589	-0-	45	1	1121	2	N	11	8	1			8
							12	9									
09	1680	N	1361	-0-	-319	-0-	54	1	1296	2	N	10	10	1			8
							11	9									
10	1550	N	773	-0-	-777	-0-	29	1	736	2	N	7	11	1			4
							8	9									
11	1230	N	928	-0-	-302	-0-	35	1	881	2	N	11	7	1			8
							12	9									
12	1395	N	770	-0-	-625	-0-	30	1	731	2	N	8	10	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	890	-0-	-71	-0-	29	1	851	2	N	9	9	1			4
							10	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	800	2	N	14	9	1			9
							15	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	29	1	880	2	N	9	14	1			4
							10	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	8	7	1			5
							9	9									
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	32	1	863	2	N	10	9	1			6
							11	9									
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	30	1	839	2	N	9	12	1			3
							10	9									
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	30	1	854	2	N	7	7	1			3
							8	9									
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	32	1	804	2	N	8	5	1			6
							9	9									
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	34	1	810	2	N	6	7	1			5
							7	9									
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	33	1	845	2	N	8	9	1			4
							9	9									
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	10	7	1			7
							11	9									
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	31	1	743	2	N	8	9	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

01	5239	X	3908	-0-	-1331	-0-	127	1	3739	2	N	38	41	1			18
							42	9									
02	4732	X	2108	-0-	-2624	-0-	67	1	2002	2	N	35	31	1			22
							39	9									
03	5239	X	3883	-0-	-1356	-0-	121	1	3719	2	N	39	44	1			17
							43	9									
04	4440	X	679	-0-	-3761	-0-	23	1	649	2	N	6	19	1			4
							7	9									
05	4557	X	1227	-0-	-3330	-0-	43	1	1170	2	N	13	9	1			8
							14	9									
06	3780	X	1935	-0-	-1845	-0-	67	1	1845	2	N	21	21	1			8
							23	9									
07	3875	X	141	-0-	-3734	-0-	5	1	136	2	N	-0-	8	1			-0-
08	3875	X	155	-0-	-3720	-0-	6	1	147	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	131	1	3167	2	N	24	6	1			19
							26	9									
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	224	1	5648	2	N	55	45	1			29
							61	9									
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	135	1	3370	2	N	43	40	1			32
							47	9									
*12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	164	1	3983	2	N	43	43	1			32
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 31,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		185	-0-	185	185	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		276	-0-	276	461	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	716	X	255	-0-	-461	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	147	1	1600	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3988	-0-	888	888	345	1	3632	2	Y	10					10
							11	9									
11	1270	N	382	-0-	-888	-0-	36	1	345	2	Y	1					11
							1	9									
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	889	2	N	9	5	1			4
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	38 11	1 9	1063	2	N	10	7	1			7
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	887	2	N	10	11	1			6
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	1163	2	N	13	14	1			5
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	44 10	1 9	1234	2	N	9	10	1			4
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	37 10	1 9	925	2	N	9	6	1			7
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	980	2	N	7	8	1			6
10	1240	N	922	-0-	-318	-0-	35 9	1 9	878	2	N	8	10	1			4
11	870	N	644	-0-	-226	-0-	24 10	1 9	610	2	N	9	7	1			6
12	1054	N	770	-0-	-284	-0-	30 9	1 9	731	2	N	8	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159	-0-	-27	-0-	5	1	152	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	4	1	109	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	1	1	29	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	3	2	1			1
							3	9									
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	4	1	116	2	N	-0-	1	1			-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	835	2	N	8	2	1			6
							9	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	41	1	980	2	N	8	8	1			6
							9	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	N	4	8	1			2
							4	9									
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	15	1	362	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	1054	N	551	-0-	-503	-0-	21	1	523	2	N	6	5	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	242	1	885	2	Y	7					45
							8	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	252	1	817	2	Y	5					50
							6	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	246	1	1062	2	Y	4	25	1			29
							4	9									
04	900	N	609	-0-	-291	-0-	111	1	496	2	Y	2					31
							2	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	282	1	959	2	Y	9					40
							10	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	249	1	843	2	Y	4	23	1			21
							4	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	293	1	996	2	Y	8					29
							9	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	260	1	884	2	Y	12	24	1			17
							13	9									
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	190	1	658	2	Y	-0-					17
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	228	1	809	2	Y	11					28
							12	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	178	1	611	2	Y	5	21	1			12
							6	9									
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	323	1	1106	2	Y	14					26
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-85	-0-	12	1	364	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	56	1	1661	2	N	28	12	1			18
							31	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1415	2	N	15	27	1			6
							17	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	53	1	1487	2	N	14	11	1			9
							15	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	62	1	1701	2	N	20	17	1			12
							22	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1812	2	N	19	24	1			7
							21	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1981	2	N	16	16	1			7
							18	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1197	2	N	11	9	1			9
							12	9									
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	110	1	2659	2	N	20	13	1			16
							22	9									
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	91	1	2286	2	N	22	26	1			12
							24	9									
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	86	1	2143	2	N	27	19	1			20
							30	9									
12	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	85	1	2058	2	N	22	26	1			16
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1623	-0-	-20	-0-	346	1	1267	2	Y	9					67
							10	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	263	1	852	2	Y	5					72
							6	9									
03	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	202	1	872	2	Y	3	36	1			39
							3	9									
04	810	N	507	-0-	-303	-0-	92	1	413	2	Y	2					41
							2	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	236	1	802	2	Y	8					49
							9	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	231	1	780	2	Y	3	28	1			24
							3	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	264	1	895	2	Y	7					31
							8	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	345	1	1170	2	Y	16	26	1			21
							18	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	322	1	1117	2	Y	-0-					21
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	376	1	1330	2	Y	19					40
							21	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	326	1	1123	2	Y	10	30	1			20
							11	9									
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	292	1	1000	2	Y	13					33
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	234	1	856	2	Y	6					34
							7	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	161	1	523	2	Y	3					37
							3	9									
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	60	1	258	2	Y	2	19	1			20
							2	9									
04	1050	X	197	-0-	-853	-0-	36	1	161	2	Y	-0-					20
05	1085	X	291	-0-	-794	-0-	66	1	223	2	Y	2					22
							2	9									
06	1050	X	259	-0-	-791	-0-	59	1	199	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
07	775	X	262	-0-	-513	-0-	59	1	201	2	Y	2					12
							2	9									
08	310	X	255	-0-	-55	-0-	57	1	195	2	Y	3	10	1			5
							3	9									
09	291	X	291	-0-	-0-	-0-	65	1	226	2	Y	-0-					5
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	78	1	276	2	Y	4					9
							4	9									
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	110	1	379	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
*12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	81	1	278	2	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	1	3417	2	N	35	31	1			17
							39	9									
02	2968	X	2726	-0-	-242	-0-	87	1	2591	2	N	44	33	1			28
							48	9									
03	3286	X	2791	-0-	-495	-0-	87	1	2673	2	N	28	44	1			12
							31	9									
04	3450	X	2780	-0-	-670	-0-	95	1	2659	2	N	24	20	1			16
							26	9									
05	3565	X	1424	-0-	-2141	-0-	49	1	1355	2	N	18	24	1			10
							20	9									
06	3450	X	2162	-0-	-1288	-0-	75	1	2063	2	N	22	24	1			8
							24	9									
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	120	1	3411	2	N	27	23	1			12
							30	9									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	177	1	4426	2	N	40	20	1			32
							44	9									
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	168	1	4050	2	N	30	38	1			24
							33	9									
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	150	1	3781	2	N	37	42	1			19
							41	9									
11	3300	X	2386	-0-	-914	-0-	91	1	2263	2	N	29	27	1			21
							32	9									
12	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	121	1	2952	2	N	33	30	1			24
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 37,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 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	3193	X	1856	-0-	-1337	-0-	61	1 2 9	1793	2	N	2					4
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	88	1 9 9	2644	2	N	8	8	1			4
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	94	1 8 9	2887	2	N	7	9	1			2
04	T. A.		2814	-0-	2814	2814	97	1 1 9	2716	2	N	1					3
05	T. A.		2979	-0-	2979	5793	105	1 4 9	2870	2	N	4					7
06	T. A.		2762	-0-	2762	8555	96	1 6 9	2660	2	N	5	10	1			2
07	11486	X	2931	-0-	-8555	-0-	100	1 3 9	2828	2	N	3					5
08	3100	N	3154	-0-	54	54	121	1 2 9	3031	2	N	2					7
09	2760	N	2594	-0-	-166	-0-	103	1 1 9	2490	2	N	1					8
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	2596	2	N	1					9
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	2500	2	N	2	9	1			2
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	113	1 3 9	2746	2	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 32,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	367	-0-	-191	-0-	12	1 1 9	354	2	N	1					1
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	721	2	N	2	2	1			1
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	399	2	N	2	2	1			1
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	1683	2	N	1					2
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	38	1	1033	2	N	-0-					2
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	946	2	N	2	3	1			1
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	897	2	N	1					2
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	32	1	800	2	N	-0-					2
09	900	N	781	-0-	-119	-0-	31	1	750	2	N	-0-					2
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	31	1 1 9	783	2	N	1					3
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	770	2	N	1	3	1			1
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	26	1 1 9	629	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	629	-0-	-239	-0-	20	1	602	2	N	6	7	1			3
							7	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	719	2	N	13	8	1			8
							14	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	N	9	13	1			4
							10	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	674	2	N	6	6	1			4
							7	9									
05	713	N	431	-0-	-282	-0-	15	1	410	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	723	2	N	8	8	1			3
							9	9									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	5	6	1			2
							6	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	N	6	4	1			4
							7	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	867	2	N	7	6	1			5
							8	9									
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	23	1	589	2	N	6	8	1			3
							7	9									
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	8	5	1			6
							9	9									
12	930	N	777	-0-	-153	-0-	30	1	738	2	N	8	8	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 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	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	62	1	1828	2	N	2					4
							2	9									
02	1960	X	1905	-0-	-55	-0-	61	1	1838	2	N	5	7	1			2
							6	9									
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	68	1	2088	2	N	6	7	1			1
							7	9									
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	73	1	2025	2	N	1					2
							1	9									
05	2108	X	2020	-0-	-88	-0-	71	1	1946	2	N	3					5
							3	9									
06	2100	X	1953	-0-	-147	-0-	68	1	1882	2	N	3	7	1			1
							3	9									
07	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	71	1	2021	2	N	2					3
							2	9									
08	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	76	1	1901	2	N	2					5
							2	9									
09	2100	X	1941	-0-	-159	-0-	77	1	1864	2	N	-0-					5
10	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	76	1	1927	2	N	2					7
							2	9									
11	2040	X	1845	-0-	-195	-0-	71	1	1773	2	N	1	7	1			1
							1	9									
12	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	74	1	1810	2	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	824	-0-	-757	-0-	27	1	788	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	868	X	780	-0-	-88	-0-	25	1	741	2	N	13	9	1			8
							14	9									
03	961	X	649	-0-	-312	-0-	20	1	621	2	N	7	12	1			3
							8	9									
04	930	X	522	-0-	-408	-0-	18	1	500	2	N	4	4	1			3
							4	9									
05	868	X	483	-0-	-385	-0-	17	1	460	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	840	X	503	-0-	-337	-0-	17	1	480	2	N	5	6	1			2
							6	9									
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	49	1	1398	2	N	11	8	1			5
							12	9									
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	83	1	2081	2	N	19	9	1			15
							21	9									
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	89	1	2140	2	N	16	18	1			13
							18	9									
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	83	1	2100	2	N	20	22	1			11
							22	9									
11	2010	X	1916	-0-	-94	-0-	73	1	1818	2	N	23	17	1			17
							25	9									
12	2325	X	1756	-0-	-569	-0-	69	1	1667	2	N	18	22	1			13
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	58	1 9	1689	2	N	1					3
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	1181	2	N	4	5	1			2
03	1395	N	997	-0-	-398	-0-	31	1 3 9	963	2	N	3	4	1			1
04	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	50	1	1409	2	N	-0-					1
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	44	1 2 9	1217	2	N	2					3
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	1504	2	N	2	4	1			1
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1752	2	N	2					3
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	1535	2	N	1					4
09	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	57	1	1381	2	N	-0-					4
10	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	44	1 1 9	1120	2	N	1					5
11	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	40	1 1 9	1008	2	N	1	5	1			1
12	1395	N	547	-0-	-848	-0-	22	1	525	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	517	2	N	6	5	1			3
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	17	1 10 9	523	2	N	9	6	1			6
03	527	X	318	-0-	-209	-0-	10	1 3 9	305	2	N	3	8	1			1
04	510	X	495	-0-	-15	-0-	17	1 6 9	472	2	N	5	3	1			3
05	620	X	356	-0-	-264	-0-	12	1 4 9	340	2	N	4	5	1			2
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	22	1 7 9	604	2	N	6	6	1			2
07	620	X	515	-0-	-105	-0-	17	1 6 9	492	2	N	5	5	1			2
08	527	X	457	-0-	-70	-0-	17	1 4 9	436	2	N	4	3	1			3
09	630	X	419	-0-	-211	-0-	17	1 3 9	399	2	N	3	4	1			2
10	651	X	440	-0-	-211	-0-	17	1 4 9	419	2	N	4	4	1			2
11	630	X	478	-0-	-152	-0-	18	1 7 9	453	2	N	6	4	1			4
12	527	X	456	-0-	-71	-0-	18	1 6 9	432	2	N	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 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	1116	N	759	-0-	-357	-0-	25	1	726	2	N	7	7	1			4
							8	9									
02	784	N	622	-0-	-162	-0-	20	1	592	2	N	9	7	1			6
							10	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	8	11	1			3
							9	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	702	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	704	2	N	8	7	1			5
							9	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	2	N	11	12	1			4
							12	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	N	7	8	1			3
							8	9									
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	28	1	687	2	N	6	4	1			5
							7	9									
09	1050	N	928	-0-	-122	-0-	37	1	884	2	N	6	6	1			5
							7	9									
10	868	N	786	-0-	-82	-0-	30	1	747	2	N	8	9	1			4
							9	9									
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	N	8	6	1			6
							9	9									
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	29	1	698	2	N	8	8	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 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	1426	N	894	-0-	-532	-0-	29 1 1 9		864	2	N	1					3
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	50 1 4 9		1504	2	N	4	5	1			2
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	37 1 3 9		1133	2	N	3	4	1			1
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50 1		1398	2	N	-0-					1
05	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	57 1 2 9		1556	2	N	2					3
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	54 1 3 9		1494	2	N	3	5	1			1
07	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	40 1 1 9		1128	2	N	1					2
08	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	51 1 1 9		1282	2	N	1					3
09	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	58 1 1 9		1412	2	N	1					4
10	1178	N	980	-0-	-198	-0-	37 1		943	2	N	-0-					4
11	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	45 1 1 9		1126	2	N	1	4	1			1
12	1519	N	909	-0-	-610	-0-	36 1 1 9		872	2	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 15,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3511	-0-	-705	-0-	114	1	3358	2	N	35	30	1			17
							39	9									
02	3808	X	3081	-0-	-727	-0-	98	1	2928	2	N	50	35	1			32
							55	9									
03	3813	X	2733	-0-	-1080	-0-	85	1	2617	2	N	28	48	1			12
							31	9									
04	3630	X	1850	-0-	-1780	-0-	63	1	1769	2	N	16	17	1			11
							18	9									
05	3503	X	2683	-0-	-820	-0-	93	1	2559	2	N	28	21	1			18
							31	9									
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	120	1	3312	2	N	37	41	1			14
							41	9									
07	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	95	1	2687	2	N	20	25	1			9
							22	9									
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	111	1	2778	2	N	26	15	1			20
							29	9									
09	3480	X	2556	-0-	-924	-0-	101	1	2434	2	N	19	24	1			15
							21	9									
10	3596	X	1807	-0-	-1789	-0-	68	1	1721	2	N	16	22	1			9
							18	9									
11	3480	X	2316	-0-	-1164	-0-	88	1	2197	2	N	28	16	1			21
							31	9									
12	2914	X	2071	-0-	-843	-0-	81	1	1967	2	N	21	26	1			16
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 31,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 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	2356	X	45	-0-	-2311	-0-	1	1	43	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2128	X	22	-0-	-2106	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	43	-0-	-2313	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	44	-0-	-976	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
05	93	X	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

01	341	X	199	-0-	-142	-0-	7	1	192	2	N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	X	141	-0-	-39	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
05	186	X	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
06	270	X	76	-0-	-194	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
07	279	X	181	-0-	-98	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
08	279	X	241	-0-	-38	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
11	240	X	132	-0-	-108	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
*12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	615	-0-	-191	-0-	20	1	588	2	N	6	6	1			3
							7	9									
02	616	X	515	-0-	-101	-0-	16	1	490	2	N	8	6	1			5
							9	9									
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	21	1	657	2	N	7	9	1			3
							8	9									
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	6	5	1			4
							7	9									
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	N	8	7	1			5
							9	9									
06	660	X	490	-0-	-170	-0-	17	1	466	2	N	6	9	1			2
							7	9									
07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	6	5	1			3
							7	9									
08	806	X	667	-0-	-139	-0-	25	1	635	2	N	6	4	1			5
							7	9									
09	780	X	667	-0-	-113	-0-	26	1	635	2	N	5	6	1			4
							6	9									
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	N	7	7	1			4
							8	9									
11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	64	1	1592	2	N	20	9	1			15
							22	9									
*12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	N	11	18	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

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	1085	X	943	-0-	-142	-0-	31	1	902	2	N	9	9	1			4
							10	9									
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	31	1	929	2	N	16	10	1			10
							18	9									
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	33	1	1024	2	N	11	16	1			5
							12	9									
04	990	X	943	-0-	-47	-0-	32	1	902	2	N	8	7	1			6
							9	9									
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1057	2	N	11	10	1			7
							12	9									
06	1050	X	895	-0-	-155	-0-	31	1	854	2	N	9	13	1			3
							10	9									
07	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	34	1	975	2	N	8	8	1			3
							9	9									
08	1116	X	881	-0-	-235	-0-	34	1	838	2	N	8	5	1			6
							9	9									
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	2	N	8	8	1			6
							9	9									
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	44	1	1124	2	N	11	11	1			6
							12	9									
11	990	X	890	-0-	-100	-0-	34	1	844	2	N	11	9	1			8
							12	9									
12	1147	X	882	-0-	-265	-0-	34	1	838	2	N	9	10	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

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	2480	X	1692	-0-	-788	-0-	55	1	1618	2	N	17	17	1			8
							19	9									
02	2240	X	1984	-0-	-256	-0-	63	1	1886	2	N	32	20	1			20
							35	9									
03	2480	X	1875	-0-	-605	-0-	59	1	1795	2	N	19	31	1			8
							21	9									
04	1770	X	1571	-0-	-199	-0-	54	1	1502	2	N	14	13	1			9
							15	9									
05	2201	X	1356	-0-	-845	-0-	47	1	1292	2	N	15	15	1			9
							17	9									
06	2130	X	1096	-0-	-1034	-0-	38	1	1046	2	N	11	16	1			4
							12	9									
07	2201	X	1014	-0-	-1187	-0-	34	1	971	2	N	8	9	1			3
							9	9									
08	1860	X	949	-0-	-911	-0-	36	1	903	2	N	9	5	1			7
							10	9									
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	2	N	12	9	1			10
							13	9									
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	70	1	1773	2	N	17	18	1			9
							19	9									
11	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	50	1	1240	2	N	16	13	1			12
							18	9									
12	1829	X	1407	-0-	-422	-0-	55	1	1335	2	N	15	16	1			11
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 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	1302	X	1094	-0-	-208	-0-	36	1	1047	2	N	10	10	1			5
							11	9									
02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	2	N	18	12	1			11
							20	9									
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	39	1	1209	2	N	13	19	1			5
							14	9									
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	2	N	11	9	1			7
							12	9									
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	2	N	15	13	1			9
							17	9									
06	1230	X	1127	-0-	-103	-0-	39	1	1076	2	N	11	16	1			4
							12	9									
07	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	40	1	1135	2	N	9	9	1			4
							10	9									
08	1302	X	1230	-0-	-72	-0-	47	1	1171	2	N	11	6	1			9
							12	9									
09	1260	X	1148	-0-	-112	-0-	45	1	1094	2	N	8	10	1			7
							9	9									
10	1271	X	863	-0-	-408	-0-	33	1	822	2	N	7	10	1			4
							8	9									
11	1140	X	921	-0-	-219	-0-	35	1	874	2	N	11	7	1			8
							12	9									
12	1240	X	863	-0-	-377	-0-	34	1	818	2	N	10	11	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-360	-0-	6 2	1 9	190	2	N	2	2	1			1
02	504	X	304	-0-	-200	-0-	10 6	1 9	288	2	N	5	3	1			3
03	558	X	57	-0-	-501	-0-	2	1	55	2	N	-0-	3	1			-0-
04	180	X	102	-0-	-78	-0-	3 2	1 9	97	2	N	2	1	1			1
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 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	217	X	114	-0-	-103	-0-	4	1 1 9	109	2	N	1	1	1			1
02	196	X	107	-0-	-89	-0-	3	1 1 9	103	2	N	1	1	1			1
03	217	X	81	-0-	-136	-0-	3	1 1 9	77	2	N	1	2	1			-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	191	2	N	2	1	1			1
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	165	2	N	2	2	1			1
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	147	2	N	2	2	1			1
07	217	X	184	-0-	-33	-0-	6	1 1 9	177	2	N	1	1	1			1
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	7	1 1 9	171	2	N	1	1	1			1
09	210	X	175	-0-	-35	-0-	7	1 2 9	166	2	N	2	2	1			1
10	186	X	130	-0-	-56	-0-	5	1 2 9	123	2	N	2	2	1			1
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	232	2	N	2	1	1			2
*12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	229	2	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	1 15 9	688	2	Y	14					41
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	189	1 9 9	631	2	Y	8					49
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	195	1 4 9	740	2	Y	4					53
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	106	1 10 9	634	2	Y	9	35	1			27
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	93	1 14 9	659	2	Y	13	22	1			18
06	900	N	781	-0-	-119	-0-	110	1 2 9	669	2	Y	2					20
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	118	1 13 9	638	2	Y	12					32
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	114	1 7 9	605	2	Y	6	16	1			22
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	119	1 7 9	585	2	Y	6					28
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	117	1 9 9	549	2	Y	8	17	1			19
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	114	1 9 9	542	2	Y	8					27
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	116	1 9 9	568	2	Y	8	16	1			19

TOTAL GAS PROD: 9,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-226	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	9	1	268	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	116	-0-	-194	-0-	4	1	111	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	1					1
							1	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	317	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	12	1	292	2	N	-0-					1
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	11	1	267	2	N	-0-					1
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	13	1	324	2	N	-0-					1
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	8	1	193	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	321	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	544	-0-	-107	-0-	18	1	519	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	532	X	472	-0-	-60	-0-	15	1	449	2	N	7	5	1			5
							8	9									
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	19	1	572	2	N	6	8	1			3
							7	9									
04	540	X	331	-0-	-209	-0-	11	1	317	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	N	8	5	1			5
							9	9									
06	570	X	497	-0-	-73	-0-	17	1	474	2	N	5	8	1			2
							6	9									
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	20	1	574	2	N	4	4	1			2
							4	9									
08	775	X	466	-0-	-309	-0-	18	1	444	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	750	X	550	-0-	-200	-0-	22	1	524	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	775	X	445	-0-	-330	-0-	17	1	424	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	22	1	548	2	N	7	4	1			5
							8	9									
12	589	X	463	-0-	-126	-0-	18	1	439	2	N	5	6	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1589	-0-	-488	-0-	52	1 9	1536	2	N	1					3
02	1876	X	1335	-0-	-541	-0-	43	1 4 9	1288	2	N	4	5	1			2
03	2077	X	1901	-0-	-176	-0-	60	1 6 9	1835	2	N	5	5	1			2
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	1812	2	N	1					3
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	1702	2	N	1					4
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	64	1 3 9	1777	2	N	3	6	1			1
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	2214	2	N	2					3
08	1953	X	1829	-0-	-124	-0-	70	1 2 9	1757	2	N	2					5
09	1890	X	1733	-0-	-157	-0-	69	1	1664	2	N	-0-					5
10	2294	X	1502	-0-	-792	-0-	57	1 1 9	1444	2	N	1					6
11	2220	X	1821	-0-	-399	-0-	70	1 1 9	1750	2	N	1	6	1			1
12	2294	X	1370	-0-	-924	-0-	54	1 2 9	1314	2	N	2					3

TOTAL GAS PROD: 20,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1248	-0-	-364	-0-	41	1 9	1206	2	N	1					3
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	43	1 4 9	1286	2	N	4	5	1			2
03	1395	X	1084	-0-	-311	-0-	34	1 3 9	1047	2	N	3	4	1			1
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	2	N	-0-					1
05	1488	X	1230	-0-	-258	-0-	43	1 2 9	1185	2	N	2					3
06	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	1449	2	N	2	4	1			1
07	1488	X	1372	-0-	-116	-0-	47	1 1 9	1324	2	N	1					2
08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	1462	2	N	1					3
09	1500	X	1498	-0-	-2	-0-	59	1 1 9	1438	2	N	1					4
10	1550	X	1302	-0-	-248	-0-	50	1 1 9	1251	2	N	1					5
11	1500	X	1045	-0-	-455	-0-	40	1 1 9	1004	2	N	1	5	1			1
12	1550	X	887	-0-	-663	-0-	35	1 1 9	851	2	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 15,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3914	-0-	-550	-0-	129	1 3 9	3782	2	N	3					8
02	4032	X	3410	-0-	-622	-0-	110	1 10 9	3290	2	N	9	13	1			4
03	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	123	1 11 9	3752	2	N	10	12	1			2
04	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	131	1 1 9	3671	2	N	1					3
05	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	133	1 7 9	3651	2	N	6					9
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	135	1 7 9	3723	2	N	6	13	1			2
07	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	128	1 4 9	3621	2	N	4					6
08	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	130	1 3 9	3240	2	N	3					9
09	3870	X	3293	-0-	-577	-0-	131	1 1 9	3161	2	N	1					10
10	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	138	1 2 9	3479	2	N	2					12
11	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	121	1 2 9	3010	2	N	2	12	1			2
12	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	128	1 4 9	3114	2	N	4					6

TOTAL GAS PROD: 43,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	472	1 13 9	1728	2	Y	12					78
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	479	1 10 9	1553	2	Y	9					87
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	438	1 9 9	1890	2	Y	8	44	1			51
04	2130	N	1314	-0-	-816	-0-	239	1 4 9	1071	2	Y	4					55
05	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	496	1 19 9	1685	2	Y	17					72
06	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	504	1 9 9	1703	2	Y	8	42	1			38
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	527	1 15 9	1791	2	Y	14					52
08	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	491	1 25 9	1666	2	Y	23	43	1			32
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	521	1	1810	2	Y	-0-					32
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	532	1 29 9	1886	2	Y	26					58
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	534	1 18 9	1837	2	Y	16	43	1			31
*12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	558	1 28 9	1908	2	Y	25					56

TOTAL GAS PROD: 26,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8035	-0-	-924	-0-	264	1	7762	2	N	8					17
							9	9									
02	8092	X	7749	-0-	-343	-0-	250	1	7476	2	N	21	28	1			10
							23	9									
03	8959	X	8678	-0-	-281	-0-	274	1	8379	2	N	23	27	1			6
							25	9									
04	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	268	1	7478	2	N	2					8
							2	9									
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	268	1	7336	2	N	10					18
							11	9									
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	264	1	7294	2	N	13	26	1			5
							14	9									
07	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	277	1	7846	2	N	7					12
							8	9									
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	293	1	7320	2	N	6					18
							7	9									
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	311	1	7514	2	N	3					21
							3	9									
10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	314	1	7943	2	N	5					26
							6	9									
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	225	1	5608	2	N	4	26	1			4
							4	9									
*12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	284	1	6920	2	N	8					12
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 92,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 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	310	X	207	-0-	-103	-0-	7	1	198	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	23	1	692	2	N	11	5	1			7
							12	9									
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	24	1	733	2	N	8	12	1			3
							9	9									
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	24	1	679	2	N	6	5	1			4
							7	9									
05	806	X	503	-0-	-303	-0-	17	1	479	2	N	6	7	1			3
							7	9									
06	780	X	427	-0-	-353	-0-	15	1	406	2	N	5	6	1			2
							6	9									
07	806	X	312	-0-	-494	-0-	11	1	299	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	775	X	405	-0-	-370	-0-	15	1	386	2	N	4	2	1			3
							4	9									
09	720	X	249	-0-	-471	-0-	10	1	238	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	496	X	202	-0-	-294	-0-	8	1	192	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	420	X	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-	1	1			-0-
12	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 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	6448	X	5031	-0-	-1417	-0-	164	1	4813	2	N	49	48	1			24
							54	9									
02	5824	X	3846	-0-	-1978	-0-	122	1	3655	2	N	63	47	1			40
							69	9									
03	6448	X	4393	-0-	-2055	-0-	137	1	4208	2	N	44	65	1			19
							48	9									
04	5130	X	4408	-0-	-722	-0-	151	1	4214	2	N	39	32	1			26
							43	9									
05	5022	X	4868	-0-	-154	-0-	169	1	4641	2	N	53	46	1			33
							58	9									
06	4860	X	4074	-0-	-786	-0-	141	1	3887	2	N	42	59	1			16
							46	9									
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	187	1	5311	2	N	42	39	1			19
							46	9									
08	4867	X	4011	-0-	-856	-0-	153	1	3819	2	N	35	26	1			28
							39	9									
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	189	1	4572	2	N	34	35	1			27
							37	9									
10	5549	X	4246	-0-	-1303	-0-	160	1	4042	2	N	40	46	1			21
							44	9									
11	5370	X	4168	-0-	-1202	-0-	159	1	3954	2	N	50	34	1			37
							55	9									
12	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	162	1	3942	2	N	44	49	1			32
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 53,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-57	-0-	54	1	197	2	Y	2					14
							2	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	183	2	Y	1					15
							1	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	Y	-0-	7	1			8
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	30	1	136	2	Y	1					9
							1	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	66	1	223	2	Y	2					11
							2	9									
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	60	1	201	2	Y	1	6	1			6
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	57	1	195	2	Y	1					7
							1	9									
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	55	1	187	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	53	1	185	2	Y	-0-					4
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	131	1	465	2	Y	6					10
							7	9									
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	359	1	1234	2	Y	15	8	1			17
							17	9									
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	448	1	1534	2	Y	20					37
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 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	713	X	361	-0-	-352	-0-	12	1 4 9	345	2	N	4	4	1			2
02	644	X	383	-0-	-261	-0-	12	1 7 9	364	2	N	6	4	1			4
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	29	1 10 9	880	2	N	9	9	1			4
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	641	2	N	6	6	1			4
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	32	1 11 9	866	2	N	10	8	1			6
06	900	X	530	-0-	-370	-0-	18	1 7 9	505	2	N	6	10	1			2
07	930	X	447	-0-	-483	-0-	15	1 4 9	428	2	N	4	4	1			2
08	930	X	529	-0-	-401	-0-	20	1 4 9	505	2	N	4	2	1			4
09	870	X	505	-0-	-365	-0-	20	1 3 9	482	2	N	3	4	1			3
10	899	X	566	-0-	-333	-0-	21	1 6 9	539	2	N	5	5	1			3
11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	52	1 18 9	1287	2	N	16	7	1			12
*12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	31	1 9 9	755	2	N	8	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-15	-0-	50	1 1 9	182	2	Y	1					22
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	183	2	Y	1					23
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	259	2	Y	2	12	1			13
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	32	1	143	2	Y	-0-					13
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	43	1 2 9	144	2	Y	2					15
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	363	2	Y	2	9	1			8
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	101	1 3 9	345	2	Y	3					11
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	142	1 7 9	481	2	Y	6	9	1			8
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	180	1	624	2	Y	-0-					8
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	110	1 7 9	388	2	Y	6					14
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	87	1 2 9	301	2	Y	2	10	1			6
12	837	N	411	-0-	-426	-0-	92	1 4 9	315	2	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	403	2	Y	3					21
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	378	2	Y	2					23
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	460	2	Y	2	12	1			13
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	56	1 1 9	250	2	Y	1					14
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	458	2	Y	5					19
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	416	2	Y	2	11	1			10
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	450	2	Y	3					13
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	124	1 7 9	421	2	Y	6	11	1			8
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	131	1	456	2	Y	-0-					8
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	140	1 8 9	497	2	Y	7					15
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	133	1 4 9	456	2	Y	4	11	1			8
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	123	1 6 9	422	2	Y	5					13

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1738	-0-	-122	-0-	57	1 2 9	1679	2	N	2					4
02	1456	X	1172	-0-	-284	-0-	38	1 3 9	1131	2	N	3	5	1			2
03	1922	X	1278	-0-	-644	-0-	40	1 3 9	1235	2	N	3	4	1			1
04	1860	X	1241	-0-	-619	-0-	43	1	1198	2	N	-0-					1
05	1922	X	1335	-0-	-587	-0-	47	1 2 9	1286	2	N	2					3
06	1680	X	1025	-0-	-655	-0-	36	1 2 9	987	2	N	2	4	1			1
07	1302	X	1027	-0-	-275	-0-	35	1 1 9	991	2	N	1					2
08	1333	X	897	-0-	-436	-0-	35	1	862	2	N	-0-					2
09	1290	X	898	-0-	-392	-0-	36	1 1 9	861	2	N	1					3
10	1333	X	921	-0-	-412	-0-	35	1	886	2	N	-0-					3
11	1020	X	816	-0-	-204	-0-	31	1 1 9	784	2	N	1	3	1			1
12	1023	X	797	-0-	-226	-0-	31	1	766	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 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	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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	533	-0-	-0-	-0-	17 1 6 9		510	2	N	5	4	1			3
02	476	X	470	-0-	-6	-0-	15 1 8 9		447	2	N	7	5	1			5
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	17 1 6 9		529	2	N	5	8	1			2
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	19 1 6 9		532	2	N	5	4	1			3
05	568	X	568	-0-	-0-	-0-	20 1 8 9		540	2	N	7	6	1			4
06	540	X	520	-0-	-20	-0-	18 1 6 9		496	2	N	5	7	1			2
07	589	X	467	-0-	-122	-0-	16 1 4 9		447	2	N	4	4	1			2
08	589	X	388	-0-	-201	-0-	15 1 3 9		370	2	N	3	2	1			3
09	570	X	378	-0-	-192	-0-	15 1 2 9		361	2	N	2	3	1			2
10	558	X	464	-0-	-94	-0-	18 1 4 9		442	2	N	4	4	1			2
11	510	X	479	-0-	-31	-0-	18 1 7 9		454	2	N	6	4	1			4
*12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	19 1 7 9		451	2	N	6	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1239	-0-	-249	-0-	94	1	1135	2	N	9	6	1			8
							10	9									
02	1204	X	1106	-0-	-98	-0-	88	1	1006	2	N	11	13	1			6
							12	9									
03	1302	X	998	-0-	-304	-0-	73	1	917	2	N	7	6	1			7
							8	9									
04	1260	X	783	-0-	-477	-0-	63	1	714	2	N	5	9	1			3
							6	9									
05	1240	X	909	-0-	-331	-0-	74	1	829	2	N	5	4	1			4
							6	9									
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	2	N	8	5	1			7
							9	9									
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	109	1	1215	2	N	6	6	1			7
							7	9									
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	90	1	1030	2	N	6	7	1			6
							7	9									
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	104	1	1127	2	N	4	5	1			5
							4	9									
10	1333	X	1014	-0-	-319	-0-	87	1	921	2	N	5	6	1			4
							6	9									
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	124	1	1182	2	N	9	5	1			8
							10	9									
12	1333	X	1023	-0-	-310	-0-	100	1	915	2	N	7	8	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

01	620	X	395	-0-	-225	-0-	30	1	362	2	N	3	1	1			3
							3	9									
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	5	3	1			4
							6	9									
04	390	X	260	-0-	-130	-0-	21	1	237	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	496	X	253	-0-	-243	-0-	21	1	231	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	551	-0-	-100	-0-	44	1	504	2	N	3					3
							3	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2181	-0-	-1074	-0-	165	1	1998	2	N	16	11	1			14
							18	9									
02	2408	X	2090	-0-	-318	-0-	166	1	1902	2	N	20	23	1			11
							22	9									
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	180	1	2256	2	N	17	12	1			16
							19	9									
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	180	1	2036	2	N	16	24	1			8
							18	9									
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	202	1	2251	2	N	14	11	1			11
							15	9									
06	2370	X	1865	-0-	-505	-0-	149	1	1703	2	N	12	12	1			11
							13	9									
07	2449	X	1716	-0-	-733	-0-	141	1	1566	2	N	8	9	1			10
							9	9									
08	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	160	1	1823	2	N	9	9	1			10
							10	9									
09	2400	X	1958	-0-	-442	-0-	164	1	1786	2	N	7	9	1			8
							8	9									
10	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	171	1	1800	2	N	11	10	1			9
							12	9									
11	1860	X	1416	-0-	-444	-0-	133	1	1272	2	N	10	10	1			9
							11	9									
12	2015	X	1087	-0-	-928	-0-	107	1	973	2	N	6	8	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1722	-0-	-324	-0-	56	1	1647	2	N	17	18	1			8
							19	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	59	1	1768	2	N	30	19	1			19
							33	9									
03	2046	X	1945	-0-	-101	-0-	61	1	1863	2	N	19	30	1			8
							21	9									
04	1950	X	1544	-0-	-406	-0-	53	1	1476	2	N	14	13	1			9
							15	9									
05	2046	X	1170	-0-	-876	-0-	41	1	1114	2	N	14	15	1			8
							15	9									
06	1980	X	1231	-0-	-749	-0-	43	1	1174	2	N	13	16	1			5
							14	9									
07	2046	X	1104	-0-	-942	-0-	37	1	1058	2	N	8	9	1			4
							9	9									
08	1953	X	953	-0-	-1000	-0-	36	1	908	2	N	8	5	1			7
							9	9									
09	1530	X	981	-0-	-549	-0-	39	1	934	2	N	7	8	1			6
							8	9									
10	1271	X	1103	-0-	-168	-0-	42	1	1051	2	N	9	10	1			5
							10	9									
11	1230	X	1188	-0-	-42	-0-	45	1	1126	2	N	15	9	1			11
							17	9									
*12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	2	N	13	14	1			10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

01	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	865	1	3170	2	N	-0-					142
02	3864	X	2664	-0-	-1200	-0-	628	1	2036	2	N	-0-					142
03	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	476	1	2055	2	N	-0-					142
04	3900	X	1502	-0-	-2398	-0-	272	1	1217	2	N	12					154
							13	9									
05	4030	X	1595	-0-	-2435	-0-	363	1	1232	2	N	-0-					154
06	3900	X	1884	-0-	-2016	-0-	430	1	1454	2	N	-0-					154
07	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	438	1	1487	2	N	-0-					154
08	2542	X	2016	-0-	-526	-0-	459	1	1557	2	N	-0-					154
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	496	1	1722	2	N	-0-					154
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	507	1	1797	2	N	-0-					154
11	2340	X	1962	-0-	-378	-0-	442	1	1520	2	N	-0-					154
12	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	419	1	1432	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 26,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

01	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	135	1	3966	2	N	41	41	1			20
							45	9										
02	4060	X	3811	-0-	-249	-0-	121	1	3623	2	N	61	42	1			39
							67	9										
03	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	135	1	4137	2	N	43	64	1			18
							47	9										
04	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	140	1	3911	2	N	36	30	1			24
							40	9										
05	4309	X	4054	-0-	-255	-0-	141	1	3863	2	N	45	42	1			27
							50	9										
06	4170	X	3968	-0-	-202	-0-	137	1	3786	2	N	41	53	1			15
							45	9										
07	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	137	1	3890	2	N	32	33	1			14
							35	9										
08	4309	X	3703	-0-	-606	-0-	141	1	3527	2	N	32	20	1			26
							35	9										
09	4080	X	3480	-0-	-600	-0-	137	1	3315	2	N	25	31	1			20
							28	9										
10	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	138	1	3497	2	N	34	36	1			18
							37	9										
11	3960	X	3504	-0-	-456	-0-	133	1	3325	2	N	42	29	1			31
							46	9										
12	4061	X	3625	-0-	-436	-0-	141	1	3442	2	N	38	41	1			28
							42	9										

TOTAL GAS PROD: 46,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

01	248	X	191	-0-	-57	-0-	6	1	183	2	N	2	2	1					1
							2	9											
02	280	X	231	-0-	-49	-0-	7	1	221	2	N	3	2	1					2
							3	9											
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	14	1	416	2	N	5	5	1					2
							6	9											
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	N	5	4	1					3
							6	9											
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	7	6	1					4
							8	9											
06	420	X	400	-0-	-20	-0-	14	1	380	2	N	5	7	1					2
							6	9											
07	589	X	575	-0-	-14	-0-	19	1	552	2	N	4	4	1					2
							4	9											
08	620	X	424	-0-	-196	-0-	16	1	404	2	N	4	3	1					3
							4	9											
09	600	X	464	-0-	-136	-0-	18	1	442	2	N	4	4	1					3
							4	9											
10	620	X	362	-0-	-258	-0-	14	1	345	2	N	3	4	1					2
							3	9											
11	570	X	353	-0-	-217	-0-	13	1	336	2	N	4	3	1					3
							4	9											
12	589	X	573	-0-	-16	-0-	22	1	544	2	N	6	5	1					4
							7	9											

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 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	1240	N	776	-0-	-464	-0-	59	1	711	2	N	5	5	1			5
							6	9									
02	1316	N	1112	-0-	-204	-0-	88	1	1012	2	N	11	10	1			6
							12	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	88	1	1101	2	N	8	6	1			8
							9	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	89	1	1009	2	N	8	12	1			4
							9	9									
05	1240	N	653	-0-	-587	-0-	53	1	596	2	N	4	5	1			3
							4	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	116	1	1329	2	N	10	4	1			9
							11	9									
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	45	1	505	2	N	2	7	1			4
							2	9									
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	41	1	464	2	N	3	4	1			3
							3	9									
09	1470	N	544	-0-	-926	-0-	46	1	497	2	N	1	2	1			2
							1	9									
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	36	1	384	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	34	1	321	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	558	N	318	-0-	-240	-0-	31	1	285	2	N	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

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	4743	X	3905	-0-	-838	-0-	127	1	3736	2	N	38	41	1			18
							42	9									
02	4284	X	3130	-0-	-1154	-0-	99	1	2975	2	N	51	37	1			32
							56	9									
03	4650	X	3131	-0-	-1519	-0-	98	1	2999	2	N	31	50	1			13
							34	9									
04	4500	X	3697	-0-	-803	-0-	127	1	3534	2	N	33	24	1			22
							36	9									
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	173	1	4741	2	N	53	42	1			33
							58	9									
06	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	127	1	3496	2	N	38	57	1			14
							42	9									
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	125	1	3532	2	N	28	30	1			12
							31	9									
08	4960	X	4844	-0-	-116	-0-	185	1	4612	2	N	43	21	1			34
							47	9									
09	4800	X	4723	-0-	-77	-0-	186	1	4500	2	N	34	41	1			27
							37	9									
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	201	1	5089	2	N	49	50	1			26
							54	9									
11	4500	X	2392	-0-	-2108	-0-	91	1	2269	2	N	29	34	1			21
							32	9									
12	4867	X	2634	-0-	-2233	-0-	103	1	2500	2	N	28	29	1			20
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 46,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

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	4247	X	2792	-0-	-1455	-0-	91	1	2683	2	N	16	36	1			2
							18	9									
02	2744	X	2157	-0-	-587	-0-	69	1	2053	2	N	32	14	1			20
							35	9									
03	2883	X	2051	-0-	-832	-0-	64	1	1974	2	N	12	26	1			6
							13	9									
04	2790	X	1447	-0-	-1343	-0-	50	1	1387	2	N	9	10	1			5
							10	9									
05	2790	X	1458	-0-	-1332	-0-	51	1	1394	2	N	12	9	1			8
							13	9									
06	2700	X	1337	-0-	-1363	-0-	46	1	1279	2	N	11	17	1			2
							12	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	127	1	3599	2	N	30	16	1			16
							33	9									
08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	179	1	4459	2	N	22	21	1			17
							24	9									
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	151	1	3641	2	N	20	25	1			12
							22	9									
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	167	1	4225	2	N	29	26	1			15
							32	9									
11	4320	X	2311	-0-	-2009	-0-	88	1	2192	2	N	28	36	1			7
							31	9									
12	4650	X	2766	-0-	-1884	-0-	108	1	2639	2	N	17	16	1			8
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	98	2	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

01	1457	X	1355	-0-	-102	-0-	45 1	1 9	1309	2	N	1					3
02	1316	X	1286	-0-	-30	-0-	41 4	1 9	1241	2	N	4	5	1			2
03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	1450	2	N	4	5	1			1
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	49	1	1375	2	N	-0-					1
05	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	49 2	1 9	1333	2	N	2					3
06	1470	X	1424	-0-	-46	-0-	50 3	1 9	1371	2	N	3	5	1			1
07	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	50 1	1 9	1425	2	N	1					2
08	1488	X	1403	-0-	-85	-0-	54 1	1 9	1348	2	N	1					3
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	1354	2	N	1					4
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	1454	2	N	1					5
11	1440	X	1362	-0-	-78	-0-	52 1	1 9	1309	2	N	1	5	1			1
12	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	55 1	1 9	1328	2	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 16,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2639	-0-	-399	-0-	86	1	2524	2	N	26	29	1			12
							29	9									
02	2688	X	1844	-0-	-844	-0-	59	1	1752	2	N	30	23	1			19
							33	9									
03	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	92	1	2806	2	N	30	36	1			13
							33	9									
04	3270	X	2406	-0-	-864	-0-	82	1	2301	2	N	21	20	1			14
							23	9									
05	3379	X	2819	-0-	-560	-0-	98	1	2687	2	N	31	26	1			19
							34	9									
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	103	1	2840	2	N	31	38	1			12
							34	9									
07	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	98	1	2774	2	N	22	24	1			10
							24	9									
08	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	103	1	2562	2	N	24	15	1			19
							26	9									
09	2970	X	2561	-0-	-409	-0-	101	1	2440	2	N	18	22	1			15
							20	9									
10	3069	X	1730	-0-	-1339	-0-	65	1	1648	2	N	15	22	1			8
							17	9									
11	2970	X	301	-0-	-2669	-0-	11	1	286	2	N	4	9	1			3
							4	9									
12	2883	X	1050	-0-	-1833	-0-	41	1	997	2	N	11	6	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 26,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	160	1	4699	2	N	48	33	1			23
							53	9									
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	149	1	4463	2	N	76	51	1			48
							84	9									
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	174	1	5343	2	N	57	81	1			24
							63	9									
04	4740	X	4710	-0-	-30	-0-	161	1	4503	2	N	42	38	1			28
							46	9									
05	5208	X	3782	-0-	-1426	-0-	132	1	3604	2	N	42	45	1			25
							46	9									
06	5400	X	1900	-0-	-3500	-0-	66	1	1812	2	N	20	38	1			7
							22	9									
07	5580	X	1793	-0-	-3787	-0-	61	1	1717	2	N	14	15	1			6
							15	9									
08	5580	X	1228	-0-	-4352	-0-	47	1	1169	2	N	11	8	1			9
							12	9									
09	4710	X	2741	-0-	-1969	-0-	108	1	2611	2	N	20	13	1			16
							22	9									
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	201	1	5068	2	N	49	39	1			26
							54	9									
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	169	1	4208	2	N	53	40	1			39
							58	9									
12	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	109	1	2653	2	N	29	47	1			21
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 43,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	655	-0-	-27	-0-	50	1	601	2	N	4	3	1			4
							4	9									
02	588	X	582	-0-	-6	-0-	46	1	529	2	N	6	7	1			3
							7	9									
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1769	2	N	14	4	1			13
							15	9									
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	350	1	3962	2	N	30	27	1			16
							33	9									
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	265	1	2961	2	N	19	20	1			15
							21	9									
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	220	1	2521	2	N	17	16	1			16
							19	9									
07	4495	X	2603	-0-	-1892	-0-	214	1	2376	2	N	12	14	1			14
							13	9									
08	4495	X	2569	-0-	-1926	-0-	206	1	2350	2	N	12	13	1			13
							13	9									
09	4350	X	1825	-0-	-2525	-0-	153	1	1664	2	N	7	12	1			8
							8	9									
10	3255	X	1397	-0-	-1858	-0-	120	1	1269	2	N	7	9	1			6
							8	9									
11	2760	X	2110	-0-	-650	-0-	198	1	1895	2	N	15	8	1			13
							17	9									
12	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	218	1	1992	2	N	13	12	1			14
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	579	-0-	-72	-0-	19	1	553	2	N	6	6	1			3
							7	9									
02	588	X	549	-0-	-39	-0-	17	1	522	2	N	9	6	1			6
							10	9									
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	N	7	10	1			3
							8	9									
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	N	6	5	1			4
							7	9									
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	6	6	1			4
							7	9									
06	720	X	561	-0-	-159	-0-	19	1	535	2	N	6	8	1			2
							7	9									
07	744	X	619	-0-	-125	-0-	21	1	592	2	N	5	5	1			2
							6	9									
08	744	X	531	-0-	-213	-0-	20	1	505	2	N	5	3	1			4
							6	9									
09	600	X	503	-0-	-97	-0-	20	1	480	2	N	3	4	1			3
							3	9									
10	620	X	494	-0-	-126	-0-	19	1	471	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	600	X	455	-0-	-145	-0-	17	1	431	2	N	6	4	1			4
							7	9									
*12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	27	1	646	2	N	7	6	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1492	-0-	-89	-0-	318	1	1165	2	N	8					75
							9	9									
02	2520	X	1334	-0-	-1186	-0-	313	1	1014	2	N	6					81
							7	9									
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1208	1	5212	2	N	20	41	1			60
							22	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	569	1	2546	2	N	11					71
							12	9									
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	992	1	3371	2	N	34					105
							37	9									
06	6240	X	3435	-0-	-2805	-0-	781	1	2641	2	N	12	61	1			56
							13	9									
07	6448	X	3520	-0-	-2928	-0-	795	1	2702	2	N	21					77
							23	9									
08	6448	X	3145	-0-	-3303	-0-	708	1	2401	2	N	33	64	1			46
							36	9									
09	4260	X	3097	-0-	-1163	-0-	692	1	2405	2	N	-0-					46
10	4402	X	3204	-0-	-1198	-0-	697	1	2468	2	N	35					81
							39	9									
11	3540	X	2884	-0-	-656	-0-	645	1	2219	2	N	18	60	1			39
							20	9									
12	3534	X	2842	-0-	-692	-0-	636	1	2175	2	N	28					67
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	N	7	3	1			4
							8	9									
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	2	4	1			2
							2	9									
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	42	1	478	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	806	X	255	-0-	-551	-0-	21	1	233	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	780	X	306	-0-	-474	-0-	24	1	280	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	806	X	454	-0-	-352	-0-	37	1	415	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	527	X	434	-0-	-93	-0-	35	1	397	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	510	X	490	-0-	-20	-0-	41	1	447	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	465	X	59	-0-	-406	-0-	5	1	54	2	N	-0-	2	1			-0-
11	450	X	296	-0-	-154	-0-	28	1	266	2	N	2					2
							2	9									
12	496	X	139	-0-	-357	-0-	14	1	124	2	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 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	310	N	263	-0-	-47	-0-	20	1	241	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	18	1	205	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	19	1	238	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	19	1	215	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	5	1	53	2	N	-0-	1	1			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	1					1
							1	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	23	1	220	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	835	-0-	-684	-0-	63	1	765	2	N	6	4	1			5
							7	9									
02	1288	X	1272	-0-	-16	-0-	101	1	1158	2	N	12	11	1			6
							13	9									
03	1364	X	1307	-0-	-57	-0-	96	1	1200	2	N	10	7	1			9
							11	9									
04	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	95	1	1071	2	N	8	13	1			4
							9	9									
05	1395	X	1105	-0-	-290	-0-	90	1	1007	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	1350	X	758	-0-	-592	-0-	61	1	693	2	N	4	5	1			4
							4	9									
07	1395	X	1107	-0-	-288	-0-	91	1	1009	2	N	6	4	1			6
							7	9									
08	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	116	1	1323	2	N	6	5	1			7
							7	9									
09	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1096	2	N	5	7	1			5
							6	9									
10	1116	X	1017	-0-	-99	-0-	88	1	923	2	N	5	6	1			4
							6	9									
11	1260	X	919	-0-	-341	-0-	86	1	825	2	N	7	5	1			6
							8	9									
12	1457	X	1171	-0-	-286	-0-	115	1	1049	2	N	6	5	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	254	1	3083	2	N	-0-					8
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	244	1	2792	2	N	4					12
							4	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	242	1	3026	2	N	-0-					12
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	240	1	2722	2	N	-0-					12
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	218	1	2427	2	N	-0-					12
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	213	1	2443	2	N	-0-					12
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	N	-0-					12
08	1240	X	477	-0-	-763	-0-	38	1	439	2	N	-0-					12
09	1200	X	167	-0-	-1033	-0-	14	1	153	2	N	-0-					12
10	1240	X	33	-0-	-1207	-0-	3	1	30	2	N	-0-					12
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1098	2	N	3					15
							3	9									
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	584	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2226	-0-	-316	-0-		73	1 2 9	2151	2	N	2					5
02	2296	X	1963	-0-	-333	-0-		63	1 7 9	1893	2	N	6	8	1			3
03	2511	X	2055	-0-	-456	-0-		65	1 6 9	1984	2	N	5	6	1			2
04	2310	X	2107	-0-	-203	-0-		73	1 1 9	2033	2	N	1					3
05	2356	X	2086	-0-	-270	-0-		73	1 2 9	2011	2	N	2					5
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-		75	1 3 9	2083	2	N	3	7	1			1
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-		75	1 2 9	2131	2	N	2					3
08	2170	X	2091	-0-	-79	-0-		80	1 2 9	2009	2	N	2					5
09	2160	X	2089	-0-	-71	-0-		83	1 1 9	2005	2	N	1					6
10	2232	X	1999	-0-	-233	-0-		76	1 1 9	1922	2	N	1					7
11	2160	X	1973	-0-	-187	-0-		76	1 1 9	1896	2	N	1	7	1			1
12	2201	X	1983	-0-	-218	-0-		78	1 3 9	1902	2	N	3					4

TOTAL GAS PROD: 24,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-		31	1 3 9	380	2	N	3	3	1			3
02	280	N	249	-0-	-31	-0-		20	1 2 9	227	2	N	2	4	1			1
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-		53	1 7 9	659	2	N	6	2	1			5
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-		60	1 6 9	681	2	N	5	7	1			3
05	279	N	239	-0-	-40	-0-		20	1 1 9	218	2	N	1	3	1			1
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-		73	1 6 9	831	2	N	5	1	1			5
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		101	1 7 9	1120	2	N	6	5	1			6
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		103	1 7 9	1172	2	N	6	6	1			6
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		105	1 6 9	1138	2	N	5	6	1			5
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		105	1 7 9	1107	2	N	6	6	1			5
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-		245	1 20 9	2337	2	N	18	7	1			16
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-		73	1 4 9	669	2	N	4	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 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	372	X	334	-0-	-38	-0-	25	1 2 9	307	2	N	2	2	1			2
02	336	X	297	-0-	-39	-0-	24	1 3 9	270	2	N	3	3	1			2
03	496	X	296	-0-	-200	-0-	22	1 2 9	272	2	N	2	2	1			2
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	611	2	N	4	4	1			2
05	496	X	8	-0-	-488	-0-	1	1 1 9	6	2	N	1	3	1			-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-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	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 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	1798	X	1795	-0-	-3	-0-	59	1 2 9	1734	2	N	2					4
02	1568	X	1346	-0-	-222	-0-	43	1 4 9	1299	2	N	4	6	1			2
03	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	50	1 4 9	1534	2	N	4	5	1			1
04	1740	X	1401	-0-	-339	-0-	48	1	1353	2	N	-0-					1
05	1798	X	1499	-0-	-299	-0-	53	1 2 9	1444	2	N	2					3
06	1740	X	1452	-0-	-288	-0-	51	1 3 9	1398	2	N	3	5	1			1
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	1580	2	N	1					2
08	1581	X	1496	-0-	-85	-0-	58	1 2 9	1436	2	N	2					4
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	3318	2	N	1					5
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	3018	2	N	2					7
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	2331	2	N	2	7	1			2
12	3565	X	2377	-0-	-1188	-0-	94	1 2 9	2281	2	N	2					4

TOTAL GAS PROD: 23,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 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	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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 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	3069	X	1757	-0-	-1312	-0-	57	1	1681	2	N	17	22	1			8
							19	9									
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-	85	1	2537	2	N	43	24	1			27
							47	9									
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	95	1	2903	2	N	31	45	1			13
							34	9									
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	2	N	24	21	1			16
							26	9									
05	2945	X	1936	-0-	-1009	-0-	67	1	1845	2	N	22	25	1			13
							24	9									
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	13	1			-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	32	-0-	-2728	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	724	-0-	-1198	-0-	27	1	689	2	N	7	3	1			4
							8	9									
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	35	1	862	2	N	10	6	1			8
							11	9									
*12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	N	8	10	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 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	1395	X	592	-0-	-803	-0-	45	1	541	2	N	5	4	1			4
							6	9									
02	1260	X	202	-0-	-1058	-0-	16	1	184	2	N	2	5	1			1
							2	9									
03	1395	X	248	-0-	-1147	-0-	18	1	228	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	X	290	-0-	-640	-0-	23	1	265	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	67	1	742	2	N	5	2	1			4
							6	9									
06	570	X	510	-0-	-60	-0-	41	1	466	2	N	3	4	1			3
							3	9									
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	174	1	1929	2	N	10	3	1			10
							11	9									
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	204	1	2327	2	N	12	9	1			13
							13	9									
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	193	1	2103	2	N	9	12	1			10
							10	9									
10	2108	X	1808	-0-	-300	-0-	156	1	1642	2	N	9	11	1			8
							10	9									
11	2400	X	672	-0-	-1728	-0-	63	1	605	2	N	4	8	1			4
							4	9									
12	2542	X	1307	-0-	-1235	-0-	128	1	1170	2	N	8	4	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 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	1798	N	485	-0-	-1313	-0-	16	1	463	2	N	5	10	1			2
							6	9									
02	1260	N	376	-0-	-884	-0-	12	1	356	2	N	7	5	1			4
							8	9									
03	1612	N	648	-0-	-964	-0-	20	1	620	2	N	7	8	1			3
							8	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	N	6	5	1			4
							7	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1932	2	N	21	16	1			8
							23	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	78	1	2221	2	N	18	18	1			8
							20	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	39	1	978	2	N	9	10	1			7
							10	9									
09	2040	N	540	-0-	-1500	-0-	21	1	515	2	N	4	8	1			3
							4	9									
10	2325	N	1478	-0-	-847	-0-	56	1	1407	2	N	14	10	1			7
							15	9									
11	1080	N	650	-0-	-430	-0-	25	1	616	2	N	8	9	1			6
							9	9									
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	898	2	N	9	8	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 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	4247	X	3783	-0-	-464	-0-	123	1	3619	2	N	37	37	1			18
							41	9									
02	3808	X	3438	-0-	-370	-0-	109	1	3268	2	N	55	38	1			35
							61	9									
03	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	123	1	3764	2	N	40	58	1			17
							44	9									
04	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	122	1	3404	2	N	31	27	1			21
							34	9									
05	3999	X	3708	-0-	-291	-0-	129	1	3534	2	N	41	37	1			25
							45	9									
06	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	120	1	3313	2	N	36	47	1			14
							40	9									
07	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	121	1	3442	2	N	27	29	1			12
							30	9									
08	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	133	1	3328	2	N	30	18	1			24
							33	9									
09	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	125	1	3022	2	N	23	29	1			18
							25	9									
10	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	130	1	3278	2	N	32	33	1			17
							35	9									
11	3480	X	3140	-0-	-340	-0-	119	1	2979	2	N	38	27	1			28
							42	9									
12	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	121	1	2953	2	N	33	37	1			24
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 41,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 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	1302	X	1122	-0-	-180	-0-	37	1	1074	2	N	10	10	1			5
							11	9									
02	1176	X	1009	-0-	-167	-0-	32	1	959	2	N	16	11	1			10
							18	9									
03	1302	X	1124	-0-	-178	-0-	35	1	1076	2	N	12	17	1			5
							13	9									
04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	2	N	12	9	1			8
							13	9									
05	1116	X	87	-0-	-1029	-0-	3	1	81	2	N	3	10	1			1
							3	9									
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	207	-0-	-1188	-0-	8	1	198	2	N	1					1
							1	9									
09	1350	X	995	-0-	-355	-0-	39	1	947	2	N	8	3	1			6
							9	9									
10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	N	9	10	1			5
							10	9									
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	33	1	831	2	N	10	7	1			8
							11	9									
12	1023	X	956	-0-	-67	-0-	37	1	909	2	N	9	10	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	482	-0-	-22	-0-	15	1	458	2	N	8	3	1			5
							9	9									
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1281	2	N	14	13	1			6
							15	9									
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	3	7	1			2
							3	9									
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	2	N	13	7	1			8
							14	9									
06	1290	X	1065	-0-	-225	-0-	37	1	1016	2	N	11	15	1			4
							12	9									
07	1333	X	1216	-0-	-117	-0-	41	1	1165	2	N	9	9	1			4
							10	9									
08	1333	X	946	-0-	-387	-0-	36	1	900	2	N	9	6	1			7
							10	9									
09	1200	X	986	-0-	-214	-0-	39	1	939	2	N	7	8	1			6
							8	9									
10	1240	X	500	-0-	-740	-0-	19	1	477	2	N	4	8	1			2
							4	9									
11	1170	X	132	-0-	-1038	-0-	5	1	125	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	1209	X	88	-0-	-1121	-0-	3	1	84	2	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	155	-0-	-775	-0-		5	1 2 9	148	2	N	2	2	1			1
02	644	X	379	-0-	-265	-0-		12	1 7 9	360	2	N	6	3	1			4
03	713	X	164	-0-	-549	-0-		5	1 2 9	157	2	N	2	5	1			1
04	690	X	239	-0-	-451	-0-		8	1 1 9	230	2	N	1	1	1			1
05	434	X	315	-0-	-119	-0-		11	1 4 9	300	2	N	4	3	1			2
06	420	X	167	-0-	-253	-0-		6	1 2 9	159	2	N	2	3	1			1
07	434	X	169	-0-	-265	-0-		6	1 1 9	162	2	N	1	1	1			1
08	310	X	133	-0-	-177	-0-		5	1 1 9	127	2	N	1	1	1			1
09	682	X	682	-0-	-0-	-0-		27	1 6 9	649	2	N	5	2	1			4
10	525	X	525	-0-	-0-	-0-		20	1 6 9	499	2	N	5	6	1			3
11	180	X	130	-0-	-50	-0-		5	1 1 9	124	2	N	1	3	1			1
12	713	X	73	-0-	-640	-0-		3	1 1 9	69	2	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1731	-0-	-625	-0-		56	1 19 9	1656	2	N	17	18	1			8
02	2100	X	1818	-0-	-282	-0-		58	1 33 9	1727	2	N	30	19	1			19
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-		72	1 25 9	2211	2	N	23	32	1			10
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-		69	1 20 9	1919	2	N	18	16	1			12
05	2046	X	2029	-0-	-17	-0-		71	1 25 9	1933	2	N	23	21	1			14
06	2220	X	1951	-0-	-269	-0-		67	1 22 9	1862	2	N	20	26	1			8
07	2294	X	1698	-0-	-596	-0-		57	1 14 9	1627	2	N	13	15	1			6
08	2294	X	1810	-0-	-484	-0-		69	1 18 9	1723	2	N	16	9	1			13
09	2010	X	1937	-0-	-73	-0-		76	1 14 9	1847	2	N	13	15	1			11
10	2015	X	1718	-0-	-297	-0-		65	1 18 9	1635	2	N	16	19	1			8
11	1950	X	1357	-0-	-593	-0-		52	1 19 9	1286	2	N	17	13	1			12
12	2015	X	1903	-0-	-112	-0-		74	1 21 9	1808	2	N	19	17	1			14

TOTAL GAS PROD: 22,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 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	1302	X	740	-0-	-562	-0-	24	1	708	2	N	7	8	1			3
							8	9									
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1045	2	N	18	10	1			11
							20	9									
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1267	2	N	14	19	1			6
							15	9									
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1072	2	N	10	9	1			7
							11	9									
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1171	2	N	13	12	1			8
							14	9									
06	1290	X	1178	-0-	-112	-0-	41	1	1123	2	N	13	16	1			5
							14	9									
07	1333	X	973	-0-	-360	-0-	33	1	932	2	N	7	9	1			3
							8	9									
08	1333	X	1040	-0-	-293	-0-	40	1	990	2	N	9	5	1			7
							10	9									
09	1200	X	137	-0-	-1063	-0-	5	1	131	2	N	1	7	1			1
							1	9									
10	1240	X	107	-0-	-1133	-0-	4	1	102	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1170	X	298	-0-	-872	-0-	11	1	284	2	N	3	1	1			3
							3	9									
12	1054	X	972	-0-	-82	-0-	38	1	924	2	N	9	5	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	258	1	3133	2	N	26	13	1			22
							29	9									
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	200	1	2295	2	N	24	33	1			13
							26	9									
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	201	1	2520	2	N	19	14	1			18
							21	9									
04	3300	X	2470	-0-	-830	-0-	199	1	2252	2	N	17	26	1			9
							19	9									
05	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	223	1	2484	2	N	16	12	1			13
							18	9									
06	3300	X	2392	-0-	-908	-0-	191	1	2184	2	N	15	14	1			14
							17	9									
07	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	171	1	1896	2	N	10	12	1			12
							11	9									
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	226	1	2586	2	N	13	11	1			14
							14	9									
09	2640	X	2433	-0-	-207	-0-	204	1	2219	2	N	9	13	1			10
							10	9									
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	377	1	3978	2	N	23	14	1			19
							25	9									
11	2520	X	2286	-0-	-234	-0-	215	1	2053	2	N	16	21	1			14
							18	9									
12	2821	X	1930	-0-	-891	-0-	189	1	1729	2	N	11	13	1			12
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 32,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	N	-0-					101
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	124	1	1424	2	N	-0-					101
03	1612	X	1243	-0-	-369	-0-	92	1	1148	2	N	3					104
							3	9									
04	1560	X	1472	-0-	-88	-0-	119	1	1353	2	N	-0-					104
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	150	1	1670	2	N	-0-					104
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	144	1	1646	2	N	-0-					104
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	155	1	1721	2	N	-0-					104
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	151	1	1723	2	N	-0-					104
09	1800	X	1729	-0-	-71	-0-	146	1	1583	2	N	-0-					104
10	1891	X	1618	-0-	-273	-0-	140	1	1478	2	N	-0-					104
11	2040	X	1713	-0-	-327	-0-	162	1	1551	2	N	-0-					104
12	1891	X	1593	-0-	-298	-0-	157	1	1436	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 19,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2550	-0-	-519	-0-	193	1	2335	2	N	20	15	1			17
							22	9									
02	2772	X	2339	-0-	-433	-0-	186	1	2130	2	N	21	26	1			12
							23	9									
03	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	176	1	2200	2	N	17	13	1			16
							19	9									
04	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	186	1	2108	2	N	15	23	1			8
							17	9									
05	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	186	1	2076	2	N	14	11	1			11
							15	9									
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	220	1	2516	2	N	17	12	1			16
							19	9									
07	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	189	1	2095	2	N	11	14	1			13
							12	9									
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	213	1	2430	2	N	12	12	1			13
							13	9									
09	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	227	1	2465	2	N	10	12	1			11
							11	9									
10	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	216	1	2274	2	N	13	13	1			11
							14	9									
11	2760	X	2421	-0-	-339	-0-	228	1	2174	2	N	17	13	1			15
							19	9									
12	2790	X	548	-0-	-2242	-0-	54	1	491	2	N	3	14	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-					4
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					4
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					4
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					4
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					4
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					4
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					4
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					4
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					4
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					4
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					4
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	130	1	1575	2	N	-0-					20
02	784	X	569	-0-	-215	-0-	46	1	523	2	N	-0-					20
03	1798	X	14	-0-	-1784	-0-	1	1	13	2	N	-0-					20
04	1740	X	370	-0-	-1370	-0-	30	1	340	2	N	-0-					20
05	1798	X	148	-0-	-1650	-0-	12	1	136	2	N	-0-					20
06	1650	X	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-					20
07	620	X	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					20
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
10	155	X	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	2	N	-0-					20
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					20
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	155	1	4543	2	N	46	48	1			22
							51	9									
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	142	1	4239	2	N	73	49	1			46
							80	9									
03	5270	X	4667	-0-	-603	-0-	146	1	4469	2	N	47	73	1			20
							52	9									
04	5100	X	3347	-0-	-1753	-0-	115	1	3199	2	N	30	30	1			20
							33	9									
05	5270	X	4657	-0-	-613	-0-	162	1	4441	2	N	49	38	1			31
							54	9									
06	4770	X	4299	-0-	-471	-0-	149	1	4100	2	N	45	59	1			17
							50	9									
07	4929	X	4410	-0-	-519	-0-	149	1	4225	2	N	33	35	1			15
							36	9									
08	4681	X	4150	-0-	-531	-0-	158	1	3952	2	N	36	22	1			29
							40	9									
09	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	158	1	3809	2	N	29	35	1			23
							32	9									
10	4650	X	3941	-0-	-709	-0-	149	1	3752	2	N	36	40	1			19
							40	9									
11	4290	X	3804	-0-	-486	-0-	145	1	3608	2	N	46	31	1			34
							51	9									
12	4402	X	3675	-0-	-727	-0-	143	1	3490	2	N	38	44	1			28
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 50,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					33
02	392	X	314	-0-	-78	-0-	25	1	289	2	N	-0-					33
03	434	X	315	-0-	-119	-0-	23	1	290	2	N	2					35
							2	9									
04	420	X	338	-0-	-82	-0-	27	1	311	2	N	-0-					35
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					35
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	2	N	-0-					35
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-					35
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	N	-0-					35
09	360	X	356	-0-	-4	-0-	30	1	326	2	N	-0-					35
10	372	X	338	-0-	-34	-0-	29	1	309	2	N	-0-					35
11	450	X	397	-0-	-53	-0-	38	1	359	2	N	-0-					35
*12	403	X	402	-0-	-1	-0-	40	1	362	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2573	-0-		-217		-0-	85	1 2 9	2486	2	N	2					5
02	2520	X	2394	-0-		-126		-0-	77	1 8 9	2309	2	N	7	9	1			3
03	2759	X	2667	-0-		-92		-0-	84	1 8 9	2575	2	N	7	8	1			2
04	2610	X	2538	-0-		-72		-0-	88	1	2450	2	N	-0-					2
05	2666	X	2533	-0-		-133		-0-	89	1 4 9	2440	2	N	4					6
06	2602	X	2602	-0-		-0-		-0-	91	1 6 9	2505	2	N	5	9	1			2
07	2666	X	2614	-0-		-52		-0-	89	1 2 9	2523	2	N	2					4
08	2666	X	2441	-0-		-225		-0-	94	1 2 9	2345	2	N	2					6
09	2610	X	2407	-0-		-203		-0-	96	1 1 9	2310	2	N	1					7
10	2697	X	2506	-0-		-191		-0-	95	1 1 9	2410	2	N	1					8
11	2610	X	2310	-0-		-300		-0-	89	1 2 9	2219	2	N	2	8	1			2
12	2604	X	2257	-0-		-347		-0-	89	1 2 9	2166	2	N	2					4

TOTAL GAS PROD: 29,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3374	-0-		-315		-0-	111	1 3 9	3260	2	N	3					7
02	3332	X	3062	-0-		-270		-0-	99	1 9 9	2954	2	N	8	11	1			4
03	3596	X	3447	-0-		-149		-0-	109	1 10 9	3328	2	N	9	11	1			2
04	3288	X	3288	-0-		-0-		-0-	114	1 1 9	3173	2	N	1					3
05	3379	X	3325	-0-		-54		-0-	117	1 6 9	3202	2	N	5					8
06	3330	X	3124	-0-		-206		-0-	109	1 6 9	3009	2	N	5	11	1			2
07	3441	X	3314	-0-		-127		-0-	113	1 3 9	3198	2	N	3					5
08	3441	X	3073	-0-		-368		-0-	118	1 2 9	2953	2	N	2					7
09	3300	X	3050	-0-		-250		-0-	121	1 2 9	2927	2	N	2					9
10	3317	X	3177	-0-		-140		-0-	121	1 1 9	3055	2	N	1					10
11	3210	X	2800	-0-		-410		-0-	108	1 2 9	2690	2	N	2	10	1			2
12	3317	X	2703	-0-		-614		-0-	107	1 3 9	2593	2	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 37,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	X	316	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	290	2	N	2	1	1			2
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	344	2	N	4	4	1			2
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	49	1 4 9	616	2	N	4	2	1			4
04	300	X	187	-0-	-113	-0-	15	1 2 9	170	2	N	2	5	1			1
05	434	X	196	-0-	-238	-0-	16	1 1 9	179	2	N	1	1	1			1
06	660	X	248	-0-	-412	-0-	20	1 1 9	227	2	N	1	1	1			1
07	682	X	177	-0-	-505	-0-	15	1 1 9	161	2	N	1	1	1			1
08	682	X	201	-0-	-481	-0-	16	1 1 9	184	2	N	1	1	1			1
09	317	X	317	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	289	2	N	1	1	1			1
10	248	X	211	-0-	-37	-0-	18	1 1 9	192	2	N	1	1	1			1
11	240	X	179	-0-	-61	-0-	17	1 1 9	161	2	N	1	1	1			1
12	341	X	168	-0-	-173	-0-	16	1 1 9	151	2	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2291	-0-	-406	-0-	75	1 25 9	2191	2	N	23	23	1			11
02	2436	X	426	-0-	-2010	-0-	14	1 7 9	405	2	N	6	13	1			4
03	2635	X	483	-0-	-2152	-0-	15	1 6 9	462	2	N	5	7	1			2
04	2490	X	414	-0-	-2076	-0-	14	1 3 9	397	2	N	3	3	1			2
05	2511	X	635	-0-	-1876	-0-	22	1 8 9	605	2	N	7	5	1			4
06	2220	X	616	-0-	-1604	-0-	21	1 7 9	588	2	N	6	8	1			2
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	29	1 8 9	834	2	N	7	6	1			3
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	34	1 9 9	858	2	N	8	5	1			6
09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	42	1 9 9	1005	2	N	8	8	1			6
10	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	47	1 12 9	1180	2	N	11	11	1			6
11	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	46	1 17 9	1139	2	N	15	10	1			11
*12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	64	1 18 9	1551	2	N	16	15	1			12

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 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	2728	X	2120	-0-	-608	-0-	69 15	1 9	2036	2	N	14	38	1			2
02	2268	X	1924	-0-	-344	-0-	61 31	1 9	1832	2	N	28	12	1			18
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	79 17	1 9	2406	2	N	15	26	1			7
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	86 19	1 9	2414	2	N	17	15	1			9
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	101 25	1 9	2754	2	N	23	16	1			16
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	115 30	1 9	3184	2	N	27	38	1			5
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	116 30	1 9	3281	2	N	27	17	1			15
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	130 17	1 9	3239	2	N	15	18	1			12
09	3330	X	2542	-0-	-788	-0-	100 15	1 9	2427	2	N	14	18	1			8
10	3441	X	2925	-0-	-516	-0-	111 21	1 9	2793	2	N	19	17	1			10
11	3330	X	2812	-0-	-518	-0-	107 37	1 9	2668	2	N	34	36	1			8
12	3441	X	2496	-0-	-945	-0-	98 18	1 9	2380	2	N	16	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 32,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	176	1	5181	2	N	54	51	1			26
							59	9									
02	4424	X	3545	-0-	-879	-0-	113	1	3369	2	N	57	47	1			36
							63	9									
03	5115	X	3172	-0-	-1943	-0-	99	1	3037	2	N	33	55	1			14
							36	9									
04	5250	X	3040	-0-	-2210	-0-	104	1	2907	2	N	26	22	1			18
							29	9									
05	5425	X	4426	-0-	-999	-0-	154	1	4220	2	N	47	35	1			30
							52	9									
06	5250	X	5073	-0-	-177	-0-	175	1	4840	2	N	53	63	1			20
							58	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	154	1	4354	2	N	34	39	1			15
							37	9									
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	183	1	4580	2	N	42	24	1			33
							46	9									
09	5070	X	4559	-0-	-511	-0-	180	1	4343	2	N	33	40	1			26
							36	9									
10	5239	X	4436	-0-	-803	-0-	167	1	4224	2	N	41	45	1			22
							45	9									
11	5070	X	3570	-0-	-1500	-0-	136	1	3387	2	N	43	33	1			32
							47	9									
12	4805	X	2223	-0-	-2582	-0-	87	1	2111	2	N	23	38	1			17
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 48,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	195	1	5716	2	N	5					12
							6	9									
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	212	1	6340	2	N	18	22	1			8
							20	9									
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	252	1	7712	2	N	21	24	1			5
							23	9									
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	205	1	5726	2	N	1					6
							1	9									
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	198	1	5432	2	N	9					15
							10	9									
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	197	1	5433	2	N	9	20	1			4
							10	9									
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	200	1	5671	2	N	5					9
							6	9									
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	189	1	4711	2	N	4					13
							4	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	183	1	4419	2	N	2					15
							2	9									
10	4650	X	3914	-0-	-736	-0-	149	1	3763	2	N	2					17
							2	9									
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	175	1	4373	2	N	3	17	1			3
							3	9									
12	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	164	1	3995	2	N	5					8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 65,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 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	434	X	398	-0-	-36	-0-	30	1 3 9	365	2	N	3	2	1			3
02	392	X	354	-0-	-38	-0-	28	1 3 9	323	2	N	3	4	1			2
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	406	2	N	3	2	1			3
04	390	X	276	-0-	-114	-0-	22	1 2 9	252	2	N	2	4	1			1
05	403	X	310	-0-	-93	-0-	25	1 1 9	284	2	N	1	1	1			1
06	420	X	331	-0-	-89	-0-	26	1 3 9	302	2	N	3	2	1			2
07	434	X	204	-0-	-230	-0-	17	1 1 9	186	2	N	1	2	1			1
08	434	X	186	-0-	-248	-0-	15	1 1 9	170	2	N	1	1	1			1
09	330	X	249	-0-	-81	-0-	21	1 1 9	227	2	N	1	1	1			1
10	341	X	254	-0-	-87	-0-	22	1 1 9	231	2	N	1	1	1			1
11	330	X	216	-0-	-114	-0-	20	1 1 9	195	2	N	1	1	1			1
12	248	X	214	-0-	-34	-0-	21	1 1 9	192	2	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-1181	-0-	35	1 3 9	424	2	N	3	3	1			3
02	1372	X	572	-0-	-800	-0-	45	1 6 9	521	2	N	5	5	1			3
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	94	1 11 9	1183	2	N	10	4	1			9
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	121	1 10 9	1366	2	N	9	13	1			5
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	108	1 9 9	1202	2	N	8	7	1			6
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	105	1 10 9	1207	2	N	9	7	1			8
07	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	109	1 7 9	1213	2	N	6	7	1			7
08	1550	X	1342	-0-	-208	-0-	107	1 8 9	1227	2	N	7	7	1			7
09	1500	X	1167	-0-	-333	-0-	98	1 4 9	1065	2	N	4	6	1			5
10	1364	X	1342	-0-	-22	-0-	116	1 8 9	1218	2	N	7	6	1			6
11	1320	X	1179	-0-	-141	-0-	111	1 9 9	1059	2	N	8	7	1			7
12	1333	X	921	-0-	-412	-0-	90	1 7 9	824	2	N	6	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

01	2790	X	1982	-0-	-808	-0-	105	1	1843	2	N	31					88
							34	9									
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	196	1	5014	2	N	46					134
							51	9									
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	138	1	2965	2	N	14					148
							15	9									
04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	77	1	2242	2	N	29	97	1			80
							32	9									
05	5828	X	2633	-0-	-3195	-0-	74	1	2513	2	N	42	65	1			57
							46	9									
06	5640	X	2359	-0-	-3281	-0-	77	1	2273	2	N	8					65
							9	9									
07	5828	X	2367	-0-	-3461	-0-	85	1	2241	2	N	37					102
							41	9									
08	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	90	1	2371	2	N	21	52	1			71
							23	9									
09	2550	X	2290	-0-	-260	-0-	89	1	2181	2	N	18					89
							20	9									
10	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	96	1	2264	2	N	29	53	1			65
							32	9									
11	2490	X	2251	-0-	-239	-0-	90	1	2133	2	N	25					90
							28	9									
12	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	95	1	2347	2	N	33	56	1			67
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 31,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3093	-0-	-7	-0-	101	1	2971	2	N	19	50	1			3
							21	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	100	1	2989	2	N	46	20	1			29
							51	9									
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	103	1	3158	2	N	19	39	1			9
							21	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	111	1	3096	2	N	21	19	1			11
							23	9									
05	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	117	1	3197	2	N	27	20	1			18
							30	9									
06	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	114	1	3140	2	N	27	40	1			5
							30	9									
07	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	117	1	3316	2	N	28	18	1			15
							31	9									
08	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	123	1	3077	2	N	14	18	1			11
							15	9									
09	3270	X	2522	-0-	-748	-0-	100	1	2407	2	N	14	17	1			8
							15	9									
10	3472	X	2612	-0-	-860	-0-	99	1	2494	2	N	17	16	1			9
							19	9									
11	3360	X	2764	-0-	-596	-0-	105	1	2623	2	N	33	34	1			8
							36	9									
12	3472	X	2625	-0-	-847	-0-	103	1	2503	2	N	17	17	1			8
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 36,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

01	279	N	174	-0-	-105	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	20	1	234	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	17	1	184	2	N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

01	1736	X	1317	-0-	-419	-0-	100	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1223	-0-	-205	-0-	98	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1330	-0-	-127	-0-	98	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1286	-0-	-94	-0-	104	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1307	-0-	-57	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	116	1	1284	2	N	-0-					-0-
08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	113	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1354	-0-	-56	-0-	114	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1352	-0-	-105	-0-	117	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	1329	-0-	-81	-0-	126	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	134	1	1223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 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	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	137	1	4036	2	N	24	69	1			3
							26	9									
02	4116	X	4055	-0-	-61	-0-	129	1	3859	2	N	61	26	1			38
							67	9									
03	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	138	1	4213	2	N	25	51	1			12
							28	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	145	1	4040	2	N	28	25	1			15
							31	9									
05	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	150	1	4116	2	N	33	25	1			23
							36	9									
06	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	148	1	4088	2	N	35	52	1			6
							39	9									
07	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	148	1	4187	2	N	35	22	1			19
							39	9									
08	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	151	1	3775	2	N	18	23	1			14
							20	9									
09	4290	X	3063	-0-	-1227	-0-	121	1	2924	2	N	16	21	1			9
							18	9									
10	4433	X	3326	-0-	-1107	-0-	126	1	3175	2	N	23	20	1			12
							25	9									
11	4290	X	3288	-0-	-1002	-0-	125	1	3120	2	N	39	41	1			10
							43	9									
12	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	147	1	3580	2	N	23	22	1			11
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 47,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

01	3255	X	2362	-0-	-893	-0-	180	1	2182	2	N	-0-					12
02	2940	X	2154	-0-	-786	-0-	173	1	1978	2	N	3					15
							3	9									
03	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	176	1	2210	2	N	-0-					15
04	2490	X	2217	-0-	-273	-0-	180	1	2037	2	N	-0-					15
05	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	171	1	1903	2	N	-0-					15
06	2310	X	2032	-0-	-278	-0-	163	1	1869	2	N	-0-					15
07	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	149	1	1650	2	N	-0-					15
08	2387	X	363	-0-	-2024	-0-	29	1	334	2	N	-0-					15
09	2220	X	131	-0-	-2089	-0-	11	1	120	2	N	-0-					15
10	2108	X	30	-0-	-2078	-0-	3	1	27	2	N	-0-					15
11	2040	X	1395	-0-	-645	-0-	132	1	1259	2	N	4					19
							4	9									
*12	1798	X	1406	-0-	-392	-0-	139	1	1267	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	121	1	3547	2	N	4					8
							4	9									
02	3500	X	3385	-0-	-115	-0-	109	1	3266	2	N	9	13	1			4
							10	9									
03	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	116	1	3558	2	N	10	11	1			3
							11	9									
04	3750	X	3412	-0-	-338	-0-	118	1	3294	2	N	-0-					3
05	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	122	1	3334	2	N	5					8
							6	9									
06	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	117	1	3227	2	N	6	12	1			2
							7	9									
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	120	1	3410	2	N	3					5
							3	9									
08	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	127	1	3176	2	N	3					8
							3	9									
09	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	128	1	3099	2	N	1					9
							1	9									
10	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	127	1	3201	2	N	2					11
							2	9									
11	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	119	1	2965	2	N	2	11	1			2
							2	9									
12	3534	X	3065	-0-	-469	-0-	121	1	2941	2	N	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5594	-0-	-358	-0-	182	1	5351	2	N	55	57	1			26
							61	9									
02	5376	X	2118	-0-	-3258	-0-	67	1	2012	2	N	35	39	1			22
							39	9									
03	6262	X	5018	-0-	-1244	-0-	157	1	4806	2	N	50	51	1			21
							55	9									
04	6060	X	5424	-0-	-636	-0-	186	1	5185	2	N	48	37	1			32
							53	9									
05	6262	X	5261	-0-	-1001	-0-	183	1	5014	2	N	58	55	1			35
							64	9									
06	5400	X	2640	-0-	-2760	-0-	91	1	2519	2	N	27	52	1			10
							30	9									
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	195	1	5519	2	N	44	35	1			19
							48	9									
08	5611	X	2946	-0-	-2665	-0-	112	1	2805	2	N	26	25	1			20
							29	9									
09	5430	X	2783	-0-	-2647	-0-	110	1	2650	2	N	21	25	1			16
							23	9									
10	5766	X	3403	-0-	-2363	-0-	128	1	3240	2	N	32	31	1			17
							35	9									
11	5580	X	4592	-0-	-988	-0-	175	1	4356	2	N	55	31	1			41
							61	9									
12	5766	X	3567	-0-	-2199	-0-	139	1	3387	2	N	37	51	1			27
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 49,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

01	1798	X	416	-0-	-1382	-0-	32	1	384	2	N	-0-					83
02	1624	X	237	-0-	-1387	-0-	19	1	218	2	N	-0-					83
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	197	1	2469	2	N	12					95
							13	9									
04	630	X	40	-0-	-590	-0-	3	1	37	2	N	-0-					95
05	651	X	451	-0-	-200	-0-	37	1	414	2	N	-0-					95
06	2610	X	328	-0-	-2282	-0-	26	1	302	2	N	-0-					95
07	2697	X	27	-0-	-2670	-0-	2	1	25	2	N	-0-					95
08	2697	X	412	-0-	-2285	-0-	33	1	379	2	N	-0-					95
09	450	X	428	-0-	-22	-0-	36	1	392	2	N	-0-					95
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	279	1	2940	2	N	-0-					95
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	76	1	725	2	N	-0-					95
12	434	X	52	-0-	-382	-0-	5	1	47	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2566	-0-	-472	-0-	84	1	2480	2	N	2					5
							2	9									
02	2576	X	2531	-0-	-45	-0-	82	1	2441	2	N	7	9	1			3
							8	9									
03	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	85	1	2589	2	N	7	8	1			2
							8	9									
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	91	1	2536	2	N	-0-					2
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	104	1	2843	2	N	4					6
							4	9									
06	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	89	1	2457	2	N	5	9	1			2
							6	9									
07	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	91	1	2589	2	N	2					4
							2	9									
08	2945	X	2442	-0-	-503	-0-	94	1	2346	2	N	2					6
							2	9									
09	2850	X	2411	-0-	-439	-0-	96	1	2314	2	N	1					7
							1	9									
10	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	94	1	2364	2	N	1					8
							1	9									
11	2610	X	1736	-0-	-874	-0-	67	1	1668	2	N	1	8	1			1
							1	9									
12	2697	X	2140	-0-	-557	-0-	84	1	2053	2	N	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	514	-0-	-75	-0-	110	1	404	2	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	116	1	375	2	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	109	1	472	2	N	-0-					-0-
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	74	1	330	2	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	130	1	441	2	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	137	1	465	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	146	1	496	2	N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	138	1	467	2	N	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	127	1	442	2	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	141	1	500	2	N	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	141	1	486	2	N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	151	1	518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	110	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	101	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	105	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	116	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	123	1	1410	2	N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	133	1	1475	2	N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	117	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	122	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	127	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	135	1	1288	2	N	-0-					-0-
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	150	1	1372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

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	24304	X	19123	-0-	-5181	-0-	281	1	18564	2	N	253	265	1			195
							278	9									
02	21476	X	16423	-0-	-5053	-0-	268	1	15968	2	N	170	136	1			229
							187	9									
03	22630	X	14147	-0-	-8483	-0-	296	1	13718	2	N	121	118	1			232
							133	9									
04	18750	X	14494	-0-	-4256	-0-	274	1	14064	2	N	142	140	1			234
							156	9									
05	19375	X	16610	-0-	-2765	-0-	316	1	16068	2	N	205	274	1			165
							226	9									
06	18510	X	15211	-0-	-3299	-0-	288	1	14783	2	N	127	148	1			144
							140	9									
07	18197	X	15045	-0-	-3152	-0-	290	1	14602	2	N	139	139	1			144
							153	9									
08	16616	X	14390	-0-	-2226	-0-	292	1	13945	2	N	139	134	1			149
							153	9									
09	16080	X	13547	-0-	-2533	-0-	285	1	13153	2	N	99	141	1			107
							109	9									
10	14074	X	11610	-0-	-2464	-0-	288	1	11134	2	N	171	138	1			140
							188	9									
11	13620	X	13569	-0-	-51	-0-	283	1	13177	2	N	99	136	1			103
							109	9									
12	14074	X	13011	-0-	-1063	-0-	296	1	12486	2	N	208	140	1			171
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 177,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

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	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	122	1	8045	2	N	110	121	1			85
							121	9									
02	7112	X	5899	-0-	-1213	-0-	96	1	5736	2	N	61	59	1			87
							67	9									
03	7874	X	5130	-0-	-2744	-0-	107	1	4975	2	N	44	45	1			86
							48	9									
04	7350	X	6122	-0-	-1228	-0-	116	1	5940	2	N	60	52	1			94
							66	9									
05	7595	X	4592	-0-	-3003	-0-	87	1	4442	2	N	57	106	1			45
							63	9									
06	7350	X	5374	-0-	-1976	-0-	102	1	5221	2	N	46	41	1			50
							51	9									
07	6541	X	5865	-0-	-676	-0-	113	1	5693	2	N	54	48	1			56
							59	9									
08	6324	X	5495	-0-	-829	-0-	111	1	5326	2	N	53	52	1			57
							58	9									
09	6120	X	5020	-0-	-1100	-0-	105	1	4874	2	N	37	54	1			40
							41	9									
10	5859	X	4657	-0-	-1202	-0-	115	1	4467	2	N	68	52	1			56
							75	9									
11	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	107	1	4963	2	N	38	55	1			39
							42	9									
12	5859	X	4686	-0-	-1173	-0-	107	1	4496	2	N	75	52	1			62
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 66,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 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	20925	X	10993	-0-	-9932	-0-	359	1	10555	2	N	72	52	1			83
							79	9									
02	17584	X	9858	-0-	-7726	-0-	316	1	9455	2	N	79	100	1			62
							87	9									
03	17546	X	10785	-0-	-6761	-0-	338	1	10368	2	N	72	94	1			40
							79	9									
04	12990	X	9243	-0-	-3747	-0-	317	1	8858	2	N	62	47	1			55
							68	9									
05	13423	X	8926	-0-	-4497	-0-	311	1	8527	2	N	80	86	1			49
							88	9									
06	10650	X	5980	-0-	-4670	-0-	208	1	5728	2	N	40	44	1			45
							44	9									
07	10912	X	3122	-0-	-7790	-0-	106	1	2996	2	N	18	34	1			29
							20	9									
08	10788	X	1080	-0-	-9708	-0-	41	1	1030	2	N	8	25	1			12
							9	9									
09	9240	X	845	-0-	-8395	-0-	33	1	808	2	N	4					16
							4	9									
10	7688	X	759	-0-	-6929	-0-	29	1	724	2	N	5	9	1			12
							6	9									
11	5970	X	965	-0-	-5005	-0-	37	1	920	2	N	7	7	1			12
							8	9									
12	3131	X	916	-0-	-2215	-0-	36	1	872	2	N	7	14	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 63,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					35
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	104	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	X	29	-0-	-55	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	93	X	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
04	90	X	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93	X	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	X	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

01	3627	X	3070	-0-	-557	-0-	234	1	2836	2	N	-0-					15
02	3276	X	3086	-0-	-190	-0-	247	1	2835	2	N	4					19
							4	9									
03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	237	1	2970	2	N	-0-					19
04	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	237	1	2683	2	N	-0-					19
05	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	230	1	2564	2	N	-0-					19
06	3300	X	2865	-0-	-435	-0-	230	1	2635	2	N	-0-					19
07	3410	X	2858	-0-	-552	-0-	236	1	2622	2	N	-0-					19
08	3193	X	560	-0-	-2633	-0-	45	1	515	2	N	-0-					19
09	2910	X	223	-0-	-2687	-0-	19	1	204	2	N	-0-					19
10	2976	X	46	-0-	-2930	-0-	4	1	42	2	N	-0-					19
11	2880	X	2224	-0-	-656	-0-	210	1	2007	2	N	6					25
							7	9									
*12	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	237	1	2165	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 26,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

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-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 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	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-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-11	-0-	8 3	1 9	195	2	Y	3	4	1			-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	9 6	1 9	244	2	Y	5	4	1			1
03	217	N	123	-0-	-94	-0-	4 1	1 9	118	2	Y	1	2	1			-0-
04	T. A.		130	-0-	130	130	4 2	1 9	124	2	Y	2	2	1			-0-
05	T. A.		417	-0-	417	547	14 1	1 4	396	2 6	Y	5	4	1			1
06	T. A.		200	-0-	200	747	7 2	1 9	191	2	Y	2	3	1			-0-
07	906	X	159	-0-	-747	-0-	6 2	1 9	151	2	Y	2	2	1			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	206	2	Y	2	2	1			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	210	2	Y	2	2	1			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	279	1	7184	2	Y	118	135	1			8
							11	4	130	9							
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	244	1	6803	2	Y	117	108	1			17
							11	4	129	9							
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	248	1	7502	2	Y	117	125	1			9
							12	4	129	9							
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	199	1	6185	2	Y	81	81	1			9
							1	4	89	9							
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	247	1	6779	2	Y	86	83	1			12
							10	4	95	9							
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	246	1	6445	2	Y	74	74	1			12
							10	4	81	9							
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	233	1	6346	2	Y	64	66	1			10
							70	9									
08	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	224	1	6029	2	Y	63	59	1			14
							10	4	69	9							
09	6330	X	5786	-0-	-544	-0-	218	1	5508	2	Y	46	49	1			11
							9	4	51	9							
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	235	1	5806	2	Y	84	69	1			26
							92	9									
11	5850	X	5728	-0-	-122	-0-	231	1	5408	2	Y	81	81	1			26
							89	9									
*12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	275	1	5779	2	Y	35	50	1			11
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 79,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

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-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

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	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	110	1	2841	2	Y	46	53	1		3
							4	4	51	9						
02	2688	N	2531	-0-	-157	-0-	86	1	2396	2	Y	41	38	1		6
							4	4	45	9						
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	95	1	2879	2	Y	45	48	1		3
							5	4	50	9						
04	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	89	1	2748	2	Y	36	35	1		4
							40	9								
05	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	103	1	2810	2	Y	36	35	1		5
							4	4	40	9						
06	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	102	1	2673	2	Y	31	31	1		5
							4	4	34	9						
07	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	101	1	2747	2	Y	28	29	1		4
							31	9								
08	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	103	1	2766	2	Y	27	25	1		6
							5	4	30	9						
09	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	104	1	2644	2	Y	22	23	1		5
							4	4	24	9						
10	2883	N	715	-0-	-2168	-0-	28	1	687	2	Y	-0-	5	1		-0-
11	2820	N	2471	-0-	-349	-0-	101	1	2370	2	Y	-0-				-0-
*12	3100	N	4311	-0-	1211	1211	152	1	3184	2	Y	886	615	1		271
							975	9								

TOTAL GAS PROD: 33,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

01	14B2 EXT		292	-0-	292	495	11	1	277	2	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
02	14B2 EXT		1264	-0-	1264	1759	43	1	1196	2	Y	21	18	1		3
							2	4	23	9						
03	14B2 EXT		2810	-0-	2810	4569	88	1	2672	2	Y	42	42	1		3
							4	4	46	9						
04	5489	X	920	-0-	-4569	-0-	28	1	880	2	Y	11	13	1		1
							12	9								
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	26	1	723	2	Y	9	9	1		1
							1	4	10	9						
06	1800	N	547	-0-	-1253	-0-	20	1	519	2	Y	6	6	1		1
							1	4	7	9						
07	961	N	685	-0-	-276	-0-	24	1	653	2	Y	7	7	1		1
							8	9								
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	58	1	1567	2	Y	15	13	1		3
							3	4	17	9						
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	85	1	2154	2	Y	18	17	1		4
							4	4	20	9						
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	19	1	462	2	Y	10	11	1		3
							11	9								
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	2	Y	22	18	1		7
							24	9								
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	33	1	691	2	Y	3	9	1		1
							3	9								

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8234	-0-	-477	-0-	302	1	7780	2	Y	127	149	1			9
							12	4	140	9							
02	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	287	1	7994	2	Y	137	126	1			20
							12	4	151	9							
03	8711	X	8678	-0-	-33	-0-	272	1	8251	2	Y	129	139	1			10
							13	4	142	9							
04	8430	X	6557	-0-	-1873	-0-	202	1	6264	2	Y	82	83	1			9
							1	4	90	9							
05	9362	X	6081	-0-	-3281	-0-	211	1	5780	2	Y	74	72	1			11
							9	4	81	9							
06	9060	X	6853	-0-	-2207	-0-	248	1	6514	2	Y	74	73	1			12
							10	4	81	9							
07	9362	X	6241	-0-	-3121	-0-	218	1	5956	2	Y	61	63	1			10
							67	9									
08	8680	X	6647	-0-	-2033	-0-	235	1	6340	2	Y	55	53	1			12
							11	4	61	9							
09	6840	X	6356	-0-	-484	-0-	239	1	6051	2	Y	51	51	1			12
							10	4	56	9							
10	7068	X	6128	-0-	-940	-0-	239	1	5889	2	Y	-0-	12	1			-0-
11	6840	X	4914	-0-	-1926	-0-	201	1	4713	2	Y	-0-					-0-
12	6634	X	5700	-0-	-934	-0-	259	1	5441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	1					14
							1	9									
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	1					15
							1	9									
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					15
05	620	N	8	-0-	-612	-0-	2	1	6	2	N	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-447	-0-	72	1	287	2	Y	-0-	2	1			28
02	728	N	315	-0-	-413	-0-	59	1	250	2	Y	5	4	1			29
							6	9									
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	58	1	194	2	Y	-0-	1	1			28
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	3	2	1			29
							3	9									
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	56	1	252	2	Y	1	2	1			28
							1	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	249	2	Y	2	2	1			28
							2	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	221	2	Y	2	2	1			28
							2	9									
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	52	1	208	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	51	1	169	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	53	1	172	2	Y	1	2	1			26
							1	9									
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	246	2	Y	2	1	1			27
							2	9									
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	75	1	250	2	Y	2	3	1			26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851		3851	-0-	-0-	-0-	765	1	3083	2	Y	3	16	1			76
							3	9									
02	3279		3279	-0-	-0-	-0-	611	1	2612	2	Y	51	45	1			82
							56	9									
03	3286	#	2176	-0-	-1110	-0-	504	1	1669	2	Y	3	12	1			73
							3	9									
04	3312	R	3312	-0-	-0-	-0-	756	1	2514	2	Y	38	29	1			82
							42	9									
05	3844	#	3291	-0-	-553	-0-	599	1	2680	2	Y	11	17	1			76
							12	9									
06	3720	#	3025	-0-	-695	-0-	564	1	2443	2	Y	16	21	1			71
							18	9									
07	3627	#	3327	-0-	-300	-0-	678	1	2618	2	Y	28	19	1	2	8	78
							31	9									
08	3410	#	3222	-0-	-188	-0-	640	1	2562	2	Y	18	9	1	3	8	84
							20	9									
09	3300	#	3093	-0-	-207	-0-	715	1	2353	2	Y	23	26	1	1	8	80
							25	9									
10	3059		3059	-0-	-0-	-0-	722	1	2325	2	Y	11	24	1			67
							12	9									
11	3638	R	3638	-0-	-0-	-0-	765	1	2840	2	Y	30	12	1	3	8	82
							33	9									
*12	3454	R	3454	-0-	-0-	-0-	794	1	2636	2	Y	22	28	1	4	8	72
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 38,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-318 B	-0-	47	1	193	2	Y	-0-					10
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	54	1	216	2	Y	-0-					10
03	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	30	1	196	2	Y	6					16
							7	9									
04	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	36	1	162	2	Y	2					18
							2	9									
05	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	29	1	168	2	Y	-0-					18
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					18
07	217	N	71	-0-	-146 B	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					18
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					18
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	285	1	93	2	Y	-0-					18
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	54	1	310	2	Y	4	17	1			5
							4	9									
11	480	N	369	-0-	-111 B	-0-	53	1	316	2	Y	-0-					5
*12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	69	1	418	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-4					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0- B	-4	4	1	26	2	Y	1					1
							1	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
09	T. A.		335	-0-	335 B	331	82	1	253	2	Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	331					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	331					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	331					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	559	-0-	-371 B	-0-	110	1	449	2	N	-0-					31
02	588	N	29	-0-	-559 B	-0-	6	1	23	2	N	-0-					31
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	129	1	838	2	N	27					58
							30	9									
04	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	92	1	413	2	N	4					62
							4	9									
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	74	1	427	2	N	-0-					62
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					62
07	527	N	56	-0-	-471 B	-0-	16	1	40	2	N	-0-					62
08	496	N	162	-0-	-334 B	-0-	9	1	153	2	N	-0-					62
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	143	1	440	2	N	-0-					62
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	82	1	469	2	N	6	54	1			14
							7	9									
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	64	1	379	2	N	-0-					14
*12	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	87	1	524	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	45	1	184	2	Y	-0-					6
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	54	1	216	2	Y	-0-					6
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	25	1	165	2	Y	5					11
							6	9									
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	25	1	112	2	Y	1					12
							1	9									
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	20	1	116	2	Y	-0-					12
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	14	1	35	2	Y	-0-					12
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					12
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					12
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-	10	1			2
11	360	N	143	-0-	-217	-0-	21	1	122	2	Y	-0-					2
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	143	2	Y	-0-					25
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	83	1	333	2	Y	-0-					25
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	Y	5					30
							6	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	Y	2					32
							2	9									
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	29	1	169	2	Y	-0-					32
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	16	1	40	2	Y	-0-					32
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					32
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	41	1	126	2	Y	-0-					32
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	Y	3	28	1			7
							3	9									
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	40	1	236	2	Y	-0-					7
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	57	1	346	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 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-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		1180	-0-	1180	1180	152	1	993	2	Y	32					51
							35	9									
04	14B2 EXT		566	-0-	566	1746	102	1	458	2	Y	5					56
							6	9									
05	14B2 EXT		557	-0-	557	2303	83	1	474	2	Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2303					Y	-0-					56
07	2303	X	-0-	-0-	-2303	-0-					Y	-0-					56
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					56
09	570	X	278	-0-	-292	-0-	210	1	68	2	Y	-0-					56
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	133	1	761	2	Y	10	52	1			14
							11	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	192	1	1138	2	Y	-0-					14
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	169	1	1017	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: RRCID -> 247810 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5240 - 5250

01	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	5102					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	5102					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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (ALICE) //CONT.// 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	450 101	1 9	952	2	N	92					158
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	430 112	1 9	772	2	N	102	196	1			64
03	1395	X	1178	-0-	-217	-0-	347 65	1 9	766	2	N	59					123
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	587 77	1 9	1046	2	N	70					193
05	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	505 79	1 9	1026	2	N	72	181	1			84
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	499 68	1 9	875	2	N	62					146
07	1767	X	1668	-0-	-99	-0-	598 66	1 9	1004	2	N	60					206
08	1767	X	1559	-0-	-208	-0-	561 61	1 9	937	2	N	55	192	1			69
09	1710	X	1619	-0-	-91	-0-	597 66	1 9	956	2	N	60					129
10	1674	X	1416	-0-	-258	-0-	588 35	1 9	793	2	N	32					161
11	1620	X	1488	-0-	-132	-0-	669 46	1 9	773	2	N	42					203
*12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	807 77	1 9	1026	2	N	70	187	1			86

TOTAL GAS PROD: 18,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					16
02	28	X	20	-0-	-8	-0-	7	1	13	2	N	-0-					16
03	31	X	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-					16
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-					16
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					16
06	30	X	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-					16
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	2	N	-0-					16
09	12	X	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	2	N	-0-					16
10	12	X	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	2	N	-0-					16
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	2	N	-0-					16
12	31	X	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 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-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-111	-0-	4	1	9	2	N	-0-					94
02	28	X	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	N	-0-					94
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					94
04	13	X	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					94
05	13	X	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
06	13	X	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					94
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					94
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					94
10	8	X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
11	13	X	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
12	13	X	8	-0-	-5	-0-	3	1	5	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	564	-0-	564	1015	181	1	383	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	79	-0-	79	1094	28	1	51	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	492	-0-	492	1586	153	1	339	2	N	-0-					-0-
04	1641	55	-0-	-1586	-0-	20	1	35	2	N	-0-					-0-
05	562 R	562	-0-	-0-	-0-	185	1	377	2	N	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	176	1	310	2	N	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	186	1	313	2	N	-0-					-0-
08	558 N	394	-0-	-164	-0-	148	1	246	2	N	-0-					-0-
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	136	1	217	2	N	-0-					-0-
10	496 N	363	-0-	-133	-0-	148	1	215	2	N	-0-					-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	161	1	228	2	N	-0-					-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	135	1	199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

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-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	977	-0-	977	1987	311	1	657	2	N	8					124
							9	9									
02	14B2	EXT	795	-0-	795	2782	277	1	498	2	N	18					142
							20	9									
03	14B2	EXT	630	-0-	630	3412	189	1	416	2	N	23					165
							25	9									
04	4143	X	731	-0-	-3412	-0-	261	1	466	2	N	4					169
							4	9									
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	202	1	411	2	N	-0-					169
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	156	1	275	2	N	2					171
							2	9									
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	115	1	193	2	N	11					182
							12	9									
08	620	N	337	-0-	-283	-0-	126	1	211	2	N	-0-					182
09	420	N	218	-0-	-202	-0-	83	1	133	2	N	2					184
							2	9									
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	123	1	179	2	N	-0-					184
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	133	1	188	2	N	10					194
							11	9									
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	100	1	148	2	N	5					199
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					23
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	284					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	284					N	-0-					27
03	14B2 EXT		3	-0-	3	287	1	1	2	2	N	-0-					27
04	14B2 EXT		6	-0-	6	293	2	1	4	2	N	-0-					27
05	14B2 EXT		6	-0-	6	299	2	1	4	2	N	-0-					27
06	14B2 EXT		3	-0-	3	302	1	1	2	2	N	-0-					27
07	275	X	2	-0-	-273	29	1	1	1	2	N	-0-					27
08	14B2 EXT		2	-0-	2	31	1	1	1	2	N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					27
*10	3	X	1	-0-	-2	29	1	2			N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
R. A. HILL, JR. ESTATE GU WELL #: RRCID -> 188519 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, WEST (5400) 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 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	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-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-961	-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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	408	2	N	-0-					10
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	211	1	1321	2	N	5					15
							6	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	163	1	1300	2	N	1					16
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	N	4					20
							4	9									
08	1240	N	25	-0-	-1215	-0-	3	1	22	2	N	-0-					20
09	1200	N	568	-0-	-632	-0-	64	1	503	2	N	1					21
							1	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		460	-0-	460	460	447	2	13	9	N	12					12
09	14040		1147	-0-	-12893	-0-	1146	2	1	9	N	1					13
10	48360		1691	-0-	-46669	-0-	1669	2	22	9	N	20					33
11	46800		1493	-0-	-45307	-0-	1464	2	29	9	N	26					59
12	48360		1150	-0-	-47210	-0-	1086	2	64	9	N	58					117

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-385	-0-	86	1	279	2	Y	23	115	1			60
							25	9									
02	700	N	306	-0-	-394	-0-	277	3	29	9	Y	26					86
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	Y	27					113
							30	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	559	2	Y	9	76	1			46
							10	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	69	1	876	3	Y	15					61
							17	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	7	42	1			26
							8	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	31	3	Y	2					28
							2	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	14					42
							15	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	881	3	Y	62	27	1			77
							68	9									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	51	1	46	9	Y	42					119
11	690	N	462	-0-	-228	-0-	44	1	388	3	Y	27					146
							30	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	892	-0-	-255	-0-	205	1	663	2	Y	22	38	1			34
							24	9									
02	1064	N	640	-0-	-424	-0-	623	2	17	9	Y	15					49
03	961	N	556	-0-	-405	-0-	49	1	487	2	Y	18					67
							20	9									
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	57	1	589	2	Y	31	45	1			53
							34	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	56	1	715	3	Y	53					106
							58	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	668	3	Y	44	74	1			76
							48	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	246	1	595	3	Y	39					115
							43	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	53	1	634	3	Y	48					163
							53	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	591	3	Y	37	105	1			95
							41	9									
10	837	N	94	-0-	-743	-0-	68	1	26	9	Y	24					119
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	58	1	513	3	Y	16					135
							18	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 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
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	191	1	618	2	Y	41	40	1			54
							45	9									
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	630	3	21	9	Y	19					73
03	837	N	670	-0-	-167	-0-	59	1	582	2	Y	26					99
							29	9									
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	63	1	652	2	Y	15	66	1			48
							17	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	728	3	Y	27					75
							30	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	729	3	Y	21	52	1			44
							23	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	222	1	537	3	Y	20					64
							22	9									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	27					91
							30	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	700	3	Y	5	58	1			38
							6	9									
10	775	N	63	-0-	-712	-0-	59	1	4	9	Y	4					42
11	690	N	555	-0-	-135	-0-	56	1	496	3	Y	3					45
							3	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 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	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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					13
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					13
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					13
*04	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					13
*05	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					13
*06	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	2			N	-0-					13
*07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					13
*08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					13
*09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					13
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					13
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					13
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	154	1	2422	2	Y	71	70	0			5
							78	9									
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	121	1	2283	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	132	1	2491	2	Y	179	171	0			13
							197	9									
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	123	1	2397	2	Y	129	133	0			9
							142	9									
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	131	1	2520	2	Y	145	143	0			11
							160	9									
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	124	1	2455	2	Y	140	142	0			9
							154	9									
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	2	Y	134	121	0			22
							147	9									
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	125	1	2535	2	Y	105	117	0			10
							116	9									
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	118	1	2337	2	Y	188	162	0			36
							207	9									
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	Y	298	307	0			27
							328	9									
*11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	125	1	2378	2	Y	422	355	0			94
							464	9									
*12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	127	1	2425	2	Y	446	498	0			42
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 33,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,322

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	99	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	65	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	84	1	1675	2	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	89	1	1812	2	Y	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	86	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	-0-					-0-
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			N	-0-					31
02	980	N	185	-0-	-795	-0-	185	2			N	-0-					31
03	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	1300	2			N	-0-					31
04	1380	N	1079	-0-	-301	-0-	1065	2	14	9	N	13					44
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	2	8	9	N	7					51
06	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1064	2	4	9	N	4					55
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	N	14	56	1			13
08	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1266	2	2	9	N	2					15
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					15
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					15
11	1230	N	868	-0-	-362	-0-	868	2			N	-0-					15
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

01	2116	N	2026	-0-	-90	-0-	121	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1483	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1178	-0-	-292	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	95	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1325	-0-	-145	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	Y	-0-					-0-
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	64	1	1305	2	Y	-0-					-0-
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	88	1	1729	2	Y	-0-					-0-
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	86	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 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	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	118	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	82	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	90	1	1694	2	Y	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	94	1	1838	2	Y	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	95	1	1883	2	Y	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	106	1	2053	2	Y	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	94	1	1913	2	Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	92	1	1835	2	Y	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-					-0-
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	91	1	1729	2	Y	-0-					-0-
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					21
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					21
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					21
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					21
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					21
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					21
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					21
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					21
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

01	4123	X	2984	-0-	-1139	-0-	175	1	2751	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
02	3724	X	3122	-0-	-602	-0-	154	1	2909	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
03	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	167	1	3139	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
04	3360	X	3150	-0-	-210	-0-	154	1	2996	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	3472	X	2959	-0-	-513	-0-	146	1	2813	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2407	-0-	-953	-0-	116	1	2291	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	115	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	139	1	2810	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2700	-0-	-300	-0-	130	1	2570	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	109	1	2157	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1723	-0-	-1127	-0-	86	1	1637	2	Y	-0-					-0-
*12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	149	1	2844	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	37	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	38	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	40	1	789	2	Y	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	302	1	4747	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	231	1	4351	2	Y	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	237	1	4464	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	212	1	4128	2	Y	-0-					-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	236	1	4540	2	Y	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	237	1	4692	2	Y	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	246	1	4774	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	223	1	4522	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4070	-0-	-610	-0-	196	1	3874	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4315	-0-	-521	-0-	208	1	4107	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4558	-0-	-122	-0-	227	1	4331	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4774	-0-	-62	-0-	238	1	4536	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 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	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	369	1	5800	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4184	-0-	-604	-0-	211	1	3973	2	Y	-0-					-0-
03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	350	1	6585	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4961	-0-	-169	-0-	242	1	4719	2	Y	-0-					-0-
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	267	1	5130	2	Y	-0-					-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	257	1	5094	2	Y	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	269	1	5228	2	Y	-0-					-0-
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	253	1	5126	2	Y	-0-					-0-
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	252	1	4974	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3454	-0-	-762	-0-	167	1	3287	2	Y	-0-					-0-
*11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	203	1	3886	2	Y	-0-					-0-
*12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	284	1	5406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	141	1	2208	2	Y	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	91	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	121	1	2358	2	Y	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	89	1	1800	2	Y	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 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	403	N	264	-0-	-139	-0-	12	1	184	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
02	392	N	241	-0-	-151	-0-	9	1	169	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	Y	52	48	0			4
							57	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	53	1	1027	2	Y	48	44	0			8
							53	9									
08	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	50	1	1010	2	Y	37	42	0			3
							41	9									
09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					3
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	52	1	1033	2	Y	-0-					3
11	1080	N	146	-0-	-934	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 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	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	340	1	3145	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
02	3500	X	3269	-0-	-231	-0-	337	1	2862	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
03	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	366	1	3105	2	Y	58	59	0			4
							64	9									
04	3750	X	2742	-0-	-1008	-0-	382	1	2310	2	Y	45	46	0			3
							50	9									
05	3720	X	2014	-0-	-1706	-0-	306	1	1669	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
06	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	250	1	2641	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
07	3627	X	2521	-0-	-1106	-0-	207	1	2269	2	Y	41	37	0			7
							45	9									
08	3534	X	2949	-0-	-585	-0-	180	1	2729	2	Y	36	40	0			3
							40	9									
09	2940	X	2917	-0-	-23	-0-	145	1	2772	2	Y	-0-					3
10	3038	X	1774	-0-	-1264	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-					3
11	2940	X	1960	-0-	-980	-0-	98	1	1862	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2055	-0-	-890	-0-	103	1	1952	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	92	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	98	1	1847	2	Y	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1625	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	91	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	Y	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	98	1	1936	2	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1531	2	Y	-0-					-0-
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	76	1	1511	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	58	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	68	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 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	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	98	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	77	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	81	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	80	1	1581	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	74	1	1460	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	80	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	128	1	2002	2	Y	154	154	0			11
							169	9									
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	95	1	1787	2	Y	135	136	0			10
							149	9									
03	2449	N	2038	-0-	-411	-0-	97	1	1828	2	Y	103	105	0			8
							113	9									
04	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	91	1	1784	2	Y	74	77	0			5
							81	9									
05	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	95	1	1819	2	Y	81	80	0			6
							89	9									
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	85	1	1690	2	Y	75	76	0			5
							83	9									
07	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	88	1	1717	2	Y	70	63	0			12
							77	9									
08	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	79	1	1593	2	Y	51	58	0			5
							56	9									
09	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	75	1	1481	2	Y	-0-					5
10	1891	N	1219	-0-	-672	-0-	59	1	1160	2	Y	-0-					5
11	1680	N	1285	-0-	-395	-0-	64	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					20
*02	1876	N	177	-0-	-1699	-0-	177	2			N	-0-					20
*03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					20
*04	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	1820	2			N	-0-					20
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					20
*06	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	2013	2			N	-0-					20
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					20
*08	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	2			N	-0-					20
*09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1914	2			N	-0-					20
*10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	2			N	-0-					20
11	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2			N	-0-					20
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 22,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 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	465	N	355	-0-	-110	-0-	349	2	6	9	N	5					45
02	280	N	14	-0-	-266	-0-	14	2			N	-0-					45
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					45
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	466	2	22	9	N	20					65
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					65
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					65
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	767	2	13	9	N	12					77
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9	9	N	8					85
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	675	2	13	9	N	12					97
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	536	2	11	9	N	10					107
11	660	N	510	-0-	-150	-0-	499	2	11	9	N	10					117
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	2	Y	78	78	0				6
							86	9										
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	Y	75	75	0				6
							83	9										
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	57	1	1069	2	Y	62	63	0				5
							68	9										
04	1170	N	977	-0-	-193	-0-	48	1	929	2	Y	-0-	5	0				-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	124	1	2385	2	Y	-0-						-0-
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	41	1	819	2	Y	-0-						-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	2	Y	-0-						-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-						-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	Y	-0-						-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	1212	2	Y	-0-						-0-
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	40	1	765	2	Y	-0-						-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 15,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	303	1	4763	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
02	4956	X	4475	-0-	-481	-0-	222	1	4180	2	Y	66	66	0			5
							73	9									
03	5487	X	3099	-0-	-2388	-0-	156	1	2943	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	259	1	5042	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	247	1	4753	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3920	-0-	-1060	-0-	188	1	3732	2	Y	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	213	1	4128	2	Y	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	249	1	5041	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3964	-0-	-146	-0-	191	1	3773	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4189	-0-	-58	-0-	202	1	3987	2	Y	-0-					-0-
*11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	210	1	4003	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	212	1	4035	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 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	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	423	1	6649	2	Y	461	453	0			33
							507	9									
02	5740	X	5037	-0-	-703	-0-	237	1	4466	2	Y	304	314	0			23
							334	9									
03	6355	X	4988	-0-	-1367	-0-	238	1	4469	2	Y	255	259	0			19
							281	9									
04	6150	X	4824	-0-	-1326	-0-	235	1	4589	2	Y	-0-	19	0			-0-
05	6355	X	711	-0-	-5644	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5160	-0-	-990	-0-	248	1	4912	2	Y	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	241	1	4674	2	Y	-0-					-0-
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	273	1	5530	2	Y	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	265	1	5234	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	2394	-0-	-2504	-0-	115	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	228	-0-	-4512	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	1649	-0-	-3249	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					55
02	364	N	20	-0-	-344	-0-	20	2			N	-0-					55
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					55
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					55
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					55
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	2			N	-0-					55
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					55
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					55
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					55
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					55
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					55
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 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	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	123	1	1925	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1850	-0-	-82	-0-	93	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	101	1	1902	2	Y	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	100	1	1924	2	Y	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	103	1	1995	2	Y	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	97	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	106	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	121	1	2398	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	96	1	1825	2	Y	-0-					-0-
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	108	1	2054	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	123	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	800	-0-	-824	-0-	40	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3569	-0-	569	569	172	1	3349	2	Y	44	41	0			3
							48	9									
05	3100	N	2766	-0-	-334	235	135	1	2591	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
06	2667	N	2432	-0-	-235	-0-	115	1	2283	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
07	3689	X	2303	-0-	-1386	-0-	111	1	2161	2	Y	28	25	0			5
							31	9									
08	3689	X	2114	-0-	-1575	-0-	98	1	1994	2	Y	20	23	0			2
							22	9									
09	3570	X	2102	-0-	-1468	-0-	101	1	2001	2	Y	-0-					2
10	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	90	1	1778	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2048	-0-	-382	-0-	102	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1997	-0-	-297	-0-	100	1	1897	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 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	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	159	1	2494	2	Y	-0-					-0-
02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	230	1	4332	2	Y	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	192	1	3620	2	Y	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	150	1	2925	2	Y	-0-					-0-
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	138	1	2648	2	Y	-0-					-0-
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	330	-0-	-3297	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	233	-0-	-3394	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	616	-0-	-2474	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	640	-0-	-2150	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	630	X	362	-0-	-268	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	308	-0-	-33	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 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	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	689	1	6866	2	Y	-0-					-0-
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	561	1	6343	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6994	-0-	-291	-0-	588	1	6406	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6900	-0-	-150	-0-	554	1	6346	2	Y	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	564	1	6748	2	Y	-0-					-0-
06	7050	X	7027	-0-	-23	-0-	464	1	6563	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	7396	-0-	-13	-0-	604	1	6792	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	7172	-0-	-144	-0-	554	1	6618	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6635	-0-	-445	-0-	462	1	6173	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6153	-0-	-1256	-0-	501	1	5652	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6961	-0-	-209	-0-	539	1	6422	2	Y	-0-					-0-
12	7409	X	7230	-0-	-179	-0-	458	1	6772	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	448	N	8	-0-	-440	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5458	-0-	-153	-0-	321	1	5039	2	Y	89	89	0			6
							98	9									
02	5068	X	5011	-0-	-57	-0-	248	1	4673	2	Y	82	82	0			6
							90	9									
03	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	263	1	4940	2	Y	72	73	0			5
							79	9									
04	5310	X	4668	-0-	-642	-0-	222	1	4328	2	Y	107	105	0			7
							118	9									
05	5549	X	4762	-0-	-787	-0-	229	1	4405	2	Y	116	114	0			9
							128	9									
06	5370	X	5313	-0-	-57	-0-	248	1	4923	2	Y	129	129	0			9
							142	9									
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	265	1	5135	2	Y	123	111	0			21
							135	9									
08	5270	X	5245	-0-	-25	-0-	242	1	4903	2	Y	91	104	0			8
							100	9									
09	5130	X	5109	-0-	-21	-0-	246	1	4863	2	Y	-0-					8
10	5301	X	4498	-0-	-803	-0-	217	1	4281	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4859	-0-	-271	-0-	242	1	4617	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	238	1	4526	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	2	Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	33	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	650	-0-	-373	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	531	-0-	-159	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 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	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	573	1	8991	2	Y	-0-					-0-
02	8596	X	8496	-0-	-100	-0-	428	1	8068	2	Y	-0-					-0-
03	9517	X	9364	-0-	-153	-0-	462	1	8702	2	Y	182	168	0			14
							200	9									
04	9210	X	8860	-0-	-350	-0-	425	1	8293	2	Y	129	134	0			9
							142	9									
05	9517	X	9263	-0-	-254	-0-	450	1	8655	2	Y	144	142	0			11
							158	9									
06	9210	X	9011	-0-	-199	-0-	425	1	8432	2	Y	140	142	0			9
							154	9									
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	445	1	8638	2	Y	131	118	0			22
							144	9									
08	9052	X	8814	-0-	-238	-0-	409	1	8296	2	Y	99	112	0			9
							109	9									
09	8760	X	8266	-0-	-494	-0-	395	1	7802	2	Y	63	60	1			12
							69	9									
10	9052	X	7758	-0-	-1294	-0-	369	1	7279	2	Y	100	103	0			9
							110	9									
11	8760	X	8276	-0-	-484	-0-	404	1	7719	2	Y	139	117	0			31
							153	9									
12	9052	X	8621	-0-	-431	-0-	422	1	8035	2	Y	149	166	0			14
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 105,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	158	1	3081	2	Y	-0-					-0-
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	39	-0-	-3526	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	66	-0-	-3282	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3	-0-	-3237	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	4	-0-	-1763	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	1020	X	7	-0-	-1013	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1697	-0-	-566	-0-	102	1	1595	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1333	-0-	-571	-0-	67	1	1266	2	Y	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	109	1	2057	2	Y	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	95	1	1857	2	Y	26	24	0			2
							29	9									
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
06	2100	N	1286	-0-	-814	-0-	61	1	1205	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
07	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	90	1	1754	2	Y	24	21	0			4
							26	9									
08	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	88	1	1793	2	Y	19	21	0			2
							21	9									
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	95	1	1860	2	Y	40	34	1			8
							44	9									
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	96	1	1902	2	Y	69	71	0			6
							76	9									
*11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	109	1	2079	2	Y	-0-	6	0			-0-
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	110	1	2101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-52	-0-	32	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	348	-0-	-162	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	163	-0-	-395	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	229	-0-	-281	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5401	-0-	-613	-0-	316	1	4962	2	Y	112	111	0			8
							123	9									
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	272	1	5121	2	Y	113	112	0			9
							124	9									
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	301	1	5668	2	Y	105	106	0			8
							116	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	262	1	5110	2	Y	20	27	0			1
							22	9									
05	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	253	1	4873	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
06	5820	X	5076	-0-	-744	-0-	243	1	4811	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
07	6107	X	5868	-0-	-239	-0-	286	1	5558	2	Y	22	19	0			4
							24	9									
08	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	269	1	5441	2	Y	17	19	0			2
							19	9									
09	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	251	1	4949	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
10	5859	X	4924	-0-	-935	-0-	235	1	4635	2	Y	49	51	0			4
							54	9									
11	5670	X	4722	-0-	-948	-0-	235	1	4487	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	238	1	4524	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

01	1085	N	981	-0-	-104	-0-	973	2	8	9	N	7					27
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	4					31
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					31
04	960	N	816	-0-	-144	-0-	802	2	14	9	N	13					44
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4	9	N	4					48
06	1380	N	1024	-0-	-356	-0-	1017	2	7	9	N	6					54
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	N	3					57
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3					60
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5					65
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1221	2	6	9	N	5					70
11	990	N	841	-0-	-149	-0-	839	2	2	9	N	2					72
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					19
02	448	N	10	-0-	-438	-0-	10	2			N	-0-					19
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					19
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					19
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					19
06	630	N	393	-0-	-237	-0-	393	2			N	-0-					19
07	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					19
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					19
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					19
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					19
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					19
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	409	1	6429	2	Y	-0-					-0-
02	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	320	1	6026	2	Y	-0-					-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	339	1	6374	2	Y	-0-					-0-
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	269	1	5241	2	Y	-0-					-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	280	1	5379	2	Y	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	305	1	6042	2	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	368	1	7134	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	4092	-0-	-2635	-0-	192	1	3900	2	Y	-0-					-0-
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	378	1	7466	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	6722	-0-	-780	-0-	324	1	6398	2	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6300	-0-	-960	-0-	313	1	5987	2	Y	-0-					-0-
12	7502	X	6709	-0-	-793	-0-	335	1	6374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	598	2	Y	24	22	0			5
							26	9									
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	38	1	438	2	Y	21	17	0			9
							23	9									
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	55	1	438	2	Y	19	21	0			7
							21	9									
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	46	1	535	2	Y	33	23	0			17
							36	9									
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	Y	19	28	0			8
							21	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	69	1	588	2	Y	32	16	0			24
							35	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	609	2	Y	29	32	0			21
							32	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	645	2	Y	19	15	0			25
							21	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	Y	73	63	1			35
							80	9									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	22	41	0			16
							24	9									
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	606	2	Y	27	31	0			12
							30	9									
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	31	33	0			10
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					33
02	1372	N	119	-0-	-1253	-0-	119	2			N	-0-					33
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					33
04	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1234	2			N	-0-					33
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					33
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					33
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3006	2	12	9	N	11					44
08	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	2			N	-0-					44
09	1920	N	1497	-0-	-423	-0-	1497	2			N	-0-					44
10	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	1519	2			N	-0-					44
11	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-					44
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 20,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	30	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	433	-0-	-197	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

01	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	584	1	9177	2	Y	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	450	1	8479	2	Y	-0-					-0-
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	506	1	9521	2	Y	-0-					-0-
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	444	1	8657	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	485	1	9333	2	Y	33	32	0			3
							36	9									
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	485	1	9618	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
07	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	502	1	9749	2	Y	31	28	0			5
							34	9									
08	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	461	1	9338	2	Y	24	27	0			2
							26	9									
09	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	470	1	9288	2	Y	48	41	2			9
							53	9									
10	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	393	1	7763	2	Y	68	71	0			6
							75	9									
*11	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	532	1	10158	2	Y	-0-	6	0			-0-
*12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	497	1	9453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

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	3069	X	2904	-0-	-165	-0-		2843	2	61	9	N	55	81	1			16
02	2772	X	100	-0-	-2672	-0-		100	2			N	-0-					16
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-		3630	2			N	-0-					16
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-		3123	2	24	9	N	22					38
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-		2978	2	10	9	N	9					47
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-		2826	2	10	9	N	9					56
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-		2771	2	46	9	N	42	81	1			17
08	3069	X	2733	-0-	-336	-0-		2731	2	2	9	N	2					19
09	2970	X	2515	-0-	-455	-0-		2507	2	8	9	N	7					26
10	2976	X	2551	-0-	-425	-0-		2541	2	10	9	N	9					35
11	2850	X	2526	-0-	-324	-0-		2526	2			N	-0-					35
12	2821	X	2460	-0-	-361	-0-		2460	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 31,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		2186	2			N	-0-					16
02	1540	N	198	-0-	-1342	-0-		198	2			N	-0-					16
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-		2993	2			N	-0-					16
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-		2300	2			N	-0-					16
05	3100	N	3337	-0-	237	237		3326	2	11	9	N	10					26
06	3000	N	3530	-0-	530	767		3527	2	3	9	N	3					29
07	3100	N	3349	-0-	249	1016		3323	2	26	9	N	24					53
08	4745	X	3729	-0-	-1016	-0-		3723	2	6	9	N	5					58
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-		3034	2	33	9	N	30	71	1			17
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-		2973	2	10	9	N	9					26
*11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-		2917	2	13	9	N	12					38
*12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-		2516	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 33,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		120	1	1531	2	Y	36	31	0			8
								40	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		110	1	1287	2	Y	31	25	0			14
								34	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-		134	1	1057	2	Y	29	32	0			11
								32	9									
04	1440	N	904	-0-	-536	-0-		68	1	789	2	Y	43	32	0			22
								47	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-		147	1	1459	2	Y	34	42	0			14
								37	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-		174	1	1479	2	Y	47	25	0			36
								52	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		94	1	1052	2	Y	29	44	0			21
								32	9									
08	744	N	166	-0-	-578	-0-		13	1	147	2	Y	5	15	0			11
								6	9									
09	720	N	52	-0-	-668	-0-		4	1	48	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	744	N	208	-0-	-536	-0-		15	1	185	2	Y	7	2	0			5
								8	9									
11	150	N	121	-0-	-29	-0-		10	1	103	2	Y	7	9	0			3
								8	9									
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-		8	1	94	2	Y	7	8	0			2
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	178	1	2271	2	Y	157	150	0			34
							173	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	106	1	1239	2	Y	93	86	0			41
							102	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	130	1	1026	2	Y	77	89	0			29
							85	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	73	1	841	2	Y	33	45	0			17
							36	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	114	1	1125	2	Y	24	31	0			10
							26	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	79	1	672	2	Y	24	16	0			18
							26	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	115	1	1297	2	Y	36	28	0			26
							40	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	Y	34	19	0			41
							37	9									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1244	1	107	2	Y	91	88	1			44
							100	9									
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	127	1	1553	2	Y	35	53	0			26
							39	9									
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	126	1	1308	2	Y	28	42	0			12
							31	9									
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	Y	23	28	0			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 17,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2534	2	6	9	N	5					37
02	2520	N	275	-0-	-2245	-0-	275	2			N	-0-					37
03	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	2465	2			N	-0-					37
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2440	2	31	9	N	28					65
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2897	2	37	9	N	34	82	1			17
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2677	2	10	9	N	9					26
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2781	2	12	9	N	11					37
08	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	2630	2	14	9	N	13					50
09	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2542	2	35	9	N	32	64	1			18
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	N	7					25
*11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2936	2	6	9	N	5					30
*12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 30,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

	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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	79	1	1005	2	Y	49	46	0			11
							54	9									
02	476	N	109	-0-	-367	-0-	9	1	100	2	Y	-0-	11	0			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1283	2	Y	22	11	0			11
							24	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	Y	5	14	0			2
							6	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	Y	8	4	0			6
							9	9									
07	1457	N	646	-0-	-811	-0-	52	1	586	2	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	29	1	320	2	Y	-0-	4	0			1
09	630	N	311	-0-	-319	-0-	25	1	286	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	651	N	255	-0-	-396	-0-	19	1	228	2	Y	7	2	0			5
							8	9									
11	330	N	9	-0-	-321	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	5	0			-0-
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	138	1	1601	2	Y	55	38	0			17
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

	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	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	213	1	3352	2	Y	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	169	1	3192	2	Y	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	184	1	3470	2	Y	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	175	1	3412	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	179	1	3448	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3309	-0-	-291	-0-	159	1	3150	2	Y	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	178	1	3457	2	Y	-0-					-0-
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	178	1	3599	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3417	-0-	-93	-0-	164	1	3253	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2780	-0-	-847	-0-	134	1	2646	2	Y	-0-					-0-
*11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	173	1	3294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					27
02	364	N	112	-0-	-252	-0-	112	2			N	-0-					27
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					27
04	2130	N	1271	-0-	-859	-0-	1271	2			N	-0-					27
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					27
06	2130	N	888	-0-	-1242	-0-	888	2			N	-0-					27
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					27
08	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			N	-0-					27
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					27
10	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	1043	2			N	-0-					27
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					27
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	49	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	63	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	889	-0-	-103	-0-	43	1	846	2	Y	-0-					-0-
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	64	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	73	1	1380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1495	-0-	-365	-0-	1495	2			N	-0-					43
*02	1372	N	41	-0-	-1331	-0-	41	2			N	-0-					43
*03	1860	N	1022	-0-	-838	-0-	1022	2			N	-0-					43
*04	1440	N	751	-0-	-689	-0-	751	2			N	-0-					43
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					43
*06	990	N	719	-0-	-271	-0-	719	2			N	-0-					43
*07	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					43
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					43
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					43
*10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					43
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	2			N	-0-					43
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 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	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	95	1	1487	2	Y	88	88	0			6
							97	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1386	2	Y	81	81	0			6
							89	9									
03	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	66	1	1246	2	Y	62	63	0			5
							68	9									
04	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	61	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	60	1	1180	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	60	1	1161	2	Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	54	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	50	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

01	372	N	244	-0-	-128	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					18
*02	476	N	148	-0-	-328	-0-	148	2			N	-0-					18
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					18
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					18
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					18
*06	750	N	497	-0-	-253	-0-	497	2			N	-0-					18
*07	837	N	552	-0-	-285	-0-	552	2			N	-0-					18
*08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					18
*09	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			N	-0-					18
*10	558	N	291	-0-	-267	-0-	291	2			N	-0-					18
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					18
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 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	6262	X	6032	-0-	-230	-0-	571	1	4919	2	Y	493	490	0			35
							542	9									
02	5656	X	5178	-0-	-478	-0-	525	1	4191	2	Y	420	423	0			32
							462	9									
03	6262	X	4531	-0-	-1731	-0-	471	1	3969	2	Y	83	109	0			6
							91	9									
04	5910	X	3272	-0-	-2638	-0-	376	1	2845	2	Y	46	49	0			3
							51	9									
05	6076	X	4169	-0-	-1907	-0-	494	1	3607	2	Y	62	60	0			5
							68	9									
06	5850	X	4292	-0-	-1558	-0-	516	1	3707	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
07	5735	X	4547	-0-	-1188	-0-	564	1	3916	2	Y	61	55	0			10
							67	9									
08	4526	X	4403	-0-	-123	-0-	633	1	3718	2	Y	47	53	0			4
							52	9									
09	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	821	1	6487	2	Y	95	81	1			18
							105	9									
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	597	1	5142	2	Y	126	133	0			11
							139	9									
*11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	535	1	4543	2	Y	145	124	0			32
							160	9									
*12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	667	1	5364	2	Y	179	194	0			17
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 61,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	482	-0-	-293	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	111	1	2168	2	Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	988	-0-	-1368	-0-	48	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	988	-0-	-1368	-0-	46	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	847	-0-	-1433	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	808	-0-	-866	-0-	39	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	793	-0-	-827	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	816	-0-	-176	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

01	2139	N	1555	-0-	-584	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	104	1	1962	2	Y	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	102	1	1954	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1695	-0-	-495	-0-	81	1	1614	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	85	1	1659	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	87	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	80	1	1595	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1311	-0-	-425	-0-	63	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1023	-0-	-747	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1888	-0-	-220	-0-	113	1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	104	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	96	1	1871	2	Y	129	120	0			9
							142	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	102	1	1953	2	Y	143	141	0			11
							157	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	2	Y	137	139	0			9
							151	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	100	1	1944	2	Y	130	117	0			22
							143	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	95	1	1915	2	Y	100	113	0			9
							110	9									
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	94	1	1866	2	Y	106	95	1			20
							117	9									
10	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	90	1	1782	2	Y	173	177	0			16
							190	9									
*11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	101	1	1932	2	Y	242	204	0			54
							266	9									
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	103	1	1960	2	Y	255	285	0			24
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 25,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	155	144	0			11
							171	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	Y	128	129	0			10
							141	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	195	192	0			13
							215	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	174	158	0			29
							191	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	122	140	0			11
							134	9									
09	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	49	1	968	2	Y	120	108	1			23
							132	9									
10	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	48	1	941	2	Y	197	202	0			18
							217	9									
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	Y	256	217	0			57
							282	9									
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	300	329	0			28
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 14,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,647

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	517	1	4249	2	Y	-0-					-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	383	1	3867	2	Y	-0-					-0-
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	449	1	4067	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	328	1	3488	2	Y	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	358	1	4165	2	Y	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	392	1	4133	2	Y	-0-					-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	296	1	4129	2	Y	-0-					-0-
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	249	1	5050	2	Y	-0-					-0-
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	243	1	4753	2	Y	-0-					-0-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	211	1	4161	2	Y	-0-					-0-
*11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	229	1	4382	2	Y	-0-					-0-
*12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	260	1	4921	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2600	-0-	-0-	-0-	156	1	2444	2	Y	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	124	1	2335	2	Y	109	101	0			8
							120	9									
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	212	1	3992	2	Y	157	153	0			12
							173	9									
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	139	1	2710	2	Y	-0-	12	0			-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	139	1	2679	2	Y	-0-					-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	137	1	2726	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	122	1	2366	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	106	1	2148	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1594	-0-	-866	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-
*11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	119	1	2267	2	Y	-0-					-0-
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
*03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					17
*04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					17
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					17
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					17
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					17
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					17
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 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	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2871	2	4	9	N	4					44
02	1232	X	94	-0-	-1138	-0-	91	2	3	9	N	3					47
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					47
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2756	2	11	9	N	10					57
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					57
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					57
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					57
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					57
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					57
10	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1289	2	6	9	N	5					62
11	1320	N	766	-0-	-554	-0-	766	2			N	-0-					62
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 23,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2394	-0-	-241	-0-	2380	2	14	9	N	13	117	1			77
02	2352	N	117	-0-	-2235	-0-	117	2			N	-0-					77
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					77
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2467	2	135	9	N	123	150	1			50
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					50
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					50
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					50
08	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	2			N	-0-					50
09	2550	N	1717	-0-	-833	-0-	1717	2			N	-0-					50
10	2635	N	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					50
11	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	2041	2			N	-0-					50
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 26,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					69
02	448	N	38	-0-	-410	-0-	38	2			N	-0-					69
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					69
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					69
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					69
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			N	-0-					69
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					69
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					69
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					69
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					69
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					69
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					92
02	700	N	26	-0-	-674	-0-	26	2			N	-0-					92
03	1519	N	546	-0-	-973	-0-	546	2			N	-0-					92
04	1470	N	575	-0-	-895	-0-	575	2			N	-0-					92
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					92
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					92
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					92
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					92
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					92
10	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					92
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					92
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					25
02	308	N	29	-0-	-279	-0-	29	2			N	-0-					25
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					25
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					25
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					25
06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	2			N	-0-					25
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					25
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					25
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	553	2	3	9	N	3					28
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					28
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					28
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					78
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	664	2			N	-0-					44
02	364	N	17	-0-	-347	-0-	17	2			N	-0-					44
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					44
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	527	2	88	9	N	80					124
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					124
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					124
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	678	2	26	9	N	24	113	1			35
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					35
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					35
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					35
11	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	2			N	-0-					35
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					23
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					23
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					23
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					23
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					23
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					23
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	108	2	12	9	N	11					34
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					37
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 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	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	209	1	3437	2	N	32					57
							35	9									
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					57
03	2573	X	2282	-0-	-291	-0-	156	1	2126	2	N	-0-					57
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	184	1	3336	2	N	12					69
							13	9									
05	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	129	1	2194	2	N	15					84
							17	9									
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	208	1	4016	2	N	33					117
							36	9									
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	304	1	3847	2	N	48	139	1			26
							53	9									
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	244	1	3068	2	N	16					42
							18	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	195	1	3137	2	N	8					50
							9	9									
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	187	1	3142	2	N	32					82
							35	9									
*11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	124	1	2563	2	N	8					90
							9	9									
*12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	169	1	3147	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 36,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	2			N	-0-					17
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					17
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					17
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					17
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					17
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					17
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					17
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					17
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					17
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					17
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2708	2	129	9	N	117					162
02	980	N	102	-0-	-878	-0-	102	2			N	-0-					162
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					162
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2469	2	22	9	N	20					182
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					182
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2458	2	40	9	N	36	69	1			149
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-	42	1			107
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1959	2	11	9	N	10					117
09	1590	N	799	-0-	-791	-0-	799	2			N	-0-					117
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					117
*11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	2	6	9	N	5					122
*12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 25,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					89
02	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					89
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					89
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					89
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					89
06	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	2			N	-0-					89
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					89
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					89
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					89
10	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					89
11	660	N	315	-0-	-345	-0-	315	2			N	-0-					89
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	89	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	516	-0-	-414	-0-	24	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	528	-0-	-312	-0-	25	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	46	1	909	2	Y	-0-					-0-
*11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	113	1	2163	2	Y	-0-					-0-
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	107	1	2029	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					25
02	700	N	91	-0-	-609	-0-	91	2			N	-0-					25
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					25
04	1950	N	1480	-0-	-470	-0-	1439	2	41	9	N	37					62
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	N	15					77
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2565	2	78	9	N	71	125	1			23
07	3100	N	3150	-0-	50	50	3116	2	34	9	N	31					54
08	2831	N	2781	-0-	-50	-0-	2767	2	14	9	N	13					67
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2444	2	29	9	N	26					93
10	2108	X	1953	-0-	-155	-0-	1862	2	91	9	N	83	150	1			26
11	2040	X	759	-0-	-1281	-0-	759	2			N	-0-					27
12	2108	X	846	-0-	-1262	-0-	846	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					25
02	616	N	27	-0-	-589	-0-	27	2			N	-0-					25
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					25
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					25
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					25
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					25
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					25
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-					25
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	2			N	-0-					25
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					25
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					25
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4167	2	7	9	N	6					125
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	557	2	11	9	N	10					135
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					135
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2859	2	35	9	N	32					167
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3624	2	20	9	N	18					185
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3391	2	47	9	N	43	82	1			146
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3220	2	18	9	N	16	45	1			117
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3168	2	6	9	N	5					122
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3291	2	11	9	N	10					132
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3034	2	37	9	N	34	39	1			127
*11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	2	3	9	N	3					130
*12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3202	2	113	9	N	103	195	1			38

TOTAL GAS PROD: 37,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 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	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2350	2	25	9	N	23					95
02	1204	X	348	-0-	-856	-0-	348	2			N	-0-					95
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2907	2	56	9	N	51	74	1			72
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					72
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2832	2	11	9	N	10					82
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					82
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2819	2	18	9	N	16	67	1			31
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					31
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					31
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					31
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					31
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 28,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 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	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					72
02	784	N	42	-0-	-742	-0-	42	2			N	-0-					72
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					72
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					72
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					72
06	1380	N	803	-0-	-577	-0-	803	2			N	-0-					72
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					72
08	992	N	705	-0-	-287	-0-	694	2	11	9	N	10					82
09	810	N	567	-0-	-243	-0-	558	2	9	9	N	8					90
10	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					90
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	N	7					97
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 9,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					70
*02	644	N	35	-0-	-609	-0-	35	2			N	-0-					70
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					70
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					70
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					70
*06	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					70
*07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					70
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					70
*09	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					70
*10	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					70
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					70
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					85
02	2268	X	439	-0-	-1829	-0-	439	2			N	-0-					85
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5422	2	96	9	N	87	72	1			100
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					100
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4133	2	8	9	N	7					107
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3684	2	37	9	N	34	116	1			25
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4403	2	10	9	N	9					34
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4014	2	9	9	N	8					42
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3360	2	17	9	N	15					57
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3659	2	20	9	N	18					75
*11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2922	2	10	9	N	9					84
*12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 42,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					45
02	532	N	52	-0-	-480	-0-	52	2			N	-0-					45
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					45
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					45
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					45
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					45
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					45
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					45
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					45
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					45
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					45
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3236	2	13	9	N	12					35
02	2128	X	131	-0-	-1997	-0-	131	2			N	-0-					35
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					35
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2910	2	13	9	N	12					47
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2650	2	25	9	N	23					70
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					70
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3723	2	116	9	N	105	150	1			25
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					25
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					25
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					25
*11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					25
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 37,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 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	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					28
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	2			N	-0-					28
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					28
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					28
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					28
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					28
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					28
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					28
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					28
11	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					28
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	144	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	107	1	2010	2	Y	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	114	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	101	1	1965	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	103	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	96	1	1906	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	104	1	2012	2	Y	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	107	1	2164	2	Y	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	104	1	2053	2	Y	55	44	1			11
							61	9									
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	101	1	2000	2	Y	91	94	0			8
							100	9									
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	105	1	2003	2	Y	119	101	0			26
							131	9									
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	102	1	1939	2	Y	119	134	0			11
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 26,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 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	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	2096	2			N	-0-					25
02	1960	N	88	-0-	-1872	-0-	88	2			N	-0-					25
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2203	2	132	9	N	120	123	1			22
04	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2			N	-0-					22
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					22
06	2250	N	1939	-0-	-311	-0-	1939	2			N	-0-					22
07	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-					22
08	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					22
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					22
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					22
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					22
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 22,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	327	-0-	-183	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	964	-0-	-2136	866	964	2			N	-0-					8
02	878	N	12	-0-	-866	-0-	12	2			N	-0-					8
03	837	N	64	-0-	-773	-0-	64	2			N	-0-					8
04	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-					8
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					8
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					8
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					8
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					8
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					8
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					8
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	104	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	718	-0-	-514	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	928	-0-	-436	-0-	47	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	951	-0-	-369	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	59	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-					-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					37
02	1736	N	367	-0-	-1369	-0-	367	2			N	-0-					37
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					37
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2119	2	35	9	N	32					69
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2246	2	17	9	N	15					84
06	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			N	-0-					84
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2174	2	55	9	N	50					134
08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-	87	1			47
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					47
10	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-					47
11	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1762	2	3	9	N	3					50
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 22,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3076	-0-	-24	865	3065	2	11	9	N	10					47
02	1143	X	278	-0-	-865	-0-	269	2	9	9	N	8					55
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					55
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2423	2	32	9	N	29					84
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2677	2	7	9	N	6					90
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					97
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2473	2	56	9	N	51	123	1			25
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					25
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					25
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					25
*11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1886	2	2	9	N	2					27
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 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	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2605	2	132	9	N	120	198	1			41
02	532	X	96	-0-	-436	-0-	96	2			N	-0-					41
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					41
04	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	2			N	-0-					41
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3					44
06	570	N	227	-0-	-343	-0-	227	2			N	-0-					44
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					44
08	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-					44
09	3000	N	4694	-0-	1694	1694	4694	2			N	-0-					44
10	3100	N	3977	-0-	877	2571	3977	2			N	-0-					44
*11	3000	N	3701	-0-	701	3272	3458	2	243	9	N	221	200	1			65
*12	3100	N	1710	-0-	-1390	1882	1710	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 21,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	767	2			N	-0-					70
02	392	N	25	-0-	-367	-0-	25	2			N	-0-					70
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					70
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	808	2	30	9	N	27					97
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					102
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	765	2	17	9	N	15					117
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					117
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					117
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					117
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					117
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					117
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					25
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					25
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					25
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					25
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					25
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					25
07	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					25
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					25
09	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			N	-0-					25
10	837	N	527	-0-	-310	-0-	514	2	13	9	N	12					37
11	660	N	335	-0-	-325	-0-	335	2			N	-0-					37
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					34
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					34
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					34
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	94	2	17	9	N	15					49
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					49
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					49
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	90	2	124	9	N	113	143	1			19
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					19
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					19
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					19
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7502	-0-	-0-	-0-	449	1	7053	2	Y	-0-					-0-
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	358	1	6759	2	Y	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	362	1	6812	2	Y	-0-					-0-
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	488	1	9519	2	Y	93	87	0			6
							102	9									
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	448	1	8617	2	Y	91	90	0			7
							100	9									
06	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	442	1	8760	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
07	10447	X	8895	-0-	-1552	-0-	432	1	8375	2	Y	80	73	0			13
							88	9									
08	10447	X	9197	-0-	-1250	-0-	429	1	8695	2	Y	66	73	0			6
							73	9									
09	10110	X	8355	-0-	-1755	-0-	8355	2			Y	-0-					6
10	9610	X	7655	-0-	-1955	-0-	369	1	7286	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	7932	-0-	-1368	-0-	395	1	7537	2	Y	-0-					-0-
12	9207	X	7671	-0-	-1536	-0-	383	1	7288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1814	-0-	-77	-0-	109	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	Y	72	67	0			5
							79	9									
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	81	1	1583	2	Y	49	51	0			3
							54	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	Y	56	55	0			4
							62	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1717	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	Y	54	49	0			9
							59	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	87	1	1765	2	Y	42	47	0			4
							46	9									
09	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	87	1	1718	2	Y	-0-					4
10	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	82	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	89	1	1702	2	Y	-0-					-0-
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	1751	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	838	1	13163	2	Y	512	508	0			37
							563	9									
02	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	662	1	12486	2	Y	476	477	0			36
							524	9									
03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	721	1	13561	2	Y	422	426	0			32
							464	9									
04	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	653	1	12731	2	Y	295	307	0			20
							325	9									
05	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	709	1	13623	2	Y	338	332	0			26
							372	9									
06	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	664	1	13157	2	Y	325	329	0			22
							358	9									
07	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	710	1	13784	2	Y	311	281	0			52
							342	9									
08	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	658	1	13323	2	Y	241	271	0			22
							265	9									
09	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	626	1	12376	2	Y	452	388	1			86
							497	9									
10	13578	X	11275	-0-	-2303	-0-	544	1	10731	2	Y	-0-	86	0			-0-
11	13140	X	12618	-0-	-522	-0-	628	1	11990	2	Y	-0-					-0-
12	13578	X	13125	-0-	-453	-0-	655	1	12470	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,372

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	623	1	9782	2	Y	-0-					-0-
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	480	1	9053	2	Y	-0-					-0-
03	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	517	1	9736	2	Y	383	354	0			29
							421	9									
04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	499	1	9740	2	Y	286	295	0			20
							315	9									
05	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	512	1	9851	2	Y	309	305	0			24
							340	9									
06	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	457	1	9052	2	Y	283	288	0			19
							311	9									
07	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	536	1	10404	2	Y	297	266	0			50
							327	9									
08	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	509	1	10306	2	Y	230	259	0			21
							253	9									
09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	492	1	9725	2	Y	-0-	21	1			-0-
10	10199	X	9278	-0-	-921	-0-	447	1	8831	2	Y	-0-					-0-
*11	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	521	1	9944	2	Y	-0-					-0-
*12	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	518	1	9845	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,788

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 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	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	70	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	56	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	909	-0-	-171	-0-	44	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	40	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	708	-0-	-408	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	822	-0-	-228	-0-	41	1	781	2	Y	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	168	1	2632	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1669	-0-	-515	-0-	84	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	90	1	1696	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	2700	N	1428	-0-	-1272	-0-	69	1	1352	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1849	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1774	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	2542	X	1868	-0-	-674	-0-	87	1	1772	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	2460	X	2036	-0-	-424	-0-	97	1	1922	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	128	1	2534	2	Y	249	229	0			23
							274	9									
*11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	2	Y	256	222	0			57
							282	9									
*12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	105	1	1990	2	Y	262	295	0			24
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 25,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	518	-0-	-8658	-0-	30	1	477	2	Y	10	17	0			1
							11	9									
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
04	7500	X	5	-0-	-7495	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	1	-0-	-7129	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	3	-0-	-507	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2623	-0-	-973	-0-	157	1	2466	2	Y	-0-					-0-
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	272	1	5134	2	Y	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	240	1	4512	2	Y	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	240	1	4675	2	Y	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	233	1	4484	2	Y	-0-					-0-
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	300	1	5946	2	Y	-0-					-0-
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	264	1	5114	2	Y	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	228	1	4613	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3875	-0-	-565	-0-	187	1	3688	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	159	1	3140	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3334	-0-	-1106	-0-	166	1	3168	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	943	-0-	-3645	-0-	47	1	896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6220	-0-		-662		-0-	357	1	5607	2	Y	233	233	0			17
									256	9									
02	6364	X	6364	-0-		-0-		-0-	307	1	5797	2	Y	236	235	0			18
									260	9									
03	6882	X	6430	-0-		-452		-0-	322	1	6064	2	Y	40	55	0			3
									44	9									
04	6660	X	5834	-0-		-826		-0-	283	1	5521	2	Y	27	28	0			2
									30	9									
05	6882	X	6119	-0-		-763		-0-	301	1	5785	2	Y	30	30	0			2
									33	9									
06	6660	X	5783	-0-		-877		-0-	276	1	5475	2	Y	29	29	0			2
									32	9									
07	6200	X	6024	-0-		-176		-0-	294	1	5699	2	Y	28	25	0			5
									31	9									
08	6200	X	5867	-0-		-333		-0-	275	1	5569	2	Y	21	24	0			2
									23	9									
09	5910	X	5611	-0-		-299		-0-	268	1	5299	2	Y	40	35	1			7
									44	9									
10	6107	X	5091	-0-		-1016		-0-	241	1	4763	2	Y	79	80	0			6
									87	9									
11	5820	X	5132	-0-		-688		-0-	250	1	4768	2	Y	104	88	0			23
									114	9									
12	6014	X	4703	-0-		-1311		-0-	229	1	4366	2	Y	98	112	0			9
									108	9									

TOTAL GAS PROD: 69,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3841	-0-		-1832		-0-	227	1	3561	2	Y	48	50	0			3
									53	9									
02	5619	X	5619	-0-		-0-		-0-	279	1	5262	2	Y	71	69	0			5
									78	9									
03	5673	X	5573	-0-		-100		-0-	278	1	5230	2	Y	59	60	0			4
									65	9									
04	6992	X	6992	-0-		-0-		-0-	336	1	6546	2	Y	100	97	0			7
									110	9									
05	6871	X	6871	-0-		-0-		-0-	334	1	6423	2	Y	104	103	0			8
									114	9									
06	6484	X	6484	-0-		-0-		-0-	306	1	6069	2	Y	99	100	0			7
									109	9									
07	6758	X	6346	-0-		-412		-0-	306	1	5943	2	Y	88	80	0			15
									97	9									
08	6779	X	6779	-0-		-0-		-0-	315	1	6381	2	Y	75	83	0			7
									83	9									
09	6630	X	6630	-0-		-0-		-0-	311	1	6157	2	Y	147	126	1			28
									162	9									
10	6758	X	6343	-0-		-415		-0-	306	1	6037	2	Y	-0-	28	0			-0-
*11	7016	X	7016	-0-		-0-		-0-	349	1	6667	2	Y	-0-					-0-
*12	7182	X	7182	-0-		-0-		-0-	359	1	6823	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	X	440	-0-	-0-	-0-		18	1	282	2	Y	127	130	0			9
								140	9									
02	532	X	319	-0-	-213	-0-		11	1	207	2	Y	92	94	0			7
								101	9									
03	651	X	236	-0-	-415	-0-		12	1	224	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	630	X	251	-0-	-379	-0-		12	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-					-0-
06	420	X	260	-0-	-160	-0-		12	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-
08	248	X	8	-0-	-240	-0-		8	2			Y	-0-					-0-
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-		373	2			Y	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-		13	1	259	2	Y	43	39	0			4
								47	9									
11	270	X	193	-0-	-77	-0-		8	1	150	2	Y	32	29	0			7
								35	9									
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4012	-0-	-917	-0-		237	1	3722	2	Y	48	48	0			3
								53	9									
02	4256	X	3699	-0-	-557	-0-		184	1	3467	2	Y	44	44	0			3
								48	9									
03	4712	X	3879	-0-	-833	-0-		194	1	3642	2	Y	39	39	0			3
								43	9									
04	4230	X	4051	-0-	-179	-0-		183	1	3568	2	Y	273	257	0			19
								300	9									
05	4371	X	4229	-0-	-142	-0-		193	1	3704	2	Y	302	298	0			23
								332	9									
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-		183	1	3625	2	Y	295	298	0			20
								325	9									
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-		185	1	3593	2	Y	267	242	0			45
								294	9									
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-		181	1	3665	2	Y	214	239	0			20
								235	9									
09	3900	X	3800	-0-	-100	-0-		183	1	3617	2	Y	-0-					20
10	4030	X	3531	-0-	-499	-0-		170	1	3361	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3823	-0-	-77	-0-		190	1	3633	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3807	-0-	-223	-0-		190	1	3617	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	266	1	4184	2	Y	120	118	0			9
							132	9									
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	209	1	3946	2	Y	110	111	0			8
							121	9									
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	217	1	4074	2	Y	96	97	0			7
							106	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	209	1	4083	2	Y	175	170	0			12
							193	9									
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	218	1	4186	2	Y	192	189	0			15
							211	9									
06	4080	X	4071	-0-	-9	-0-	187	1	3699	2	Y	168	172	0			11
							185	9									
07	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	211	1	4093	2	Y	171	153	0			29
							188	9									
08	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	205	1	4157	2	Y	135	152	0			12
							149	9									
09	4500	X	3910	-0-	-590	-0-	176	1	3478	2	Y	233	201	1			44
							256	9									
10	4619	X	3691	-0-	-928	-0-	178	1	3513	2	Y	-0-	44	0			-0-
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	218	1	4169	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	217	1	4129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 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	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	337	1	5300	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4280	-0-	-368	-0-	216	1	4064	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4505	-0-	-641	-0-	227	1	4278	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	219	1	4272	2	Y	73	68	0			5
							80	9									
05	5146	X	4830	-0-	-316	-0-	234	1	4506	2	Y	82	81	0			6
							90	9									
06	4980	X	4835	-0-	-145	-0-	228	1	4517	2	Y	82	83	0			5
							90	9									
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	248	1	4805	2	Y	80	72	0			13
							88	9									
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	291	1	5891	2	Y	78	84	0			7
							86	9									
09	4440	X	3562	-0-	-878	-0-	167	1	3298	2	Y	88	78	2			17
							97	9									
10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	310	1	6112	2	Y	279	271	0			25
							307	9									
*11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	262	1	5009	2	Y	-0-	25	0			-0-
12	4588	X	3432	-0-	-1156	-0-	171	1	3261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2563	-0-	-72	-0-	152	1	2391	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	2380	N	2356	-0-	-24	-0-	118	1	2219	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	129	1	2428	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	116	1	2269	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	2604	N	2430	-0-	-174	-0-	120	1	2310	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	118	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	123	1	2389	2	Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	115	1	2326	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2291	-0-	-169	-0-	110	1	2181	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	106	1	2083	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	117	1	2236	2	Y	-0-					-0-
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	117	1	2232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	352	1	5528	2	Y	153	152	0			11
							168	9									
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	277	1	5219	2	Y	142	142	0			11
							156	9									
03	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	274	1	5157	2	Y	118	120	0			9
							130	9									
04	5700	X	5046	-0-	-654	-0-	244	1	4750	2	Y	47	53	0			3
							52	9									
05	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	288	1	5535	2	Y	58	57	0			4
							64	9									
06	5700	X	5546	-0-	-154	-0-	263	1	5221	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	280	1	5431	2	Y	52	47	0			9
							57	9									
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	263	1	5319	2	Y	40	45	0			4
							44	9									
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	247	1	4893	2	Y	76	65	2			15
							84	9									
10	5053	X	4912	-0-	-141	-0-	237	1	4675	2	Y	-0-	15	0			-0-
*11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	278	1	5314	2	Y	-0-					-0-
*12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	275	1	5228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3781	-0-	-125	-0-	226	1	3555	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3308	-0-	-220	-0-	167	1	3141	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	188	1	3546	2	Y	150	139	0			11
							165	9									
04	3780	X	3561	-0-	-219	-0-	168	1	3279	2	Y	104	108	0			7
							114	9									
05	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	179	1	3445	2	Y	117	115	0			9
							129	9									
06	3780	X	3390	-0-	-390	-0-	157	1	3117	2	Y	105	107	0			7
							116	9									
07	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	165	1	3207	2	Y	99	89	0			17
							109	9									
08	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	152	1	3071	2	Y	74	84	0			7
							81	9									
09	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	153	1	3024	2	Y	261	218	2			50
							287	9									
10	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	144	1	2841	2	Y	416	428	0			38
							458	9									
*11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	158	1	3021	2	Y	574	484	0			128
							631	9									
*12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	159	1	3028	2	Y	596	668	0			56
							656	9									

TOTAL GAS PROD: 43,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

01	3286	X	2353	-0-	-933	-0-	141	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2173	-0-	-795	-0-	109	1	2064	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2465	-0-	-821	-0-	124	1	2341	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	90	1	1757	2	Y	-0-					-0-
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	136	1	2619	2	Y	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	146	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	145	1	2817	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	127	1	2570	2	Y	-0-					-0-
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	118	1	2325	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	91	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	2103	-0-	-237	-0-	105	1	1998	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2225	-0-	-193	-0-	111	1	2114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 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	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	277	1	4343	2	Y	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	189	1	3569	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	187	1	3518	2	Y	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	194	1	3776	2	Y	116	108	0			8
							128	9									
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	201	1	3861	2	Y	127	125	0			10
							140	9									
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	188	1	3734	2	Y	121	123	0			8
							133	9									
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	198	1	3842	2	Y	114	103	0			19
							125	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	183	1	3716	2	Y	87	98	0			8
							96	9									
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	181	1	3583	2	Y	172	147	2			33
							189	9									
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	171	1	3366	2	Y	208	222	0			19
							229	9									
*11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	193	1	3690	2	Y	295	248	0			66
							325	9									
*12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	188	1	3579	2	Y	297	335	0			28
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 48,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2626	-0-	-660	-0-	152	1	2382	2	Y	84	85	0			6
							92	9									
02	2968	X	1944	-0-	-1024	-0-	94	1	1781	2	Y	63	64	0			5
							69	9									
03	3286	X	2680	-0-	-606	-0-	131	1	2470	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
04	3030	X	2692	-0-	-338	-0-	128	1	2501	2	Y	57	58	0			4
							63	9									
05	3131	X	2570	-0-	-561	-0-	124	1	2383	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	131	1	2596	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
07	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	124	1	2415	2	Y	53	48	0			9
							58	9									
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	149	1	3023	2	Y	53	57	0			5
							58	9									
09	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	127	1	2525	2	Y	89	77	2			17
							98	9									
10	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	117	1	2313	2	Y	-0-	17	0			-0-
*11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	160	1	3056	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2690	-0-	-534	-0-	134	1	2556	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	7688	-0-	4688	4688	382	1	7306	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3365	-0-	265	4953	168	1	3197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1612	-0-	-0-	-0-	97	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	79	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	Y	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	699	-0-	-944	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	308	1	4833	2	Y	208	208	0			15
							229	9									
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	213	1	4017	2	Y	170	172	0			13
							187	9									
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	238	1	4476	2	Y	159	160	0			12
							175	9									
04	4620	X	4618	-0-	-2	-0-	211	1	4120	2	Y	261	255	0			18
							287	9									
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	256	1	4927	2	Y	334	326	0			26
							367	9									
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	230	1	4557	2	Y	306	312	0			20
							337	9									
07	4898	X	3327	-0-	-1571	-0-	153	1	2972	2	Y	184	173	0			31
							202	9									
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	255	1	5163	2	Y	250	258	0			23
							275	9									
09	5310	X	5205	-0-	-105	-0-	237	1	4676	2	Y	265	238	1			50
							292	9									
10	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	206	1	4061	2	Y	391	406	0			35
							430	9									
*11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	234	1	4475	2	Y	557	469	0			124
							613	9									
*12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	251	1	4784	2	Y	619	685	0			58
							681	9									

TOTAL GAS PROD: 59,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,704

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 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	1054	N	686	-0-	-368	-0-	631	2	55	9	N	50					162
02	700	N	586	-0-	-114	-0-	586	2			N	-0-					162
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	996	2	62	9	N	56	195	1			23
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					23
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					23
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					23
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1001	2	189	9	N	172	171	1			24
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					24
09	1080	N	859	-0-	-221	-0-	844	2	15	9	N	14					38
10	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-					38
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	861	2	20	9	N	18					57
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	270	1	4577	2	Y	142	130	1			30
							156	9									
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	72	1	4934	2	Y	71	64	1			37
							78	9									
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	182	1	5764	2	Y	33					70
							36	9									
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	285	1	5608	2	Y	60	125	1			5
							66	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	247	1	5563	2	Y	135	62	1			78
							149	9									
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	297	1	5243	2	Y	80	129	1			29
							88	9									
07	6169	X	6166	-0-	-3	-0-	383	1	5664	2	Y	108					137
							119	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	375	1	5716	2	Y	91	136	1			92
							100	9									
09	5970	X	5293	-0-	-677	-0-	351	1	4862	2	Y	73	158	1			7
							80	9									
10	6169	X	5313	-0-	-856	-0-	251	1	5062	2	Y	-0-					7
11	6000	X	5311	-0-	-689	-0-	312	1	4821	2	Y	162	75	1			94
							178	9									
12	6200	X	4785	-0-	-1415	-0-	270	1	4402	2	Y	103	78	1			119
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 66,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 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	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	347	1	5894	2	Y	142	130	1			31
							156	9									
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	93	1	6434	2	Y	97	81	1			47
							107	9									
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	206	1	6504	2	Y	40					87
							44	9									
04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	396	1	7808	2	Y	75	155	1			7
							83	9									
05	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	356	1	8019	2	Y	171	78	1			100
							188	9									
06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	427	1	7529	2	Y	101	163	1			38
							111	9									
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	463	1	6851	2	Y	124					162
							136	9									
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	463	1	7044	2	Y	30	114	1			78
							33	9									
09	5670	X	4677	-0-	-993	-0-	313	1	4338	2	Y	24	97	1			5
							26	9									
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	314	1	6330	2	Y	-0-					5
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	374	1	5781	2	Y	81	38	1			48
							89	9									
12	5859	X	5631	-0-	-228	-0-	322	1	5252	2	Y	52	39	1			61
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 82,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1344	-0-	-516	-0-	55	1	1248	2	Y	37					77
							41	9									
02	2408	X	793	-0-	-1615	-0-	33	1	758	2	Y	2	43	1			36
							2	9									
03	2666	X	1633	-0-	-1033	-0-	66	1	1565	2	Y	2					38
							2	9									
04	2580	X	1718	-0-	-862	-0-	73	1	1638	2	Y	6	35	1			9
							7	9									
05	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	69	1	1715	2	Y	5					14
							6	9									
06	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	67	1	1435	2	Y	14	13	1			15
							15	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	2	Y	4					19
							4	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1378	2	Y	14					33
							15	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	745	2	Y	8	27	1			14
							9	9									
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	Y	14	24	1			4
							15	9									
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	67	1	1565	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	27	1	1348	2	Y	21					25
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 16,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	468	1	7950	2	Y	143	130	1			32
							157	9									
02	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	115	1	7906	2	Y	48	49	1			31
							53	9									
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	282	1	8901	2	Y	24					55
							26	9									
04	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	439	1	8653	2	Y	44	93	1			6
							48	9									
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	397	1	8948	2	Y	99	46	1			59
							109	9									
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	476	1	8395	2	Y	58	95	1			22
							64	9									
07	9455	X	9143	-0-	-312	-0-	574	1	8480	2	Y	81					103
							89	9									
08	9455	X	8871	-0-	-584	-0-	542	1	8249	2	Y	73	104	1			72
							80	9									
09	9150	X	8046	-0-	-1104	-0-	538	1	7443	2	Y	59	123	1			8
							65	9									
10	9455	X	8347	-0-	-1108	-0-	395	1	7952	2	Y	-0-					8
11	8940	X	8470	-0-	-470	-0-	504	1	7789	2	Y	161	75	1			94
							177	9									
12	9145	X	8288	-0-	-857	-0-	472	1	7703	2	Y	103	77	1			120
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 104,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-169	-0-	5	1	125	2	Y	10					11
							11	9									
02	196	X	115	-0-	-81	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	7	1			4
03	217	X	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					4
04	210	X	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	217	X	114	-0-	-103	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4371	-0-	-0-	-0-	183	1	4187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	161	1	3698	2	Y	-0-					-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	176	1	4154	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2603	-0-	-667	-0-	111	1	2485	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	154	1	3854	2	Y	-0-					1
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	172	1	3683	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
07	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	185	1	3863	2	Y	2					6
							2	9									
08	4340	X	3955	-0-	-385	-0-	189	1	3766	2	Y	-0-					6
09	3870	X	3377	-0-	-493	-0-	175	1	3202	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	4061	X	3954	-0-	-107	-0-	152	1	3802	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3606	-0-	-324	-0-	149	1	3457	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3376	-0-	-685	-0-	67	1	3309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2587	-0-	-606	-0-	109	1	2478	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2155	-0-	-561	-0-	90	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	98	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1850	-0-	-1060	-0-	79	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	N	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	114	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	120	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2156	-0-	-789	-0-	103	1	2053	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1403	-0-	-1447	-0-	73	1	1330	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1112	-0-	-1833	-0-	43	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2089	-0-	-461	-0-	85	1	1984	2	N	18	16	1			2
							20	9									
*12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	54	1	2711	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	136	1	3107	2	Y	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	155	1	3577	2	Y	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	122	1	2891	2	Y	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	148	1	3335	2	Y	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	144	1	3588	2	Y	-0-					-0-
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	130	1	2771	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3469	-0-	-654	-0-	159	1	3310	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	161	1	3213	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2682	-0-	-918	-0-	139	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2022	-0-	-1698	-0-	77	1	1945	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2465	-0-	-895	-0-	102	1	2363	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	1763	-0-	-1709	-0-	35	1	1728	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	66	1	1514	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1706	-0-	-366	-0-	71	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1682	-0-	-612	-0-	68	1	1607	2	N	6					6
							7	9									
04	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	62	1	1395	2	N	5					11
							6	9									
05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	2001	2	N	5					16
							6	9									
06	1830	X	1462	-0-	-368	-0-	65	1	1396	2	N	1	6	1			11
							1	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	2	N	-0-	6	1			5
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	133	1	2655	2	N	-0-					5
09	3000	N	3130	-0-	130	130	162	1	2967	2	N	1	3	1			3
							1	9									
10	3100	N	3183	-0-	83	213	122	1	3061	2	N	-0-					3
11	3000	N	3862	-0-	862	1075	158	1	3682	2	N	20	20	1			3
							22	9									
*12	4467	X	3392	-0-	-1075	-0-	67	1	3325	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 27,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2636	-0-	-0-	-0-	111	1	2525	2	Y	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	92	1	2126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	108	1	2546	2	Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	108	1	2429	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	2	Y	-0-					5
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	104	1	2232	2	Y	56	40	1			21
							62	9									
07	2666	X	2503	-0-	-163	-0-	114	1	2378	2	Y	10					31
							11	9									
08	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	107	1	2144	2	Y	-0-					31
09	2580	X	2059	-0-	-521	-0-	107	1	1949	2	Y	3	26	1			8
							3	9									
10	2511	X	2360	-0-	-151	-0-	87	1	2186	2	Y	79	76	1			11
							87	9									
11	2430	X	2237	-0-	-193	-0-	91	1	2114	2	Y	29	35	1			5
							32	9									
12	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	40	1	1979	2	Y	9					14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	47	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	761	-0-	-169	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	726	-0-	-235	-0-	28	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	39	1	899	2	Y	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	784	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 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	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1113	2	Y	37					75
							41	9									
02	1232	X	926	-0-	-306	-0-	38	1	886	2	Y	2	43	1			34
							2	9									
03	1364	X	912	-0-	-452	-0-	37	1	873	2	Y	2					36
							2	9									
04	1230	X	1035	-0-	-195	-0-	44	1	984	2	Y	6	36	1			6
							7	9									
05	1271	X	1166	-0-	-105	-0-	45	1	1115	2	Y	5					11
							6	9									
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	Y	4					15
							4	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	2	Y	14					29
							15	9									
09	1290	N	301	-0-	-989	-0-	15	1	277	2	Y	8	26	1			11
							9	9									
10	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	38	1	945	2	Y	15	24	1			2
							17	9									
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1634	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	Y	26					27
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 13,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	1					1
							1	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44	1	994	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1322	2	Y	18					21
							20	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1011	2	Y	49	31	1			39
							54	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	2	Y	9					48
							10	9									
08	1395	N	835	-0-	-560	-0-	40	1	789	2	Y	5					53
							6	9									
09	1110	N	538	-0-	-572	-0-	28	1	507	2	Y	3	38	1			18
							3	9									
10	1209	N	556	-0-	-653	-0-	21	1	518	2	Y	15	28	1			5
							17	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	1037	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
12	558	N	13	-0-	-545	-0-	2	2	11	9	Y	10					14

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	64	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1396	2	Y	2					2
							2	9									
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	29	1	657	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	46	1	1151	2	Y	5					5
							6	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	2	Y	4					13
							4	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	2	Y	9					22
							10	9									
09	1140	N	543	-0-	-597	-0-	28	1	508	2	Y	6	19	1			9
							7	9									
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	72	1	1796	2	Y	16	22	1			3
							18	9									
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	76	1	1762	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	2	Y	26					28
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 16,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1056	-0-	-92	-0-	44	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	993	-0-	-278	-0-	40	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	825	-0-	-353	-0-	32	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	490	-0-	-470	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	305	-0-	-873	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	127	-0-	-710	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	63	-0-	-417	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	178	1	4055	2	N	63					72
							69	9									
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	178	1	4102	2	N	1	42	1			31
							1	9									
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	194	1	4590	2	N	-0-					31
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	197	1	4421	2	N	6	30	1			7
							7	9									
05	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	172	1	4292	2	N	-0-					7
06	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	198	1	4236	2	N	12	12	1			7
							13	9									
07	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	208	1	4338	2	N	4					11
							4	9									
08	4774	X	4218	-0-	-556	-0-	201	1	4017	2	N	-0-					11
09	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	199	1	3633	2	N	4	10	1			5
							4	9									
10	4588	X	2384	-0-	-2204	-0-	91	1	2293	2	N	-0-	5	1			-0-
11	4440	X	3317	-0-	-1123	-0-	137	1	3180	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4110	-0-	-447	-0-	81	1	4029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	205	1	4684	2	N	6					21
							7	9									
02	4256	X	4204	-0-	-52	-0-	175	1	4029	2	N	-0-					21
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	194	1	4594	2	N	4					25
							4	9									
04	4740	X	3969	-0-	-771	-0-	169	1	3798	2	N	2					27
							2	9									
05	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	185	1	4630	2	N	6					33
							7	9									
06	4740	X	2862	-0-	-1878	-0-	128	1	2726	2	N	7	23	1			17
							8	9									
07	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	213	1	4442	2	N	-0-					17
08	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	191	1	3812	2	N	-0-					17
09	4680	X	4309	-0-	-371	-0-	223	1	4084	2	N	2	12	1			7
							2	9									
10	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	175	1	4393	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	191	1	4431	2	N	25	22	1			3
							28	9									
12	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	82	1	4063	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 51,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	99	1	2250	2	N	75					86
							83	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	84	1	1924	2	N	1	51	1			36
							1	9									
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	83	1	1971	2	N	-0-					36
04	2040	N	1726	-0-	-314	-0-	73	1	1646	2	N	6	35	1			7
							7	9									
05	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	76	1	1895	2	N	-0-					7
06	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	75	1	1608	2	N	11	12	1			6
							12	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2428	2	N	4					10
							4	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	112	1	2243	2	N	-0-					10
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1969	2	N	3	10	1			3
							3	9									
10	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	78	1	1966	2	N	8	10	1			1
							9	9									
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	88	1	2039	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	36	1	1784	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	N	38					63
							42	9									
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	26	1	601	2	N	-0-					63
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	2	N	6					69
							7	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	72	1	1612	2	N	5					74
							6	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	846	2	N	5					79
							6	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	2	N	1	28	1			52
							1	9									
07	1333	N	784	-0-	-549	-0-	36	1	748	2	N	-0-	33	1			19
08	899	N	722	-0-	-177	-0-	34	1	688	2	N	-0-					19
09	1290	N	493	-0-	-797	-0-	25	1	467	2	N	1	13	1			7
							1	9									
10	775	N	420	-0-	-355	-0-	16	1	404	2	N	-0-					7
11	690	N	188	-0-	-502	-0-	7	1	159	2	N	20	24	1			3
							22	9									
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	7	1	330	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					47
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					47
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					47
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					47
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					47
06	1020	N	726	-0-	-294	-0-	726	2			Y	-0-					47
07	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			Y	-0-					47
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					47
09	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	2			Y	-0-					47
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					47
11	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			Y	-0-					47
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					47
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					47
03	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	1129	2			Y	-0-					47
04	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	2			Y	-0-					47
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					47
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					47
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					47
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					47
09	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1609	2			Y	-0-					47
10	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	1869	2			Y	-0-					47
11	2070	N	1372	-0-	-698	-0-	1372	2			Y	-0-					47
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					38
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-					38
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			Y	-0-					38
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					38
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					38
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					38
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					38
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					38
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-					38
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					38
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					38
12	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1614	-0-	-816	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1687	-0-	-576	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1526	-0-	-737	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1226	-0-	-394	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	1358	2	8	9	Y	7	3	1			4
11	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	1249	2	9	9	Y	8	4	1			8
12	1271	N	944	-0-	-327	-0-	936	2	8	9	Y	7	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 21,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	329	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					3
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3					6
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	629	2	1	9	Y	1					7
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			Y	-0-					7
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					7
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					7
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					7
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			Y	-0-					7
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					7
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					7
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-					7
12	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					11
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	639	2	12	9	Y	11					22
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					23
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					23
05	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	2			Y	-0-					23
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	2			Y	-0-					23
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					23
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					23
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					23
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					23
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					23
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	816	-0-	-486	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	Y	5					5
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1389	2	17	9	Y	15					20
11	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1055	2	9	9	Y	8					28
12	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1203	2	7	9	Y	6					34

TOTAL GAS PROD: 14,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					105
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	2			Y	-0-					105
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	934	2	8	9	Y	7					112
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	Y	7					119
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					119
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					119
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	2			Y	-0-					119
08	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2			Y	-0-					119
09	960	N	801	-0-	-159	-0-	798	2	3	9	Y	3					122
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	972	2	12	9	Y	11					133
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	Y	7					140
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1108	2	7	9	Y	6					146

TOTAL GAS PROD: 11,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OXY USA INC. 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					18
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18
05	P&A-COND		-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					18
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - P/A 05/14/15

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 157600 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	386	-0-	-420	-0-	386	2			N	-0-					253
02	392	N	209	-0-	-183	-0-	209	2			N	-0-					253
03	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-	194	0			59
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	173	194	0			38
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
06	P&A-COND		-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					38
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2015 - PLUGGED 06/10/15

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					18
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					18
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					18
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
05	P&A-COND		-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					18
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - PLUGGED 05/27/15

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

01	DLQ G-10		405	-0-	405	405	13 2	1 9	390	2	N	2	7	1			-0-
02	DLQ G-10		452	-0-	452	857	14 8	1 9	430	2	N	7	3	1			4
03	1330	N	473	-0-	-857	-0-	15 3	1 9	455	2	N	3	6	1			1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	424	2	N	4	3	1			2
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	489	2	N	4	3	1			3
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	470	2	N	4	6	1			1
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	612	2	N	5	3	1			3
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	13 1	1 9	333	2	N	1	3	1			1
09	360	N	231	-0-	-129	-0-	9 2	1 9	220	2	N	2	2	1			1
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	370	2	N	2	2	1			1
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	397	2	N	5	5	1			1
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	435	2	N	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

01	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	164	1	2491	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2509	-0-	2509	5164	150	1	2359	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2427	-0-	-573	4591	156	1	2271	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2492	-0-	-508	4083	160	1	2332	2	Y	-0-					-0-
05	6772	X	2689	-0-	-4083	-0-	192	1	2497	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2162	-0-	-178	-0-	149	1	2013	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	164	1	2401	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2075	-0-	-622	-0-	176	1	1899	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2475	-0-	-135	-0-	168	1	2307	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	146	1	1867	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1614	-0-	-876	-0-	122	1	1492	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	986	-0-	-1587	-0-	81	1	905	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 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	DLQ G-10		975	-0-	975	975	32	1 7 9	936	2	N	6	15	1			1
02	DLQ G-10		914	-0-	914	1889	29	1 15 9	870	2	N	14	6	1			9
03	2869	N	980	-0-	-1889	-0-	31	1 7 9	942	2	N	6	12	1			3
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	891	2	N	6	6	1			3
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	28	1 7 9	766	2	N	6	5	1			4
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	40	1 11 9	1116	2	N	10	12	1			2
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	39	1 10 9	1117	2	N	9	6	1			5
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	1014	2	N	5	6	1			4
09	1050	N	775	-0-	-275	-0-	31	1 4 9	740	2	N	4	6	1			2
10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	35	1 7 9	872	2	N	6	5	1			3
11	990	N	832	-0-	-158	-0-	32	1 12 9	788	2	N	11	11	1			3
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	35	1 6 9	855	2	N	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 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	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	137	1 28 9	4037	2	N	25	70	1			3
02	DLQ G-10		3775	-0-	3775	7977	120	1 62 9	3593	2	N	56	24	1			35
03	12245	X	4268	-0-	-7977	-0-	134	1 28 9	4106	2	N	25	48	1			12
04	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	121	1 24 9	3367	2	N	22	22	1			12
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	155	1 39 9	4258	2	N	35	23	1			24
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	147	1 37 9	4042	2	N	34	52	1			6
07	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	117	1 31 9	3331	2	N	28	19	1			15
08	4464	X	3549	-0-	-915	-0-	136	1 18 9	3395	2	N	16	18	1			13
09	4320	X	3181	-0-	-1139	-0-	126	1 19 9	3036	2	N	17	20	1			10
10	4464	X	3226	-0-	-1238	-0-	122	1 23 9	3081	2	N	21	20	1			11
11	4230	X	3249	-0-	-981	-0-	124	1 44 9	3081	2	N	40	41	1			10
*12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	150	1 26 9	3642	2	N	24	23	1			11

TOTAL GAS PROD: 44,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		799	-0-	799	799	26	1	766	2	N	6	13	1			1
							7	9									
02	DLQ G-10		767	-0-	767	1566	24	1	731	2	N	11	5	1			7
							12	9									
03	2387	N	821	-0-	-1566	-0-	26	1	789	2	N	5	10	1			2
							6	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	762	2	N	6	5	1			4
							7	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	28	1	766	2	N	7	10	1			1
							8	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	7	4	1			4
							8	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	857	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	25	1	613	2	N	4	5	1			2
							4	9									
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	27	1	685	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	28	1	695	2	N	9	9	1			2
							10	9									
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	737	2	N	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1453	-0-	1453	1453	89	1	1356	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
02	DLQ G-10		1228	-0-	1228	2681	73	1	1145	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
03	3000	N	1234	-0-	-1766	915	79	1	1145	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
04	2247	N	1332	-0-	-915	-0-	85	1	1235	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	107	1	1394	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	88	1	1190	2	Y	8					16
							9	9									
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	86	1	1254	2	Y	6	20	1			2
							7	9									
08	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	93	1	1009	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	73	1	1002	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	2	Y	6					11
							7	9									
12	1116	N	986	-0-	-130	-0-	80	1	899	2	Y	6	7	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

01	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1222	40	1	1174	2	N	7	23	1			1
							8	9									
02	DLQ G-10		1215	-0-	1215	2437	39	1	1156	2	N	18	8	1			11
							20	9									
03	3000	N	1434	-0-	-1566	871	45	1	1379	2	N	9	16	1			4
							10	9									
04	1808	N	937	-0-	-871	-0-	32	1	898	2	N	6	7	1			3
							7	9									
05	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-	3	1			-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-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: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 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
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

01	992	N	966	-0-	-26	-0-	32	1	927	2	N	6	15	1						1
							7	9												
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	28	1	832	2	N	13	6	1						8
							14	9												
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	N	6	11	1						3
							7	9												
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	N	5	5	1						3
							6	9												
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	944	2	N	8	6	1						5
							9	9												
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	28	1	781	2	N	7	11	1						1
							8	9												
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	959	2	N	8	5	1						4
							9	9												
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	33	1	829	2	N	4	5	1						3
							4	9												
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	27	1	658	2	N	4	5	1						2
							4	9												
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	36	1	902	2	N	6	5	1						3
							7	9												
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	34	1	844	2	N	11	11	1						3
							12	9												
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	N	6	6	1						3
							7	9												

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-942	-0-	45	1	98	2	N	-0-					35
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	133	1	1020	2	N	42					77
							46	9									
03	1271	N	64	-0-	-1207	-0-	6	1	58	2	N	-0-					77
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	30	1	13	9	N	12					89
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	11					100
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	752	2	19	9	N	17					117
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	155	1	1514	2	N	54					171
							59	9									
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	155	1	1443	2	N	24	165	1			30
							26	9									
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	150	1	1713	2	N	74					104
							81	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	155	1	1605	2	N	51					155
							56	9									
11	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	150	1	1481	2	N	11					166
							12	9									
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	155	1	1874	2	N	41	172	1			35
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 13,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

01	DLQ G-10		344	-0-	344	344	21	1	321	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	DLQ G-10		438	-0-	438	782	26	1	409	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1137	N	355	-0-	-782	-0-	23	1	329	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	27	1	347	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	Y	3					5
							3	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	27	1	290	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	2					5
							2	9									
12	682	N	376	-0-	-306	-0-	31	1	343	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 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	DLQ G-10		275	-0-	275	275	17	1	257	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		54	-0-	54	329	3	1	50	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	384	N	55	-0-	-329	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	43	-0-	-227	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	48	2	Y	1					1
							1	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					15
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					15
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					15
04	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2			N	-0-					15
05	2976	X	2216	-0-	-760	-0-	2202	2	14	9	N	13					28
06	2880	X	2390	-0-	-490	-0-	2375	2	15	9	N	14					42
07	2666	X	1947	-0-	-719	-0-	1947	2			N	-0-					42
08	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	2437	2	3	9	N	3					45
09	2490	X	2379	-0-	-111	-0-	2379	2			N	-0-					45
10	2480	X	1677	-0-	-803	-0-	1677	2			N	-0-					45
11	2400	X	1675	-0-	-725	-0-	1675	2			N	-0-					45
12	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	2198	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 27,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

*01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*03	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*06	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*07	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*08	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*09	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*10	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CMC ENERGY 161389
SOLIZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 098361 COMPL. DATE 10/06/1981 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 3847 - 3851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - P/A 05/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) //CONT.// 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	197	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					6
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					6
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	N	-0-					6
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					6
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					6
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	-0-					6
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					6
08	93	#	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					6
09	210	#	93	-0-	-117	-0-	10	1	83	2	N	-0-					6
10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	N	-0-					6
*11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	2	N	-0-					6
*12	184	R	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	155	-0-	-620	-0-	28	1	127	2	N	-0-					-0-
02	700	#	278	-0-	-422	-0-	5	1	273	2	N	-0-					-0-
03	434	#	212	-0-	-222	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	2	N	-0-					-0-
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	45	1	284	2	N	-0-					-0-
06	300	#	168	-0-	-132	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-
07	341	#	180	-0-	-161	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
08	341	#	222	-0-	-119	-0-	29	1	193	2	N	-0-					-0-
09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	N	-0-					-0-
10	361	R	361	-0-	-0-	-0-	52	1	309	2	N	-0-					-0-
*11	236	R	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	2	N	-0-					-0-
*12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

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-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	611	1	10424	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9123	-0-	-537	-0-	691	1	8432	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9670	-0-	-1273	-0-	887	1	8783	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	8681	-0-	-1999	-0-	927	1	7754	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	9276	-0-	-1760	-0-	1039	1	8237	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	8729	-0-	-1951	-0-	1046	1	7683	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8128	-0-	-1978	-0-	977	1	7151	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8132	-0-	-1540	-0-	941	1	7191	2	N	-0-					-0-
09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1062	1	7960	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6511	-0-	-2479	-0-	547	1	5964	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	6987	-0-	-1713	-0-	553	1	6434	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	7584	-0-	-1406	-0-	610	1	6974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	118	1	1053	2	N	-0-			-0-
02	616 N	396	-0-	-220	-0-	33	1	363	2	N	-0-			-0-
03	620 N	279	-0-	-341	-0-	23	1	256	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	895	-0-	-245	-0-	82	1	813	2	N	-0-			-0-
05	434 N	281	-0-	-153	-0-	31	1	250	2	N	-0-			-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	26	1	213	2	N	-0-			-0-
07	930 N	237	-0-	-693	-0-	20	1	217	2	N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-			-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	208	1	1228	2	N	-0-			-0-
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

01	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
07	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-			-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 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	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-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2355	-0-	-683	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2384	-0-	-360	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2295	-0-	-402	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8348		8348	-0-	-0-	-0-	462	1	7886	2	N	-0-					-0-
02	6440		4071	-0-	-2369	-0-	308	1	3763	2	N	-0-					-0-
03	7130		2431	-0-	-4699	-0-	223	1	2208	2	N	-0-					-0-
04	6900		671	-0-	-6229	-0-	72	1	599	2	N	-0-					-0-
05	7130		960	-0-	-6170	-0-	108	1	852	2	N	-0-					-0-
06	6900		533	-0-	-6367	-0-	64	1	469	2	N	-0-					-0-
07	4495	#	1104	-0-	-3391	-0-	133	1	971	2	N	-0-					-0-
08	2418	#	1145	-0-	-1273	-0-	132	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	930	#	94	-0-	-836	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
10	6692	R	6692	-0-	-0-	-0-	563	1	6129	2	N	-0-					-0-
11	7027		7027	-0-	-0-	-0-	557	1	6470	2	N	-0-					-0-
*12	6667	R	6667	-0-	-0-	-0-	537	1	6130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG AL (LOWER PETTUS 07740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. 'B' WELL #: 9 RRCID -> 097358 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3406 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 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	17267	#	6598	-0-	-10669	-0-	91	1 4 9	6503	2	N	4					180
02	12012	#	5260	-0-	-6752	-0-	84	1 1 9	5175	2	N	1					181
03	12338	#	4900	-0-	-7438	-0-	93	1 15 9	4792	2	N	14					195
04	10740	#	3930	-0-	-6810	-0-	90	1	3840	2	N	-0-	140	1			55
05	9176	#	3473	-0-	-5703	-0-	93	1 8 9	3372	2	N	7					62
06	5940		2960	-0-	-2980	-0-	90	1 3 9	2867	2	N	3					65
07	5828	#	2757	-0-	-3071	-0-	93	1 6 9	2658	2	N	5					70
08	4898	#	2491	-0-	-2407	-0-	92	1 8 9	2391	2	N	7					77
09	3930	#	2336	-0-	-1594	-0-	89	1 1 9	2246	2	N	1					78
10	3472	#	2368	-0-	-1104	-0-	92	1 4 9	2272	2	N	4					82
11	2970	#	2079	-0-	-891	-0-	85	1 6 9	1988	2	N	5					87
12	2759	#	1782	-0-	-977	-0-	59	1 2 9	1721	2	N	2					89

TOTAL GAS PROD: 40,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7	5	1			7
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	1					7
							1	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	391	3	Y	-0-	5	1			2
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	517	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	509	3	Y	4					10
							4	9									
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	505	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	510	N	294	-0-	-216	-0-	6	1	284	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

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	2139	N	933	-0-	-1206	-0-	111	1	813	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
02	1680	N	837	-0-	-843	-0-	829	2	8	9	Y	7	9	1			7
03	1209	N	952	-0-	-257	-0-	22	1	921	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	23	1	941	2	Y	7					13
							8	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	650	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	799	3	Y	59	9	1			59
							65	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	Y	42					101
							46	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	807	3	Y	42	68	1			75
							46	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	44	70	1			49
							48	9									
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	19	1	926	3	Y	42	52	1			39
							46	9									
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	18	1	813	3	Y	46	35	1			50
							51	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	273	1	1993	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	1708	N	1627	-0-	-81	-0-	1619	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	41	1	1706	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1644	2	Y	65					71
							72	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	58	1	2424	3	Y	70	53	1			88
							77	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	Y	4	81	1			11
							4	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	55	1	2018	3	Y	3					14
							3	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	47	1	1886	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	55	1	2406	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	44	1	2084	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	43	1	1956	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 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	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-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	145	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	217	N	67	-0-	-150	-0-	2	1	64	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	18					18
							20	9									
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	Y	18	12	1			24
							20	9									
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	41	22	1			43
							45	9									
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	50	47	1			46
							55	9									
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	4	1	192	3	Y	5	42	1			9
							6	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					45
02	1008	N	755	-0-	-253	-0-	755	2			N	-0-					45
03	1147	N	976	-0-	-171	-0-	966	2	10	9	N	9					54
04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					54
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	N	3					57
06	930	N	809	-0-	-121	-0-	798	2	11	9	N	10					67
07	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	2			N	-0-					67
08	992	N	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					67
09	810	N	607	-0-	-203	-0-	606	2	1	9	N	1					68
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-					68
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					69
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	2	9	9	Y	8					17
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					17
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	72	2	3	9	Y	3					20
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	59	2	7	9	Y	6	19	1			7
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					7
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					7
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					7
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					7
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1					9
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					49
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					49
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					49
04	1860	X	1286	-0-	-574	-0-	1286	2			Y	-0-					49
05	1922	X	1421	-0-	-501	-0-	1419	2	2	9	Y	2					51
06	1620	X	1170	-0-	-450	-0-	1170	2			Y	-0-					51
07	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	1443	2			Y	-0-					51
08	1674	X	777	-0-	-897	-0-	773	2	4	9	Y	4					55
09	1380	X	1238	-0-	-142	-0-	1237	2	1	9	Y	1					56
10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			Y	-0-					56
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					56
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 15,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2311	-0-	-441	-0-	2311	2			Y	-0-	26	1			-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2					2
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					2
04	2880	X	1814	-0-	-1066	-0-	1681	2	133	9	Y	121	81	1			42
05	2976	X	870	-0-	-2106	-0-	869	2	1	9	Y	1					43
06	2250	X	2194	-0-	-56	-0-	2194	2			Y	-0-					43
07	1984	X	1124	-0-	-860	-0-	1124	2			Y	-0-					43
08	1860	X	1287	-0-	-573	-0-	1287	2			Y	-0-					43
09	2190	N	1349	-0-	-841	-0-	1349	2			Y	-0-					43
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					43
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					44
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 17,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2279	-0-	-108	-0-	2279	2			Y	-0-					3
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					3
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2087	2	21	9	Y	19	2	1			20
04	2220	X	1869	-0-	-351	-0-	1859	2	10	9	Y	9	25	1			4
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					4
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2	7	9	Y	6					10
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					10
08	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	2249	2	2	9	Y	2					12
09	2250	X	1599	-0-	-651	-0-	1599	2			Y	-0-					12
10	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2321	2	6	9	Y	5	5	1			12
11	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	2057	2			Y	-0-					12
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5374	-0-	-609	-0-	5374	2			Y	-0-					4
02	5348	X	5342	-0-	-6	-0-	5342	2			Y	-0-					4
03	5952	X	5860	-0-	-92	-0-	5828	2	32	9	Y	29	3	1			30
04	5580	X	4213	-0-	-1367	-0-	4203	2	10	9	Y	9	35	1			4
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			Y	-0-					4
06	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	5477	2	10	9	Y	9					13
07	5766	X	5611	-0-	-155	-0-	5611	2			Y	-0-					13
08	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	5575	2	1	9	Y	1					14
09	5580	X	3897	-0-	-1683	-0-	3897	2			Y	-0-					14
10	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	5247	2	6	9	Y	5	7	1			12
11	5490	X	4803	-0-	-687	-0-	4803	2			Y	-0-					12
12	5611	X	2211	-0-	-3400	-0-	2211	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 59,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					1
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
03	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			Y	-0-					1
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	89	2	2	9	Y	2					3
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					3
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					3
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	2	10	9	Y	9					12
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	Y	2					14
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					14
11	750	N	258	-0-	-492	-0-	258	2			Y	-0-					14
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1					10
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					10
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					10
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	10	1			2
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					2
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					2
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					2
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					2
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					2
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2423	2	28	9	Y	25					34
02	2632	X	2393	-0-	-239	-0-	2393	2			Y	-0-					34
03	2945	N	2631	-0-	-314	-0-	2631	2			Y	-0-					34
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					34
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2677	2	26	9	Y	24	50	1			8
06	2550	N	2025	-0-	-525	-0-	2025	2			Y	-0-					8
07	2542	N	2069	-0-	-473	-0-	2069	2			Y	-0-					8
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					8
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					8
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					8
11	2610	N	2491	-0-	-119	-0-	2491	2			Y	-0-					8
*12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 29,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					2
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					2
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1145	2	21	9	Y	19	1	1			20
04	1530	N	714	-0-	-816	-0-	710	2	4	9	Y	4	22	1			2
05	1736	N	1022	-0-	-714	-0-	1022	2			Y	-0-					2
06	1140	N	908	-0-	-232	-0-	901	2	7	9	Y	6					8
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					8
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	Y	2					10
09	900	N	732	-0-	-168	-0-	732	2			Y	-0-					10
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	Y	6	5	1			11
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	Y	1					12
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 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	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3097	2	42	9	Y	38					49
02	2716	X	2698	-0-	-18	-0-	2698	2			Y	-0-					49
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					49
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					49
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3049	2	36	9	Y	33	71	1			11
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					11
07	2325	X	2172	-0-	-153	-0-	2172	2			Y	-0-					11
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					11
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					11
10	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			Y	-0-					11
11	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	2909	2			Y	-0-					11
12	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2909	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 33,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	291	-0-	-267	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					11
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					11
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	333	2	43	9	Y	39	9	1			41
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	347	2	25	9	Y	23	53	1			11
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					11
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	316	2	12	9	Y	11					22
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					22
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	Y	5					27
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					27
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	841	2	18	9	Y	16	13	1			30
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	Y	1					31
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					7
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					7
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	250	2	21	9	Y	19	5	1			21
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	204	2	10	9	Y	9	26	1			4
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					4
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10	9	Y	9					13
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					13
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	247	2	2	9	Y	2					15
09	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					15
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	62	2	2	9	Y	2	7	1			10
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					11
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 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	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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 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	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	187	1	1461	2	Y	11	18	1			12
							12	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	265	1	1818	2	Y	42	26	1			28
							46	9									
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	289	1	2199	2	Y	90	74	1			44
							99	9									
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	373	1	2331	2	Y	23					67
							25	9									
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	345	1	2056	2	Y	64	77	1			54
							70	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	341	1	1584	2	Y	6					60
							7	9									
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	460	1	2230	2	Y	20					80
							22	9									
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	342	1	2043	2	Y	7	67	1			20
							8	9									
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	339	1	1712	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
10	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	296	1	1812	2	Y	6					12
							7	9									
11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	296	1	1720	2	Y	9					22
							10	9									
*12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	321	1	1675	2	Y	13	18	1			17
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	358	1	2792	2	Y	18	22	1			19
							20	9									
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	270	1	1849	2	Y	8	22	1			5
							9	9									
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	244	1	1862	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	237	1	1482	2	Y	4					11
							4	9									
05	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	194	1	1157	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
06	1260	X	1070	-0-	-190	-0-	190	1	880	2	Y	-0-					6
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	381	1	1847	2	Y	4					10
							4	9									
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	614	1	3665	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
09	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	262	1	1324	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
10	2232	X	1272	-0-	-960	-0-	179	1	1092	2	Y	1					3
							1	9									
11	4140	X	1289	-0-	-2851	-0-	189	1	1097	2	Y	3					6
							3	9									
12	4278	X	1299	-0-	-2979	-0-	208	1	1089	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-					13
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					13
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					13
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					13
05	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					13
06	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					13
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					13
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					13
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					13
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					13
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					13
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					45
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2			Y	-0-					45
03	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			Y	-0-	40	1			5
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					5
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					5
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					5
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					5
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					5
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					5
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					8
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					8
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			Y	-0-					8
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					8
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					8
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					8
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	Y	5					13
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					13
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					13
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			Y	-0-					13
11	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2			Y	-0-					14
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2320	2	29	9	Y	26					30
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					30
03	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	1977	2			Y	-0-					30
04	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	2200	2			Y	-0-					30
05	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	2185	2	26	9	Y	24	46	1			8
06	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	1665	2			Y	-0-					8
07	2263	N	1495	-0-	-768	-0-	1495	2			Y	-0-					8
08	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			Y	-0-					8
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					8
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					8
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					8
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3613	-0-	513	955	3613	2			Y	-0-					29
02	2800	N	2227	-0-	-573	382	2227	2			Y	-0-					29
03	3778	X	3396	-0-	-382	-0-	3396	2			Y	-0-					29
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					29
05	1612	X	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			Y	-0-					29
06	1560	X	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			Y	-0-					29
07	1612	X	955	-0-	-657	-0-	955	2			Y	-0-					29
08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					29
09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					29
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					29
11	1680	X	1331	-0-	-349	-0-	1331	2			Y	-0-					29
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 22,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 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	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	264	-0-	-156	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	1	-0-	-749	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
11	480	X	357	-0-	-123	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					10
02	392	N	166	-0-	-226	-0-	166	2			Y	-0-					10
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-					10
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					10
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					10
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					10
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	Y	16					26
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					26
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	Y	5					31
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					31
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					32
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	50	2	11	9	Y	10					12
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					12
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					12
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	Y	2					14
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					14
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					14
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	Y	6					20
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	47	2	8	9	Y	7	19	1			8
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					8
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					8
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					8
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	210	N	37	-0-	-173	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-
10	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 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	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	1242	2			Y	-0-					15
02	1232	N	824	-0-	-408	-0-	744	2	80	9	Y	73					88
03	1209	N	813	-0-	-396	-0-	801	2	12	9	Y	11	79	1			20
04	1080	N	688	-0-	-392	-0-	688	2			Y	-0-					20
05	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			Y	-0-					20
06	780	N	505	-0-	-275	-0-	505	2			Y	-0-					20
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					20
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					20
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					20
10	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			Y	-0-					20
11	1770	N	830	-0-	-940	-0-	830	2			Y	-0-					20
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					36
02	308	N	115	-0-	-193	-0-	111	2	4	9	Y	4					40
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	Y	10	26	1			24
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	Y	5					29
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					29
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	337	2	14	9	Y	13					42
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3					45
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	89	2	3	9	Y	3	38	1			10
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			Y	-0-					10
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					10
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2					12
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 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	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	1216	2	12	9	Y	11					38
02	1148	X	1047	-0-	-101	-0-	1047	2			Y	-0-					38
03	1271	X	1116	-0-	-155	-0-	1116	2			Y	-0-					38
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1070	2	2	9	Y	2					40
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			Y	-0-					40
06	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	2			Y	-0-					40
07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1009	2	3	9	Y	3					43
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1108	2	4	9	Y	4	40	1			7
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					7
10	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			Y	-0-					7
11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	2			Y	-0-					7
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

	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	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	401	-0-	-343	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	966	-0-	-324	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					14
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					14
*03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					14
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			Y	-0-					14
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					14
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	1054	2			Y	-0-					14
07	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2			Y	-0-					14
08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			Y	-0-					14
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					14
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					14
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					14
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3111	-0-	11	11	3111	2			Y	-0-					33
*02	2528	N	2517	-0-	-11	-0-	2517	2			Y	-0-					33
*03	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	2			Y	-0-					33
*04	2280	N	1923	-0-	-357	-0-	1923	2			Y	-0-					33
*05	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			Y	-0-					33
*06	2280	X	1960	-0-	-320	-0-	1960	2			Y	-0-					33
*07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					33
*08	2356	X	1655	-0-	-701	-0-	1655	2			Y	-0-					33
*09	2280	X	1935	-0-	-345	-0-	1935	2			Y	-0-					33
*10	2604	X	1887	-0-	-717	-0-	1887	2			Y	-0-					33
11	2340	X	1733	-0-	-607	-0-	1733	2			Y	-0-					33
12	2418	X	1714	-0-	-704	-0-	1714	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 27,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					25
*02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	2			N	-0-					25
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					25
*04	540	N	236	-0-	-304	-0-	236	2			N	-0-					25
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					25
*06	720	N	325	-0-	-395	-0-	325	2			N	-0-					25
*07	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					25
*08	1116	N	140	-0-	-976	-0-	140	2			N	-0-					25
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					25
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					25
*11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					25
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

01	279 N	168	-0-	-111	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	182	-0-	-97	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	247	-0-	247	247	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	542 N	295	-0-	-247	-0-	29	1	254	2	Y	11					11
						12	9									
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	Y	1					12
						1	9									
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	10	1			2
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	210 N	-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: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					34
*02	336	N	197	-0-	-139	-0-	197	2			N	-0-					34
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					34
*04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					34
*05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					34
*06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					34
*07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					34
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					34
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					34
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					34
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					34
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					16
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					16
*03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					16
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					16
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					16
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					16
07	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	2			Y	-0-					16
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					16
09	750	N	177	-0-	-573	-0-	177	2			Y	-0-					16
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					16
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					16
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					25
*02	392	N	132	-0-	-260	-0-	132	2			Y	-0-					25
*03	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			Y	-0-					25
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					25
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					25
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					25
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					25
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					25
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					25
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					25
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	-0-	-685	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	164	-0-	-456	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		178	-0-	178	178	16	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	780	-0-	-178	-0-	78	1	696	2	Y	5					5
							6	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	53	1	315	2	Y	1					6
							1	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	73	1	454	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	90	1	757	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	2	Y	-0-					5
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	840	N	706	-0-	-134	-0-	47	1	655	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					23
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					23
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					23
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			Y	-0-					23
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			Y	-0-					23
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					23
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1197	2	34	9	Y	31	37	1			17
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			Y	-0-					17
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			Y	-0-					17
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					17
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					17
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

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	936	X	936	-0-	-0-	-0-	924	2	12	9	Y	11					81
02	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					81
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	Y	6					87
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1112	2	12	9	Y	11	83	1			15
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					15
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					15
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	Y	1					16
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					16
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	Y	1					17
10	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			Y	-0-					17
11	1470	N	1087	-0-	-383	-0-	1086	2	1	9	Y	1					18
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2					64
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5					69
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	6	9	N	5					74
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					74
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					74
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					74
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10					84
08	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1607	2	30	9	N	27	88	1			23
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					23
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					23
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					23
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	866	2	3	9	Y	3					56
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					57
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	701	2	25	9	Y	23	71	1			9
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			Y	-0-					9
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					9
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	589	2	21	9	Y	19					28
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11	23	1			16
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					16
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	631	2	46	9	Y	42	37	1			21
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	Y	3					24
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					24
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1952	-0-	-1	-0-	1922	2	30	9	Y	27					49
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6					55
03	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	1971	2			Y	-0-					55
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1327	2	21	9	Y	19	55	1			19
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					19
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					19
07	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			Y	-0-					19
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					19
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					19
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					19
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					19
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4091	2	80	9	Y	73	171	1			28
02	3416	X	3306	-0-	-110	-0-	3303	2	3	9	Y	3					31
03	3782	X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	2			Y	-0-					31
04	4140	X	3473	-0-	-667	-0-	3339	2	134	9	Y	122	111	1			42
05	4278	X	3508	-0-	-770	-0-	3506	2	2	9	Y	2					44
06	4050	X	3155	-0-	-895	-0-	3155	2			Y	-0-					44
07	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	2676	2			Y	-0-					44
08	3596	X	2624	-0-	-972	-0-	2624	2			Y	-0-					44
09	3480	X	2572	-0-	-908	-0-	2570	2	2	9	Y	2					46
10	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	3048	2			Y	-0-					46
*11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					47
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 37,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3340	-0-	-628	-0-	3340	2			Y	-0-					35
02	3584	X	2671	-0-	-913	-0-	2664	2	7	9	Y	6					41
03	3968	X	2635	-0-	-1333	-0-	2631	2	4	9	Y	4	27	1			18
04	2880	X	2551	-0-	-329	-0-	2548	2	3	9	Y	3					21
05	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2569	2			Y	-0-					21
06	2880	X	2255	-0-	-625	-0-	2249	2	6	9	Y	5					26
07	2945	X	1179	-0-	-1766	-0-	1178	2	1	9	Y	1					27
08	2635	X	1371	-0-	-1264	-0-	1368	2	3	9	Y	3	22	1			8
09	2550	X	1086	-0-	-1464	-0-	1086	2			Y	-0-					8
10	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	2			Y	-0-					8
11	1320	N	931	-0-	-389	-0-	929	2	2	9	Y	2					10
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 22,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					8
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					8
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					8
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-					8
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					8
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			Y	-0-					8
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					8
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					8
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2					10
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					10
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					10
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					31
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	2	6	9	Y	5					36
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	70	2	7	9	Y	6	24	1			18
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4					22
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					22
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	75	2	7	9	Y	6					28
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	289	2	8	9	Y	7					35
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	29	1			7
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					7
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					7
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					8
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

	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		620	N	487	-0-	-133	-0-	487	2			Y	-0-					2
02		1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1603	2	6	9	Y	5					7
03		1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1833	2	75	9	Y	68	49	1			26
04		1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					26
05		1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					26
06		1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1427	2	63	9	Y	57					83
07		1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1740	2	33	9	Y	30	70	1			43
08		981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					43
09		1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1221	2	19	9	Y	17	52	1			8
10		1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1574	2	1	9	Y	1					9
11		960	N	816	-0-	-144	-0-	816	2			Y	-0-					9
*12		603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 15,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3206	-0-	-142	-0-	3206	2			Y	-0-					2
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3056	2	1	9	Y	1					3
03	3751	X	3112	-0-	-639	-0-	3094	2	18	9	Y	16	13	1			6
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3412	2			Y	-0-					6
05	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2			Y	-0-					6
06	3270	X	2994	-0-	-276	-0-	2973	2	21	9	Y	19					25
07	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	3030	2	8	9	Y	7	21	1			11
08	3534	X	2609	-0-	-925	-0-	2609	2			Y	-0-					11
09	3420	X	2728	-0-	-692	-0-	2709	2	19	9	Y	17	20	1			8
10	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2669	2	1	9	Y	1					9
11	3000	X	2052	-0-	-948	-0-	2052	2			Y	-0-					9
12	3038	X	2178	-0-	-860	-0-	2178	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 34,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	425	-0-		-691	-0-		425	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	802	-0-		-206	-0-		801	2	1	9	Y	1					1
03	1116	X	1116	-0-		-0-	-0-		1090	2	26	9	Y	24	16	1			9
04	962	N	962	-0-		-0-	-0-		962	2			Y	-0-					9
05	899	N	792	-0-		-107	-0-		792	2			Y	-0-					9
06	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-		1031	2	31	9	Y	28					37
07	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-		1031	2	12	9	Y	11	31	1			17
08	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-		1009	2			Y	-0-					17
09	990	N	969	-0-		-21	-0-		950	2	19	9	Y	17	26	1			8
10	1054	N	921	-0-		-133	-0-		920	2	1	9	Y	1					9
11	990	N	789	-0-		-201	-0-		789	2			Y	-0-					9
*12	791	N	791	-0-		-0-	-0-		791	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2841	N	2841	-0-		-0-	-0-		2841	2			N	-0-					34
*02	2666	N	2666	-0-		-0-	-0-		2666	2			N	-0-					34
*03	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-		2556	2			N	-0-					34
*04	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-		2390	2			N	-0-					34
*05	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-		2683	2			N	-0-					34
*06	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-		2440	2			N	-0-					34
*07	2194	N	2194	-0-		-0-	-0-		2194	2			N	-0-					34
*08	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-		1976	2			N	-0-					34
*09	2807	N	2807	-0-		-0-	-0-		2807	2			N	-0-					34
*10	2985	N	2985	-0-		-0-	-0-		2985	2			N	-0-					34
*11	2763	N	2763	-0-		-0-	-0-		2763	2			N	-0-					34
*12	2830	N	2830	-0-		-0-	-0-		2830	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 31,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-		-0-	-0-		789	2			Y	-0-					9
02	753	N	753	-0-		-0-	-0-		753	2			Y	-0-					9
03	886	N	886	-0-		-0-	-0-		845	2	41	9	Y	37					46
04	863	N	863	-0-		-0-	-0-		863	2			Y	-0-					46
05	875	N	875	-0-		-0-	-0-		871	2	4	9	Y	4	14	1			36
06	870	N	766	-0-		-104	-0-		766	2			Y	-0-					36
07	899	N	811	-0-		-88	-0-		811	2			Y	-0-					36
08	868	N	735	-0-		-133	-0-		735	2			Y	-0-					36
09	780	N	666	-0-		-114	-0-		666	2			Y	-0-					36
10	754	N	754	-0-		-0-	-0-		754	2			Y	-0-					36
*11	582	N	582	-0-		-0-	-0-		582	2			Y	-0-					36
*12	601	N	601	-0-		-0-	-0-		601	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

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	465	N	352	-0-		-113	-0-	352	2			N	-0-					80
02	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	2			N	-0-					80
03	341	N	336	-0-		-5	-0-	336	2			N	-0-					80
04	356	N	356	-0-		-0-	-0-	349	2	7	9	N	6	60	1			26
05	406	N	406	-0-		-0-	-0-	406	2			N	-0-					26
06	330	N	296	-0-		-34	-0-	296	2			N	-0-					26
07	393	N	393	-0-		-0-	-0-	393	2			N	-0-					26
08	403	N	386	-0-		-17	-0-	386	2			N	-0-					26
09	491	N	491	-0-		-0-	-0-	491	2			N	-0-					26
10	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	2			N	-0-					26
*11	580	N	580	-0-		-0-	-0-	580	2			N	-0-					26
*12	711	N	711	-0-		-0-	-0-	711	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

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	285	-0-		-87	-0-	276	2	9	9	Y	8					10
02	336	N	279	-0-		-57	-0-	279	2			Y	-0-					10
03	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	2			Y	-0-					10
04	318	N	318	-0-		-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					12
05	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	2			Y	-0-					12
06	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	2			Y	-0-					12
07	344	N	344	-0-		-0-	-0-	338	2	6	9	Y	5					17
08	327	N	327	-0-		-0-	-0-	317	2	10	9	Y	9	16	1			10
09	300	N	284	-0-		-16	-0-	284	2			Y	-0-					10
10	310	N	287	-0-		-23	-0-	287	2			Y	-0-					10
11	300	N	289	-0-		-11	-0-	289	2			Y	-0-					10
*12	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

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	558	N	324	-0-		-234	-0-	313	2	11	9	N	10					35
02	392	N	224	-0-		-168	-0-	224	2			N	-0-					35
03	372	N	276	-0-		-96	-0-	276	2			N	-0-					35
04	300	N	147	-0-		-153	-0-	121	2	26	9	N	24					59
05	248	N	170	-0-		-78	-0-	170	2			N	-0-					59
06	270	N	111	-0-		-159	-0-	111	2			N	-0-					59
07	155	N	112	-0-		-43	-0-	112	2			N	-0-					59
08	155	N	109	-0-		-46	-0-	109	2			N	-0-					59
09	238	N	238	-0-		-0-	-0-	229	2	9	9	N	8					67
10	297	N	297	-0-		-0-	-0-	277	2	20	9	N	18					85
*11	257	N	257	-0-		-0-	-0-	250	2	7	9	N	6					91
*12	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			Y	-0-					16
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					16
03	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1294	2	41	9	Y	37					53
04	1380	N	899	-0-	-481	-0-	899	2			Y	-0-					53
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	4	9	Y	4	16	1			41
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					41
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					41
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					41
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2			Y	-0-					41
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					41
11	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			Y	-0-					41
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					2
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	Y	2					4
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1928	2	25	9	Y	23	18	1			9
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					9
05	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	1463	2			Y	-0-					9
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	Y	28					37
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1842	2	12	9	Y	11	31	1			17
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					17
09	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1620	2	29	9	Y	26	30	1			13
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1					14
11	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	1367	2			Y	-0-					14
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 20,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1524	2	24	9	N	22					102
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1371	2	22	9	N	20					122
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-					122
04	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1321	2	32	9	N	29	125	1			26
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					26
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	1320	2			N	-0-					26
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					26
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1336	2	36	9	N	33					59
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1289	2	9	9	N	8					67
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1281	2	8	9	N	7					74
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1235	2	3	9	N	3					77
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 16,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3875	X	3860	-0-	-15	-0-	3860	2			N	-0-					54
*02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					54
*03	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	3984	2			N	-0-					54
*04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					54
*05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					54
*06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					54
*07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					54
*08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					54
*09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					54
*10	2511	X	2399	-0-	-112	-0-	2399	2			N	-0-					54
*11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					54
*12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 43,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

01	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3447	2	64	9	N	58	121	1			37
02	3332	X	3169	-0-	-163	-0-	3155	2	14	9	N	13					50
03	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	3500	2	21	9	N	19					69
04	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	3309	2	11	9	N	10					79
05	3503	X	3425	-0-	-78	-0-	3425	2			N	-0-					79
06	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	3268	2			N	-0-					79
07	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	3268	2	74	9	N	67	123	1			23
08	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	3265	2			N	-0-					23
09	3330	X	3062	-0-	-268	-0-	3043	2	19	9	N	17					40
10	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	3064	2	13	9	N	12					52
11	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	2676	2	11	9	N	10					62
12	3348	X	2708	-0-	-640	-0-	2708	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 38,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	60	2	1	9	Y	1					1
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	189	2	51	9	Y	46	30	1			17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	44	2	4	9	Y	4	16	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	3011	-0-	-0-	-0-	2987	2	24	9	N	22					74
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2620	2	23	9	N	21	14	1			81
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3029	2	7	9	N	6					87
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2420	2	21	9	N	19	34	1			72
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					72
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2540	2	17	9	N	15					87
07	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2514	2	11	9	N	10	70	1			27
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					27
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2678	2	3	9	N	3					30
10	3100	N	3443	-0-	343	343	3424	2	19	9	N	17					47
*11	3000	N	3096	-0-	96	439	3093	2	3	9	N	3					50
*12	3100	N	2902	-0-	-198	241	2902	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 31,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					25
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1927	2	43	9	N	39					64
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	N	10					74
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2189	2	36	9	N	33	74	1			33
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					33
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2672	2	12	9	N	11					44
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2396	2	22	9	N	20					64
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2366	2	14	9	N	13					77
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	2	14	9	N	13					90
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2062	2	20	9	N	18	82	1			26
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	N	9					35
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 26,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	908	2	37	9	Y	34	17	2			17
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					18
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					18
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 9 RRCID -> 151286 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7782 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2015 - P/A 02/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	376	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	383	1	816	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	338	1	868	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	380	1	804	2	N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	361	1	977	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	170	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	639	-0-	-570	-0-	148	1	491	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	179	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	174	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	112	1	450	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	153	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	170	1	880	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	541	1	1401	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	325	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	624	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1499	-0-	-391	-0-	481	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	622	1	1680	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1732	-0-	-428	-0-	278	1	1454	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1037	-0-	-513	-0-	240	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1760	-0-	-534	-0-	283	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	273	1	1418	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	789	-0-	-234	-0-	157	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	233	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	241	1	1246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	40	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	24	1	882	3	Y	206	170	1			36
							227	9									
03	1426	N	691	-0-	-735	-0-	24	1	634	3	Y	30					66
							33	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	152	181	1			37
							167	9									
05	1209	N	282	-0-	-927	-0-	4	1	105	3	Y	157	185	1			9
							173	9									
06	660	N	285	-0-	-375	-0-	5	1	100	3	Y	164	140	1			33
							180	9									
07	496	N	227	-0-	-269	-0-	10	1	211	3	Y	5					38
							6	9									
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1169	3	Y	228	241	1			25
							251	9									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	190	170	1			45
							209	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	Y	48	76	1			17
							53	9									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	393	3	Y	69	74	1			12
							76	9									
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	83	73	1			22
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 7,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

	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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	87	1	2346	3	Y	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	68	1	2554	3	Y	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	3	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	63	1	1728	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1010	-0-	-640	-0-	48	1	962	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	41	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5199	-0-	2099	2099	199	1	5000	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5183	-0-	2183	4282	193	1	4990	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4446	-0-	1346	5628	108	1	4338	3	Y	-0-					-0-
11	10145	X	4517	-0-	-5628	-0-	116	1	4401	3	Y	-0-					-0-
*12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	170	1	4297	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

	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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2055	-0-	-425	-0-	68 2	1 9	1985	2	N	2					4
02	2240	X	1483	-0-	-757	-0-	48 6	1 9	1429	2	N	5	7	1			2
03	2480	X	1343	-0-	-1137	-0-	42 4	1 9	1297	2	N	4	5	1			1
04	1500	X	950	-0-	-550	-0-	33	1	917	2	N	-0-					1
05	1550	N	463	-0-	-1087	-0-	16 1	1 9	446	2	N	1					2
06	1290	N	366	-0-	-924	-0-	13	1	353	2	N	-0-	2	1			-0-
07	992	N	622	-0-	-370	-0-	21 1	1 9	600	2	N	1					1
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	2	N	-0-					1
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-					1
10	620	N	378	-0-	-242	-0-	14 1	1 9	363	2	N	1					2
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	12	1	301	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	388	2	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 9,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	34	1	999	2	N	1					2
							1	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	33	1	992	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	35	1	1081	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	39	1	1103	2	N	-0-					1
05	1147	N	938	-0-	-209	-0-	33	1	904	2	N	1					2
							1	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1259	2	N	1					2
							1	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	2	N	1					3
							1	9									
09	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	42	1	1023	2	N	-0-					3
10	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	39	1	986	2	N	1					4
							1	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	1116	N	732	-0-	-384	-0-	29	1	703	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 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	16461	X	11368	-0-	-5093	-0-	1440	1	9845	2	N	75	49	1			85
							83	9									
02	14168	X	11021	-0-	-3147	-0-	1321	1	9602	2	N	89	104	1			70
							98	9									
03	14694	X	12148	-0-	-2546	-0-	1473	1	10587	2	N	80	105	1			45
							88	9									
04	T. A.		11004	-0-	11004	11004	1446	1	9477	2	N	74	53	1			66
							81	9									
05	T. A.		11114	-0-	11114	22118	1484	1	9521	2	N	99	104	1			61
							109	9									
06	T. A.		10374	-0-	10374	32492	1428	1	8870	2	N	69	55	1			75
							76	9									
07	41661	X	9169	-0-	-32492	-0-	1423	1	7684	2	N	56	58	1			73
							62	9									
08	12152	X	9607	-0-	-2545	-0-	1475	1	8058	2	N	67	63	1			77
							74	9									
09	11010	X	8925	-0-	-2085	-0-	1483	1	7395	2	N	43					120
							47	9									
10	11129	X	8187	-0-	-2942	-0-	1392	1	6728	2	N	61	69	1			112
							67	9									
11	10830	X	9601	-0-	-1229	-0-	1422	1	8102	2	N	70	68	1			114
							77	9									
12	9610	X	9133	-0-	-477	-0-	1440	1	7617	2	N	69	135	1			48
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 121,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	15510	-0-	-7895	-0-	1965	1	13433	2	N	102	71	1			117
							112	9									
02	20720	X	15240	-0-	-5480	-0-	1827	1	13279	2	N	122	143	1			96
							134	9									
03	22103	X	16999	-0-	-5104	-0-	2061	1	14814	2	N	113	146	1			63
							124	9									
04	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	2005	1	13138	2	N	102	74	1			91
							112	9									
05	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	2064	1	13240	2	N	138	145	1			84
							152	9									
06	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1946	1	12085	2	N	95	76	1			103
							105	9									
07	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	1900	1	10258	2	N	74	79	1			98
							81	9									
08	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	1947	1	10635	2	N	88	85	1			101
							97	9									
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	1757	1	8761	2	N	52					153
							57	9									
10	15469	X	11466	-0-	-4003	-0-	1949	1	9422	2	N	86	88	1			151
							95	9									
11	14280	X	13191	-0-	-1089	-0-	1954	1	11131	2	N	96	92	1			155
							106	9									
12	12679	X	12534	-0-	-145	-0-	1976	1	10453	2	N	95	184	1			66
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 165,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	5011	-0-	-3421	-0-	635	1	4339	2	N	34	19	1			37
							37	9									
02	7168	X	4592	-0-	-2576	-0-	550	1	4001	2	N	37	45	1			29
							41	9									
03	7285	X	4257	-0-	-3028	-0-	516	1	3710	2	N	28	41	1			16
							31	9									
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	468	1	3066	2	N	23	18	1			21
							25	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	501	1	3214	2	N	33	34	1			20
							36	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	497	1	3089	2	N	24	18	1			26
							26	9									
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	507	1	2737	2	N	20	20	1			26
							22	9									
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	546	1	2980	2	N	24	22	1			28
							26	9									
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	541	1	2698	2	N	16					44
							18	9									
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	492	1	2379	2	N	21	25	1			40
							23	9									
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	512	1	2914	2	N	26	25	1			41
							29	9									
*12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	545	1	2884	2	N	26	49	1			18
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 44,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 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	2480	X	1022	-0-	-1458	-0-	226	1	778	2	Y	16					78
							18	9									
02	2240	X	973	-0-	-1267	-0-	222	1	742	2	Y	8					86
							9	9									
03	2480	X	973	-0-	-1507	-0-	202	1	767	2	Y	4					90
							4	9									
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	928	1	5530	2	Y	83	60	1			113
							91	9									
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	969	1	6902	2	Y	126	98	1			141
							139	9									
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	865	1	5249	2	Y	22					163
							24	9									
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	843	1	4551	2	Y	85					248
							94	9									
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	891	1	4719	2	Y	47	126	1			169
							52	9									
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	752	1	3692	2	Y	34					203
							37	9									
10	7998	X	5430	-0-	-2568	-0-	941	1	4415	2	Y	67	121	1			149
							74	9									
11	6150	X	4643	-0-	-1507	-0-	800	1	3799	2	Y	40					189
							44	9									
12	5673	X	4892	-0-	-781	-0-	820	1	4006	2	Y	60	117	1			132
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 54,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	4860	-0-	-3200	-0-	1091	1	3752	2	Y	15	169	1			7
							17	9									
02	5768	X	3809	-0-	-1959	-0-	877	1	2929	2	Y	3					10
							3	9									
03	6138	X	5269	-0-	-869	-0-	1099	1	4170	2	Y	-0-					10
04	5940	X	3261	-0-	-2679	-0-	468	1	2793	2	Y	-0-					10
05	6138	X	4187	-0-	-1951	-0-	507	1	3614	2	Y	60					70
							66	9									
06	5100	X	3796	-0-	-1304	-0-	537	1	3259	2	Y	-0-					70
07	5270	X	3850	-0-	-1420	-0-	598	1	3227	2	Y	23					93
							25	9									
08	5270	X	3456	-0-	-1814	-0-	548	1	2901	2	Y	6					99
							7	9									
09	4050	X	3717	-0-	-333	-0-	629	1	3088	2	Y	-0-					99
10	4185	X	2787	-0-	-1398	-0-	489	1	2294	2	Y	4					103
							4	9									
11	3810	X	3371	-0-	-439	-0-	586	1	2785	2	Y	-0-					103
*12	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	611	1	2986	2	Y	29					132
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 45,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-101	-0-	7	1	200	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	11	1	326	2	N	6	3	1			4
							7	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	372	N	261	-0-	-111	-0-	9	1	249	2	N	3	4	1			2
							3	9									
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	11	1	306	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	2					2
							2	9									
09	330	N	163	-0-	-167	-0-	6	1	156	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	300	N	179	-0-	-121	-0-	7	1	169	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX) 07800 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 150586 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 6956 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-72	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	2	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
12	527	N	371	-0-	-156	-0-	37	1	334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
03	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	692	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 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	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-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 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	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-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 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	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-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 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	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-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	30	X	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5740	-0-	-1142	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4839	-0-	-1377	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5225	-0-	-758	-0-	5219	2	6	9	N	5					5
04	5580	X	4882	-0-	-698	-0-	4882	2			N	-0-					5
05	5766	X	5480	-0-	-286	-0-	5480	2			N	-0-					5
06	5550	X	4507	-0-	-1043	-0-	4453	2	54	9	N	49	49	1			5
07	5363	X	5196	-0-	-167	-0-	5196	2			N	-0-					5
08	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			N	-0-					5
09	5310	X	4656	-0-	-654	-0-	4656	2			N	-0-					5
10	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2			N	-0-					5
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					5
12	5208	X	5023	-0-	-185	-0-	5023	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 60,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1426	-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	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	200	1	565	2	N	-0-					-0-
09	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	192	1	1682	2	N	-0-					-0-
11	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	167	1	1419	2	N	-0-					-0-
*12	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	171	1	1572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3044	-0-	-1947	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4583	-0-	-157	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3382	-0-	-1609	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	240	1	3552	2	N	-0-					-0-
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	429	1	7340	2	N	-0-					-0-
*12	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	432	1	6312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

01	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	29	1	4236	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3454	-0-	-690	-0-	24	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3433	-0-	-1757	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	483	-0-	-4663	-0-	24	1	459	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	1040	-0-	-3083	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3127	-0-	-996	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	38	1	3214	2	N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	11	1	2728	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	23	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	19	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	805	-0-	-2171	-0-	40	1	765	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	2484	-0-	-492	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	37	1	3055	2	N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	17	1	4252	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-1493	-0-	3	1	395	2	N	-0-					-0-
02	896	N	56	-0-	-840	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	9	-0-	-1882	-0-	8	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	27	-0-	-363	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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	-0-	-0-	-1	-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	32	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	58	1	8235	2	N	-0-					-0-
03	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	155	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
08	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	139	1	11623	2	N	-0-					-0-
10	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
11	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	41	1	10450	2	N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	483	-0-	-329	-0-	3	1	480	2	N	-0-					-0-
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	527	N	200	-0-	-327	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		149	-0-	149	528	1	1	148	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	537	9	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		202	-0-	202	739	202	2			N	-0-					-0-
04	854	N	115	-0-	-739	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 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	2976	X	2133	-0-	-843	-0-	15	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	21	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	716	-0-	-2539	-0-	36	1	680	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	X	1852	-0-	-1403	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	44	1	3705	2	N	-0-					-0-
10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	9	1	2150	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 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	9672	X	7410	-0-	-2262	-0-	51	1	7359	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8050	-0-	-686	-0-	57	1	7993	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	7267	-0-	-2405	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	1823	-0-	-7508	-0-	91	1	1732	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-
07	8928	X	5861	-0-	-3067	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11399	-0-	-2520	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
09	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	171	1	14322	2	N	-0-					-0-
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	36	1	9172	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	964	-0-	-152	-0-	7	1	957	2	N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	127	-0-	-1113	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	9	1	745	2	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	3	1	806	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	10	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	236	-0-	-1097	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	15	1	1214	2	N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	4	1	917	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1989	-0-	-1545	-0-	14	1	1975	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1983	-0-	-1209	-0-	14	1	1969	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2571	-0-	-1273	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3159	-0-	-561	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	319	-0-	-3525	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	223	-0-	-2350	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1301	-0-	-1954	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	46	1	3889	2	N	-0-					-0-
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	10	1	2416	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	727	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	634	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	540	N	258	-0-	-282	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	10	1	2475	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 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	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	23	1	3298	2	N	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	25	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1023	X	851	-0-	-172	-0-	43	1	808	2	N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	52	1	4375	2	N	-0-					-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	10	1	2521	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5065	-0-	-484	-0-	35	1	5030	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	34	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4307	-0-	-1242	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	10	-0-	-5291	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
07	5301	X	3008	-0-	-2293	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4537	-0-	-533	-0-	54	1	4483	2	N	-0-					-0-
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	20	1	4958	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	15	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	83	1	6978	2	N	-0-					-0-
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	2120	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 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	434	N	329	-0-	-105	-0-	2	1	327	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	2	N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	434	N	85	-0-	-349	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 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	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	15	1	2175	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2224	-0-	-100	-0-	16	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	432	-0-	-2017	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2162	-0-	-238	-0-	26	1	2136	2	N	-0-					-0-
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	9	1	2334	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

01	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-					-0-
10	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	43	1	6124	2	N	-0-					-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	40	1	5566	2	N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	83	1	6955	2	N	-0-					-0-
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	22	1	5566	2	N	-0-					-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6133	-0-	3033	3033	6133	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	651	-0-	-2349	684	8	1	643	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5142	-0-	2042	2726	5142	2			N	-0-					-0-
11	2726	N	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3261	-0-	-1916	-0-	23	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3128	-0-	-1548	-0-	22	1	3105	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5115	X	2905	-0-	-2210	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4950	X	3327	-0-	-1623	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	644	-0-	-2828	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	46	1	3832	2	N	-0-					-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	10	1	2542	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	5752	-0-	-9004	-0-	40	1	5712	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	1052	-0-	-12276	-0-	7	1	1045	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
08	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	27498	2			N	-0-					-0-
09	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	182	1	15216	2	N	-0-					-0-
10	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
11	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	40	1	10142	2	N	-0-					-0-
12	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	44	1	6259	2	N	-0-					-0-
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	58	1	8136	2	N	-0-					-0-
03	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	292	1	5550	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	70	1	5886	2	N	-0-					-0-
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	23	1	5926	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

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	18817	X	16769	-0-	-2048	-0-	116	1	16640	2	N	12	2	8			60
							13	9									
02	16996	X	13207	-0-	-3789	-0-	93	1	13091	2	N	21	49	1	2	8	30
							23	9									
03	18817	X	15972	-0-	-2845	-0-	15929	2	43	9	N	39	59	1	1	8	9
04	18150	X	16835	-0-	-1315	-0-	16832	2	3	9	N	3	2	8			10
05	16771	X	2448	-0-	-14323	-0-	122	1	2326	2	N	-0-					10
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					10
07	15965	X	1030	-0-	-14935	-0-	1030	2			N	-0-					10
08	17391	X	1880	-0-	-15511	-0-	1869	2	11	9	N	10	19	1	1	8	-0-
09	16830	X	2229	-0-	-14601	-0-	26	1	2200	2	N	3					3
							3	9									
10	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15149	2	17	9	N	15	1	8			17
11	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	57	1	14389	2	N	2	1	8			18
							2	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 99,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

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	7409	X	3858	-0-	-3551	-0-	27	1	3831	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5337	-0-	-1355	-0-	38	1	5299	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	4237	-0-	-3172	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	1442	-0-	-4479	-0-	72	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	3482	-0-	-2439	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	4278	-0-	-3751	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	94	1	7844	2	N	-0-					-0-
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	26	1	6501	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	8	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	308	-0-	-932	-0-	15	1	293	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	10	1	854	2	N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	5	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2400	-0-	-1227	-0-	2328	1	72	9	N	65					322
02	3136 #	2389	-0-	-747	-0-	2265	1	124	9	N	113	175	1			260
03	3224 #	2619	-0-	-605	-0-	2509	1	110	9	N	100					360
04	3030 #	2730	-0-	-300	-0-	2606	1	124	9	N	113	184	1			289
05	2790 #	2536	-0-	-254	-0-	2450	1	86	9	N	78	159	1			208
06	2550 #	2408	-0-	-142	-0-	2294	1	114	9	N	104					312
07	2821 #	2442	-0-	-379	-0-	2326	1	116	9	N	105	188	1			229
08	2821 #	2251	-0-	-570	-0-	2142	1	109	9	N	99					328
09	2730 #	2241	-0-	-489	-0-	2142	1	99	9	N	90	172	1			246
10	2542 #	1800	-0-	-742	-0-	1695	1	105	9	N	95					341
11	2400 #	1805	-0-	-595	-0-	1706	1	99	9	N	90	166	1			265
12	2449 #	1630	-0-	-819	-0-	1535	1	95	9	N	86	153	1			198

TOTAL GAS PROD: 27,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					53
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					65
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					65
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 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	2263	N	844	-0-	-1419	-0-	783	1	61	9	N	55					96
02	1624	N	1468	-0-	-156	-0-	1402	1	66	9	N	60					156
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2025	1	125	9	N	114	174	1			96
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2266	1	111	9	N	101					197
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2275	1	113	9	N	103	188	1			112
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2109	1	103	9	N	94					206
07	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	2244	1	101	9	N	92	172	1			126
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1862	1	63	9	N	57					183
09	2220	N	1181	-0-	-1039	-0-	1120	1	61	9	N	55	173	1			65
10	1249	N	1249	-0-	-0-	B -0-	1177	1	72	9	N	65					130
11	1248	N	1248	-0-	-0-	B -0-	1180	1	68	9	N	62					192
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	B -0-	1196	1	77	9	N	70					262

TOTAL GAS PROD: 20,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 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	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1897	3	37	9	N	34					74
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1760	3	24	9	N	22					96
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1933	3	21	9	N	19					115
04	2700		1905	-0-	-795	-0-	1876	3	29	9	N	26					141
05	2790		1942	-0-	-848	-0-	1903	3	39	9	N	35					176
06	2700		1848	-0-	-852	-0-	1808	3	40	9	N	36	163	1			49
07	1984	#	1913	-0-	-71	-0-	1874	3	39	9	N	35					84
08	1984	#	1897	-0-	-87	-0-	1866	3	31	9	N	28					112
09	1920	#	1862	-0-	-58	-0-	1812	3	50	9	N	45					157
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1872	3	30	9	N	27	173	1			11
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1813	3	39	9	N	35					46
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1869	3	40	9	N	36					82

TOTAL GAS PROD: 22,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50576		10304	-0-	-40272	-0-	10099	2	205	9	N	186	176	1			160
02	15288		9375	-0-	-5913	-0-	9192	2	183	9	N	166	180	1			146
03	13981	#	11876	-0-	-2105	-0-	11682	2	194	9	N	176					322
04	11460	#	9254	-0-	-2206	-0-	9076	2	178	9	N	162	174	1			310
05	10664	#	9322	-0-	-1342	-0-	9233	2	89	9	N	81	183	1			208
06	11490	#	9030	-0-	-2460	-0-	8780	2	250	9	N	227	173	1			262
07	11873	#	8897	-0-	-2976	-0-	8751	2	146	9	N	133	193	1			202
08	11873	#	9458	-0-	-2415	-0-	9322	2	136	9	N	124	179	1			147
09	9240	#	7288	-0-	-1952	-0-	7177	2	111	9	N	101					248
10	9331	#	8326	-0-	-1005	-0-	8199	2	127	9	N	115	171	1			192
11	9150	#	7692	-0-	-1458	-0-	7574	2	118	9	N	107	171	1			128
12	9455	#	7638	-0-	-1817	-0-	7518	2	120	9	N	109	174	1			63

TOTAL GAS PROD: 108,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	394	1	1629	2	Y	-0-					101
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	431	1	1589	2	Y	1					102
							1	9									
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	455	1	1723	2	Y	-0-					102
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	403	1	1570	2	Y	-0-					102
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	146	1	496	2	Y	12					114
							13	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	289	1	1410	2	Y	-0-					114
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	697	1	1562	2	Y	3					117
							3	9									
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	601	1	1494	2	Y	-0-					117
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	520	1	1310	2	Y	-0-					117
10	2263	N	1160	-0-	-1103	-0-	382	1	778	2	Y	-0-					117
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					117
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 17,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1542	-0-	-194	-0-	300	1	1242	2	Y	-0-					28
*02	1176	N	707	-0-	-469	-0-	151	1	556	2	Y	-0-					28
*03	1209	N	888	-0-	-321	-0-	186	1	702	2	Y	-0-					28
*04	750	N	512	-0-	-238	-0-	105	1	407	2	Y	-0-					28
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	415	1	1413	2	Y	-0-					28
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					28
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					28
*08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					28
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

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	1271	N	1058	-0-	-213	-0-		71	1	957	2	Y	27	6	1			27
								30	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		109	1	1279	2	Y	28	30	1			25
								31	9									
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-		130	1	1586	2	Y	37					62
								41	9									
04	1020	N	724	-0-	-296	-0-		57	1	649	2	Y	16	67	1			11
								18	9									
05	1550	N	1059	-0-	-491	-0-		67	1	960	2	Y	29					40
								32	9									
06	1500	N	894	-0-	-606	-0-		71	1	806	2	Y	15	35	1			20
								17	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-		78	1	770	2	Y	18	16	1			22
								20	9									
08	1054	N	863	-0-	-191	-0-		89	1	764	2	Y	9	15	1			16
								10	9									
09	900	N	715	-0-	-185	-0-		87	1	627	2	Y	1					17
								1	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-		98	1	737	2	Y	5	14	1			8
								6	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-		84	1	740	2	Y	5	6	1			7
								6	9									
12	713	N	652	-0-	-61	-0-		54	1	594	2	Y	4	6	1			5
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-		25	1	334	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-		30	1	354	2	Y	6	8	1			6
								7	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-		30	1	367	2	Y	6					12
								7	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-		21	1	238	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

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	2976	X	2326	-0-	-650		-0-	158	1	2140	2	Y	25	18	1			26
								28	9									
02	2688	X	1821	-0-	-867		-0-	141	1	1662	2	Y	16	28	1			14
								18	9									
03	2511	X	2360	-0-	-151		-0-	177	1	2159	2	Y	22					36
								24	9									
04	2430	X	2074	-0-	-356		-0-	166	1	1886	2	Y	20	42	1			14
								22	9									
05	2511	X	2023	-0-	-488		-0-	130	1	1867	2	Y	24					38
								26	9									
06	2280	X	1910	-0-	-370		-0-	153	1	1740	2	Y	15	34	1			19
								17	9									
07	2356	X	1937	-0-	-419		-0-	176	1	1742	2	Y	17	15	1			21
								19	9									
08	2356	X	2286	-0-	-70		-0-	237	1	2025	2	Y	22	15	1			28
								24	9									
09	2070	X	1274	-0-	-796		-0-	155	1	1118	2	Y	1					29
								1	9									
10	2015	X	1787	-0-	-228		-0-	209	1	1568	2	Y	9	24	1			14
								10	9									
11	2220	X	1941	-0-	-279		-0-	198	1	1733	2	Y	9	11	1			12
								10	9									
12	2294	X	2084	-0-	-210		-0-	171	1	1900	2	Y	12	12	1			12
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

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	3658	X	2996	-0-	-662		-0-	205	1	2774	2	Y	15	4	1			15
								17	9									
02	3304	X	3239	-0-	-65		-0-	253	1	2973	2	Y	12	16	1			11
								13	9									
03	3658	X	3344	-0-	-314		-0-	252	1	3077	2	Y	14					25
								15	9									
04	3129	X	3129	-0-	-0-		-0-	251	1	2864	2	Y	13	29	1			9
								14	9									
05	3300	X	3300	-0-	-0-		-0-	213	1	3067	2	Y	18					27
								20	9									
06	3577	X	3577	-0-	-0-		-0-	288	1	3276	2	Y	12	24	1			15
								13	9									
07	3138	X	3138	-0-	-0-		-0-	287	1	2837	2	Y	13	12	1			16
								14	9									
08	3269	X	3269	-0-	-0-		-0-	338	1	2891	2	Y	36	11	1			41
								40	9									
09	3030	X	2922	-0-	-108		-0-	355	1	2565	2	Y	2					43
								2	9									
10	3689	X	2823	-0-	-866		-0-	329	1	2473	2	Y	19	37	1			25
								21	9									
11	3570	X	2050	-0-	-1520		-0-	209	1	1828	2	Y	12	20	1			17
								13	9									
*12	3403	X	3403	-0-	-0-		-0-	280	1	3099	2	Y	22	16	1			23
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 37,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

01	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	122	1	1659	2	Y	11	4	1			11
						12	9									
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	138	1	1628	2	Y	9	12	1			8
						10	9									
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	Y	10					18
						11	9									
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	140	1	1593	2	Y	9	21	1			6
						10	9									
05	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	114	1	1637	2	Y	13					19
						14	9									
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	154	1	1751	2	Y	7	16	1			10
						8	9									
07	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	156	1	1536	2	Y	9	8	1			11
						10	9									
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	204	1	1739	2	Y	8	8	1			11
						9	9									
09	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	180	1	1299	2	Y	1					12
						1	9									
10	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	195	1	1466	2	Y	4	10	1			6
						4	9									
11	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	163	1	1432	2	Y	4	5	1			5
						4	9									
*12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	131	1	1452	2	Y	4	5	1			4
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

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-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	537	1	7277	2	Y	88	92	1			89
							97	9									
02	6804	X	3565	-0-	-3239	-0-	277	1	3254	2	Y	31	93	1			27
							34	9									
03	7533	X	3166	-0-	-4367	-0-	237	1	2897	2	Y	29					56
							32	9									
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	434	1	4940	2	Y	51	72	1			35
							56	9									
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	543	1	7814	2	Y	103					138
							113	9									
06	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	800	1	9092	2	Y	74	121	1			91
							81	9									
07	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	903	1	8919	2	Y	88	71	1			108
							97	9									
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	771	1	6591	2	Y	52	76	1			84
							57	9									
09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	960	1	6926	2	Y	5					89
							6	9									
10	10323	X	8030	-0-	-2293	-0-	940	1	7055	2	Y	32	75	1			46
							35	9									
11	9990	X	9151	-0-	-839	-0-	933	1	8182	2	Y	33	36	1			43
							36	9									
12	9920	X	7795	-0-	-2125	-0-	642	1	7118	2	Y	32	42	1			33
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 88,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	105	1	1427	2	Y	19	3	1			19
							21	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	100	1	1177	2	Y	12	20	1			11
							13	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	109	1	1336	2	Y	15					26
							17	9									
04	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	107	1	1222	2	Y	14	30	1			10
							15	9									
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	88	1	1266	2	Y	18					28
							20	9									
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	110	1	1247	2	Y	11	24	1			15
							12	9									
07	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	110	1	1087	2	Y	11	11	1			15
							12	9									
08	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	131	1	1121	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
09	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	152	1	1100	2	Y	1					16
							1	9									
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	154	1	1154	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	150	1	1317	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2956	-0-	-795	-0-	202	1	2741	2	Y	12	4	1			12
							13	9									
02	4396	X	3099	-0-	-1297	-0-	242	1	2846	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
03	4867	X	2295	-0-	-2572	-0-	173	1	2114	2	Y	7					16
							8	9									
04	4710	X	3259	-0-	-1451	-0-	262	1	2984	2	Y	12	20	1			8
							13	9									
05	4557	X	3373	-0-	-1184	-0-	218	1	3138	2	Y	15					23
							17	9									
06	3330	X	2691	-0-	-639	-0-	217	1	2466	2	Y	7	20	1			10
							8	9									
07	3441	X	1165	-0-	-2276	-0-	107	1	1054	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
08	3379	X	2022	-0-	-1357	-0-	209	1	1789	2	Y	22	4	1			24
							24	9									
09	3270	X	2124	-0-	-1146	-0-	258	1	1864	2	Y	2					26
							2	9									
10	3379	X	2553	-0-	-826	-0-	298	1	2236	2	Y	17	22	1			21
							19	9									
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	385	1	3380	2	Y	21	16	1			26
							23	9									
*12	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	182	1	2019	2	Y	14	25	1			15
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5394	-0-	-434	-0-	368	1	4993	2	Y	30	9	1			30
							33	9									
02	5264	X	4482	-0-	-782	-0-	350	1	4111	2	Y	19	32	1			17
							21	9									
03	5828	X	5369	-0-	-459	-0-	404	1	4937	2	Y	25					42
							28	9									
04	5550	X	4959	-0-	-591	-0-	398	1	4536	2	Y	23	49	1			16
							25	9									
05	5394	X	4647	-0-	-747	-0-	300	1	4316	2	Y	28					44
							31	9									
06	5220	X	4959	-0-	-261	-0-	399	1	4539	2	Y	19	39	1			24
							21	9									
07	5363	X	4448	-0-	-915	-0-	407	1	4019	2	Y	20	19	1			25
							22	9									
08	5363	X	4531	-0-	-832	-0-	469	1	4008	2	Y	49	18	1			56
							54	9									
09	4950	X	4797	-0-	-153	-0-	583	1	4210	2	Y	4					60
							4	9									
10	5115	X	4040	-0-	-1075	-0-	471	1	3540	2	Y	26	51	1			35
							29	9									
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	511	1	4480	2	Y	27	27	1			35
							30	9									
12	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	347	1	3846	2	Y	27	34	1			28
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 56,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

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	2330	N	1344	-0-	-986	-0-	92	1	1245	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	71	1	838	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	Y	5					8
							6	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	176	1	2010	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	126	1	1813	2	Y	10					16
							11	9									
06	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	94	1	1066	2	Y	4	14	1			6
							4	9									
07	1395	N	920	-0-	-475	-0-	84	1	833	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	1395	N	979	-0-	-416	-0-	102	1	869	2	Y	7	3	1			9
							8	9									
09	1170	N	803	-0-	-367	-0-	98	1	704	2	Y	1					10
							1	9									
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	98	1	737	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	960	N	468	-0-	-492	-0-	48	1	418	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	837	N	687	-0-	-150	-0-	57	1	627	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

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	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	191	1	2588	2	Y	-0-					-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	192	1	2258	2	Y	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	248	1	3034	2	Y	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	236	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	185	1	2664	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	206	1	2347	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2578	-0-	-274	-0-	237	1	2341	2	Y	-0-					-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	294	1	2514	2	Y	63					63
							69	9									
09	2760	X	2065	-0-	-695	-0-	251	1	1811	2	Y	3					66
							3	9									
10	2387	X	825	-0-	-1562	-0-	95	1	717	2	Y	12	57	1			21
							13	9									
11	2310	X	644	-0-	-1666	-0-	65	1	571	2	Y	7	16	1			12
							8	9									
12	2139	N	588	-0-	-1551	-0-	48	1	532	2	Y	7	11	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	126	1	1707	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	201	1	2364	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	701	2	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	72	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	558	-0-	-217	-0-	66	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	54	1	472	2	Y	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	81	1	901	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	158	1	2145	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	175	1	2061	2	Y	11	16	1			9
							12	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	2	Y	12					21
							13	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	161	1	1838	2	Y	10	24	1			7
							11	9									
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	135	1	1947	2	Y	14					21
							15	9									
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	164	1	1859	2	Y	9	19	1			11
							10	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	164	1	1624	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	227	1	1943	2	Y	23	8	1			26
							25	9									
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	235	1	1695	2	Y	1					27
							1	9									
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	220	1	1648	2	Y	11	23	1			15
							12	9									
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	241	1	2109	2	Y	13	12	1			16
							14	9									
*12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	178	1	1977	2	Y	12	15	1			13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)//CONT.// 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

01	2790 #	1566	-0-	-1224 B	-30313	201	1	1365	2	N	-0-					-0-
02	2380 #	1026	-0-	-1354 B	-31667	1026	2			N	-0-					-0-
03	2666 #	1401	-0-	-1265 B	-32932	66	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	2580 #	1144	-0-	-1436 B	-34368	54	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	2666 #	1556	-0-	-1110 B	-35478	74	1	1482	3	N	-0-					-0-
06	1530 #	1383	-0-	-147 B	-35625	65	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1395 #	1743	-0-	348 B	-35277	237	1	1506	3	N	-0-					-0-
08	1395 #	1790	-0-	395 B	-34882	245	1	1545	3	N	-0-					-0-
09	1500 #	1403	-0-	-97 B	-34979	73	1	1330	3	N	-0-					-0-
10	1736 #	1513	-0-	-223 B	-35202	73	1	1440	3	N	-0-					-0-
11	1740 #	1359	-0-	-381 B	-35583	69	1	1290	3	N	-0-					-0-
12	1798 #	NO RPT	-0-	-1798 B	-37381					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

01	341 N	547	-0-	206 B	-17932	63	1	484	2	N	-0-					25
02	364 N	428	-0-	64 B	-17868	16	1	412	2	N	-0-					25
03	589 N	482	-0-	-107 B	-17868	19	1	460	2	N	3					28
						3	9									
04	540 N	410	-0-	-130 B	-17868	16	1	392	2	N	2					30
						2	9									
05	0 N	402	-0-	402 B	-17466	16	1	386	3	N	-0-					30
06	0 N	372	-0-	372 B	-17094	15	1	351	3	N	5					35
						6	9									
07	0 N	420	-0-	420 B	-16674	16	1	401	3	N	3					38
						3	9									
08	0 N	502	-0-	502 B	-16172	19	1	468	3	N	14					52
						15	9									
09	0 N	376	-0-	376 B	-15796	14	1	362	3	N	-0-					52
10	434 N	344	-0-	-90 B	-15796	15	1	329	3	N	-0-					52
11	480 N	224	-0-	-256 B	-15796	9	1	215	3	N	-0-					52
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-15796					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-2029	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3676	-0-	576	576	3676	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3696	-0-	696	1272	3696	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2478	-0-	-622	650	2478	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2530	-0-	-650	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2111	-0-	-493	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	1949	-0-	-571	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2246	-0-	-218	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2368	-0-	-302	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2267	-0-	-368	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2287	-0-	-323	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	760	-0-	-1220	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

01	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

01	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
02	756 N	715	-0-	-41	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	682	-0-	-68	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	628	-0-	-147	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	690 N	559	-0-	-131	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	480	-0-	-120	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 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	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-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	589	X	442	-0-	-147	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	496	-0-	-155	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3036	-0-	-2482	-0-	400	1	2577	2	N	54	217	1	1	8	158
							59	9									
02	4984	X	2189	-0-	-2795	-0-	350	1	1824	2	N	14					172
							15	9									
03	5518	X	1990	-0-	-3528	-0-	438	1	1530	2	N	20	1	8			191
							22	9									
04	3300	X	1903	-0-	-1397	-0-	418	1	1460	2	N	23					214
							25	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	479	1	3029	2	N	31	2	8			243
							34	9									
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	272	1	2723	2	N	31	196	1			78
							34	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	270	1	2633	2	N	26					104
							29	9									
08	3534	X	2694	-0-	-840	-0-	261	1	2397	2	N	33	1	8			136
							36	9									
09	3420	X	1903	-0-	-1517	-0-	206	1	1697	2	N	-0-					136
10	3534	X	1209	-0-	-2325	-0-	131	1	1033	2	N	41					177
							45	9									
11	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	273	1	2658	2	N	27	2	8			202
							30	9									
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	324	1	3066	2	N	54	187	1	2	8	67
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 30,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BLANCHARD (QUEEN CITY) //CONT.// 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	375 128	1 9	2417	2	N	116	164	1	1	8	208
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	350 58	1 9	1825	2	N	53					261
03	1829	X	1759	-0-	-70	-0-	337 243	1 9	1179	2	N	221	338	1	6	8	138
04	2820	X	1489	-0-	-1331	-0-	307 109	1 9	1073	2	N	99					237
05	2914	X	2270	-0-	-644	-0-	296 107	1 9	1867	2	N	97	1	8			333
06	2820	X	2041	-0-	-779	-0-	178 86	1 9	1777	2	N	78	188	1			223
07	2480	X	2122	-0-	-358	-0-	195 30	1 9	1897	2	N	27	1	8			249
08	2263	X	2187	-0-	-76	-0-	204 113	1 9	1870	2	N	103	1	8			351
09	2190	X	1995	-0-	-195	-0-	214 18	1 9	1763	2	N	16	1	8			366
10	2263	X	1036	-0-	-1227	-0-	109 61	1 9	866	2	N	55					421
11	2130	X	1460	-0-	-670	-0-	132 45	1 9	1283	2	N	41	187	1	2	8	273
12	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	141 135	1 9	1334	2	N	123	188	1	1	8	207

TOTAL GAS PROD: 23,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 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	5425		4872	-0-	-553	-0-	1120 66	1 9	3686	2	N	60					223
02	5068		4064	-0-	-1004	-0-	960 47	1 9	3057	2	N	43	215	1			51
03	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1014 79	1 9	5321	2	N	72					123
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	2493 68	1 9	5137	2	N	62					185
05	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	2952 85	1 9	5322	2	N	77	220	1			42
06	7677		7677	-0-	-0-	-0-	2607 95	1 9	4975	2	N	86					128
07	7992		7992	-0-	-0-	-0-	2621 70	1 9	5301	2	N	64					192
08	6358		6358	-0-	-0-	-0-	1270 154	1 9	4934	2	N	140					332
09	6378		6378	-0-	-0-	-0-	1129 74	1 9	5175	2	N	67					399
10	6627		6627	-0-	-0-	-0-	1047 72	1 9	5508	2	N	65					464
11	6358		6358	-0-	-0-	-0-	990 46	1 9	5322	2	N	42	192	1			314
12	5611		4385	-0-	-1226	-0-	994 48	1 9	3343	2	N	44					358

TOTAL GAS PROD: 77,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 12730 - 13152

01	10695	X	6846	-0-	-3849	-0-	376	1	6371	2	Y	90	35	0			63
							99	9									
02	9660	X	2446	-0-	-7214	-0-	283	1	2109	2	Y	49	32	0			80
							54	9									
03	10695	X	8387	-0-	-2308	-0-	541	1	7796	2	Y	45	39	0			86
							50	9									
04	9690	X	7477	-0-	-2213	-0-	390	1	6976	2	Y	101	62	0			125
							111	9									
05	8401	X	7317	-0-	-1084	-0-	204	1	6988	2	Y	114	173	0			66
							125	9									
06	8400	X	8305	-0-	-95	-0-	359	1	7898	2	Y	44	87	0			23
							48	9									
07	8401	X	7352	-0-	-1049	-0-	438	1	6877	2	Y	34	38	0			19
							37	9									
08	8401	X	7212	-0-	-1189	-0-	187	1	6992	2	Y	30	44	0			5
							33	9									
09	8310	X	6450	-0-	-1860	-0-	158	1	6259	2	Y	30	28	0			7
							33	9									
10	8587	X	5537	-0-	-3050	-0-	138	1	5365	2	Y	31	35	0			3
							34	9									
11	8310	X	6101	-0-	-2209	-0-	152	1	5910	2	Y	35	34	0			4
							39	9									
12	7130	X	6287	-0-	-843	-0-	152	1	6101	2	Y	31	33	0			2
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 79,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF. 12942 - 13029

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-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

01	35364	7803	-0-	-27561	-0-	435	1	7283	2	N	77					167
						85	9									
02	9744 #	8300	-0-	-1444	-0-	420	1	7805	2	N	68	170	1			65
						75	9									
03	10788 #	9528	-0-	-1260	-0-	465	1	8974	2	N	81					146
						89	9									
04	9720 #	8616	-0-	-1104	-0-	420	1	8157	2	N	35					181
						39	9									
05	10013 #	9095	-0-	-918	-0-	420	1	8581	2	N	85	178	1			88
						94	9									
06	10102 R	10102	-0-	-0-	-0-	450	1	9556	2	N	87					175
						96	9									
07	10369 R	10369	-0-	-0-	-0-	465	1	9821	2	N	75	175	1			75
						83	9									
08	10066 R	10066	-0-	-0-	-0-	465	1	9514	2	N	79					154
						87	9									
09	9210	4515	-0-	-4695	-0-	195	1	4285	2	N	32	169	1			17
						35	9									
10	9517	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					17
11	9210	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					17
12	9517	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 78,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1	1	8			-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: 1

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 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	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-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	63 85	1 9	1296	2	Y	77	89	1			19
02	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	63 54	1 9	1125	2	Y	49	44	1			24
03	DLQ G-10		1325	-0-	1325	2567	54 53	1 9	1218	2	Y	48	65	1			7
04	1900	N	1319	-0-	-581	1986	54 116	1 9	1149	2	Y	105	89	1			23
05	3100	N	1258	-0-	-1842	144	49 74	1 9	1135	2	Y	67	70	1			20
06	1290	N	962	-0-	-328	-0-	37 129	1 9	796	2	Y	117	91	1			46
07	1364	N	980	-0-	-384	-0-	32 85	1 9	863	2	Y	77	84	1			39
08	1271	N	624	-0-	-647	-0-	21 67	1 9	536	2	Y	61	76	1			24
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	44 123	1 9	1036	2	Y	112	104	1			32
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	44 160	1 9	1023	2	Y	145	158	1			19
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42 102	1 9	988	2	Y	93	81	1			31
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	51 165	1 9	1154	2	Y	150	133	1			48

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1805	-0-	-148	-0-	1803	2	2	9	N	2					98
02	1652	N	1631	-0-	-21	-0-	1629	2	2	9	N	2					100
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	N	1					101
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	N	3					104
05	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1593	2	2	9	N	2					106
06	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	1418	2			N	-0-	106	1			-0-
07	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	94	1	918	3	Y	-0-					1
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	125	1	1210	3	Y	-0-					1
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	134	1	1274	3	Y	-0-					1
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	142	1	1311	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	125	1	1213	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	128	1	1168	3	Y	-0-					2
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	143	1	1323	3	Y	-0-					2
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	124	1	1243	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	123	1	1175	3	Y	12	6	1			6
							13	9									
10	1271	N	980	-0-	-291	-0-	98	1	882	3	Y	-0-					6
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	127	1	1106	3	Y	-0-					6
12	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	119	1	986	3	Y	21	24	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	8830	-0-	-4314	-0-	812	1	7953	3	Y	59	37	1			44
							65	9									
02	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	849	1	8253	3	Y	53	68	1			29
							58	9									
03	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1086	1	10308	3	Y	76	97	1			8
							84	9									
04	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	1033	1	9561	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
05	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	1054	1	10194	3	Y	15	12	1			14
							17	9									
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	984	1	8983	3	Y	12	11	1			15
							13	9									
07	9672	X	7253	-0-	-2419	-0-	706	1	6537	3	Y	9	11	1			13
							10	9									
08	8432	X	7822	-0-	-610	-0-	708	1	7097	3	Y	15	24	1			4
							17	9									
09	8160	X	7157	-0-	-1003	-0-	678	1	6456	3	Y	21					25
							23	9									
10	8432	X	7010	-0-	-1422	-0-	701	1	6306	3	Y	3	4	1			24
							3	9									
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	944	1	8238	3	Y	4	4	1			24
							4	9									
*12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	992	1	8242	3	Y	46	44	1			26
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 109,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2811	-0-	-8597	-0-	242	1	2368	3	N	183	102	1			196
							201	9									
02	10304	X	2186	-0-	-8118	-0-	182	1	1769	3	N	214	196	1			214
							235	9									
03	11408	X	4252	-0-	-7156	-0-	374	1	3548	3	N	300	399	1			115
							330	9									
04	11040	X	2945	-0-	-8095	-0-	265	1	2452	3	N	207	207	1			115
							228	9									
05	11408	X	3534	-0-	-7874	-0-	313	1	3026	3	N	177	104	1			188
							195	9									
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	372	1	3400	3	N	128	184	1			132
							141	9									
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	334	1	3091	3	N	117	92	1			157
							129	9									
08	4247	X	2777	-0-	-1470	-0-	243	1	2439	3	N	86	125	1			118
							95	9									
09	3900	X	1958	-0-	-1942	-0-	173	1	1644	3	N	128	62	1			184
							141	9									
10	4030	X	1716	-0-	-2314	-0-	170	1	1529	3	N	15	20	1			179
							17	9									
11	3900	X	2811	-0-	-1089	-0-	287	1	2507	3	N	15	10	1			184
							17	9									
12	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	335	1	2786	3	N	224	253	1			155
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 35,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							1	3									
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	299	1	4789	2	N	-0-					-0-
							125	3									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	295	1	3763	2	N	-0-					-0-
							109	3									
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	344	1	4075	2	N	-0-					-0-
							133	3	1	4							
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	238	1	3865	2	N	-0-					-0-
							125	3	4	4							
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	326	1	3739	2	N	-0-					-0-
							129	3	5	4							
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	341	1	4201	2	N	-0-					-0-
							134	3	6	4							
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	324	1	4065	2	N	-0-					-0-
							116	3	7	4							
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	313	1	3928	2	N	1	1	1			-0-
							100	3	6	4							
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	324	1	3869	2	N	-0-					-0-
							105	3	7	4							
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	342	1	3798	2	N	-0-					-0-
							118	3	7	4							
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	325	1	3753	2	N	1					1
							114	3	6	4							
*12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	306	1	3533	2	N	-0-					1
							103	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 52,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-39	-0-	2 1 3 3		111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	2 1 2 3		82	2	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	2 1 2 3		64	2	N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	2 1 3 3		79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	1 1 2 3		47	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3		93	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3		121	2	N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1 1 1 3		34	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3		122	2	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	2 1 3 3		109	2	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3		116	2	N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	2 1 2 3		80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					N	-0-					-0-
02	75152	X	-0-	-0-	-75152	-0-					N	210	177	1			33
03	83204	X	29079	-0-	-54125	-0-	2171 837	1 3	25701 5	2 4	N	332	344	1			21
04	80520	X	-0-	-0-	-80520	-0-					N	115					136
05	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	2394 945	1 3	27423 33	2 4	N	66	169	1			33
06	28140	X	26910	-0-	-1230	-0-	1958 769	1 3	24115 34	2 4	N	31					64
07	29078	X	24685	-0-	-4393	-0-	1771 636	1 3	22209 36	2 4	N	30					94
08	30876	X	21875	-0-	-9001	-0-	1574 504	1 3	19749 33	2 4	N	14	46	1			62
09	29880	X	19099	-0-	-10781	-0-	1437 466	1 3	17143 29	2 4	N	22					84
10	30876	X	18867	-0-	-12009	-0-	1509 521	1 3	16776 29	2 4	N	29					113
11	26910	X	16905	-0-	-10005	-0-	1304 456	1 3	15083 25	2 4	N	34					147
*12	24676	X	16060	-0-	-8616	-0-	1242 420	1 3	14363 25	2 4	N	9					156

TOTAL GAS PROD: 204,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 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	0		24281	-0-	24281	26033	1392	1	22306	2	N	-0-					-0-
							581	3	2	4							
02	0		8484	-0-	8484	34517	601	1	7659	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
03	0		2465	-0-	2465	36982	186	1	2207	2	N	-0-					-0-
							72	3									
04	43408	X	6426	-0-	-36982	-0-	362	1	5867	2	N	-0-					-0-
							190	3	7	4							
05	38936	X	3724	-0-	-35212	-0-	290	1	3316	2	N	-0-					-0-
							114	3	4	4							
06	37680	X	840	-0-	-36840	-0-	61	1	754	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
07	38936	X	581	-0-	-38355	-0-	42	1	523	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
08	38936	X	8000	-0-	-30936	-0-	576	1	7224	2	N	4	3	1			1
							184	3	12	4							
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	347	1	4135	2	N	-0-					1
							112	3	7	4							
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	245	1	2721	2	N	-0-					1
							85	3	5	4							
11	7740	X	2594	-0-	-5146	-0-	201	1	2319	2	N	-0-					1
							70	3	4	4							
12	7998	X	4240	-0-	-3758	-0-	328	1	3794	2	N	-0-					1
							111	3	7	4							

TOTAL GAS PROD: 69,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 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
07	0		2821	-0-	2821	2821	203	1	2541	2	N	-0-					-0-
							73	3	4	4							
08	15876	X	714	-0-	-15162	-0-	51	1	646	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	34020	X	945	-0-	-33075	-0-	71	1	850	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
10	35154	X	1115	-0-	-34039	-0-	89	1	993	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
11	34020	X	-0-	-0-	-34020	-0-					N	-0-					-0-
12	35154	X	NO RPT	-0-	-35154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14337	X	-0-	-0-	-14337	-0-					N	-0-					-0-
*06	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					N	-0-					-0-
*07	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-
*08	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-
*09	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					N	-0-					-0-
*10	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-
*11	15930	X	502	-0-	-15428	-0-	9	1	478	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
*12	16461	X	502	-0-	-15959	-0-	9	1	478	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	50	1	117	2	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	72	1	113	2	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	55	1	110	2	N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	46	1	94	2	N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	44	1	74	2	N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	59	1	55	2	N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	43	1	50	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	60	1	91	2	N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	53	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-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	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-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10096					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 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	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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-				-0-
						5	3								
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	4	1	168	2	N	-0-				-0-
						5	3								
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	N	-0-				-0-
						8	3								
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	N	-0-				-0-
						7	3								
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	-0-				-0-
						7	3								
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	4	1	207	2	N	-0-				-0-
						7	3								
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	4	1	173	2	N	-0-				-0-
						5	3								
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	4	1	200	2	N	-0-				-0-
						5	3								
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	4	1	191	2	N	-0-				-0-
						5	3								
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-				-0-
						7	3								
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-				-0-
						10	3	1	4						
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	10	1	514	2	N	-0-				-0-
						15	3	1	4						

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	894	-0-	-67	-0-	17	1	855	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	26	1	1078	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	2	N	-0-					-0-
							37	3	1	4							
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	29	1	1282	2	N	-0-					-0-
							44	3	2	4							
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	25	1	1186	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	24	1	1195	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	25	1	1263	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	23	1	1150	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	22	1	1075	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							
11	1290	N	869	-0-	-421	-0-	16	1	827	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							
12	1240	N	770	-0-	-470	-0-	14	1	734	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 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-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

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-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 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	T. A.		2928	-0-	2928	8187	168	1	2690	2	N	-0-					-0-
							70	3									
02	14B2 EXT		1662	-0-	1662	9849	118	1	1500	2	N	-0-					-0-
							44	3									
03	12220	X	2371	-0-	-9849	-0-	179	1	2123	2	N	-0-					-0-
							69	3									
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	135	1	2198	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							
05	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	195	1	2237	2	N	-0-					-0-
							77	3	3	4							
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	182	1	2236	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	182	1	2278	2	N	-0-					-0-
							65	3	4	4							
08	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	169	1	2119	2	N	1	1	1			-0-
							54	3	3	4							
09	2490	N	2204	-0-	-286	-0-	166	1	1981	2	N	-0-					-0-
							54	3	3	4							
10	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	190	1	2113	2	N	-0-					-0-
							66	3	4	4							
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	180	1	2076	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	182	1	2099	2	N	-0-					-0-
							61	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 28,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1342	-0-	1342	1342	77	1	1233	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	14B2 EXT		1387	-0-	1387	2729	98	1	1253	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	4543	X	1814	-0-	-2729	-0-	137	1	1624	2	N	-0-					-0-
							53	3									
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	82	1	1336	2	N	-0-					-0-
							43	3	2	4							
05	1550	N	1171	-0-	-379	-0-	91	1	1043	2	N	-0-					-0-
							36	3	1	4							
06	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	115	1	1421	2	N	-0-					-0-
							45	3	2	4							
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	112	1	1404	2	N	-0-					-0-
							40	3	2	4							
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	119	1	1500	2	N	1	1	1			-0-
							38	3	2	4							
09	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	81	1	962	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
10	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	88	1	980	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							
11	1290	N	1023	-0-	-267	-0-	79	1	915	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 16,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

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-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5858	-0-	-311	-0-	336	1	5382	2	N	-0-					-0-
							140	3									
02	6048	X	4899	-0-	-1149	-0-	347	1	4422	2	N	-0-					-0-
							129	3	1	4							
03	6696	X	5279	-0-	-1417	-0-	399	1	4725	2	N	-0-					-0-
							154	3	1	4							
04	6480	X	4937	-0-	-1543	-0-	278	1	4508	2	N	-0-					-0-
							146	3	5	4							
05	6014	X	5171	-0-	-843	-0-	402	1	4604	2	N	-0-					-0-
							159	3	6	4							
06	5670	X	5287	-0-	-383	-0-	385	1	4744	2	N	-0-					-0-
							151	3	7	4							
07	5425	X	5049	-0-	-376	-0-	363	1	4549	2	N	-0-					-0-
							130	3	7	4							
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	492	1	6168	2	N	2	2	1			-0-
							157	3	10	4							
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	498	1	5940	2	N	-0-					-0-
							161	3	10	4							
10	5456	X	4412	-0-	-1044	-0-	353	1	3929	2	N	1					1
							122	3	7	4							
11	5280	X	3948	-0-	-1332	-0-	305	1	3530	2	N	-0-					1
							107	3	6	4							
12	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	401	1	4639	2	N	-0-					1
							136	3	8	4							

TOTAL GAS PROD: 63,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 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	5239	X	4784	-0-	-455	-0-	274	1	4395	2	N	-0-					-0-
							115	3									
02	4396	X	4190	-0-	-206	-0-	297	1	3783	2	N	-0-					-0-
							110	3									
03	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	351	1	4157	2	N	-0-					-0-
							135	3	1	4							
04	4710	X	4307	-0-	-403	-0-	242	1	3933	2	N	-0-					-0-
							127	3	5	4							
05	4774	X	4655	-0-	-119	-0-	362	1	4145	2	N	-0-					-0-
							143	3	5	4							
06	4620	X	4471	-0-	-149	-0-	326	1	4011	2	N	-0-					-0-
							128	3	6	4							
07	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	318	1	3991	2	N	-0-					-0-
							114	3	7	4							
08	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	315	1	3954	2	N	1	1	1			-0-
							101	3	7	4							
09	4500	X	4005	-0-	-495	-0-	302	1	3599	2	N	-0-					-0-
							98	3	6	4							
10	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	328	1	3650	2	N	-0-					-0-
							113	3	6	4							
11	4470	X	4002	-0-	-468	-0-	309	1	3578	2	N	1					1
							108	3	6	4							
12	4433	X	4088	-0-	-345	-0-	316	1	3659	2	N	-0-					1
							107	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 52,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

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-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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	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-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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-

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 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	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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	14	1	706	2	N	-0-					-0-
						18	3									
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
						17	3									
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	15	1	615	2	N	-0-					-0-
						20	3									
04	720 N	655	-0-	-65	-0-	14	1	620	2	N	-0-					-0-
						20	3	1	4							
05	682 N	578	-0-	-104	-0-	12	1	546	2	N	-0-					-0-
						19	3	1	4							
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	13	1	596	2	N	-0-					-0-
						19	3	1	4							
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	12	1	606	2	N	-0-					-0-
						17	3	1	4							
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	617	2	N	-0-					-0-
						16	3	1	4							
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	12	1	580	2	N	-0-					-0-
						16	3	1	4							
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	12	1	584	2	N	-0-					-0-
						18	3	1	4							
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
						17	3	1	4							
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	11	1	559	2	N	-0-					-0-
						16	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	682	-0-	-0-	-0-	39	1	627	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	620	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	51	1	599	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	36	1	578	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	56	1	645	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	46	1	563	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	44	1	557	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	62	1	784	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	54	1	640	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	747	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	65	1	752	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3 4	1 3	149	2	N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	3 3	1 3	115	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3 4	1 3	126	2	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	3 4	1 3	125	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3 5	1 3	141	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3 4	1 3	127	2	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	2 3	1 3	117	2	N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	2 3	1 3	103	2	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3 5	1 3	171	2	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3 5	1 3	164	2	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3 5	1 3	178	2	N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4 5	1 3	184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4579	-0-	-2396	-0-	89	1	4376	2	N	-0-					-0-
							114	3									
02	5600	X	4185	-0-	-1415	-0-	89	1	3980	2	N	-0-					-0-
							116	3									
03	6200	X	4046	-0-	-2154	-0-	94	1	3826	2	N	-0-					-0-
							125	3	1	4							
04	4890	X	4298	-0-	-592	-0-	92	1	4069	2	N	-0-					-0-
							132	3	5	4							
05	5053	X	4023	-0-	-1030	-0-	85	1	3802	2	N	-0-					-0-
							131	3	5	4							
06	4470	X	4069	-0-	-401	-0-	81	1	3860	2	N	-0-					-0-
							123	3	5	4							
07	4619	X	4363	-0-	-256	-0-	85	1	4152	2	N	-0-					-0-
							119	3	7	4							
08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	83	1	4159	2	N	2	2	1			-0-
							106	3	7	4							
09	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	66	1	3248	2	N	-0-					-0-
							88	3	5	4							
10	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	62	1	3024	2	N	-0-					-0-
							94	3	5	4							
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	81	1	4274	2	N	1					1
							129	3	7	4							
*12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	78	1	3988	2	N	-0-					1
							117	3	7	4							

TOTAL GAS PROD: 49,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF. 10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2659	-0-	-0-	-0-	152	1	2443	2	N	-0-					-0-
							64	3									
02	2324	N	2132	-0-	-192	-0-	151	1	1925	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	169	1	2004	2	N	-0-					-0-
							65	3									
04	2580	N	2139	-0-	-441	-0-	120	1	1954	2	N	-0-					-0-
							63	3	2	4							
05	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	175	1	2007	2	N	-0-					-0-
							69	3	2	4							
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	160	1	1970	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	160	1	2004	2	N	-0-					-0-
							57	3	3	4							
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	160	1	2004	2	N	1	1	1			-0-
							51	3	3	4							
09	2190	N	2079	-0-	-111	-0-	157	1	1868	2	N	-0-					-0-
							51	3	3	4							
10	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	170	1	1891	2	N	-0-					-0-
							59	3	3	4							
11	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	160	1	1850	2	N	-0-					-0-
							56	3	3	4							
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	170	1	1967	2	N	-0-					-0-
							57	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 26,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	14	1	707	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	551	2	N	-0-					-0-
							16	3									
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	14	1	579	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	12	1	543	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	13	1	569	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	11	1	543	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	568	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	11	1	546	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	11	1	542	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	10	1	468	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	11	1	585	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	10	1	532	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-					-0-
							14	3									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	24	1	385	2	N	-0-					-0-
							12	3									
05	620	N	433	-0-	-187	-0-	34	1	386	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	31	1	382	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	28	1	354	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	27	1	344	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
09	420	N	310	-0-	-110	-0-	23	1	279	2	N	-0-					-0-
							8	3									
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	32	1	358	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
							4	3									

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13034 PERF.10676 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

01	496	N	427	-0-	-69	-0-	8	1	408	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	364	N	167	-0-	-197	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	527	N	351	-0-	-176	-0-	8	1	332	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	7	1	293	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	431	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	9	1	460	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11784 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2015 - W/O TO 04-276985

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

01	527	N	469	-0-	-58	-0-	9	1	448	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	9	1	398	2	N	-0-					-0-
							12	3									
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	10	1	407	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	10	1	422	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	667	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	318	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	172	1	2762	2	N	-0-					-0-
							72	3									
02	2548	X	2405	-0-	-143	-0-	170	1	2172	2	N	-0-					-0-
							63	3									
03	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	193	1	2288	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	2910	N	2441	-0-	-469	-0-	137	1	2229	2	N	-0-					-0-
							72	3	3	4							
05	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	197	1	2251	2	N	-0-					-0-
							78	3	3	4							
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	184	1	2264	2	N	-0-					-0-
							72	3	3	4							
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	181	1	2274	2	N	-0-					-0-
							65	3	4	4							
08	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	181	1	2269	2	N	1	1	1			-0-
							58	3	4	4							
09	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	181	1	2158	2	N	-0-					-0-
							59	3	4	4							
10	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	198	1	2197	2	N	-0-					-0-
							68	3	4	4							
11	2430	N	2369	-0-	-61	-0-	183	1	2119	2	N	-0-					-0-
							64	3	3	4							
12	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	184	1	2128	2	N	-0-					-0-
							62	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 30,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-331	-0-	18	1	868	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	18	1	819	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	1116	N	817	-0-	-299	-0-	19	1	773	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	18	1	776	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							
05	961	N	618	-0-	-343	-0-	13	1	584	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
06	780	N	577	-0-	-203	-0-	12	1	547	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
07	837	N	647	-0-	-190	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	13	1	649	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
10	651	N	140	-0-	-511	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
							4	3									
11	660	N	142	-0-	-518	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	589	N	143	-0-	-446	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
							4	3									

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

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-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	53 68	1 3	2595	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2081	-0-	-187	-0-	44 58	1 3	1979	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	52 69	1 3	2110	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2144	-0-	-496	-0-	46 66	1 3	2030 2	2 4	N	-0-					-0-
05	2294	N	1924	-0-	-370	-0-	40 63	1 3	1819 2	2 4	N	-0-					-0-
06	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	35 53	1 3	1651 2	2 4	N	-0-					-0-
07	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	33 46	1 3	1610 3	2 4	N	-0-					-0-
08	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	28 36	1 3	1410 2	2 4	N	-0-					-0-
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	34 45	1 3	1653 3	2 4	N	-0-					-0-
10	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	28 42	1 3	1353 2	2 4	N	-0-					-0-
11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	24 38	1 3	1253 2	2 4	N	-0-					-0-
12	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	29 44	1 3	1506 3	2 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	840	-0-	-90	-0-	48	1	772	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	77	1	917	2	N	-0-					-0-
							30	3									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	71	1	817	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	67	1	824	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	510	N	-0-	-0-	-510	-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: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 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-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	726	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	570	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	16	1	655	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	14	1	641	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	659	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	14	1	685	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	15	1	748	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	14	1	712	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	14	1	683	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	14	1	701	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	12	1	621	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	712	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 8,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

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-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40 1 17 3		637 2 		N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48 1 18 3		612 2 		N	-0-					-0-
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	48 1 18 3		567 2 		N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	37 1 19 3		593 2 1 4		N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	55 1 22 3		628 2 1 4		N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	50 1 20 3		612 2 1 4		N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	49 1 18 3		612 2 1 4		N	-0-					-0-
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	48 1 15 3		605 2 1 4		N	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	48 1 15 3		568 2 1 4		N	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	51 1 18 3		564 2 1 4		N	-0-					-0-
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	46 1 16 3		536 2 1 4		N	3	3	8			-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	50 1 17 3		574 2 1 4		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 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	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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	118	1	5765	2	N	-0-					-0-
							150	3	1	4							
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	102	1	4564	2	N	-0-					-0-
							133	3	1	4							
03	5425	X	4978	-0-	-447	-0-	115	1	4709	2	N	-0-					-0-
							153	3	1	4							
04	5250	X	4810	-0-	-440	-0-	103	1	4554	2	N	-0-					-0-
							148	3	5	4							
05	5425	X	4790	-0-	-635	-0-	101	1	4527	2	N	-0-					-0-
							156	3	6	4							
06	5250	X	4432	-0-	-818	-0-	89	1	4203	2	N	-0-					-0-
							134	3	6	4							
07	5301	X	4383	-0-	-918	-0-	85	1	4172	2	N	-0-					-0-
							119	3	7	4							
08	4991	X	4062	-0-	-929	-0-	77	1	3878	2	N	2	2	1			-0-
							99	3	6	4							
09	4800	X	4536	-0-	-264	-0-	88	1	4324	2	N	-0-					-0-
							117	3	7	4							
10	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	88	1	4314	2	N	-0-					-0-
							134	3	7	4							
11	4440	X	3823	-0-	-617	-0-	69	1	3637	2	N	1					1
							110	3	6	4							
12	4681	X	3698	-0-	-983	-0-	69	1	3520	2	N	-0-					1
							103	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 54,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

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	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	59	1	2899	2	N	-0-					-0-
							76	3									
02	2744	N	2456	-0-	-288	-0-	52	1	2336	2	N	-0-					-0-
							68	3									
03	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	63	1	2572	2	N	-0-					-0-
							84	3	1	4							
04	2940	N	1839	-0-	-1101	-0-	39	1	1742	2	N	-0-					-0-
							56	3	2	4							
05	2728	N	2140	-0-	-588	-0-	45	1	2023	2	N	-0-					-0-
							70	3	2	4							
06	2640	N	2468	-0-	-172	-0-	49	1	2341	2	N	-0-					-0-
							75	3	3	4							
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	52	1	2571	2	N	-0-					-0-
							74	3	4	4							
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	52	1	2590	2	N	1	1	1			-0-
							66	3	4	4							
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	50	1	2468	2	N	-0-					-0-
							67	3	4	4							
10	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	51	1	2490	2	N	-0-					-0-
							77	3	4	4							
11	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	43	1	2274	2	N	-0-					-0-
							69	3	4	4							
*12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	50	1	2559	2	N	1					1
							75	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 30,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

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	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	79	1	3878	2	N	-0-					-0-
							101	3									
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	70	1	3108	2	N	-0-					-0-
							90	3									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	77	1	3157	2	N	-0-					-0-
							103	3	1	4							
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	67	1	2984	2	N	-0-					-0-
							97	3	3	4							
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	71	1	3194	2	N	-0-					-0-
							110	3	4	4							
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	71	1	3365	2	N	-0-					-0-
							107	3	5	4							
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	68	1	3315	2	N	-0-					-0-
							95	3	5	4							
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	63	1	3172	2	N	1	1	1			-0-
							81	3	5	4							
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	65	1	3187	2	N	-0-					-0-
							87	3	5	4							
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	71	1	3493	2	N	-0-					-0-
							109	3	6	4							
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	60	1	3135	2	N	-0-					-0-
							95	3	5	4							
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	63	1	3241	2	N	1					1
							95	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 41,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	66	1	3234	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	55	1	2467	2	N	-0-					-0-
							72	3									
03	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	61	1	2508	2	N	-0-					-0-
							82	3	1	4							
04	2580	X	2212	-0-	-368	-0-	47	1	2095	2	N	-0-					-0-
							68	3	2	4							
05	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	48	1	2166	2	N	-0-					-0-
							75	3	3	4							
06	2580	X	2021	-0-	-559	-0-	40	1	1917	2	N	-0-					-0-
							61	3	3	4							
07	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	48	1	2346	2	N	-0-					-0-
							67	3	4	4							
08	2666	X	2400	-0-	-266	-0-	46	1	2291	2	N	1	1	1			-0-
							58	3	4	4							
09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	45	1	2222	2	N	-0-					-0-
							60	3	4	4							
10	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	47	1	2304	2	N	-0-					-0-
							72	3	4	4							
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	43	1	2251	2	N	-0-					-0-
							68	3	4	4							
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	49	1	2517	2	N	1					1
							74	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 29,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

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-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1761	-0-	-6	-0-	101	1	1618	2	N	-0-					-0-
							42	3									
02	1540	N	1325	-0-	-215	-0-	94	1	1196	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	110	1	1298	2	N	-0-					-0-
							42	3									
04	1710	N	1378	-0-	-332	-0-	78	1	1258	2	N	-0-					-0-
							41	3	1	4							
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	111	1	1270	2	N	-0-					-0-
							44	3	2	4							
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	107	1	1336	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	106	1	1335	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	107	1	1272	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	117	1	1305	2	N	-0-					-0-
							41	3	2	4							
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	105	1	1216	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	114	1	1317	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 17,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

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-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4789	-0-	-853	-0-	93	1	4577	2	N	-0-					-0-
							119	3									
02	5516	X	4593	-0-	-923	-0-	98	1	4360	2	N	6	6	8			-0-
							127	3	1	4							
03	5952	X	5386	-0-	-566	-0-	125	1	5091	2	N	3	3	8			-0-
							166	3	1	4							
04	5580	X	5116	-0-	-464	-0-	109	1	4844	2	N	-0-					-0-
							157	3	6	4							
05	5208	X	4685	-0-	-523	-0-	98	1	4427	2	N	2	2	8			-0-
							153	3	5	4							
06	5220	X	3789	-0-	-1431	-0-	76	1	3593	2	N	-0-					-0-
							115	3	5	4							
07	5394	X	3291	-0-	-2103	-0-	64	1	3131	2	N	1	1	8			-0-
							90	3	5	4							
08	5394	X	3807	-0-	-1587	-0-	72	1	3635	2	N	1	1	1			-0-
							93	3	6	4							
09	5130	X	3458	-0-	-1672	-0-	67	1	3295	2	N	-0-					-0-
							90	3	6	4							
10	4681	X	3184	-0-	-1497	-0-	62	1	3023	2	N	-0-					-0-
							94	3	5	4							
11	3780	X	2900	-0-	-880	-0-	52	1	2758	2	N	2	2	8			-0-
							83	3	5	4							
12	3813	X	2670	-0-	-1143	-0-	50	1	2541	2	N	1					1
							74	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 47,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	49	1	619	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	55	1	653	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	38	1	620	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	54	1	614	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	51	1	622	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	49	1	620	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	49	1	580	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	53	1	590	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	49	1	562	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	50	1	573	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	7415	-0-	-12115	-0-	144	1	7085	2	N	-0-					-0-
							185	3	1	4							
02	17248	X	6698	-0-	-10550	-0-	143	1	6369	2	N	-0-					-0-
							185	3	1	4							
03	8525	X	7023	-0-	-1502	-0-	163	1	6643	2	N	-0-					-0-
							216	3	1	4							
04	7620	X	6586	-0-	-1034	-0-	141	1	6236	2	N	-0-					-0-
							202	3	7	4							
05	7409	X	6683	-0-	-726	-0-	140	1	6317	2	N	-0-					-0-
							218	3	8	4							
06	7170	X	6021	-0-	-1149	-0-	120	1	5711	2	N	-0-					-0-
							182	3	8	4							
07	7409	X	6088	-0-	-1321	-0-	118	1	5795	2	N	-0-					-0-
							166	3	9	4							
08	7037	X	5739	-0-	-1298	-0-	109	1	5479	2	N	2	2	1			-0-
							140	3	9	4							
09	6600	X	5180	-0-	-1420	-0-	101	1	4937	2	N	-0-					-0-
							134	3	8	4							
10	6696	X	5204	-0-	-1492	-0-	101	1	4940	2	N	-0-					-0-
							154	3	9	4							
11	6030	X	4377	-0-	-1653	-0-	79	1	4164	2	N	1					1
							126	3	7	4							
12	6076	X	3956	-0-	-2120	-0-	74	1	3766	2	N	-0-					1
							110	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 70,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	7214	-0-	-22825	-0-	141	1	6892	2	N	-0-					-0-
							180	3	1	4							
02	27132	X	5201	-0-	-21931	-0-	111	1	4945	2	N	-0-					-0-
							144	3	1	4							
03	8184	X	5269	-0-	-2915	-0-	122	1	4984	2	N	-0-					-0-
							162	3	1	4							
04	7920	X	4772	-0-	-3148	-0-	102	1	4519	2	N	-0-					-0-
							146	3	5	4							
05	7347	X	4593	-0-	-2754	-0-	97	1	4341	2	N	-0-					-0-
							150	3	5	4							
06	6990	X	4091	-0-	-2899	-0-	82	1	3880	2	N	-0-					-0-
							124	3	5	4							
07	5766	X	4012	-0-	-1754	-0-	78	1	3819	2	N	-0-					-0-
							109	3	6	4							
08	5270	X	3887	-0-	-1383	-0-	74	1	3711	2	N	1	1	1			-0-
							95	3	6	4							
09	4770	X	2912	-0-	-1858	-0-	57	1	2775	2	N	-0-					-0-
							75	3	5	4							
10	4588	X	3025	-0-	-1563	-0-	59	1	2872	2	N	-0-					-0-
							89	3	5	4							
11	4080	X	2750	-0-	-1330	-0-	50	1	2616	2	N	1					1
							79	3	4	4							
12	3999	X	2716	-0-	-1283	-0-	50	1	2586	2	N	-0-					1
							76	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 50,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1428	-0-	-122	-0-	229	1	1199	2	N	-0-			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	384	1	891	2	N	-0-			-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	921	1	1454	2	N	-0-			-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	713	1	1431	2	N	-0-			-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	751	1	1517	2	N	-0-			-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	886	1	1482	2	N	-0-			-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	1286	1	1181	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	1030	1	1194	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	797	1	1550	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	861	1	1555	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	830	1	1247	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	738	1	1210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2			N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	189	2			N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	420	N	246	-0-	-174	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	239	2			N	-0-					-0-
02	224	N	61	-0-	-163	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	224	N	72	-0-	-152	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

01	527	N	510	-0-	-17	-0-	10	1	487	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	12	1	477	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	526	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	483	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	10	1	504	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	8	1	395	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	70	1	3453	2	N	-0-					-0-
							90	3									
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	62	1	2757	2	N	-0-					-0-
							80	3									
03	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	71	1	2898	2	N	-0-					-0-
							94	3	1	4							
04	3510	X	2995	-0-	-515	-0-	64	1	2836	2	N	-0-					-0-
							92	3	3	4							
05	3627	X	2665	-0-	-962	-0-	56	1	2519	2	N	-0-					-0-
							87	3	3	4							
06	3510	X	2911	-0-	-599	-0-	58	1	2761	2	N	-0-					-0-
							88	3	4	4							
07	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	60	1	2945	2	N	-0-					-0-
							84	3	5	4							
08	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	57	1	2859	2	N	1	1	1			-0-
							73	3	5	4							
09	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	57	1	2818	2	N	-0-					-0-
							77	3	5	4							
10	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	58	1	2825	2	N	-0-					-0-
							88	3	5	4							
11	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	51	1	2663	2	N	-0-					-0-
							81	3	4	4							
12	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	54	1	2765	2	N	1					1
							81	3	5	4							

TOTAL GAS PROD: 35,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	21	1	1033	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	22	1	914	2	N	-0-					-0-
							30	3									
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	21	1	924	2	N	-0-					-0-
							30	3	1	4							
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	N	-0-					-0-
							34	3	1	4							
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	20	1	960	2	N	-0-					-0-
							31	3	1	4							
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	21	1	1017	2	N	-0-					-0-
							29	3	2	4							
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	21	1	1033	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	20	1	974	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	20	1	1001	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
11	1050	N	891	-0-	-159	-0-	16	1	848	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							
12	1054	N	874	-0-	-180	-0-	16	1	833	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 11,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-96	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
							5	3									
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-
							4	3									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
							3	3									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
							5	3									
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
							3	3									

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	245	1	3922	2	N	-0-					-0-
							102	3									
02	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	225	1	2865	2	N	-0-					-0-
							83	3									
03	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	270	1	3192	2	N	-0-					-0-
							104	3	1	4							
04	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	197	1	3190	2	N	-0-					-0-
							103	3	4	4							
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	282	1	3225	2	N	-0-					-0-
							111	3	4	4							
06	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	262	1	3229	2	N	-0-					-0-
							103	3	5	4							
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	261	1	3275	2	N	-0-					-0-
							94	3	5	4							
08	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	260	1	3266	2	N	1	1	1			-0-
							83	3	5	4							
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	518	1	6183	2	N	-0-					-0-
							168	3	10	4							
10	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	602	1	6692	2	N	-0-					-0-
							208	3	12	4							
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	547	1	6327	2	N	1					1
							191	3	10	4							
*12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	537	1	6214	2	N	-0-					1
							182	3	11	4							

TOTAL GAS PROD: 57,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 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	3100	N	3322	-0-	222	222	65	1	3174	2	N	-0-					-0-
							83	3									
02	2800	N	2583	-0-	-217	5	55	1	2457	2	N	-0-					-0-
							71	3									
03	2479	X	2474	-0-	-5	-0-	57	1	2341	2	N	-0-					-0-
							76	3									
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	47	1	2095	2	N	-0-					-0-
							68	3	2	4							
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	57	1	2554	2	N	-0-					-0-
							88	3	3	4							
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	1965	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	59	1	2890	2	N	-0-					-0-
							83	3	5	4							
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	59	1	2964	2	N	1	1	1			-0-
							76	3	5	4							
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	58	1	2835	2	N	-0-					-0-
							77	3	5	4							
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	54	1	2645	2	N	-0-					-0-
							82	3	5	4							
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	45	1	2358	2	N	-0-					-0-
							71	3	4	4							
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	44	1	2233	2	N	1					1
							65	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 32,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							1	3									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
							2	3									
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
							5	3									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	76	1	3738	2	N	-0-					-0-
							97	3									
02	3668	X	3128	-0-	-540	-0-	67	1	2975	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	4061	X	3279	-0-	-782	-0-	76	1	3101	2	N	-0-					-0-
							101	3	1	4							
04	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	74	1	3261	2	N	-0-					-0-
							106	3	4	4							
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	77	1	3471	2	N	-0-					-0-
							120	3	4	4							
06	3780	X	2804	-0-	-976	-0-	56	1	2659	2	N	-0-					-0-
							85	3	4	4							
07	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	62	1	3048	2	N	-0-					-0-
							87	3	5	4							
08	3658	X	2807	-0-	-851	-0-	53	1	2681	2	N	1	1	1			-0-
							68	3	4	4							
09	3540	X	2586	-0-	-954	-0-	50	1	2465	2	N	-0-					-0-
							67	3	4	4							
10	3658	X	2607	-0-	-1051	-0-	51	1	2475	2	N	-0-					-0-
							77	3	4	4							
11	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	49	1	2581	2	N	-0-					-0-
							78	3	4	4							
12	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	56	1	2879	2	N	1					1
							84	3	5	4							

TOTAL GAS PROD: 37,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31764					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

01	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	915	1	14673	2	N	-0-					-0-
							382	3	1	4							
02	12656	X	12152	-0-	-504	-0-	861	1	10971	2	N	-0-					-0-
							319	3	1	4							
03	14012	X	5498	-0-	-8514	-0-	416	1	4921	2	N	-0-					-0-
							160	3	1	4							
04	13560	X	4559	-0-	-9001	-0-	257	1	4162	2	N	-0-					-0-
							135	3	5	4							
05	14012	X	4482	-0-	-9530	-0-	348	1	3991	2	N	-0-					-0-
							138	3	5	4							
06	13560	X	4543	-0-	-9017	-0-	331	1	4076	2	N	-0-					-0-
							130	3	6	4							
07	13454	X	3035	-0-	-10419	-0-	218	1	2733	2	N	2	2	8			-0-
							78	3	4	4							
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	449	1	5632	2	N	2	2	1			-0-
							144	3	9	4							
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	694	1	8276	2	N	-0-					-0-
							225	3	14	4							
10	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	816	1	9067	2	N	1					1
							282	3	16	4							
11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	710	1	8206	2	N	-0-					1
							248	3	13	4							
*12	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	677	1	7826	2	N	1					2
							229	3	13	4							

TOTAL GAS PROD: 93,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	355	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	6	1	288	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	470	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23 10	1 3	366	2	N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	16 6	1 3	204	2	N	-0-					-0-
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	23 9	1 3	268	2	N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	16 8	1 3	256	2	N	-0-					-0-
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	12 5	1 3	139	2	N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	20 8	1 3	247	2	N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	15 5	1 3	190	2	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19 6	1 3	241	2	N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	16 5	1 3	185	2	N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	14 5	1 3	161	2	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21 7	1 3	246	2	N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22 7	1 3	253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 106 RRCID -> 156879 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10976 - 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	3100	N	24281	-0-	21181	21181	1392	1	22306	2	N	-0-					-0-
							581	3	2	4							
02	2800	N	8484	-0-	5684	26865	601	1	7659	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
03	3100	N	2465	-0-	-635	26230	186	1	2207	2	N	-0-					-0-
							72	3									
04	600	N	-0-	-0-	-600	25630					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2015 - W/O TO 04-276985

TOTAL GAS PROD: 35,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	1199	1	19213	2	N	-0-					-0-
							501	3	2	4							
02	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	1099	1	14015	2	N	-0-					-0-
							407	3	2	4							
03	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	1176	1	13926	2	N	-0-					-0-
							454	3	3	4							
04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	806	1	13071	2	N	-0-					-0-
							423	3	15	4							
05	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	1187	1	13599	2	N	-0-					-0-
							469	3	17	4							
06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	809	1	9962	2	N	-0-					-0-
							318	3	14	4							
07	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	873	1	10954	2	N	-0-					-0-
							313	3	18	4							
08	15562	X	3783	-0-	-11779	-0-	272	1	3417	2	N	1	1	1			-0-
							87	3	6	4							
09	14790	X	3637	-0-	-11153	-0-	274	1	3268	2	N	-0-					-0-
							89	3	6	4							
10	15283	X	3297	-0-	-11986	-0-	264	1	2937	2	N	-0-					-0-
							91	3	5	4							
11	11760	X	3054	-0-	-8706	-0-	236	1	2731	2	N	-0-					-0-
							83	3	4	4							
12	12152	X	3146	-0-	-9006	-0-	243	1	2815	2	N	1					1
							82	3	5	4							

TOTAL GAS PROD: 121,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64 27	1 3	1021	2 4	N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	61 23	1 3	783	2 4	N	-0-					-0-
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	72 28	1 3	853	2 4	N	-0-					-0-
04	1080	N	872	-0-	-208	-0-	49 26	1 3	796 1	2 4	N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76 30	1 3	876 1	2 4	N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70 27	1 3	857 1	2 4	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	67 24	1 3	840 1	2 4	N	-0-					-0-
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	68 22	1 3	855 1	2 4	N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	87 28	1 3	1037 2	2 4	N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	87 30	1 3	966 2	2 4	N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	79 28	1 3	914 1	2 4	N	-0-					-0-
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	79 27	1 3	917 2	2 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

01	558	N	289	-0-	-269	-0-	6	1	276	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	8	1	317	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-
							12	3									
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
							3	3									
06	330	N	85	-0-	-245	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	403	N	106	-0-	-297	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
							3	3									
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	N	-0-					-0-
							4	3									
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
							2	3									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
							7	3									

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	614	-0-	-3168	-0-		35	1	564	2	N	-0-					-0-
								15	3									
02	616	X	444	-0-	-172	-0-		31	1	401	2	N	-0-					-0-
								12	3									
03	682	X	408	-0-	-274	-0-		31	1	365	2	N	-0-					-0-
								12	3									
04	660	X	338	-0-	-322	-0-		19	1	309	2	N	-0-					-0-
								10	3									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						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	3000	N	3362	-0-	362	362		260	1	3006	2	N	-0-					-0-
								91	3	5	4							
*12	1842	N	1480	-0-	-362	-0-		115	1	1324	2	N	-0-					-0-
								39	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-		141	1	2262	2	N	-0-					-0-
								59	3									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		142	1	1813	2	N	-0-					-0-
								53	3									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-		160	1	1894	2	N	-0-					-0-
								62	3									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-		114	1	1853	2	N	-0-					-0-
								60	3	2	4							
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		161	1	1849	2	N	-0-					-0-
								64	3	2	4							
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-		148	1	1823	2	N	-0-					-0-
								58	3	3	4							
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		148	1	1858	2	N	-0-					-0-
								53	3	3	4							
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-		149	1	1873	2	N	1	1	1			-0-
								48	3	3	4							
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-		151	1	1801	2	N	-0-					-0-
								49	3	3	4							
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-		165	1	1833	2	N	-0-					-0-
								57	3	3	4							
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		150	1	1737	2	N	-0-					-0-
								53	3	3	4							
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-		155	1	1787	2	N	-0-					-0-
								52	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 24,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

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	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	59	1	2878	2	N	-0-					-0-
							75	3									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	51	1	2263	2	N	-0-					-0-
							66	3									
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	61	1	2475	2	N	-0-					-0-
							81	3	1	4							
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	52	1	2316	2	N	-0-					-0-
							75	3	3	4							
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	52	1	2331	2	N	-0-					-0-
							80	3	3	4							
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	53	1	2515	2	N	-0-					-0-
							80	3	4	4							
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	49	1	2408	2	N	-0-					-0-
							69	3	4	4							
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	51	1	2560	2	N	1	1	1			-0-
							65	3	4	4							
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	47	1	2313	2	N	-0-					-0-
							63	3	4	4							
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	48	1	2327	2	N	-0-					-0-
							72	3	4	4							
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	45	1	2358	2	N	-0-					-0-
							71	3	4	4							
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	48	1	2436	2	N	1					1
							71	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 30,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	15	1	735	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	600	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	15	1	624	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	14	1	617	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	15	1	658	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	12	1	603	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	13	1	662	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	662	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	633	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	661	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	50	1	796	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	49	1	627	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	666	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	56	1	640	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	645	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	605	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 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	7564	X	6683	-0-	-881	-0-	383	1	6139	2	N	-0-					-0-
							160	3	1	4							
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	507	1	6466	2	N	-0-					-0-
							188	3	1	4							
03	7285	X	6573	-0-	-712	-0-	497	1	5883	2	N	-0-					-0-
							192	3	1	4							
04	7050	X	4083	-0-	-2967	-0-	230	1	3728	2	N	-0-					-0-
							121	3	4	4							
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	627	1	7183	2	N	-0-					-0-
							247	3	9	4							
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	560	1	6900	2	N	-0-					-0-
							220	3	10	4							
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	545	1	6832	2	N	-0-					-0-
							196	3	11	4							
08	8060	X	7631	-0-	-429	-0-	549	1	6892	2	N	3	2	1			1
							176	3	11	4							
09	7800	X	7093	-0-	-707	-0-	534	1	6375	2	N	-0-					1
							173	3	11	4							
10	8060	X	5043	-0-	-3017	-0-	404	1	4491	2	N	-0-					1
							140	3	8	4							
11	7680	X	7576	-0-	-104	-0-	586	1	6774	2	N	-0-					1
							205	3	11	4							
12	7626	X	7467	-0-	-159	-0-	578	1	6682	2	N	1					2
							195	3	11	4							

TOTAL GAS PROD: 82,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 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	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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 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	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-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 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	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-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5036	-0-	-110	-0-	289	1	4626	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	371	1	4729	2	N	-0-					-0-
							137	3	1	4							
03	5766	X	5025	-0-	-741	-0-	380	1	4498	2	N	-0-					-0-
							146	3	1	4							
04	5580	X	3771	-0-	-1809	-0-	212	1	3443	2	N	-0-					-0-
							112	3	4	4							
05	5797	X	5053	-0-	-744	-0-	393	1	4500	2	N	-0-					-0-
							155	3	5	4							
06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	429	1	5288	2	N	-0-					-0-
							169	3	7	4							
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	490	1	6146	2	N	-0-					-0-
							176	3	10	4							
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	438	1	5499	2	N	2	2	1			-0-
							140	3	9	4							
09	5850	X	3693	-0-	-2157	-0-	278	1	3319	2	N	-0-					-0-
							90	3	6	4							
10	6045	X	4211	-0-	-1834	-0-	337	1	3751	2	N	-0-					-0-
							117	3	6	4							
11	5850	X	4120	-0-	-1730	-0-	319	1	3683	2	N	1					1
							111	3	6	4							
12	6045	X	3962	-0-	-2083	-0-	307	1	3545	2	N	-0-					1
							104	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 58,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

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-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

01	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	942	1	15093	2	N	-0-					-0-
							393	3	1	4							
02	14280	X	14173	-0-	-107	-0-	1004	1	12795	2	N	-0-					-0-
							372	3	2	4							
03	15810	X	15059	-0-	-751	-0-	1138	1	13479	2	N	-0-					-0-
							439	3	3	4							
04	15300	X	14375	-0-	-925	-0-	809	1	13126	2	N	-0-					-0-
							425	3	15	4							
05	15810	X	14947	-0-	-863	-0-	1162	1	13310	2	N	-0-					-0-
							459	3	16	4							
06	15300	X	14922	-0-	-378	-0-	1087	1	13389	2	N	-0-					-0-
							427	3	19	4							
07	15686	X	15121	-0-	-565	-0-	1086	1	13623	2	N	-0-					-0-
							390	3	22	4							
08	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1089	1	13666	2	N	6	5	1			1
							349	3	22	4							
09	14910	X	14471	-0-	-439	-0-	1090	1	13006	2	N	-0-					1
							353	3	22	4							
10	15407	X	15048	-0-	-359	-0-	1206	1	13402	2	N	-0-					1
							417	3	23	4							
11	14910	X	14475	-0-	-435	-0-	1119	1	12942	2	N	1					2
							392	3	21	4							
12	15128	X	14838	-0-	-290	-0-	1148	1	13278	2	N	1					3
							388	3	23	4							

TOTAL GAS PROD: 178,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	940	2	N	-0-					-0-
							24	3									
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	13	1	600	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	744	N	421	-0-	-323	-0-	10	1	398	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	960	N	341	-0-	-619	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	713	N	420	-0-	-293	-0-	9	1	397	2	N	-0-					-0-
							14	3									
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	8	1	369	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	484	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	454	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	520	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	493	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	8	1	404	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	13	1	651	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	660	N	373	-0-	-287	-0-	8	1	354	2	N	-0-					-0-
							11	3									
05	682	N	118	-0-	-564	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
							4	3									
06	540	N	112	-0-	-428	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	372	N	74	-0-	-298	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	11	1	554	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

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	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	785	1	12578	2	N	-0-					-0-
							328	3	1	4							
02	11200	X	10806	-0-	-394	-0-	765	1	9756	2	N	-0-					-0-
							284	3	1	4							
03	12400	X	9741	-0-	-2659	-0-	736	1	8719	2	N	-0-					-0-
							284	3	2	4							
04	12000	X	11809	-0-	-191	-0-	665	1	10783	2	N	-0-					-0-
							349	3	12	4							
05	12400	X	11949	-0-	-451	-0-	929	1	10640	2	N	-0-					-0-
							367	3	13	4							
06	12000	X	10596	-0-	-1404	-0-	772	1	9508	2	N	-0-					-0-
							303	3	13	4							
07	12214	X	11112	-0-	-1102	-0-	798	1	10011	2	N	-0-					-0-
							287	3	16	4							
08	11966	X	11672	-0-	-294	-0-	840	1	10540	2	N	5	4	1			1
							269	3	17	4							
09	11580	X	10702	-0-	-878	-0-	806	1	9619	2	N	-0-					1
							261	3	16	4							
10	11935	X	11267	-0-	-668	-0-	903	1	10035	2	N	-0-					1
							312	3	17	4							
11	11310	X	9664	-0-	-1646	-0-	747	1	8642	2	N	-0-					1
							261	3	14	4							
12	11687	X	10730	-0-	-957	-0-	830	1	9601	2	N	1					2
							281	3	17	4							

TOTAL GAS PROD: 133,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

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	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	424	1	20778	2	N	-0-					-0-
							541	3	2	4							
02	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	387	1	17275	2	N	-0-					-0-
							502	3	2	4							
03	20646	X	18654	-0-	-1992	-0-	432	1	17643	2	N	-0-					-0-
							575	3	4	4							
04	20250	X	17556	-0-	-2694	-0-	375	1	16624	2	N	-0-					-0-
							538	3	19	4							
05	20925	X	20790	-0-	-135	-0-	437	1	19652	2	N	-0-					-0-
							677	3	24	4							
06	20250	X	18736	-0-	-1514	-0-	375	1	17769	2	N	-0-					-0-
							567	3	25	4							
07	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	418	1	20494	2	N	-0-					-0-
							587	3	33	4							
08	20801	X	17930	-0-	-2871	-0-	341	1	17116	2	N	7	6	1			1
							437	3	28	4							
09	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	438	1	21498	2	N	-0-					1
							584	3	36	4							
10	21545	X	19605	-0-	-1940	-0-	380	1	18614	2	N	-0-					1
							579	3	32	4							
11	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	388	1	20442	2	N	2					3
							618	3	33	4							
*12	24674	X	24674	-0-	-0-	-0-	459	1	23488	2	N	1					4
							686	3	40	4							

TOTAL GAS PROD: 243,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1 1	1 3	40	2	N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	1 1	1 3	36	2	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2 2	1 3	67	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	48	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	60	2	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	514	2	N	-0-					-0-
02	644	N	388	-0-	-256	-0-	117	1	271	2	N	-0-					-0-
03	589	N	396	-0-	-193	-0-	154	1	242	2	N	-0-					-0-
04	600	N	374	-0-	-226	-0-	124	1	250	2	N	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	105	1	212	2	N	-0-					-0-
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	97	1	163	2	N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	187	1	172	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	183	1	212	2	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	128	1	250	2	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	132	1	237	2	N	-0-					-0-
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	134	1	202	2	N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	129	1	212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	46	1	244	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	85	1	196	2	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	132	1	207	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	98	1	196	2	N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	93	1	188	2	N	-0-					-0-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	85	1	142	2	N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	129	1	119	2	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	130	1	150	2	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	85	1	165	2	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	86	1	156	2	N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	93	1	140	2	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	92	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	81	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	35	1	56	2	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	30	1	59	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	2	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	48	1	44	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	43	1	50	2	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	30	1	59	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	35	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	736	-0-	-628	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	650	-0-	-700	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

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-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3096	-0-	96	96	3096	2			N	-0-					-0-
05	2394	N	2298	-0-	-96	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1057	-0-	-865	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1129	-0-	-731	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	871	-0-	-1051	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*11	1860	X	474	-0-	-1386	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1583	-0-	-742	-0-	31 39	1 3	1513	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	988	-0-	-748	-0-	21 27	1 3	940	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	914	-0-	-791	-0-	21 28	1 3	865	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1151	-0-	-379	-0-	25 35	1 3	1090 1	2 4	N	-0-					-0-
05	1085	N	897	-0-	-188	-0-	19 29	1 3	848 1	2 4	N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	20 31	1 3	968 1	2 4	N	-0-					-0-
07	1178	N	937	-0-	-241	-0-	18 26	1 3	892 1	2 4	N	-0-					-0-
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	15 20	1 3	765 1	2 4	N	-0-					-0-
09	1020	N	600	-0-	-420	-0-	12 16	1 3	571 1	2 4	N	-0-					-0-
10	930	N	387	-0-	-543	-0-	8 11	1 3	367 1	2 4	N	-0-					-0-
11	780	N	515	-0-	-265	-0-	9 15	1 3	490 1	2 4	N	-0-					-0-
12	620	N	368	-0-	-252	-0-	7 10	1 3	350 1	2 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	208	1	10194	2	N	-0-					-0-
							266	3	1	4							
02	10024	X	8754	-0-	-1270	-0-	186	1	8325	2	N	-0-					-0-
							242	3	1	4							
03	11098	X	9937	-0-	-1161	-0-	230	1	9399	2	N	-0-					-0-
							306	3	2	4							
04	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	248	1	10979	2	N	-0-					-0-
							356	3	13	4							
05	10664	X	10662	-0-	-2	-0-	224	1	10079	2	N	-0-					-0-
							347	3	12	4							
06	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	216	1	10250	2	N	-0-					-0-
							327	3	14	4							
07	11997	X	11028	-0-	-969	-0-	214	1	10497	2	N	-0-					-0-
							300	3	17	4							
08	11997	X	10412	-0-	-1585	-0-	198	1	9940	2	N	4	3	1			1
							254	3	16	4							
09	11610	X	9290	-0-	-2320	-0-	180	1	8854	2	N	-0-					1
							241	3	15	4							
10	11160	X	8975	-0-	-2185	-0-	174	1	8521	2	N	-0-					1
							265	3	15	4							
11	10800	X	9536	-0-	-1264	-0-	172	1	9074	2	N	-0-					1
							275	3	15	4							
12	11036	X	9482	-0-	-1554	-0-	176	1	9025	2	N	1					2
							264	3	16	4							

TOTAL GAS PROD: 121,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 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	930	N	125	-0-	-805	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	267	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
							5	3									
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
							4	3									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
							4	3									
09	330	N	126	-0-	-204	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
							3	3									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
							5	3									

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	38	1	1853	2	N	-0-				-0-
							48	3								
02	1428	N	1199	-0-	-229	-0-	26	1	1140	2	N	-0-				-0-
							33	3								
03	1829	N	1082	-0-	-747	-0-	25	1	1024	2	N	-0-				-0-
							33	3								
04	1890	N	1148	-0-	-742	-0-	25	1	1087	2	N	-0-				-0-
							35	3	1	4						
05	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	25	1	1111	2	N	-0-				-0-
							38	3	1	4						
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	27	1	1261	2	N	-0-				-0-
							40	3	2	4						
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	27	1	1347	2	N	-0-				-0-
							39	3	2	4						
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	22	1	1111	2	N	-0-				-0-
							28	3	2	4						
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	29	1	1435	2	N	-0-				-0-
							39	3	2	4						
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1529	2	N	-0-				-0-
							48	3	3	4						
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	2	N	-0-				-0-
							42	3	2	4						
12	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	24	1	1250	2	N	-0-				-0-
							37	3	2	4						

TOTAL GAS PROD: 16,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	97	1	4773	2	N	-0-					-0-
							124	3									
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	91	1	4085	2	N	-0-					-0-
							119	3	1	4							
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	106	1	4323	2	N	-0-					-0-
							141	3	1	4							
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	92	1	4056	2	N	-0-					-0-
							131	3	5	4							
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	96	1	4297	2	N	-0-					-0-
							148	3	5	4							
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	88	1	4179	2	N	-0-					-0-
							133	3	6	4							
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	92	1	4507	2	N	-0-					-0-
							129	3	7	4							
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	90	1	4525	2	N	2	2	1			-0-
							115	3	7	4							
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	85	1	4159	2	N	-0-					-0-
							113	3	7	4							
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	86	1	4214	2	N	-0-					-0-
							131	3	7	4							
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	71	1	3731	2	N	1					1
							113	3	6	4							
*12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	76	1	3878	2	N	-0-					1
							113	3	7	4							

TOTAL GAS PROD: 53,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	480	N	188	-0-	-292	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	542	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	806	N	672	-0-	-134	-0-	13	1	642	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	12	1	609	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	N	-0-					-0-
							9	3									
11	660	N	227	-0-	-433	-0-	4	1	216	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	18	1	914	2	N	-0-					-0-
							27	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 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	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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	173 1 222 3		8503 2 1 4		N	-0-					-0-
02	7084	X	6393	-0-	-691	-0-	136 1 177 3		6079 2 1 4		N	-0-					-0-
03	7502	X	6207	-0-	-1295	-0-	144 1 191 3		5871 2 1 4		N	-0-					-0-
04	8520	X	6574	-0-	-1946	-0-	140 1 202 3		6225 2 7 4		N	-0-					-0-
05	8804	X	6825	-0-	-1979	-0-	143 1 222 3		6452 2 8 4		N	-0-					-0-
06	8520	X	6756	-0-	-1764	-0-	135 1 204 3		6408 2 9 4		N	-0-					-0-
07	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	149 1 209 3		7303 2 12 4		N	-0-					-0-
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	139 1 179 3		7009 2 12 4		N	4	3	1			1
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	140 1 187 3		6874 2 12 4		N	-0-					1
10	7688	X	7266	-0-	-422	-0-	141 1 214 3		6899 2 12 4		N	-0-					1
11	7440	X	7049	-0-	-391	-0-	127 1 203 3		6708 2 11 4		N	-0-					1
12	7688	X	7265	-0-	-423	-0-	135 1 202 3		6915 2 12 4		N	1					2

TOTAL GAS PROD: 85,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

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	434	N	50	-0-	-384	-0-	3 1 1 3	46	2	N	-0-			-0-
02	336	N	51	-0-	-285	-0-	4 1 1 3	46	2	N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15 1 6 3	178	2	N	-0-			-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2 1 1 3	35	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 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	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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

	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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	27 34	1 3	1310	2	N	-0-					-0-
02	840	N	600	-0-	-240	-0-	13 17	1 3	570	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	20 27	1 3	833	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	887	-0-	-433	-0-	19 27	1 3	840 1	2 4	N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	23 35	1 3	1014 1	2 4	N	-0-					-0-
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	16 24	1 3	749 1	2 4	N	-0-					-0-
07	930	N	832	-0-	-98	-0-	16 23	1 3	792 1	2 4	N	-0-					-0-
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	19 25	1 3	970 2	2 4	N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	21 27	1 3	1009 2	2 4	N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	21 31	1 3	1009 2	2 4	N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	24 39	1 3	1280 2	2 4	N	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	25 38	1 3	1286 2	2 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 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	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	109	1	5343	2	N	-0-					-0-
							139	3									
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	90	1	4030	2	N	-0-					-0-
							117	3									
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	100	1	4102	2	N	-0-					-0-
							134	3	1	4							
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	91	1	4026	2	N	-0-					-0-
							130	3	5	4							
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	100	1	4496	2	N	-0-					-0-
							155	3	5	4							
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	80	1	3808	2	N	-0-					-0-
							121	3	5	4							
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	87	1	4286	2	N	-0-					-0-
							123	3	7	4							
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	79	1	3966	2	N	2	2	1			-0-
							101	3	7	4							
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	79	1	3890	2	N	-0-					-0-
							106	3	7	4							
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	79	1	3855	2	N	-0-					-0-
							120	3	7	4							
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	71	1	3726	2	N	1					1
							113	3	6	4							
*12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	78	1	4003	2	N	-0-					1
							117	3	7	4							

TOTAL GAS PROD: 52,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 106 RRCID -> 157980 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2015 - W/O TO 04-276985

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	62	1	3043	2	N	-0-					-0-
							79	3									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	44	1	1969	2	N	-0-					-0-
							57	3									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	52	1	2143	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	42	1	1861	2	N	-0-					-0-
							60	3	2	4							
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	45	1	2045	2	N	-0-					-0-
							70	3	2	4							
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	39	1	1846	2	N	-0-					-0-
							59	3	3	4							
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	37	1	1830	2	N	-0-					-0-
							52	3	3	4							
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	37	1	1857	2	N	1	1	1			-0-
							47	3	3	4							
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	40	1	1958	2	N	-0-					-0-
							53	3	3	4							
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	42	1	2072	2	N	-0-					-0-
							64	3	4	4							
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	34	1	1810	2	N	-0-					-0-
							55	3	3	4							
12	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	32	1	1615	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 25,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 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	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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 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	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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 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	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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	409 1 171 3	6563 2 1 4	N	-0-			-0-
02	6860	X	6024	-0-	-836	-0-	427 1 158 3	5438 2 1 4	N	-0-			-0-
03	7595	X	6789	-0-	-806	-0-	513 1 198 3	6077 2 1 4	N	-0-			-0-
04	7350	X	6666	-0-	-684	-0-	375 1 197 3	6087 2 7 4	N	-0-			-0-
05	7130	X	6300	-0-	-830	-0-	490 1 193 3	5610 2 7 4	N	-0-			-0-
06	6900	X	6101	-0-	-799	-0-	444 1 175 3	5474 2 8 4	N	-0-			-0-
07	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	637 1 229 3	7986 2 13 4	N	-0-			-0-
08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	850 1 272 3	10668 2 18 4	N	5	4	1	1
09	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	787 1 255 3	9385 2 16 4	N	-0-			1
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	908 1 314 3	10097 2 17 4	N	-0-			1
11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	754 1 264 3	8716 2 14 4	N	-0-			1
*12	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	881 1 298 3	10188 2 18 4	N	1			2

TOTAL GAS PROD: 102,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	1558	1	24971	2	N	-0-					-0-
							651	3	2	4							
02	24500	X	22519	-0-	-1981	-0-	1595	1	20330	2	N	-0-					-0-
							591	3	3	4							
03	27125	X	13348	-0-	-13777	-0-	1009	1	11948	2	N	-0-					-0-
							389	3	2	4							
04	26250	X	11038	-0-	-15212	-0-	621	1	10079	2	N	-0-					-0-
							326	3	12	4							
05	27125	X	11057	-0-	-16068	-0-	860	1	9844	2	N	2	2	8			-0-
							339	3	12	4							
06	26250	X	18219	-0-	-8031	-0-	1327	1	16348	2	N	-0-					-0-
							521	3	23	4							
07	24924	X	16842	-0-	-8082	-0-	1210	1	15173	2	N	-0-					-0-
							434	3	25	4							
08	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	1141	1	14321	2	N	6	5	1			1
							365	3	24	4							
09	18210	X	14580	-0-	-3630	-0-	1098	1	13104	2	N	-0-					1
							356	3	22	4							
10	18817	X	16564	-0-	-2253	-0-	1327	1	14753	2	N	-0-					1
							459	3	25	4							
11	18210	X	15506	-0-	-2704	-0-	1199	1	13864	2	N	1					2
							419	3	23	4							
12	16833	X	14011	-0-	-2822	-0-	1084	1	12538	2	N	1					3
							366	3	22	4							

TOTAL GAS PROD: 196,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	55	1	2719	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	46	1	2062	2	N	-0-					-0-
							60	3									
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	59	1	2397	2	N	-0-					-0-
							78	3	1	4							
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	46	1	2039	2	N	-0-					-0-
							66	3	2	4							
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	51	1	2311	2	N	-0-					-0-
							80	3	3	4							
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	42	1	1978	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							
07	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	40	1	1977	2	N	-0-					-0-
							57	3	3	4							
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	39	1	1941	2	N	1	1	1			-0-
							50	3	3	4							
09	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	38	1	1857	2	N	-0-					-0-
							50	3	3	4							
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	40	1	1964	2	N	-0-					-0-
							61	3	3	4							
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	40	1	2123	2	N	-0-					-0-
							64	3	3	4							
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	42	1	2169	2	N	-0-					-0-
							63	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 26,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 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	744	X	448	-0-	-296	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	420	X	406	-0-	-14	-0-	29	1	366	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	602	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52	1	658	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	63	1	725	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5626	-0-	-7921	-0-	322	1	5169	2	N	-0-					-0-
							135	3									
02	7252	X	4416	-0-	-2836	-0-	313	1	3987	2	N	-0-					-0-
							116	3									
03	8029	X	4345	-0-	-3684	-0-	328	1	3889	2	N	-0-					-0-
							127	3	1	4							
04	7770	X	4836	-0-	-2934	-0-	272	1	4416	2	N	-0-					-0-
							143	3	5	4							
05	7161	X	4858	-0-	-2303	-0-	378	1	4326	2	N	-0-					-0-
							149	3	5	4							
06	5430	X	4788	-0-	-642	-0-	349	1	4296	2	N	-0-					-0-
							137	3	6	4							
07	4991	X	4730	-0-	-261	-0-	340	1	4261	2	N	-0-					-0-
							122	3	7	4							
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	389	1	4882	2	N	2	2	1			-0-
							125	3	8	4							
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	366	1	4367	2	N	-0-					-0-
							119	3	7	4							
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	424	1	4712	2	N	-0-					-0-
							146	3	8	4							
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	393	1	4546	2	N	1					1
							138	3	7	4							
*12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	454	1	5253	2	N	-0-					1
							154	3	9	4							

TOTAL GAS PROD: 60,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 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	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-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

01	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	248	1	12148	2	N	-0-					-0-
							317	3	1	4							
02	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	199	1	8896	2	N	-0-					-0-
							259	3	1	4							
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	193	1	7898	2	N	-0-					-0-
							257	3	2	4							
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	195	1	8632	2	N	-0-					-0-
							280	3	10	4							
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	128	1	5764	2	N	-0-					-0-
							199	3	7	4							
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	133	1	6299	2	N	-0-					-0-
							201	3	9	4							
07	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	197	1	9667	2	N	-0-					-0-
							277	3	16	4							
08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	186	1	9338	2	N	4	3	1			1
							238	3	15	4							
09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	181	1	8910	2	N	-0-					1
							242	3	15	4							
10	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	167	1	8200	2	N	-0-					1
							255	3	14	4							
11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	154	1	8100	2	N	-0-					1
							245	3	13	4							
*12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	94	1	4803	2	N	1					2
							140	3	8	4							

TOTAL GAS PROD: 103,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

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	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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

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-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

01	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
							4	3									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
							3	3									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	427	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	17	1	840	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	660	2	N	-0-					-0-
							19	3									
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	16	1	651	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	26	1	1145	2	N	-0-					-0-
							37	3	1	4							
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	13	1	597	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	12	1	589	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	14	1	672	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	13	1	648	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	15	1	721	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	13	1	699	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	12	1	637	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	19	1	944	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	690	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	17	1	700	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	960	N	719	-0-	-241	-0-	15	1	681	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	833	2	N	-0-					-0-
							29	3	1	4							
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	792	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
08	868	N	724	-0-	-144	-0-	14	1	691	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	13	1	642	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	14	1	683	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	13	1	662	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	15	1	770	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 9,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	696	1	11162	2	N	-0-					-0-
							291	3	1	4							
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	691	1	8813	2	N	-0-					-0-
							256	3	1	4							
03	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	884	1	10472	2	N	-0-					-0-
							341	3	2	4							
04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	637	1	10337	2	N	-0-					-0-
							335	3	12	4							
05	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	1254	1	14363	2	N	-0-					-0-
							495	3	18	4							
06	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	1544	1	19019	2	N	-0-					-0-
							607	3	27	4							
07	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	1328	1	16651	2	N	-0-					-0-
							477	3	27	4							
08	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	1165	1	14620	2	N	6	5	1			1
							373	3	24	4							
09	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	1312	1	15651	2	N	-0-					1
							425	3	26	4							
10	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	1282	1	14251	2	N	-0-					1
							443	3	25	4							
11	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	1229	1	14210	2	N	1					2
							430	3	23	4							
*12	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	1402	1	16209	2	N	1					3
							474	3	28	4							

TOTAL GAS PROD: 184,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5009	-0-	1909	4010	287	1	4602	2	N	-0-					-0-
							120	3									
02	7863	X	3853	-0-	-4010	-0-	273	1	3479	2	N	-0-					-0-
							101	3									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	309	1	3654	2	N	-0-					-0-
							119	3	1	4							
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	230	1	3734	2	N	-0-					-0-
							121	3	4	4							
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	325	1	3721	2	N	-0-					-0-
							128	3	5	4							
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	342	1	4215	2	N	-0-					-0-
							134	3	6	4							
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	324	1	4061	2	N	-0-					-0-
							116	3	7	4							
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	309	1	3876	2	N	1	1	1			-0-
							99	3	6	4							
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	322	1	3842	2	N	-0-					-0-
							104	3	6	4							
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	378	1	4202	2	N	-0-					-0-
							131	3	7	4							
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	337	1	3898	2	N	1					1
							118	3	6	4							
*12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	330	1	3815	2	N	-0-					1
							111	3	7	4							

TOTAL GAS PROD: 52,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	178	1	2847	2	N	-0-					-0-
							74	3									
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	190	1	2428	2	N	-0-					-0-
							71	3									
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	169	1	1997	2	N	-0-					-0-
							65	3									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	210	1	3405	2	N	-0-					-0-
							110	3	4	4							
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	380	1	4356	2	N	-0-					-0-
							150	3	5	4							
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	307	1	3776	2	N	-0-					-0-
							120	3	5	4							
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	237	1	2973	2	N	-0-					-0-
							85	3	5	4							
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	292	1	3667	2	N	1	1	1			-0-
							94	3	6	4							
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	391	1	4666	2	N	-0-					-0-
							127	3	8	4							
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	353	1	3920	2	N	-0-					-0-
							122	3	7	4							
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	406	1	4691	2	N	1					1
							142	3	8	4							
*12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	396	1	4576	2	N	-0-					1
							134	3	8	4							

TOTAL GAS PROD: 48,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190819 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761

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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5803	X	2215	-0-	-3588	-0-	127 53	1 3	2035 	2 	N	-0-					-0-
02	2352	X	1528	-0-	-824	-0-	108 40	1 3	1380 	2 	N	-0-					-0-
03	2604	X	1521	-0-	-1083	-0-	115 44	1 3	1362 	2 	N	-0-					-0-
04	2520	X	1864	-0-	-656	-0-	105 55	1 3	1702 2	2 4	N	-0-					-0-
05	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	161 63	1 3	1842 2	2 4	N	-0-					-0-
06	2130	X	1902	-0-	-228	-0-	139 54	1 3	1707 2	2 4	N	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	145 52	1 3	1813 3	2 4	N	-0-					-0-
08	2077	X	1850	-0-	-227	-0-	133 43	1 3	1670 3	2 4	N	1	1	1			-0-
09	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	138 45	1 3	1652 3	2 4	N	-0-					-0-
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	158 55	1 3	1757 3	2 4	N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	139 49	1 3	1611 3	2 4	N	-0-					-0-
12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	139 47	1 3	1611 3	2 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	2011	-0-	-6049	-0-	115	1	1848	2	N	-0-					-0-
							48	3									
02	7280	X	1528	-0-	-5752	-0-	108	1	1380	2	N	-0-					-0-
							40	3									
03	8060	X	1974	-0-	-6086	-0-	149	1	1767	2	N	-0-					-0-
							58	3									
04	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	114	1	1843	2	N	-0-					-0-
							60	3	2	4							
05	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	180	1	2059	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	170	1	2097	2	N	-0-					-0-
							67	3	3	4							
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	159	1	1998	2	N	-0-					-0-
							57	3	3	4							
08	2325	X	1707	-0-	-618	-0-	123	1	1541	2	N	1	1	1			-0-
							39	3	3	4							
09	2340	N	1906	-0-	-434	-0-	144	1	1712	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
10	2232	N	1522	-0-	-710	-0-	122	1	1356	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							
11	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	120	1	1389	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							
12	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	119	1	1377	2	N	-0-					-0-
							40	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 22,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 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	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	334	1	16374	2	N	-0-					-0-
							427	3	1	4							
02	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	321	1	14353	2	N	-0-					-0-
							417	3	2	4							
03	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	365	1	14916	2	N	-0-					-0-
							486	3	3	4							
04	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	325	1	14414	2	N	-0-					-0-
							467	3	17	4							
05	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	347	1	15617	2	N	-0-					-0-
							538	3	19	4							
06	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	290	1	13733	2	N	-0-					-0-
							438	3	19	4							
07	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	294	1	14393	2	N	-0-					-0-
							412	3	24	4							
08	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	290	1	14554	2	N	6	5	1			1
							371	3	24	4							
09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	281	1	13820	2	N	-0-					1
							375	3	23	4							
10	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	274	1	13427	2	N	-0-					1
							417	3	23	4							
11	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	260	1	13700	2	N	1					2
							414	3	22	4							
*12	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	278	1	14214	2	N	1					3
							415	3	24	4							

TOTAL GAS PROD: 182,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 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	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-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	199401			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 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	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-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
							3	3									
06	240	N	51	-0-	-189	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							1	3									
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1223	-0-	-17	-0-	24	1	1169	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	2800	N	20787	-0-	17987	17987	443	1	19767	2	N	-0-					-0-
							575	3	2	4							
03	3100	N	25452	-0-	22352	40339	589	1	24074	2	N	-0-					-0-
							784	3	5	4							
04	3000	N	19348	-0-	16348	56687	413	1	18321	2	N	-0-					-0-
							593	3	21	4							
05	76693	X	20006	-0-	-56687	-0-	420	1	18911	2	N	-0-					-0-
							652	3	23	4							
06	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	267	1	12671	2	N	-0-					-0-
							404	3	18	4							
07	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	285	1	13962	2	N	-0-					-0-
							400	3	23	4							
08	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	290	1	14559	2	N	6	5	1			1
							371	3	24	4							
09	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	244	1	11985	2	N	-0-					1
							326	3	20	4							
10	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	266	1	13034	2	N	-0-					1
							405	3	22	4							
11	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	223	1	11727	2	N	1					2
							355	3	19	4							
*12	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	233	1	11955	2	N	1					3
							349	3	21	4							

TOTAL GAS PROD: 181,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10746	-0-	-383	-0-	209	1	10268	2	N	-0-					-0-
							268	3	1	4							
02	10052	X	9485	-0-	-567	-0-	202	1	9020	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							
03	10633	X	9812	-0-	-821	-0-	227	1	9281	2	N	-0-					-0-
							302	3	2	4							
04	10410	X	9245	-0-	-1165	-0-	197	1	8754	2	N	-0-					-0-
							284	3	10	4							
05	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	221	1	9950	2	N	-0-					-0-
							343	3	12	4							
06	10410	X	9380	-0-	-1030	-0-	188	1	8896	2	N	-0-					-0-
							284	3	12	4							
07	10509	X	10353	-0-	-156	-0-	201	1	9854	2	N	-0-					-0-
							282	3	16	4							
08	10540	X	9637	-0-	-903	-0-	183	1	9200	2	N	4	3	1			1
							235	3	15	4							
09	10200	X	8658	-0-	-1542	-0-	168	1	8252	2	N	-0-					1
							224	3	14	4							
10	10540	X	9068	-0-	-1472	-0-	176	1	8609	2	N	-0-					1
							268	3	15	4							
11	10020	X	8903	-0-	-1117	-0-	161	1	8472	2	N	-0-					1
							256	3	14	4							
12	10354	X	9262	-0-	-1092	-0-	172	1	8816	2	N	1					2
							258	3	15	4							

TOTAL GAS PROD: 115,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4690	-0-	-7028	-0-	91	1	4482	2	N	-0-					-0-
							117	3									
02	10584	X	7741	-0-	-2843	-0-	165	1	7361	2	N	-0-					-0-
							214	3	1	4							
03	11718	X	9935	-0-	-1783	-0-	230	1	9397	2	N	-0-					-0-
							306	3	2	4							
04	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	217	1	9625	2	N	-0-					-0-
							312	3	11	4							
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	199	1	8968	2	N	-0-					-0-
							309	3	11	4							
06	9600	X	8203	-0-	-1397	-0-	164	1	7780	2	N	-0-					-0-
							248	3	11	4							
07	10509	X	5415	-0-	-5094	-0-	105	1	5154	2	N	-0-					-0-
							148	3	8	4							
08	10509	X	10012	-0-	-497	-0-	190	1	9558	2	N	4	3	1			1
							244	3	16	4							
09	10170	X	7267	-0-	-2903	-0-	141	1	6926	2	N	-0-					1
							188	3	12	4							
10	9486	X	9344	-0-	-142	-0-	181	1	8872	2	N	-0-					1
							276	3	15	4							
11	9690	X	8212	-0-	-1478	-0-	148	1	7815	2	N	-0-					1
							236	3	13	4							
12	10013	X	6852	-0-	-3161	-0-	127	1	6522	2	N	1					2
							191	3	11	4							

TOTAL GAS PROD: 97,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1392	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	25	1	1109	2	N	-0-					-0-
							32	3									
03	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	28	1	1140	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	24	1	1051	2	N	-0-					-0-
							34	3	1	4							
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	25	1	1113	2	N	-0-					-0-
							38	3	1	4							
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	27	1	1277	2	N	-0-					-0-
							41	3	2	4							
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	27	1	1299	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
08	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	20	1	985	2	N	-0-					-0-
							25	3	2	4							
09	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	22	1	1068	2	N	-0-					-0-
							29	3	2	4							
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	23	1	1119	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	18	1	923	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	21	1	1050	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 14,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1102	-0-	-355	-0-	21	1	1054	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	1316	X	812	-0-	-504	-0-	17	1	773	2	N	-0-					-0-
							22	3									
03	992	X	916	-0-	-76	-0-	21	1	867	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	1080	N	909	-0-	-171	-0-	19	1	861	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							
05	899	N	744	-0-	-155	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
06	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	60	1	2836	2	N	-0-					-0-
							90	3	4	4							
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	24	1	1196	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	888	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
09	2820	N	926	-0-	-1894	-0-	18	1	883	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
10	1271	N	739	-0-	-532	-0-	14	1	702	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
11	900	N	655	-0-	-245	-0-	12	1	623	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	29	1	1473	2	N	-0-					-0-
							43	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 13,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	26	1	1294	2	N	-0-					-0-
							34	3									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	2	N	-0-					-0-
							30	3									
03	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	27	1	1089	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	24	1	1051	2	N	-0-					-0-
							34	3	1	4							
05	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	25	1	1107	2	N	-0-					-0-
							38	3	1	4							
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	21	1	1018	2	N	-0-					-0-
							32	3	1	4							
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	22	1	1094	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	22	1	1112	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	1084	2	N	-0-					-0-
							29	3	2	4							
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	37	1	1827	2	N	-0-					-0-
							57	3	3	4							
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	31	1	1629	2	N	-0-					-0-
							49	3	3	4							
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	24	1	1252	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 15,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	24	1	1166	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	2	N	-0-					-0-
							30	3									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	29	1	1198	2	N	-0-					-0-
							39	3									
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	25	1	1112	2	N	-0-					-0-
							36	3	1	4							
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	26	1	1159	2	N	-0-					-0-
							40	3	1	4							
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	22	1	1064	2	N	-0-					-0-
							34	3	1	4							
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	23	1	1129	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							
08	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	22	1	1104	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	22	1	1081	2	N	-0-					-0-
							29	3	2	4							
10	1178	N	754	-0-	-424	-0-	15	1	716	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
11	1110	N	450	-0-	-660	-0-	8	1	428	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	23	1	1157	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	147	1	7194	2	N	-0-					-0-
							187	3	1	4							
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	137	1	6103	2	N	-0-					-0-
							177	3	1	4							
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	153	1	6242	2	N	-0-					-0-
							203	3	1	4							
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	117	1	5189	2	N	-0-					-0-
							168	3	6	4							
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	110	1	4936	2	N	-0-					-0-
							170	3	6	4							
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	92	1	4384	2	N	-0-					-0-
							140	3	6	4							
07	2883	X	1209	-0-	-1674	-0-	23	1	1151	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							
08	2883	X	480	-0-	-2403	-0-	9	1	458	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
09	2790	X	466	-0-	-2324	-0-	9	1	444	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
10	2883	X	553	-0-	-2330	-0-	11	1	525	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
11	2790	X	406	-0-	-2384	-0-	7	1	386	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
12	1209	X	442	-0-	-767	-0-	8	1	421	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 39,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

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-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 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	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-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 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	434	N	318	-0-	-116	-0-	6	1	304	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	420	N	245	-0-	-175	-0-	5	1	233	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	10	1	398	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	451	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	8	1	393	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	7	1	333	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	9	1	421	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	401	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	8	1	428	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	69	1	3372	2	N	-0-					-0-
							88	3									
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	88	1	3933	2	N	-0-					-0-
							114	3									
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	74	1	3018	2	N	-0-					-0-
							98	3	1	4							
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	105	1	4670	2	N	-0-					-0-
							151	3	5	4							
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	86	1	3854	2	N	-0-					-0-
							133	3	5	4							
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	87	1	4106	2	N	-0-					-0-
							131	3	6	4							
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	78	1	3833	2	N	-0-					-0-
							110	3	6	4							
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	100	1	5029	2	N	2	2	1			-0-
							128	3	8	4							
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	86	1	4238	2	N	-0-					-0-
							115	3	7	4							
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	89	1	4347	2	N	-0-					-0-
							135	3	8	4							
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	66	1	3496	2	N	1					1
							106	3	6	4							
*12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	58	1	2981	2	N	-0-					1
							87	3	5	4							

TOTAL GAS PROD: 49,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	43 55	1 3	2121	2	N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	42 55	1 3	1877	2	N	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	49 65	1 3	1995	2	N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	43 62	1 3	1920 2	2 4	N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	41 63	1 3	1832 2	2 4	N	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	45 68	1 3	2126 3	2 4	N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	42 59	1 3	2065 3	2 4	N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	41 53	1 3	2082 3	2 4	N	1	1	1			-0-
09	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	27 35	1 3	1305 2	2 4	N	-0-					-0-
10	1891	N	1028	-0-	-863	-0-	20 30	1 3	976 2	2 4	N	-0-					-0-
11	1830	N	345	-0-	-1485	-0-	6 10	1 3	328 1	2 4	N	-0-					-0-
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	43 65	1 3	2222 4	2 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 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	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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4568	X	3859	-0-	-709	-0-	75 96	1 3	3688	2 4	N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	59 77	1 3	2633	2 4	N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	66 88	1 3	2693 1	2 4	N	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	58 83	1 3	2578 3	2 4	N	-0-					-0-
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	60 93	1 3	2710 3	2 4	N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	56 84	1 3	2649 4	2 4	N	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	57 80	1 3	2780 5	2 4	N	-0-					-0-
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	56 71	1 3	2794 5	2 4	N	1	1	1			-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	60 80	1 3	2927 5	2 4	N	-0-					-0-
10	3100	N	3442	-0-	342	342	67 102	1 3	3267 6	2 4	N	-0-					-0-
11	3000	N	2712	-0-	-288	54	49 78	1 3	2581 4	2 4	N	-0-					-0-
*12	2783	X	2729	-0-	-54	-0-	51 76	1 3	2597 4	2 4	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 35,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	154	1	7573	2	N	-0-					-0-
							197	3	1	4							
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	142	1	6335	2	N	-0-					-0-
							184	3	1	4							
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	143	1	5847	2	N	-0-					-0-
							190	3	1	4							
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	107	1	4736	2	N	-0-					-0-
							153	3	5	4							
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	66	1	2951	2	N	-0-					-0-
							102	3	4	4							
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	47	1	2228	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	76	1	3739	2	N	-0-					-0-
							107	3	6	4							
08	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	155	1	7813	2	N	4	3	1			1
							199	3	13	4							
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	153	1	7507	2	N	-0-					1
							204	3	13	4							
10	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	384	1	18810	2	N	-0-					1
							585	3	32	4							
11	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	699	1	36808	2	N	2					3
							1113	3	60	4							
*12	32739	X	32739	-0-	-0-	-0-	608	1	31164	2	N	2					5
							911	3	54	4							

TOTAL GAS PROD: 142,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	38	1	1847	2	N	-0-					-0-
							48	3									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1223	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	53	1	2148	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	2	N	-0-					-0-
							68	3	2	4							
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	42	1	1906	2	N	-0-					-0-
							66	3	2	4							
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	18	1	847	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	22	1	1074	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	36	1	1745	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	36	1	1744	2	N	-0-					-0-
							54	3	3	4							
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	32	1	1668	2	N	-0-					-0-
							50	3	3	4							
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	32	1	1637	2	N	-0-					-0-
							48	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 19,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							1	3									
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
							4	3									

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1122	-0-	-25	-0-	22	1	1072	2	N	-0-					-0-
							28	3									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	21	1	924	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	23	1	953	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	19	1	860	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	2	N	-0-					-0-
							35	3	1	4							
06	960	N	797	-0-	-163	-0-	16	1	756	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
07	930	N	775	-0-	-155	-0-	15	1	737	2	N	1	1	8			-0-
							21	3	1	4							
08	1085	N	833	-0-	-252	-0-	16	1	796	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	15	1	752	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	16	1	806	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	18	1	931	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	15	1	792	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	510	-0-	-513	-0-	10	1	487	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	19	1	849	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	2	N	-0-					-0-
							34	3									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	714	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
05	992	N	444	-0-	-548	-0-	9	1	420	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
06	1080	N	202	-0-	-878	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	775	N	69	-0-	-706	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	434	N	107	-0-	-327	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	456	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	28	1	1376	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1357	2	N	-0-					-0-
							39	3									
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	37	1	1496	2	N	-0-					-0-
							49	3									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	2	N	-0-					-0-
							46	3	2	4							
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	32	1	1436	2	N	-0-					-0-
							49	3	2	4							
06	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	28	1	1349	2	N	-0-					-0-
							43	3	2	4							
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1491	2	N	-0-					-0-
							43	3	2	4							
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	28	1	1407	2	N	-0-					-0-
							36	3	2	4							
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	26	1	1300	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	26	1	1392	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	29	1	1483	2	N	-0-					-0-
							43	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 17,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	129	1	6305	2	N	-0-					-0-
							164	3	1	4							
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	118	1	5276	2	N	-0-					-0-
							153	3	1	4							
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	139	1	5697	2	N	-0-					-0-
							186	3	1	4							
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	123	1	5443	2	N	-0-					-0-
							176	3	6	4							
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	123	1	5522	2	N	-0-					-0-
							190	3	7	4							
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	111	1	5250	2	N	-0-					-0-
							167	3	7	4							
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	118	1	5774	2	N	-0-					-0-
							165	3	9	4							
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	117	1	5904	2	N	2	2	1			-0-
							151	3	10	4							
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	115	1	5628	2	N	-0-					-0-
							153	3	10	4							
10	5580	X	4950	-0-	-630	-0-	96	1	4700	2	N	-0-					-0-
							146	3	8	4							
11	5400	X	4963	-0-	-437	-0-	90	1	4721	2	N	1					1
							143	3	8	4							
12	6169	X	5880	-0-	-289	-0-	109	1	5597	2	N	-0-					1
							164	3	10	4							

TOTAL GAS PROD: 69,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	262	1	12856	2	N	-0-					-0-
							335	3	1	4							
02	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	233	1	10409	2	N	-0-					-0-
							303	3	1	4							
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	167	1	6845	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	2	N	-0-					-0-
							77	3	3	4							
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	75	1	3379	2	N	-0-					-0-
							116	3	4	4							
06	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	253	1	12021	2	N	-0-					-0-
							383	3	17	4							
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	168	1	8242	2	N	-0-					-0-
							236	3	13	4							
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	211	1	10612	2	N	5	4	1			1
							271	3	17	4							
09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	162	1	7974	2	N	-0-					1
							217	3	13	4							
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	135	1	6608	2	N	-0-					1
							205	3	11	4							
11	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	202	1	10651	2	N	-0-					1
							322	3	17	4							
*12	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	174	1	8894	2	N	1					2
							260	3	15	4							

TOTAL GAS PROD: 106,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

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-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-
							2	3							
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
							2	3							
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-			-0-
							3	3							
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	N	-0-			-0-
							5	3							
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
							2	3							
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-			-0-
							5	3							
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-			-0-
							4	3							
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-			-0-
							2	3							

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1301	2	N	-0-			-0-
							34	3							
02	1232	N	1020	-0-	-212	-0-	72	1	921	2	N	-0-			-0-
							27	3							
03	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	93	1	1102	2	N	-0-			-0-
							36	3							
04	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	68	1	1095	2	N	-0-			-0-
							35	3	1	4					
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	2	N	-0-			-0-
							38	3	1	4					
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	87	1	1076	2	N	-0-			-0-
							34	3	2	4					
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	87	1	1090	2	N	-0-			-0-
							31	3	2	4					
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	87	1	1094	2	N	-0-			-0-
							28	3	2	4					
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	87	1	1033	2	N	-0-			-0-
							28	3	2	4					
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	97	1	1078	2	N	-0-			-0-
							34	3	2	4					
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	92	1	1069	2	N	-0-			-0-
							32	3	2	4					
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	96	1	1106	2	N	-0-			-0-
							32	3	2	4					

TOTAL GAS PROD: 14,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (ROLETA) //CONT.// 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	73	1	405	2	N	-0-					28
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	47	1	313	2	N	-0-					28
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	49	1	285	2	N	-0-					28
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	41	1	332	2	N	-0-					28
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	2	N	-0-					28
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	31	1	230	2	N	-0-					28
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	45	1	297	2	N	-0-					28
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					28
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
10	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	1	1138	2	N	-0-			3
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	364	1	845	2	N	-0-			3
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	462	1	729	2	N	-0-			3
04	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	388	1	778	2	N	-0-			3
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	485	1	978	2	N	-0-			3
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	558	1	932	2	N	-0-			3
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	821	1	753	2	N	-0-			3
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	724	1	839	2	N	-0-			3
09	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	486	1	945	2	N	-0-			3
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	541	1	976	2	N	-0-			3
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	584	1	877	2	N	-0-			3
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	580	1	951	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 16,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3021	-0-	-3427	-0-	484	1	2537	2	Y	-0-			28
02	5824	X	2025	-0-	-3799	-0-	608	1	1409	2	Y	7			35
							8	9							
03	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	859	1	1355	2	Y	-0-			35
04	2910	X	1812	-0-	-1098	-0-	603	1	1209	2	Y	-0-			35
05	3007	X	1572	-0-	-1435	-0-	518	1	1046	2	Y	7			42
							8	9							
06	2040	N	964	-0-	-1076	-0-	361	1	603	2	Y	-0-			42
07	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	415	1	380	2	Y	-0-			42
08	1581	N	586	-0-	-995	-0-	271	1	315	2	Y	-0-			42
09	960	N	793	-0-	-167	-0-	266	1	516	2	Y	10			52
							11	9							
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	291	1	526	2	Y	-0-			52
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	472	1	709	2	Y	1			53
							1	9							
12	DLQ G-10		794	-0-	794	794	301	1	493	2	Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 16,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-46	-0-	147	1	768	2	N	-0-			-0-
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	235	1	544	2	N	-0-			-0-
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	366	1	578	2	N	-0-			-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	292	1	586	2	N	-0-			-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	300	1	606	2	N	-0-			-0-
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	320	1	535	2	N	-0-			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	486	1	446	2	N	-0-			-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	422	1	488	2	N	-0-			-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	306	1	594	2	N	-0-			-0-
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	314	1	566	2	N	-0-			-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	357	1	537	2	N	-0-			-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	327	1	536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 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	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					28
02	5432	X	1430	-0-	-4002	-0-	428	1	994	2	Y	7					35
							8	9									
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	1040	1	1640	2	Y	-0-					35
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	586	1	1176	2	Y	-0-					35
05	1767	X	1686	-0-	-81	-0-	556	1	1122	2	Y	7					42
							8	9									
06	1980	N	1377	-0-	-603	-0-	515	1	862	2	Y	-0-					42
07	1829	N	1158	-0-	-671	-0-	604	1	554	2	Y	-0-					42
08	1674	N	1044	-0-	-630	-0-	484	1	560	2	Y	-0-					42
09	1380	N	1013	-0-	-367	-0-	340	1	662	2	Y	10					52
							11	9									
10	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	367	1	662	2	Y	-0-					52
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	436	1	656	2	Y	1					53
							1	9									
12	DLQ G-10		990	-0-	990	990	375	1	615	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 15,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

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-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 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	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	953	-0-	-335	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	848	-0-	-1012	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4046	-0-	-1131	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4449	-0-	-227	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4892	-0-	-37	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	4107	-0-	-2073	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	3442	-0-	-3068	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	4920	-0-	-1590	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	4106	-0-	-2194	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	3887	-0-	-883	-0-	3855	2	32	9	Y	29					29
*12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 55,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	6010	-0-	-97	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5968	-0-	-92	-0-	5968	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5928	-0-	-334	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5601	-0-	-459	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	4563	-0-	-1699	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
08	6169	X	5918	-0-	-251	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
09	5970	X	5122	-0-	-848	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5902	-0-	-19	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-
*11	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5919	2	48	9	Y	44					44
12	5921	X	5789	-0-	-132	-0-	5789	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 69,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	2	N	-0-					16
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	78	1	181	2	N	-0-					16
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	110	1	173	2	N	-0-					16
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	94	1	189	2	N	-0-					16
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	92	1	185	2	N	-0-					16
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	51	1	86	2	N	-0-					16
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	75	1	68	2	N	-0-					16
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	65	1	76	2	N	-0-					16
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	2	N	-0-					16
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	51	1	93	2	N	-0-					16
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	68	1	101	2	N	-0-					16
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	63	1	102	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	39	1	205	2	N	-0-			-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	71	1	164	2	N	-0-			-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	137	1	217	2	N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	103	1	207	2	N	-0-			-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	75	1	150	2	N	-0-			-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	92	1	153	2	N	-0-			-0-
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	126	1	116	2	N	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	139	1	161	2	N	-0-			-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	76	1	149	2	N	-0-			-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	58	1	104	2	N	-0-			-0-
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	62	1	94	2	N	-0-			-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	60	1	98	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 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	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	605	1	3170	2	N	-0-			-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	918	1	2129	2	N	-0-			-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1246	1	1965	2	N	-0-			-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1046	1	2099	2	N	-0-			-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1125	1	2272	2	N	-0-			-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1235	1	2063	2	N	-0-			-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1816	1	1666	2	N	-0-			-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1664	1	1929	2	N	-0-			-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	1157	1	2248	2	N	-0-			-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1240	1	2240	2	N	-0-			-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1206	1	1812	2	N	-0-			-0-
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	1145	1	1877	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	74	1	173	2	N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	236	1	473	2	N	-0-			-0-
05	279	N	33	-0-	-246	-0-	11	1	22	2	N	-0-			-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	110	1	185	2	N	-0-			-0-
07	744	N	404	-0-	-340	-0-	211	1	193	2	N	-0-			-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	291	1	338	2	N	-0-			-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	199	1	388	2	N	-0-			-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	229	1	414	2	N	-0-			-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	235	1	354	2	N	-0-			-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	226	1	371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	660	-0-	-0-	-0-	106	1	554	2	N	-0-					1
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	173	1	400	2	N	-0-					1
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	331	1	522	2	N	-0-					1
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	157	1	316	2	N	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	207	1	417	2	N	-0-					1
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	234	1	392	2	N	-0-					1
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	331	1	304	2	N	-0-					1
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	334	1	386	2	N	-0-					1
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	184	1	358	2	N	-0-					1
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	217	1	392	2	N	-0-					1
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	234	1	351	2	N	-0-					1
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	375	1	614	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	172	1	901	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	252	1	586	2	N	-0-					-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	244	1	386	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	591	-0-	-459	-0-	197	1	394	2	N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	383	1	774	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	326	1	545	2	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	395	1	362	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	672	-0-	-475	-0-	311	1	361	2	N	-0-					-0-
09	870	N	555	-0-	-315	-0-	189	1	366	2	N	-0-					-0-
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	238	1	431	2	N	-0-					-0-
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	244	1	367	2	N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	291	1	478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

01	496	N	456	-0-	-40	-0-	73	1	383	2	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	129	1	298	2	N	-0-					-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	173	1	272	2	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	139	1	279	2	N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	134	1	271	2	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	151	1	252	2	N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	208	1	191	2	N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	166	1	193	2	N	-0-					-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	74	1	143	2	N	-0-					-0-
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	78	1	140	2	N	-0-					-0-
11	360	N	213	-0-	-147	-0-	85	1	128	2	N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	85	1	139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-132	-0-	48	1	254	2	N	-0-			-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	110	1	256	2	N	-0-			-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	190	1	300	2	N	-0-			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	174	1	348	2	N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	161	1	326	2	N	-0-			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	201	1	337	2	N	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	288	1	265	2	N	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	251	1	290	2	N	-0-			-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	193	1	376	2	N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	206	1	371	2	N	-0-			-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	230	1	345	2	N	-0-			-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	226	1	370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

01	9982	X	4232	-0-	-5750	-0-	678	1	3554	2	N	-0-			28
02	9016	X	2961	-0-	-6055	-0-	892	1	2069	2	N	-0-			28
03	9982	X	2880	-0-	-7102	-0-	1117	1	1763	2	N	-0-			28
04	5400	X	2623	-0-	-2777	-0-	873	1	1750	2	N	-0-			28
05	5580	X	2354	-0-	-3226	-0-	780	1	1574	2	N	-0-			28
06	4110	X	3057	-0-	-1053	-0-	1144	1	1913	2	N	-0-			28
07	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	1697	1	1557	2	N	-0-			28
08	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	1278	1	1481	2	N	-0-			28
09	3060	X	2573	-0-	-487	-0-	874	1	1699	2	N	-0-			28
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	843	1	1521	2	N	-0-			28
11	2970	X	2312	-0-	-658	-0-	924	1	1388	2	N	-0-			28
12	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	1028	1	1685	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 34,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1572	-0-	-0-	-0-	252	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	848	1	1968	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3224	-0-	124	124	1251	1	1973	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3231	-0-	231	355	1075	1	2156	2	N	-0-			-0-
05	2915	X	2560	-0-	-355	-0-	848	1	1712	2	N	-0-			-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	1119	1	1870	2	N	-0-			-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1696	1	1556	2	N	-0-			-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	1590	1	1842	2	N	-0-			-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	1128	1	2191	2	N	-0-			-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	1050	1	1896	2	N	-0-			-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	1262	1	1894	2	N	-0-			-0-
*12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	1226	1	2010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6982	-0-	-861	-0-	1119	1	5863	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	5959	-0-	-677	-0-	1795	1	4164	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6374	-0-	-973	-0-	2473	1	3901	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5933	-0-	-787	-0-	1974	1	3959	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6181	-0-	-763	-0-	2047	1	4134	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	5307	-0-	-1413	-0-	1987	1	3320	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	5293	-0-	-1310	-0-	2760	1	2533	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5631	-0-	-755	-0-	2609	1	3022	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5295	-0-	-675	-0-	1799	1	3496	2	N	-0-			-0-
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	1814	1	3275	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4925	-0-	-385	-0-	1969	1	2956	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4768	-0-	-719	-0-	1807	1	2961	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-40	-0-	13	1	71	2	N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
03	248	N	58	-0-	-190	-0-	23	1	35	2	N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	98	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	81	1	74	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	80	1	92	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	66	1	118	2	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	75	1	113	2	N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	57	1	94	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 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	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1013	1	5642	2	N	-0-					-0-
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	802	1	5357	2	N	-0-					-0-
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	957	1	5611	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6169	-0-	-131	-0-	674	1	5495	2	N	-0-					-0-
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	619	1	6143	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6195	-0-	-105	-0-	728	1	5467	2	N	-0-					-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	857	1	5690	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	772	1	5555	2	N	-0-					-0-
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	905	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	602	1	5432	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5740	-0-	-500	-0-	933	1	4807	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5719	-0-	-729	-0-	973	1	4746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 10681 - 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			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: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

	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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	181	1	946	2	N	-0-			-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	585	1	1357	2	N	-0-			-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	1012	1	1597	2	N	-0-			-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	575	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	588	1	1188	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	1720	-0-	-800	-0-	644	1	1076	2	N	-0-			-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1377	1	1264	2	N	-0-			-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	1157	1	1341	2	N	-0-			-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	719	1	1397	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	897	1	1619	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2170	-0-	-260	-0-	867	1	1303	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	1686	-0-	-515	-0-	639	1	1047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

	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	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	728	1	3817	2	N	-0-			28
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	1114	1	2585	2	N	-0-			28
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1603	1	2530	2	N	-0-			28
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1400	1	2807	2	N	-0-			28
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	1154	1	2331	2	N	-0-			28
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1500	1	2508	2	N	-0-			28
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	2239	1	2055	2	N	-0-			28
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1866	1	2162	2	N	-0-			28
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1141	1	2218	2	N	-0-			28
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	1391	1	2512	2	N	-0-			28
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	1386	1	2082	2	N	-0-			28
*12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1406	1	2305	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 46,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	72	1	120	2	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	137	1	125	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	134	1	155	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	92	1	167	2	N	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	81	1	122	2	N	-0-					-0-
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	64	1	105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	382	1	2002	2	N	-0-					-0-
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	1047	1	2429	2	N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1252	1	1976	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6002	-0-	3002	3002	1997	1	4005	2	N	-0-					-0-
05	9429	X	6427	-0-	-3002	-0-	2129	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1751	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	2098	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1796	1	2081	2	N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	1083	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1055	1	1904	2	N	-0-					-0-
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	973	1	1462	2	N	-0-					-0-
*12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	970	1	1591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-1026	-0-	69	1	362	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	843	-0-	-361	-0-	254	1	589	2	N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	835	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	649	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	605	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	579	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	963	1	884	2	N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	849	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	599	1	1165	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	537	1	970	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	623	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	555	1	909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 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	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	418	1	2190	2	N	-0-			19
02	2324	N	2306	-0-	-18	-0-	695	1	1611	2	N	-0-			19
03	2666	N	2451	-0-	-215	-0-	951	1	1500	2	N	-0-			19
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	864	1	1732	2	N	-0-			19
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	846	1	1708	2	N	-0-			19
06	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	837	1	1398	2	N	-0-			19
07	2697	N	2265	-0-	-432	-0-	1181	1	1084	2	N	-0-			19
08	2542	N	2133	-0-	-409	-0-	988	1	1145	2	N	-0-			19
09	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	718	1	1396	2	N	-0-			19
10	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	676	1	1222	2	N	-0-			19
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	989	1	1486	2	N	-0-			19
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	815	1	1335	2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 27,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 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	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	419	1	2199	2	N	-0-			-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	891	1	2065	2	N	-0-			-0-
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	2088	1	3294	2	N	-0-			-0-
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	2016	1	4043	2	N	-0-			-0-
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	2164	1	4370	2	N	-0-			-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	1580	1	2642	2	N	-0-			-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1915	1	1758	2	N	-0-			-0-
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	2061	1	2388	2	N	-0-			-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1130	1	2195	2	N	-0-			-0-
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1634	1	2952	2	N	-0-			-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1164	1	1747	2	N	-0-			-0-
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1394	1	2286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	110	1	578	2	N	-0-					-0-
02	616	N	452	-0-	-164	-0-	136	1	316	2	N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	226	1	356	2	N	-0-					-0-
04	660	N	531	-0-	-129	-0-	177	1	354	2	N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	161	1	325	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	247	1	413	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	323	1	297	2	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	262	1	304	2	N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	211	1	411	2	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	230	1	414	2	N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	231	1	347	2	N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	246	1	404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	87	1	741	3	Y	-0-					1
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	729	3	Y	-0-					1
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	82	1	790	3	Y	-0-					1
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	Y	-0-					1
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	94	1	922	3	Y	-0-					1
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	85	1	842	3	Y	-0-					1
07	868	N	756	-0-	-112	-0-	70	1	686	3	Y	-0-					1
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	87	1	856	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	72	1	753	3	Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	83	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	76	1	721	3	Y	1					1
							1	9									
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	74	1	780	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1602	-0-	-227	-0-	168	1	1432	3	N	2	2	8			15
							2	9									
02	1624	N	1180	-0-	-444	-0-	118	1	1061	3	N	1	1	8			15
							1	9									
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	153	1	1470	3	N	2	2	8			15
							2	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	166	1	1588	3	N	2	2	8			15
							2	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	3	N	49	2	8			62
							54	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	153	1	1517	3	N	1	1	8			62
							1	9									
07	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	154	1	1513	3	N	1	1	8			62
							1	9									
08	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	153	1	1509	3	N	2	2	8			62
							2	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	152	1	1591	3	N	2	2	8			62
							2	9									
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	163	1	1628	3	N	1	1	8			62
							1	9									
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	166	1	1571	3	N	1	1	8			62
							1	9									
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	150	1	1574	3	N	1	1	8			62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3277	-0-	-846	-0-	344	1	2924	3	Y	8					147
							9	9									
02	3724	X	3071	-0-	-653	-0-	307	1	2764	3	Y	-0-					147
03	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	329	1	3158	3	Y	7	1	8			153
							8	9									
04	3450	X	3277	-0-	-173	-0-	311	1	2965	3	Y	1	1	8			153
							1	9									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	347	1	3409	3	Y	18	1	8			170
							20	9									
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	346	1	3440	3	Y	2					172
							2	9									
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	327	1	3221	3	Y	3					175
							3	9									
08	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	316	1	3122	3	Y	59	187	1	1	8	46
							65	9									
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	305	1	3197	3	Y	21	1	8			66
							23	9									
10	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	325	1	3249	3	Y	28					94
							31	9									
11	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	332	1	3150	3	Y	17					111
							19	9									
12	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	306	1	3210	3	Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 41,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1081	-0-	-3600	-0-	173	1	908	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	759	-0-	-3469	-0-	229	1	530	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	691	-0-	-3990	-0-	268	1	423	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	828	-0-	-3702	-0-	275	1	553	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	1642	-0-	-3039	-0-	544	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1215	1	2031	2	N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	583	1	535	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1002	-0-	-641	-0-	464	1	538	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	1312	-0-	-1928	-0-	446	1	866	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1218	-0-	-2130	-0-	434	1	784	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	933	-0-	-2307	-0-	373	1	560	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	721	-0-	-643	-0-	273	1	448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	15	1	36	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	43	1	67	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	107	1	215	2	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	38	1	63	2	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	59	1	54	2	N	-0-					-0-
08	310	N	91	-0-	-219	-0-	42	1	49	2	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	27	1	53	2	N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	34	1	61	2	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	36	1	55	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	35	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (12,900) //CONT.// 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

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	2108	X	2014	-0-	-94	-0-	323	1	1691	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1856	-0-	-48	-0-	559	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1662	-0-	-446	-0-	645	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1234	-0-	-716	-0-	411	1	823	2	N	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	960	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1490	-0-	-490	-0-	558	1	932	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1400	-0-	-646	-0-	730	1	670	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	1171	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	1271	-0-	-1519	-0-	432	1	839	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	1413	-0-	-1470	-0-	504	1	909	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1827	-0-	-633	-0-	730	1	1097	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1437	-0-	-1105	-0-	544	1	893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6325	-0-	-2851	-0-	101	1	6210	3	Y	13	5	0	17	1	4
							14	9									
02	6104	#	4252	-0-	-1852	-0-	66	1	4153	3	Y	30	19	0	10	1	5
							33	9									
03	6417	#	5520	-0-	-897	-0-	93	1	5383	3	Y	40	19	0	17	1	9
							44	9									
04	DLQ G-10		6406	-0-	6406	6406	108	1	6236	3	Y	56	23	0	20	1	22
							62	9									
05	DLQ G-10		6221	-0-	6221	12627	78	1	5978	3	Y	150	80	0	20	1	72
							165	9									
06	6321		4494	-0-	-1827	10800	99	1	4272	3	Y	112	95	0	20	1	69
							123	9									
07	9331		7631	-0-	-1700	9100	156	1	7331	3	Y	131	131	0			69
							144	9									
08	9331		5799	-0-	-3532	5568	196	1	5462	3	Y	128	85	0	27	1	85
							141	9									
09	8578	R	3010	-0-	-5568	-0-	279	1	2623	3	Y	98	93	0			90
							108	9									
10	7626	#	3202	-0-	-4424	-0-	3039	3	163	9	Y	148	108	0			130
11	7380	#	238	-0-	-7142	-0-	137	3	101	9	Y	92	134	0	22	1	66
12	7626	#	7011	-0-	-615	-0-	6853	3	158	9	Y	144	82	0			128

TOTAL GAS PROD: 60,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 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-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
05	527	N	291	-0-	-236	-0-	5	1	286	3	N	-0-					-0-
06	390	N	160	-0-	-230	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	3	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 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	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			Y	-0-					17
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	70	1	470	2	Y	-0-					17
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	Y	-0-					17
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	Y	-0-					17
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	509	2	Y	-0-					17
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					17
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					17
08	T. A.		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	T. A.		487	-0-	487	997	487	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		460	-0-	460	1457	460	2			Y	-0-					-0-
*11	546		546	-0-	-0-	1457	546	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	961					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 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	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-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3585	-0-	-1065	-0-	3523	2	62	9	Y	56					64
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	301	1	2017	2	Y	27					91
							30	9									
03	2418	X	2017	-0-	-401	-0-	161	1	1837	2	Y	17	63	1			45
							19	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	42	1	2855	2	Y	-0-					45
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	120	1	4184	2	Y	-0-					45
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					45
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			Y	-0-					45
08	T. A.		3852	-0-	3852	3852	3852	2			Y	-0-	45	1			-0-
09	T. A.		3670	-0-	3670	7522	3670	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		3611	-0-	3611	11133	3611	2			Y	-0-					-0-
11	15101	X	3968	-0-	-11133	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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-					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-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 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	2418	N	1918	-0-	-500	-0-	1856	2	62	9	Y	56					56
02	3685		3631	-0-	-54	-0-	423	1	3150	2	Y	53					109
							58	9									
03	3023	R	3023	-0-	-0-	-0-	22	1	2964	2	Y	34	126	1			17
							37	9									
04	2931	R	2931	-0-	-0-	-0-	2870	2	61	9	Y	55					72
05	3441		2919	-0-	-522	-0-	2919	2			Y	-0-					72
06	3330		2621	-0-	-709	-0-	2500	2	121	9	Y	110					182
07	3441		3147	-0-	-294	-0-	3055	2	92	9	Y	84	98	1			168
08	3038	#	2854	-0-	-184	-0-	2724	2	130	9	Y	118	264	1			22
09	2940	#	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			Y	-0-					22
10	3162	#	2756	-0-	-406	-0-	2756	2			Y	-0-					22
11	3060	#	2917	-0-	-143	-0-	2760	2	157	9	Y	143	130	1			35
12	3162	#	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 31,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

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-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	332	1	4305	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4568	-0-	-80	-0-	195	1	4373	2	Y	-0-					-0-
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	88	1	5731	2	Y	-0-					-0-
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	96	1	5116	2	Y	-0-					-0-
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	124	1	5147	2	Y	-0-					-0-
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	118	1	4844	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4887	-0-	-848	-0-	124	1	4763	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4499	-0-	-1236	-0-	103	1	4396	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4369	-0-	-1181	-0-	93	1	4276	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5116	-0-	-619	-0-	98	1	5018	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	4892	-0-	-658	-0-	81	1	4811	2	Y	-0-					-0-
*12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	101	1	5222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 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	1209	N	688	-0-	-521	-0-	49	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	17	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	14	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-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: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

01	3472	X	820	-0-	-2652	-0-	57	1	743	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	140	1	3026	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
03	3472	X	2565	-0-	-907	-0-	38	1	2473	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
04	2310	X	1808	-0-	-502	-0-	33	1	1738	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
05	3720	X	2746	-0-	-974	-0-	64	1	2643	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	51	1	2107	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	3720	X	1207	-0-	-2513	-0-	30	1	1162	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	3534	X	1505	-0-	-2029	-0-	34	1	1450	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
09	3420	X	2777	-0-	-643	-0-	58	1	2685	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
10	3472	X	1923	-0-	-1549	-0-	36	1	1859	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
11	2580	X	1717	-0-	-863	-0-	29	1	1688	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	21	1	1106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

	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	7502	X	6667	-0-	-835	-0-	477 10	1 9	6180	2	Y	9	9	1			-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	326 10	1 9	7369	2	Y	9	9	1			-0-
03	7409	X	6936	-0-	-473	-0-	104 9	1 9	6823	2	Y	8	8	1			-0-
04	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	161 11	1 9	8572	2	Y	10	10	1			-0-
05	8508	X	8006	-0-	-502	-0-	188	1	7818	2	Y	-0-					-0-
06	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	178	1	7303	2	Y	-0-					-0-
07	7688	X	7189	-0-	-499	-0-	183	1	7006	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	6991	-0-	-697	-0-	160	1	6831	2	Y	-0-					-0-
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	161	1	7391	2	Y	-0-					-0-
10	7688	X	6400	-0-	-1288	-0-	123	1	6277	2	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	126	1	7434	2	Y	-0-					-0-
12	7812	X	6777	-0-	-1035	-0-	128	1	6649	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

	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	15407	X	7631	-0-	-7776	-0-	546 4	1 9	7081	2	Y	4	4	1			-0-
02	13916	X	8582	-0-	-5334	-0-	349 4	1 9	8229	2	Y	4	4	1			-0-
03	15283	X	11338	-0-	-3945	-0-	171 6	1 9	11161	2	Y	5	5	1			-0-
04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	164 4	1 9	8717	2	Y	4	4	1			-0-
05	9641	X	2614	-0-	-7027	-0-	61	1	2553	2	Y	-0-					-0-
06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	171	1	7048	2	Y	-0-					-0-
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	161	1	6156	2	Y	-0-					-0-
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	134	1	5697	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	4501	-0-	-1079	-0-	96	1	4405	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	2107	-0-	-3659	-0-	40	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	960	-0-	-4620	-0-	16	1	944	2	Y	-0-					-0-
*12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		396	-0-	396	820	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		459	-0-	459	1279	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	1785	X	518	-0-	-1267	12	8	1	510	2	Y	-0-					-0-
*04	350	X	334	-0-	-16	-0-	6	1	328	2	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: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 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	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	163	1	2080	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3193	-0-	393	393	175	1	3018	2	Y	-0-					-0-
03	2754	N	2361	-0-	-393	-0-	68	1	2293	2	Y	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	80	1	2334	2	Y	-0-					-0-
05	2811	X	2391	-0-	-420	-0-	95	1	2296	2	Y	-0-					-0-
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	89	1	2360	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	98	1	2461	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	104	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2149	-0-	-311	-0-	88	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	94	1	2023	2	Y	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	95	1	2203	2	Y	-0-					-0-
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	77	1	2219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4451	-0-	-695	-0-	323	1	4128	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4337	-0-	-311	-0-	237	1	4100	2	Y	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	174	1	5877	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3574	-0-	-986	-0-	118	1	3456	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	737	-0-	-4068	-0-	29	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	23	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	845	-0-	-2627	-0-	33	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	58	-0-	-3414	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 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	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1702	-0-	-1677	-0-	122 1 9	1	1579	2	Y	1	1	1			-0-
02	3052	X	2956	-0-	-96	-0-	113 1 9	1	2842	2	Y	1	1	1			-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	61 2 9	1	4014	2	Y	2	2	1			-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	71 2 9	1	3757	2	Y	2	2	1			-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	92	1	3826	2	Y	-0-					-0-
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	93	1	3809	2	Y	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	100	1	3826	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2545	-0-	-617	-0-	58	1	2487	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	64	1	2945	2	Y	-0-					-0-
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	77	1	3926	2	Y	-0-					-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	68	1	4008	2	Y	-0-					-0-
*12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	90	1	4645	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1444	-0-	-1160	-0-	105	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1163	-0-	-1189	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1178	-0-	-1209	-0-	34	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1186	-0-	-914	-0-	39	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1151	-0-	-926	-0-	46	1	1105	2	Y	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	313	-0-	-927	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	312	-0-	-835	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	42	1	976	2	Y	-0-					-0-
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	69	1	1989	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 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	9858	X	6814	-0-	-3044	-0-	487 9	1 9	6318	2	Y	8	8	1			-0-
02	8904	X	7106	-0-	-1798	-0-	302 8	1 9	6796	2	Y	7	7	1			-0-
03	9486	X	8085	-0-	-1401	-0-	122 9	1 9	7954	2	Y	8	8	1			-0-
04	8100	X	7305	-0-	-795	-0-	134 8	1 9	7163	2	Y	7	7	1			-0-
05	8370	X	6879	-0-	-1491	-0-	162	1	6717	2	Y	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	135	1	5540	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	4726	-0-	-2900	-0-	120	1	4606	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	4591	-0-	-3035	-0-	105	1	4486	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	4497	-0-	-2883	-0-	96	1	4401	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	5474	-0-	-2152	-0-	105	1	5369	2	Y	-0-					-0-
11	6630	X	4582	-0-	-2048	-0-	76	1	4506	2	Y	-0-					-0-
*12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	85	1	4423	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-108	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	9	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-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: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 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	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	424	1	2371	2	Y	-0-					-0-
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	679	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	51	1	3339	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1102	-0-	-1598	-0-	20	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-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: 10,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2976	-0-	-1395	-0-	216	1	2760	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3191	-0-	-757	-0-	174	1	3017	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	101	1	3397	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3606	-0-	-324	-0-	119	1	3487	2	Y	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	144	1	3465	2	Y	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	115	1	3046	2	Y	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	138	1	3443	2	Y	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	154	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	127	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	146	1	3148	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	103	1	2390	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	110	1	3160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3072	-0-	-741	-0-	149	1	2904	2	Y	17	14	1			26
							19	9									
02	3444	X	3128	-0-	-316	-0-	70	1	3047	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	217	1	4160	2	Y	36	23	1			34
							40	9									
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	154	1	3625	2	Y	26	31	1			29
							29	9									
05	3813	X	3159	-0-	-654	-0-	183	1	2976	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	3840	X	3410	-0-	-430	-0-	211	1	3199	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3445	-0-	-523	-0-	207	1	3238	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3279	-0-	-689	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3387	-0-	-581	-0-	3355	2	32	9	Y	29					29
11	3840	X	3225	-0-	-615	-0-	3196	2	29	9	Y	26	19	1			36
12	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3186	2	12	9	Y	11					47

TOTAL GAS PROD: 41,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2957	-0-	-1197	-0-	211	1	2739	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3752	X	3593	-0-	-159	-0-	151	1	3435	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	64	1	4162	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	74	1	3945	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3915	X	3717	-0-	-198	-0-	87	1	3630	2	Y	-0-					-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	64	1	2649	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3043	-0-	-522	-0-	77	1	2966	2	Y	-0-					-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	90	1	3820	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	62	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	857	-0-	-2708	-0-	16	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	462	-0-	-2988	-0-	8	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	19	-0-	-3918	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5149	-0-	-1516	-0-	249	1	4900	2	Y	-0-					-0-
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	182	1	6332	2	Y	-0-					-0-
03	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
04	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5535	-0-	-1130	-0-	1	1	5506	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
06	5850	X	5166	-0-	-684	-0-	5141	2	25	9	Y	23	23	1			1
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7064	2	31	9	Y	28	27	1			2
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1	1	6655	2	Y	28	29	1			1
							31	9									
09	5850	X	5575	-0-	-275	-0-	1	1	5549	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
12	7719	X	6108	-0-	-1611	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	225	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	150	1	3408	2	N	-0-					-0-
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	64	1	4168	2	N	-0-					-0-
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	74	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	92	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	87	1	3575	2	N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	94	1	3605	2	N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	87	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	75	1	3466	2	N	-0-					-0-
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	74	1	3759	2	N	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	59	1	3490	2	N	-0-					-0-
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	70	1	3648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

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	1612	X	1501	-0-		-111	-0-	73	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1568	X	1421	-0-		-147	-0-	33	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1915	X	1915	-0-		-0-	-0-	94	1	1820	2	Y	1					1
								1	9									
04	1853	X	1853	-0-		-0-	-0-	75	1	1777	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	2360	X	2360	-0-		-0-	-0-	137	1	2223	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	120	1	1816	2	Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-	125	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2088	-0-		-485	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1861	-0-		-359	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1842	-0-		-421	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1225	-0-		-935	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1331	-0-		-591	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

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	558	N	467	-0-		-91	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-		-0-	-0-	21	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-		-0-	-0-	10	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-		-0-	-0-	8	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-		-558	-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: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

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	6417	X	5416	-0-		-1001	-0-	393	1	5011	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
02	5796	X	5488	-0-		-308	-0-	304	1	5174	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
03	6417	X	6383	-0-		-34	-0-	183	1	6188	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
04	6300	X	4775	-0-		-1525	-0-	158	1	4608	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
05	4725	X	4701	-0-		-24	-0-	187	1	4508	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	5301	X	5301	-0-		-0-	-0-	193	1	5102	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
07	5875	X	5875	-0-		-0-	-0-	226	1	5643	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
08	5106	X	5106	-0-		-0-	-0-	235	1	4865	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
09	6661	X	6661	-0-		-0-	-0-	271	1	6383	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
10	6937	X	6937	-0-		-0-	-0-	307	1	6630	2	Y	-0-					-0-
11	5275	X	5275	-0-		-0-	-0-	218	1	5057	2	Y	-0-					-0-
*12	7209	X	7209	-0-		-0-	-0-	242	1	6967	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1763	-0-	-97	-0-	128	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	84	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	59	1	1726	2	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	70	1	1692	2	Y	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	59	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	69	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	67	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1519	-0-	-281	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	59	1	1703	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	545	-0-	-106	-0-	39	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	10	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	9	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-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: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3242	-0-	3242	9086	232	1	3006	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	T. A.		3434	-0-	3434	12520	100	1	3331	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	T. A.		2028	-0-	2028	14548	31	1	1995	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	T. A.		1003	-0-	1003	15551	18	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	18974	X	3423	-0-	-15551	-0-	80	1	3340	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2971	-0-	2971	7538	213	1	2756	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	T. A.		5033	-0-	5033	12571	177	1	4854	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	T. A.		8240	-0-	8240	20811	124	1	8112	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	T. A.		7153	-0-	7153	27964	132	1	7017	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	34713	X	6749	-0-	-27964	-0-	159	1	6590	2	Y	-0-					-0-
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	149	1	6106	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	5880	-0-	-1529	-0-	150	1	5730	2	Y	-0-					-0-
08	7409	X	6251	-0-	-1158	-0-	143	1	6108	2	Y	-0-					-0-
09	7170	X	5904	-0-	-1266	-0-	126	1	5778	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	5647	-0-	-1762	-0-	108	1	5539	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	5737	-0-	-1433	-0-	96	1	5641	2	Y	-0-					-0-
*12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	90	1	4666	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2796	-0-	-1110	-0-	200	1	2588	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	3528	X	2279	-0-	-1249	-0-	98	1	2181	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2403	-0-	-1224	-0-	36	1	2361	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	3750	X	3668	-0-	-82	-0-	67	1	3592	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	109	1	4531	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	94	1	3851	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	96	1	3683	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	5890	X	3968	-0-	-1922	-0-	91	1	3867	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	5700	X	4584	-0-	-1116	-0-	97	1	4476	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	5859	X	2714	-0-	-3145	-0-	52	1	2662	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	81	1	4806	2	Y	-0-					-0-
*12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	66	1	3414	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2538	-0-	-903	-0-	182	1	2356	2	Y	-0-					-0-
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	159	1	3548	2	Y	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	48	1	3164	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2754	-0-	-156	-0-	51	1	2703	2	Y	-0-					-0-
05	3033	X	2654	-0-	-379	-0-	62	1	2592	2	Y	-0-					-0-
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	64	1	2624	2	Y	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	91	1	3469	2	Y	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	79	1	3368	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2408	-0-	-202	-0-	51	1	2357	2	Y	-0-					-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	53	1	2721	2	Y	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	58	1	3438	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	47	1	2412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1310	-0-	1310	1535	95	1	1209	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	T. A.		1505	-0-	1505	3040	84	1	1415	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	T. A.		1698	-0-	1698	4738	49	1	1642	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	T. A.		312	-0-	312	5050	10	1	301	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5363	X	313	-0-	-5050	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	76	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	39	1	978	2	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	207	-0-	-723	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	26	1	598	2	Y	-0-					-0-
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	902	1	11798	2	Y	526	521	1			16
							2	4	579	9							
02	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	610	1	13775	2	Y	534	535	1			15
							587	9									
03	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	188	1	12282	2	Y	454	452	1			17
							499	9									
04	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	284	1	15152	2	Y	564	570	1			11
							620	9									
05	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	336	1	13957	2	Y	411	410	1			12
							452	9									
06	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	308	1	12641	2	Y	358	360	1			10
							394	9									
07	14818	X	12762	-0-	-2056	-0-	316	1	12108	2	Y	307	300	1			17
							338	9									
08	14818	X	14015	-0-	-803	-0-	312	1	13286	2	Y	379	380	1			16
							417	9									
09	14340	X	12741	-0-	-1599	-0-	264	1	12134	2	Y	312	306	1			22
							343	9									
10	14818	X	12389	-0-	-2429	-0-	234	1	11923	2	Y	211	222	1			11
							232	9									
11	14340	X	12957	-0-	-1383	-0-	211	1	12465	2	Y	255	253	1			13
							281	9									
12	15035	X	13229	-0-	-1806	-0-	245	1	12686	2	Y	271	274	1			10
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 163,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,582

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1298	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	576	-0-	-432	-0-	9	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	42	1	2728	2	Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	24	1	1271	2	Y	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	617	-0-	-685	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	3	-0-	-1330	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 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	2294	X	1357	-0-	-937	-0-	97	1	1254	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2072	X	1475	-0-	-597	-0-	55	1	1416	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	40	1	2588	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	37	1	1988	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	49	1	2048	2	Y	-0-					-0-
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	43	1	1773	2	Y	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	51	1	1969	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1313	-0-	-423	-0-	30	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	36	1	1676	2	Y	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	40	1	2051	2	Y	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	33	1	1937	2	Y	-0-					-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	34	1	1761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1594	-0-	1594	1594	24	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5544	-0-	5544	7138	84	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	9086	X	1948	-0-	-7138	-0-	36	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	759	-0-	-2751	-0-	18	1	741	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		374	-0-	374	777	56	1	316	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	T. A.		428	-0-	428	1205	102	1	324	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	T. A.		306	-0-	306	1511	190	1	115	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		7476	-0-	7476	8987	137	1	7307	2	N	29	28	1			1
							32	9									
05	10874	X	1887	-0-	-8987	-0-	44	1	1834	2	N	8	9	1			-0-
							9	9									
06	450	X	287	-0-	-163	-0-	7	1	278	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	7502	X	3089	-0-	-4413	-0-	78	1	2991	2	N	18	17	1			1
							20	9									
08	7502	X	5113	-0-	-2389	-0-	116	1	4944	2	N	48	47	1			2
							53	9									
09	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	343	1	15791	2	N	185	174	1			13
							204	9									
10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	189	1	9642	2	N	128	134	1			7
							141	9									
11	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	154	1	9119	2	N	135	135	1			7
							149	9									
12	16864	X	6490	-0-	-10374	-0-	121	1	6262	2	N	97	100	1			4
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 61,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	7899	-0-	-3571	-0-	557 105	1 9	7237	2	N	95	94	1			3
02	10360	X	8248	-0-	-2112	-0-	378 89	1 9	7781	2	N	81	82	1			2
03	11470	X	9480	-0-	-1990	-0-	141 109	1 9	9230	2	N	99	97	1			4
04	11100	X	8587	-0-	-2513	-0-	156 96	1 9	8335	2	N	87	89	1			2
05	11346	X	7756	-0-	-3590	-0-	180 86	1 9	7490	2	N	78	78	1			2
06	9090	X	6588	-0-	-2502	-0-	155 72	1 9	6361	2	N	65	65	1			2
07	9393	X	6758	-0-	-2635	-0-	170 65	1 9	6523	2	N	59	58	1			3
08	9827	X	7038	-0-	-2789	-0-	160 75	1 9	6803	2	N	68	68	1			3
09	9510	X	6362	-0-	-3148	-0-	134 63	1 9	6165	2	N	57	56	1			4
10	9796	X	6260	-0-	-3536	-0-	120	1	6140	2	N	-0-	4	1			-0-
11	7710	X	5129	-0-	-2581	-0-	85	1	5044	2	N	-0-					-0-
*12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	109	1	5620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

01	40455	X	101	-0-	-40354	-0-	1 2	1 9	98	2	N	2	4	1			-0-
02	36540	X	-0-	-0-	-36540	-0-					N	-0-					-0-
03	40455	X	-0-	-0-	-40455	-0-					N	-0-					-0-
04	39150	X	-0-	-0-	-39150	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		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-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

01	14725	X	12415	-0-	-2310	-0-	104	1	11840	2	Y	428	423	1	13						
							471	9													
02	13300	X	13086	-0-	-214	-0-	98	1	12580	2	Y	371	373	1	11						
							408	9													
03	14849	X	13586	-0-	-1263	-0-	98	1	13041	2	Y	406	402	1	15						
							447	9													
04	14370	X	12915	-0-	-1455	-0-	96	1	12405	2	Y	376	384	1	7						
							414	9													
05	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	140	1	17891	2	Y	2019	1968	1	58						
							2221	9													
06	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	114	1	17364	2	Y	1906	1909	1	55						
							2097	9													
07	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	116	1	18064	2	Y	1780	1735	1	100						
							1958	9													
08	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	138	1	16830	2	Y	1812	1835	1	77						
							1993	9													
09	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	139	1	16823	2	Y	1677	1637	1	117						
							1845	9													
10	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	142	1	16122	2	Y	1640	1672	1	85						
							1804	9													
11	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	122	1	14058	2	Y	388	453	1	20						
							427	9													
12	16399	X	14438	-0-	-1961	-0-	141	1	13861	2	Y	396	401	1	15						
							436	9													

TOTAL GAS PROD: 196,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,199

BORREGOS (ZONE K-08) //CONT.// 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9030		9062	-0-	32	32	63 1107	1 9	7892	2	N	1006	977	1			29
06	19350		4260	-0-	-15090	-0-	25 508	1 9	3727	2	N	462	478	1			13
07	19995		1023	-0-	-18972	-0-	19 293	1 9	711	2	N	266	264	1			15
08	19995		1782	-0-	-18213	-0-	33 347	1 9	1402	2	N	315	317	1			13
09	19350		1316	-0-	-18034	-0-	25 144	1 9	1147	2	N	131	135	1			9
10	0		1276	-0-	1276 B	1276	22 141	1 9	1113	2	N	128	130	1			7
11	0		1208	-0-	1208 B	2484	18 147	1 9	1043	2	N	134	134	1			7
12	2108		1062	-0-	-1046 B	1438	18 129	1 9	915	2	N	117	120	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,559

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11052	-0-	11052	11052	61 716	1 9	10275	2	N	651	632	1			19
07	0		15986	-0-	15986	27038	86 936	1 9	14964	2	N	851	822	1			48
*08	38068	X	11030	-0-	-27038	-0-	74 701	1 9	10255	2	N	637	658	1			27
*09	38068	X	7520	-0-	-30548	-0-	52 446	1 9	7022	2	N	405	404	1			28
*10	38068	X	5560	-0-	-32508 B	-0-	43 352	1 9	5165	2	N	320	331	1			17
*11	38068	X	2839	-0-	-35229 B	-0-	24 200	1 9	2615	2	N	182	189	1			10
*12	38068	X	4088	-0-	-33980 B	-0-	72 293	1 9	3723	2	N	266	266	1			10

TOTAL GAS PROD: 58,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31372	#	28989	-0-	-2383	-0-	240 870	1 9	27879	2	N	791	782	1			24
02	28336	#	27701	-0-	-635	-0-	205 683	1 9	26813	2	N	621	627	1			18
03	33821	#	30826	-0-	-2995	-0-	223 803	1 9	29800	2	N	730	721	1			27
04	32730	#	29321	-0-	-3409	-0-	218 744	1 9	28359	2	N	676	690	1			13
05	33883	#	26949	-0-	-6934	-0-	174 825	1 9	25950	2	N	750	741	1			22
06	30532		30425	-0-	-107	-0-	162 904	1 9	29359	2	N	822	820	1			24
07	35282		35140	-0-	-142	-0-	178 942	1 9	34020	2	N	856	832	1			48
08	30458		30440	-0-	-18	-0-	190 888	1 9	29362	2	N	807	821	1			34
09	27214		27214	-0-	-0-	-0-	181 740	1 9	26293	2	N	673	660	1			47
10	24239		24239	-0-	-0-	-0-	182 626	1 9	23431	2	N	569	587	1			29
11	23250		20770	-0-	-2480	-0-	173 603	1 9	19994	2	N	548	548	1			29
12	31620		19762	-0-	-11858	-0-	193 590	1 9	18979	2	N	536	545	1			20

TOTAL GAS PROD: 331,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,379

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

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-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652		24749	-0-	23097 B	135817	81	1	24668	2	N	-0-	22	1			-0-
02	7278	N	22746	-0-	15468 B	151285	65	1	22681	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 151285																	
03	0	N	24044	-0-	24044 B	175329	74	1	23218	2	N	684	659	1			25
							752	9									
04	0		19559	-0-	19559 B	194888	63	1	19012	2	N	440	456	1			9
							484	9									
05	SWR 10		17263	-0-	17263 B	212151	60	1	16777	2	N	387	385	1			11
							426	9									
06	SWR 10		14104	-0-	14104 B	226255	55	1	13711	2	N	307	309	1			9
							338	9									
07	SWR 10		11636	-0-	11636 B	237891	49	1	11336	2	N	228	224	1			13
							251	9									
08	SWR 10		8447	-0-	8447 B	246338	449	1	7799	2	N	181	186	1			8
							199	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 246338																	
09	SWR 10		8960	-0-	8960 B	255298	608	1	8156	2	N	178	174	1			12
							196	9									
10	SWR 10		10895	-0-	10895 B	266193	716	1	9755	2	N	385	377	1			20
							424	9									
*11	SWR 10		10090	-0-	10090 B	276283	473	1	9178	2	N	399	398	1			21
							439	9									
*12	SWR 10		9615	-0-	9615 B	285898	330	1	8856	2	N	390	396	1			15
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 182,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,579

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 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	0	W	27623	-0-	27623 B	182318	105	1	26775	2	N	675	692	1			19
							743	9									
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	182318					N	-0-	19	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 182318																	
03	0	W	12613	-0-	12613 B	194931	38	1	12382	2	N	175	169	1			6
							193	9									
04	0	W	23789	-0-	23789 B	218720	74	1	23637	2	N	71	76	1			1
							78	9									
05	0	W	21441	-0-	21441 B	240161	69	1	21302	2	N	64	63	1			2
							70	9									
06	0	W	18237	-0-	18237 B	258398	67	1	18112	2	N	53	53	1			2
							58	9									
07	0	W	17422	-0-	17422 B	275820	70	1	17301	2	N	46	45	1			3
							51	9									
08	0	W	27708	-0-	27708 B	303528	118	1	27503	2	N	79	79	1			3
							87	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 303528																	
09	0	W	22855	-0-	22855 B	326383	104	1	22684	2	N	61	60	1			4
							67	9									
10	0	W	20744	-0-	20744 B	347127	101	1	20267	2	N	342	328	1			18
							376	9									
11	22691		19139	-0-	-3552 B	343575	89	1	18663	2	N	352	352	1			18
							387	9									
*12	129270		16577	-0-	-112693 B	230882	593	1	15636	2	N	316	322	1			12
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 228,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	283	-0-	-120	-0-	4	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1332	2	344	9	N	313	367	1			275
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1090	2	298	9	N	271	367	1			179
03	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1113	2	318	9	N	289	367	1			101
04	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1189	2	301	9	N	274	183	1			192
05	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1057	2	260	9	N	236	165	1			263
06	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	987	2	284	9	N	258	358	1			163
07	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	887	2	272	9	N	247	184	1			226
08	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	810	2	268	9	N	244	360	1			110
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	884	2	278	9	N	253	185	1			178
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	887	2	273	9	N	248	182	1			244
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	935	2	252	9	N	229	363	1			110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 14,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,862

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 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	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	72	-0-	-393	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	392	#	257	-0-	-135	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	403	#	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	279	#	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	94	-0-	-206	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*11	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	66 1	220 2	N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	34 1	202 2	N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24 1	167 2	N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	27 1	148 2	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	27 1	135 2	N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	44 1	126 2	N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37 1	151 2	N	-0-			-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	41 1	154 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	107	-0-	-110	-0-	51	2	56	9	N	51	181	1			217
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	110	2	127	9	N	115					332
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	111	2	109	9	N	99	177	1			254
04	262	R	262	-0-	-0-	-0-	127	2	135	9	N	123					377
05	248	#	98	-0-	-150	-0-	46	2	52	9	N	47	179	1			245
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					245
07	279	#	67	-0-	-212	-0-	1	2	66	9	N	60					305
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					305
09	270	#	14	-0-	-256	-0-	1	2	13	9	N	12					317
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	1	2	129	9	N	117	182	1			252
*11	60	#	42	-0-	-18	-0-	1	2	41	9	N	37					289
*12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 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-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	1702	-0-	-22385	-0-	108	1	1542	2	N	47					254
							52	9									
02	21756	X	799	-0-	-20957	-0-	50	1	712	2	N	34					288
							37	9									
03	24087	X	883	-0-	-23204	-0-	34	1	849	2	N	-0-					288
04	23310	X	678	-0-	-22632	-0-	34	1	614	2	N	27	195	1			120
							30	9									
05	24087	X	454	-0-	-23633	-0-	30	1	424	2	N	-0-					120
06	840	X	761	-0-	-79	-0-	50	1	711	2	N	-0-					120
07	899	X	427	-0-	-472	-0-	28	1	399	2	N	-0-					120
08	868	X	217	-0-	-651	-0-	14	1	199	2	N	4					124
							4	9									
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					124
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					124
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					124
12	T. A.		670	-0-	670	670	43	1	607	2	N	18					142
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	5526	-0-	-17476	-0-	272	1	5185	2	N	63	199	1			67
							69	9									
02	20776	X	2873	-0-	-17903	-0-	184	1	2624	2	N	59					126
							65	9									
03	23002	X	2660	-0-	-20342	-0-	100	1	2525	2	N	32					158
							35	9									
04	22260	X	2437	-0-	-19823	-0-	100	1	2317	2	N	18					176
							20	9									
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	N	18					194
							20	9									
06	5340	X	1415	-0-	-3925	-0-	92	1	1312	2	N	10					204
							11	9									
07	3193	X	1598	-0-	-1595	-0-	104	1	1481	2	N	12	199	1			17
							13	9									
08	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	120	1	1711	2	N	17					34
							19	9									
09	2430	X	1621	-0-	-809	-0-	106	1	1509	2	N	5					39
							6	9									
10	1612	X	1517	-0-	-95	-0-	97	1	1389	2	N	28					67
							31	9									
11	1800	X	688	-0-	-1112	-0-	44	1	629	2	N	14					81
							15	9									
12	1674	N	435	-0-	-1239	-0-	28	1	398	2	N	8					89
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 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	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-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2287	-0-	-534	-0-	89	1	2152	2	N	42					174
							46	9									
02	2184	N	2065	-0-	-119	-0-	82	1	1952	2	N	28	157	1			45
							31	9									
03	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	90	1	2139	2	N	36					81
							40	9									
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	87	1	2053	2	N	34					115
							37	9									
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	91	1	2098	2	N	35					150
							39	9									
06	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	87	1	2014	2	N	30	154	1			26
							33	9									
07	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2123	2	30	9	N	27					53
08	0	W	2175	-0-	2175	2175	2144	2	31	9	N	28					81
09	0	W	2118	-0-	2118	4293	2073	2	45	9	N	41					122
10	0	W	2145	-0-	2145	6438	2114	2	31	9	N	28					150
11	0	W	2071	-0-	2071	8509	2016	2	55	9	N	50					200
*12	2500	N	2110	-0-	-390	8119	2077	2	33	9	N	30	184	1			46

TOTAL GAS PROD: 25,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 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-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57	-0-	-625	-0-	57	2			N	-0-					60
02	504	N	23	-0-	-481	-0-	23	2			N	-0-					60
03	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					60
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					62
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					62
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					62
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					62
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					62
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	425	2			N	-0-					62
10	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	2			N	-0-					62
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					62
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2171	-0-	-247	-0-	2162	2	9	9	N	8					115
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2591	2	44	9	N	40					155
03	2821	X	2169	-0-	-652	-0-	1950	2	219	9	N	199	181	1			173
04	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	2512	2	52	9	N	47					220
05	2914	X	1986	-0-	-928	-0-	1859	2	127	9	N	115	180	1	3	8	152
06	2820	X	1801	-0-	-1019	-0-	1801	2			N	-0-					152
07	2914	X	1981	-0-	-933	-0-	1975	2	6	9	N	5					157
08	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	1897	2	41	9	N	37					194
09	2550	X	1945	-0-	-605	-0-	1873	2	72	9	N	65					259
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	1971	2	139	9	N	126	185	1			200
11	1920	X	1140	-0-	-780	-0-	350	1	616	2	N	158	193	1			165
							174	9									
12	1984	X	1211	-0-	-773	-0-	400	1	759	2	N	47					212
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 23,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	850	-0-	-452	-0-	850	2			N	-0-					53
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	2			N	-0-					53
03	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			N	-0-					53
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	8			53
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	N	5	5	8			53
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					53
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					53
08	3100	N	3455	-0-	355	355	3453	2	2	9	N	2					55
09	3000	N	8480	-0-	5480	5835	8469	2	11	9	N	10					65
10	3100	N	5626	-0-	2526	8361	5516	2	110	9	N	100					165
11	8361	X	-0-	-0-	-8361	-0-					N	-0-					165
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 24,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	727	2	15	9	N	14					124
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	659	2	46	9	N	42					166
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	529	2	14	9	N	13					179
04	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-					179
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	446	2	227	9	N	206	358	1	2	8	25
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					25
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					25
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					25
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 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	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-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	132	1	1247	2	Y	-0-						17
02	1148 N	754	-0-	-394	-0-	74	1	680	2	Y	-0-						17
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	187	1	1382	2	Y	3	15	1				5
						3	9										
04	T. A.	1026	-0-	1026	1026	131	1	895	2	Y	-0-						5
05	T. A.	1050	-0-	1050	2076	131	1	919	2	Y	-0-						5
06	T. A.	1810	-0-	1810	3886	217	1	1593	2	Y	-0-						5
07	5382 X	1496	-0-	-3886	-0-	143	1	1338	2	Y	14	13	1				6
						15	9										
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	166	1	1186	2	Y	43	43	1				6
						47	9										
09	1800 N	1650	-0-	-150	-0-	161	1	1419	2	Y	64	63	1				7
						70	9										
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	202	1	1743	2	Y	56	56	1				7
						62	9										
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	Y	66	67	1				6
						73	9										
*12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	155	1	1648	2	Y	82	82	1				6
						90	9										

TOTAL GAS PROD: 17,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	179	1	1642	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	389	1	2875	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	496	1	3403	2	Y	-0-					-0-
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	566	1	3961	2	Y	-0-					-0-
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	502	1	3674	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	395	1	3685	2	Y	56	54	1			2
							62	9									
08	4526	X	3817	-0-	-709	-0-	460	1	3290	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
09	4380	X	3457	-0-	-923	-0-	345	1	3042	2	Y	64	63	1			3
							70	9									
10	4030	X	3246	-0-	-784	-0-	330	1	2854	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
11	3900	X	2925	-0-	-975	-0-	234	1	2618	2	Y	66	67	1			2
							73	9									
12	4030	X	2816	-0-	-1214	-0-	235	1	2491	2	Y	82	82	1			2
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 38,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4725	-0-	4725	4725	579	1	4146	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4233	-0-	4233	8958	418	1	3686	2	Y	117	114	1			3
						129	9									
10	14B2 EXT	3753	-0-	3753	12711	378	1	3264	2	Y	101	101	1			3
						111	9									
11	15866	X	3155	-0-	-12711	-0-	248	1	2777	2	Y	118	120	1			1
						130	9									
12	3472	X	2824	-0-	-648	-0-	229	1	2433	2	Y	147	148	1			-0-
						162	9									

TOTAL GAS PROD: 18,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

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-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					8
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

01	3410	X	2015	-0-	-1395	-0-	165	1	1561	2	Y	263	383	1			-0-
							289	9									
02	3164	X	2969	-0-	-195	-0-	247	1	2264	2	Y	416	404	1			12
							458	9									
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	467	1	3455	2	Y	283	295	1			-0-
							311	9									
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	416	1	2852	2	Y	238	216	1			22
							262	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	371	1	2598	2	Y	346	337	1			31
							381	9									
06	3000	X	1732	-0-	-1268	-0-	169	1	1242	2	Y	292	323	1			-0-
							321	9									
07	3100	X	1856	-0-	-1244	-0-	151	1	1413	2	Y	265	255	1			10
							292	9									
08	3100	X	1859	-0-	-1241	-0-	189	1	1354	2	Y	287	288	1			9
							316	9									
09	3000	X	1899	-0-	-1101	-0-	157	1	1386	2	Y	324	317	1			16
							356	9									
10	1891	X	1759	-0-	-132	-0-	151	1	1300	2	Y	280	279	1			17
							308	9									
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	119	1	1329	2	Y	329	334	1			12
							362	9									
12	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	118	1	1249	2	Y	411	413	1			10
							452	9									

TOTAL GAS PROD: 28,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,734

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 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	2201 N	1813	-0-	-388	-0-	174	1 2 9	1637	2	Y	2	4	1			-0-
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	177	1 47 9	1621	2	Y	43	42	1			1
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	246	1 67 9	1820	2	Y	61	62	1			-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	245	1 55 9	1680	2	Y	50	46	1			4
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	252	1 80 9	1765	2	Y	73	71	1			6
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	228	1 68 9	1667	2	Y	62	68	1			-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	188	1 62 9	1750	2	Y	56	54	1			2
08	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	230	1 67 9	1649	2	Y	61	61	1			2
09	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	185	1 70 9	1628	2	Y	64	63	1			3
10	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	183	1 62 9	1580	2	Y	56	56	1			3
11	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	127	1 61 9	1417	2	Y	55	55	1			3
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	164	1	1543	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	159	1	1458	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	245	1	1809	2	Y	213	217	1			-0-
							234	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	234	1	1601	2	Y	175	159	1			16
							193	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	284	1	1986	2	Y	255	248	1			23
							281	9									
06	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	182	1	1336	2	Y	215	238	1			-0-
							237	9									
07	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	159	1	1480	2	Y	195	188	1			7
							215	9									
08	2542	N	1647	-0-	-895	-0-	178	1	1275	2	Y	176	176	1			7
							194	9									
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	187	1	1647	2	Y	186	182	1			11
							205	9									
10	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	161	1	1394	2	Y	168	168	1			11
							185	9									
11	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	97	1	1081	2	Y	197	200	1			8
							217	9									
12	2108	N	1263	-0-	-845	-0-	85	1	906	2	Y	247	248	1			7
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 21,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 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	1900	N	1773	-0-	-127	4349	170	1	1600	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2800	N	1240	-0-	-1560	2789	119	1	1091	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
03	3100	N	1995	-0-	-1105	1684	234	1	1729	2	Y	29	31	1			-0-
							32	9									
04	3000	N	2162	-0-	-838	846	272	1	1862	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	3100	N	2488	-0-	-612	234	306	1	2142	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	2955	N	2721	-0-	-234	-0-	323	1	2364	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	254	1	2371	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	337	1	2411	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	253	1	2231	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	265	1	2356	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
11	3000	N	4885	-0-	1885	1885	398	1	4451	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*12	3100	N	8145	-0-	5045	6930	694	1	7368	2	Y	75	75	1			1
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 36,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 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	1900	N	1318	-0-	-582	2404	126	1	1184	2	Y	7	11	1			-0-
								8		9							
02	2800	N	1276	-0-	-1524	880	123	1	1129	2	Y	22	21	1			1
								24		9							
03	2425	N	1545	-0-	-880	-0-	152	1	1121	2	Y	247	248	1			-0-
								272		9							
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	174	1	1196	2	Y	200	182	1			18
								220		9							
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	178	1	1243	2	Y	292	284	1			26
								321		9							
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	136	1	1000	2	Y	246	272	1			-0-
								271		9							
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	144	1	1340	2	Y	223	215	1			8
								245		9							
08	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	155	1	1111	2	Y	242	243	1			7
								266		9							
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	115	1	1016	2	Y	260	254	1			13
								286		9							
10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	116	1	1003	2	Y	224	223	1			14
								246		9							
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	108	1	1212	2	Y	263	267	1			10
								289		9							
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	104	1	1105	2	Y	91	91	1			10
								100		9							

TOTAL GAS PROD: 17,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

01	3162	X	123	-0-	-3039	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					23
02	2856	X	246	-0-	-2610	-0-	21	1	196	2	Y	26	25	1			24
							29	9									
03	3007	X	742	-0-	-2265	-0-	87	1	646	2	Y	8	9	1			23
							9	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		2097	-0-	2097	2097	257	1	1840	2	Y	-0-					23
09	4066	X	1969	-0-	-2097	-0-	197	1	1736	2	Y	33	32	1			24
							36	9									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	231	1	1994	2	Y	28	28	1			24
							31	9									
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	208	1	2321	2	Y	28	28	1			24
							31	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	16	-0-	-356	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					10
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5987	-0-	-802	-0-	574	1	5411	2	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
02	5964	X	3527	-0-	-2437	-0-	343	1	3149	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
03	6603	X	1207	-0-	-5396	-0-	142	1	1046	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	822	1	5637	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	676	1	4731	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	5100	X	3761	-0-	-1339	-0-	448	1	3279	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	5270	X	3081	-0-	-2189	-0-	295	1	2755	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	5270	X	3721	-0-	-1549	-0-	452	1	3236	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	748	1	6596	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	631	1	5450	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	439	1	4912	2	Y	32	33	1			1
							35	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 52,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	123	1	1161	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1027	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	200	1	1482	2	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	194	1	1326	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	200	1	1396	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	166	1	1214	2	Y	32	34	1			1
							35	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	144	1	1344	2	Y	28	27	1			2
							31	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	181	1	1300	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	137	1	1212	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
10	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	126	1	1088	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
11	1470	N	1032	-0-	-438	-0-	82	1	914	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

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-

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	70	1	641	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	551	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-					3
05	806	N	675	-0-	-131	-0-	84	1	591	2	Y	-0-					3
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	99	1	725	2	Y	-0-					3
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					3
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
09	810	N	358	-0-	-452	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					3
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	44	1	381	2	Y	-0-					3
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					3
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	133	1	1258	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	97	1	893	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1891	N	1229	-0-	-662	-0-	142	1	1054	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	177	1	1216	2	Y	63	57	1			6
							69	9									
05	3000	N	1756	-0-	-1244	218	207	1	1449	2	Y	91	89	1			8
							100	9									
06	1809	N	1591	-0-	-218	-0-	181	1	1325	2	Y	77	85	1			-0-
							85	9									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	138	1	1293	2	Y	70	67	1			3
							77	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	182	1	1300	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	145	1	1278	2	Y	65	63	1			4
							72	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	166	1	1435	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	121	1	1358	2	Y	66	67	1			3
							73	9									
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	134	1	1424	2	Y	80	80	1			3
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 17,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 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	4464	X	2303	-0-	-2161	-0-	221	1	2080	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	4032	X	3022	-0-	-1010	-0-	293	1	2682	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
03	4464	X	3282	-0-	-1182	-0-	387	1	2866	2	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
04	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	425	1	2912	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	408	1	2858	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	446	1	3263	2	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	340	1	3174	2	Y	56	54	1			2
							62	9									
08	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	386	1	2764	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	313	1	2756	2	Y	45	47	1			-0-
							50	9									
10	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	310	1	2679	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
11	3000	X	1004	-0-	-1996	-0-	81	1	901	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	3100	X	2465	-0-	-635	-0-	212	1	2253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 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	2356	X	861	-0-	-1495	-0-	69	1	654	2	Y	125	212	1			-0-
							138	9									
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	297	1	2718	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	308	1	2279	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2670	X	2315	-0-	-355	-0-	295	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	297	-0-	-3051	-0-	37	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-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: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

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	5084	X	4379	-0-	-705	-0-		410	1	3869	2	Y	91	143	1			-0-
								100	9									
02	4592	X	3945	-0-	-647	-0-		381	1	3492	2	Y	65	63	1			2
								72	9									
03	5084	X	4054	-0-	-1030	-0-		456	1	3372	2	Y	205	207	1			-0-
								226	9									
04	4530	X	3461	-0-	-1069	-0-		417	1	2860	2	Y	167	152	1			15
								184	9									
05	4681	X	4203	-0-	-478	-0-		492	1	3444	2	Y	243	237	1			21
								267	9									
06	4230	X	3896	-0-	-334	-0-		441	1	3228	2	Y	206	227	1			-0-
								227	9									
07	4371	X	3819	-0-	-552	-0-		350	1	3264	2	Y	186	179	1			7
								205	9									
08	4216	X	3945	-0-	-271	-0-		461	1	3300	2	Y	167	168	1			6
								184	9									
09	4080	X	3568	-0-	-512	-0-		345	1	3044	2	Y	163	159	1			10
								179	9									
10	3813	X	3663	-0-	-150	-0-		372	1	3214	2	Y	70	70	1			10
								77	9									
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-		298	1	3328	2	Y	82	83	1			9
								90	9									
12	3813	X	3744	-0-	-69	-0-		312	1	3320	2	Y	102	103	1			8
								112	9									

TOTAL GAS PROD: 46,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

01	2821	X	1626	-0-	-1195	-0-	155 4	1 9	1467	2	Y	4	8	1			-0-
02	2408	N	557	-0-	-1851	-0-	54 9	1 9	494	2	Y	8	8	1			-0-
03	2170	N	1590	-0-	-580	-0-	188 8	1 9	1394	2	Y	7	7	1			-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	278	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	298	1	2083	2	Y	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	312	1	2282	2	Y	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	238	1	2217	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	285	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	236 70	1 9	2078	2	Y	64	63	1			1
10	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	231 62	1 9	1997	2	Y	56	56	1			1
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	179 74	1 9	1997	2	Y	67	67	1			1
12	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	170 90	1 9	1805	2	Y	82	83	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4712	-0-	-7130	-0-	445	1	4198	2	Y	63	68	1			-0-
							69	9									
02	10696	X	1096	-0-	-9600	-0-	105	1	967	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	5270	X	281	-0-	-4989	-0-	32	1	234	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
04	3210	X	182	-0-	-3028	-0-	20	1	134	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	3317	X	18	-0-	-3299	-0-	2	1	14	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	3210	X	219	-0-	-2991	-0-	22	1	162	2	Y	32	34	1			-0-
							35	9									
07	1209	X	223	-0-	-986	-0-	19	1	173	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	279	X	174	-0-	-105	-0-	17	1	124	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	210	X	43	-0-	-167	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

01	T. A.		403	-0-	403	1849	39	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	2672	X	823	-0-	-1849	-0-	81	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	43	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	238	-0-	-661	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	56	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	447	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	372	N	75	-0-	-297	-0-	8	1	65	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	480	N	194	-0-	-286	-0-	14	1	161	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	342	1	3224	2	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	384	1	3524	2	Y	81	79	1			2
							89	9									
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	450	1	3328	2	Y	91	93	1			-0-
							100	9									
04	3480	X	3189	-0-	-291	-0-	395	1	2711	2	Y	75	68	1			7
							83	9									
05	4433	X	3606	-0-	-827	-0-	436	1	3050	2	Y	109	106	1			10
							120	9									
06	4290	X	3512	-0-	-778	-0-	410	1	3001	2	Y	92	102	1			-0-
							101	9									
07	4433	X	3406	-0-	-1027	-0-	321	1	2993	2	Y	84	81	1			3
							92	9									
08	3875	X	3261	-0-	-614	-0-	390	1	2791	2	Y	73	73	1			3
							80	9									
09	3510	X	3243	-0-	-267	-0-	323	1	2850	2	Y	64	63	1			4
							70	9									
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	340	1	2938	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	267	1	2986	2	Y	66	67	1			3
							73	9									
*12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	271	1	2884	2	Y	82	82	1			3
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 41,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

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	310	N	159	-0-	-151	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					4
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		236	-0-	236	236	29	1	207	2	Y	-0-					4
09	T. A.		353	-0-	353	589	36	1	317	2	Y	-0-					4
10	T. A.		1191	-0-	1191	1780	124	1	1067	2	Y	-0-					4
11	2701	X	921	-0-	-1780	-0-	76	1	845	2	Y	-0-					4
12	372	N	195	-0-	-177	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

01	465	N	114	-0-	-351	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					5
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					5
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

01	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	254	1	2394	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	2744	X	2090	-0-	-654	-0-	205	1	1882	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	3038	X	2085	-0-	-953	-0-	248	1	1837	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	2550	X	1863	-0-	-687	-0-	237	1	1626	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	279	1	1956	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2550	X	2101	-0-	-449	-0-	252	1	1846	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	209	1	1952	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	260	1	1863	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	237	1	2091	2	Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	218	1	1884	2	Y	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	162	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

01	3286 #	2913	-0-	-373	-0-	650	1	2263	2	N	-0-					269
02	2828 #	1443	-0-	-1385	-0-	475	1	962	2	N	5					274
						6	9									
03	3503 #	632	-0-	-2871	-0-	150	1	482	2	N	-0-					274
04	3390 #	2374	-0-	-1016	-0-	575	1	1799	2	N	-0-					274
05	3503 #	3208	-0-	-295	-0-	775	1	2433	2	N	-0-					274
06	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	750	1	2325	2	N	-0-					274
07	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	700	1	2205	2	N	-0-					274
08	3193 #	2133	-0-	-1060	-0-	650	1	1483	2	N	-0-					274
09	3090 #	1746	-0-	-1344	-0-	375	1	1371	2	N	-0-					274
10	3193 #	2553	-0-	-640	-0-	500	1	2053	2	N	-0-					274
11	3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	600	1	2994	2	N	-0-					274
12	2914 #	2213	-0-	-701	-0-	364	1	1848	2	N	1	1	8			274
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

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-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1777	-0-	-548	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	504	N	133	-0-	-371	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	992	N	115	-0-	-877	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	160	-0-	-1359	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	558	N	134	-0-	-424	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	770	-0-	-1059	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	695	-0-	-1165	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	750	N	452	-0-	-298	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 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	3066		1364	-0-	-1702	-0-	90 52	1 9	1222	2	N	47					102
02	3066		1055	-0-	-2011	-0-	60 47	1 9	948	2	N	43					145
03	3066		786	-0-	-2280	-0-	60 58	1 9	668	2	N	53					198
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	150 56	1 9	857	2	N	51	169	1			80
05	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	150 44	1 9	809	2	N	40					120
06	750	N	510	-0-	-240	-0-	30 42	1 9	438	2	N	38					158
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	131	1			27
08	992	N	125	-0-	-867	-0-	125	2			N	-0-					27
09	510	N	92	-0-	-418	-0-	92	2			N	-0-					27
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1884	-0-	-224	-0-	150 272	1 9	1462	2	N	247	182	1			203
02	1876	X	1572	-0-	-304	-0-	150 212	1 9	1210	2	N	193	178	1			218
03	2015	X	1702	-0-	-313	-0-	150 213	1 9	1339	2	N	194	367	1			45
04	1920	X	1715	-0-	-205	-0-	150 284	1 9	1281	2	N	258	178	1			125
05	1953	X	1658	-0-	-295	-0-	150 285	1 9	1223	2	N	259	179	1			205
06	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	150 265	1 9	1227	2	N	241	367	1	1	8	78
07	1767	X	1613	-0-	-154	-0-	150 249	1 9	1214	2	N	226	176	1	1	8	127
08	1767	X	1579	-0-	-188	-0-	150 262	1 9	1167	2	N	238	178	1			187
09	1710	X	1454	-0-	-256	-0-	150 246	1 9	1058	2	N	224	359	1			52
10	1705	X	1291	-0-	-414	-0-	75 270	1 9	946	2	N	245	179	1			118
11	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	75 273	1 9	1136	2	N	248	183	1			183
12	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	75 274	1 9	1226	2	N	249	375	1			57

TOTAL GAS PROD: 19,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,822

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1426	-0-	-248	-0-	150	1	1070	2	N	187	178	1			167
							206	9									
02	1512	#	1309	-0-	-203	-0-	150	1	905	2	N	231	180	1			218
							254	9									
03	1581	#	1432	-0-	-149	-0-	150	1	1075	2	N	188	181	1			225
							207	9									
04	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	150	1	1160	2	N	239	357	1			107
							263	9									
05	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	150	1	1278	2	N	240	172	1			175
							264	9									
06	1410	#	1296	-0-	-114	-0-	150	1	963	2	N	166	179	1			162
							183	9									
07	1612	#	1526	-0-	-86	-0-	150	1	1120	2	N	233	177	1			218
							256	9									
08	1705	#	1556	-0-	-149	-0-	150	1	1188	2	N	198	341	1			75
							218	9									
09	1650	#	1569	-0-	-81	-0-	150	1	1211	2	N	189	181	1			83
							208	9									
10	1705	#	1422	-0-	-283	-0-	75	1	1120	2	N	206	177	1			112
							227	9									
11	1500	#	1344	-0-	-156	-0-	75	1	1062	2	N	188	190	1			110
							207	9									
12	1612	#	1424	-0-	-188	-0-	75	1	1133	2	N	196	183	1			123
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 17,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,000) 11550 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 264339 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10492 - 12675

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2014 - W/O TO 04-275690

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

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-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	120	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	94	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	86	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	288	-0-	-332	-0-	101	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	171	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	273	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	80	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	99	-0-	-501	-0-	62	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	34	-0-	-176	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	109	2	Y	27	11	1			22
							30	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	Y	29	28	1			23
							32	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	45	2	Y	30	17	1			36
							33	9									
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	12	1	32	2	Y	19	33	1			22
							21	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	49	2	Y	30	23	1			29
							33	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	61	2	Y	23	25	1			27
							25	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	7	2	Y	45	31	1			41
							50	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	134	120	1			55
							147	9									
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	12	1	7	2	Y	35	43	1			47
							39	9									
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	Y	37	43	1			41
							41	9									
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	33	2	Y	2	25	1			18
							2	9									
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	18	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	1852	-0-	1852	1852	455	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-
04	1852	X	-0-	-0-	-1852	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	463	1	320	2	Y	28	12	1			26
							31	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	353	1	325	2	Y	27	30	1			23
							30	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	492	1	291	2	Y	29	17	1			35
							32	9									
04	780	N	450	-0-	-330	-0-	122	1	284	2	Y	40	46	1			29
							44	9									
05	775	N	504	-0-	-271	-0-	166	1	305	2	Y	30	26	1			33
							33	9									
06	780	N	254	-0-	-526	-0-	67	1	161	2	Y	24	28	1			29
							26	9									
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	174	1	120	2	Y	42	31	1			40
							46	9									
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	149	1	234	2	Y	33	51	1			22
							36	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	191	1	114	2	Y	32	27	1			27
							35	9									
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	270	1	31	2	Y	34	32	1			29
							37	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	114	1	808	2	Y	-0-	29	1			-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	273	2	Y	21	14	1			7
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	683	1	996	2	N	27	12	1			26
							30	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	488	1	804	2	N	29	30	1			25
							32	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	780	1	940	2	N	30	17	1			38
							33	9									
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	428	1	1099	2	N	20	34	1			24
							22	9									
05	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	446	1	824	2	N	4	12	1			16
							4	9									
06	1410	N	624	-0-	-786	-0-	175	1	424	2	N	23	18	1			21
							25	9									
07	1457	N	718	-0-	-739	-0-	393	1	271	2	N	49	29	1			41
							54	9									
08	1271	N	814	-0-	-457	-0-	300	1	472	2	N	38	52	1			27
							42	9									
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	396	1	236	2	N	36	29	1			34
							40	9									
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	595	1	69	2	N	41	38	1			37
							45	9									
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	184	1	1302	2	N	-0-	37	1			-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	120	1	948	2	N	21	15	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 13,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3333	-0-	-790	-0-	811 29	1 9	2493	2	Y	26	27	1			59
02	3668	X	2042	-0-	-1626	-0-	441 22	1 9	1579	2	Y	20	44	1			35
03	4061	X	1350	-0-	-2711	-0-	396 62	1 9	892	2	Y	56	29	1			62
04	3930	X	1367	-0-	-2563	-0-	364 34	1 9	969	2	Y	31	56	1			37
05	2480	X	1252	-0-	-1228	-0-	404 101	1 9	747	2	Y	92	56	1			73
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	696 59	1 9	1683	2	Y	54	60	1			67
07	2263	X	494	-0-	-1769	-0-	264 48	1 9	182	2	Y	44	47	1			64
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	635 67	1 9	999	2	Y	61	86	1			39
09	2400	X	675	-0-	-1725	-0-	369 86	1 9	220	2	Y	78	57	1			60
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	32	1			28
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	1			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	6716	-0-	6716	6751	877	1	5145	2	Y	631	439	1			192
						694	9									

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	387 177	1 9	1189	2	Y	161	71	1			158
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	114 66	1 9	407	2	Y	60	119	1			99
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	53 10	1 9	120	2	Y	9	34	1			74
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) //CONT.// 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	523	1	502	2	Y	104	47	1			104
							114	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	382	1	418	2	Y	124	124	1			104
							136	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	512	1	338	2	Y	135	75	1			164
							149	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	174	1	424	2	Y	70	137	1			97
							77	9									
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	180	1	332	2	Y	78	73	1			102
							86	9									
06	960	N	518	-0-	-442	-0-	145	1	349	2	Y	22	56	1			68
							24	9									
07	713	N	477	-0-	-236	-0-	245	1	169	2	Y	57	50	1			75
							63	9									
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	173	1	271	2	Y	39	74	1			40
							43	9									
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	244	1	146	2	Y	38	34	1			44
							42	9									
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	170	1	20	2	Y	52	46	1			50
							57	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	412	2	Y	85	73	1			62
							94	9									
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	37	1	292	2	Y	23	58	1			27
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-					-0-
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	N	-0-					-0-
07	279	X	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	952	2	N	-0-					-0-
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	147	1	1600	2	N	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	345	1	3632	2	N	10					10
							11	9									
11	1050	X	382	-0-	-668	-0-	36	1	345	2	N	1					11
							1	9									
12	1798	X	297	-0-	-1501	-0-	29	1	268	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	310	1	3759	2	N	32	21	1			27
							35	9									
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	277	1	3170	2	N	32	41	1			18
							35	9									
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	289	1	3620	2	N	28	20	1			26
							31	9									
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	335	1	3798	2	N	29	40	1			15
							32	9									
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	361	1	4031	2	N	26	21	1			20
							29	9									
06	3960	X	3144	-0-	-816	-0-	251	1	2870	2	N	21	22	1			19
							23	9									
07	4309	X	1913	-0-	-2396	-0-	157	1	1746	2	N	9	16	1			12
							10	9									
08	4433	X	3073	-0-	-1360	-0-	246	1	2812	2	N	14	11	1			15
							15	9									
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	371	1	4039	2	N	17	14	1			18
							19	9									
10	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	373	1	3936	2	N	22	21	1			19
							24	9									
11	3150	X	2006	-0-	-1144	-0-	189	1	1803	2	N	13	20	1			12
							14	9									
12	4588	X	1920	-0-	-2668	-0-	188	1	1719	2	N	12	12	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 40,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

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	X	331	-0-	-10	-0-	25	1	304	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	434	X	374	-0-	-60	-0-	27	1	344	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	420	X	286	-0-	-134	-0-	23	1	262	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	496	X	102	-0-	-394	-0-	8	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
06	480	X	116	-0-	-364	-0-	9	1	105	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	496	X	64	-0-	-432	-0-	5	1	59	2	N	-0-	1	1			-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	110	2	N	1					1
							1	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-	1	1			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	16	1	174	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	16	1	164	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	7	1	67	2	N	-0-	1	1			-0-
12	186	N	49	-0-	-137	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	156	1	1893	2	N	17	6	1			14
							19	9									
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	162	1	1858	2	N	18	22	1			10
							20	9									
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	163	1	2047	2	N	17	12	1			15
							19	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	169	1	1914	2	N	15	22	1			8
							17	9									
05	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	181	1	2020	2	N	12	10	1			10
							13	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	180	1	2063	2	N	14	11	1			13
							15	9									
07	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	145	1	1611	2	N	8	11	1			10
							9	9									
08	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	110	1	1254	2	N	6	9	1			7
							7	9									
09	2250	N	1371	-0-	-879	-0-	115	1	1249	2	N	6	7	1			6
							7	9									
10	1767	N	592	-0-	-1175	-0-	51	1	538	2	N	3	6	1			3
							3	9									
11	1170	N	235	-0-	-935	-0-	22	1	212	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	197	1	1796	2	N	13	1	1			13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

01	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	206	1	2497	2	Y	-0-					17
02	2688	X	2617	-0-	-71	-0-	210	1	2405	2	Y	2					19
							2	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	215	1	2696	2	Y	-0-					19
04	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	220	1	2488	2	Y	-0-					19
05	2914	X	1795	-0-	-1119	-0-	148	1	1647	2	Y	-0-					19
06	2820	X	1927	-0-	-893	-0-	155	1	1772	2	Y	-0-					19
07	2914	X	1770	-0-	-1144	-0-	146	1	1624	2	Y	-0-					19
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	451	1	5151	2	Y	-0-					19
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	336	1	3653	2	Y	-0-					19
10	1984	X	1241	-0-	-743	-0-	107	1	1131	2	Y	3					22
							3	9									
11	3240	X	163	-0-	-3077	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					22
12	3348	X	144	-0-	-3204	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

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-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	80	1	2363	2	N	2							4
							2	9											
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	64	1	1923	2	N	6	7	1					3
							7	9											
03	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	51	1	1556	2	N	4	6	1					1
							4	9											
04	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	73	1	2052	2	N	1							2
							1	9											
05	2449	X	911	-0-	-1538	-0-	32	1	878	2	N	1							3
							1	9											
06	2370	X	2056	-0-	-314	-0-	72	1	1981	2	N	3	5	1					1
							3	9											
07	2201	X	1127	-0-	-1074	-0-	38	1	1088	2	N	1							2
							1	9											
08	2201	X	212	-0-	-1989	-0-	8	1	203	2	N	1							3
							1	9											
09	2130	X	1119	-0-	-1011	-0-	44	1	1075	2	N	-0-							3
10	2139	X	393	-0-	-1746	-0-	15	1	378	2	N	-0-							3
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	115	1	2879	2	N	2	3	1					2
							2	9											
*12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	93	1	2267	2	N	3							5
							3	9											

TOTAL GAS PROD: 19,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2331	-0-	2331	14422	2312	2	19	9	Y	17					84
02	14B2 EXT		2170	-0-	2170	16592	2159	2	11	9	Y	10	14	1			80
03	14B2 EXT		2155	-0-	2155	18747	2146	2	9	9	Y	8					88
04	20843	X	2096	-0-	-18747	-0-	2076	2	20	9	Y	18	13	1			93
05	2294	X	2024	-0-	-270	-0-	2020	2	4	9	Y	4	4	1			93
06	2220	X	1677	-0-	-543	-0-	1677	2			Y	-0-					93
07	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	1834	2			Y	-0-					93
08	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1841	2	1	9	Y	1	1	1			93
09	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1367	2	8	9	Y	7	6	1			94
10	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	1398	2	3	9	Y	3	3	1			94
11	1770	N	526	-0-	-1244	-0-	524	2	2	9	Y	2					96
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	Y	3	2	1			97

TOTAL GAS PROD: 21,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1513	2	33	9	N	30					107
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1484	2	12	9	N	11	6	1			112
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	2	6	9	N	5					117
04	1200	N	981	-0-	-219	-0-	978	2	3	9	N	3	9	1			111
05	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	1207	2	2	9	N	2	2	1			111
06	1350	N	899	-0-	-451	-0-	899	2			N	-0-					111
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	2	8	9	N	7	3	1			115
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1	3	1			113
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1401	2	7	9	N	6	5	1			114
10	1736	N	1110	-0-	-626	-0-	1107	2	3	9	N	3	4	1			113
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	N	2					115
12	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1246	2	9	9	N	8	5	1			118

TOTAL GAS PROD: 16,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6236	2	12	9	N	11					111
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5574	2	84	9	N	76	31	1			156
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5654	2	22	9	N	20					176
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5177	2	13	9	N	12	36	1			152
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6346	2	18	9	N	16	16	1			152
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4885	2	11	9	N	10					162
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4783	2	48	9	N	44	16	1			190
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5161	2	1	9	N	1	14	1			177
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5091	2	22	9	N	20	16	1			181
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4354	2	13	9	N	12	13	1			180
11	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6143	2	9	9	N	8					188
*12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3735	2	26	9	N	24	18	1			194

TOTAL GAS PROD: 63,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 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	4030	X	2750	-0-	-1280	-0-	434	1	2316	2	Y	-0-					71
02	3220	X	2648	-0-	-572	-0-	401	1	2247	2	Y	-0-					71
03	3565	X	2651	-0-	-914	-0-	425	1	2226	2	Y	-0-					71
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	333	1	2173	2	Y	-0-					71
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	301	1	1972	2	Y	-0-					71
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	283	1	1848	2	Y	-0-					71
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	338	1	1895	2	Y	-0-					71
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	337	1	2008	2	Y	-0-					71
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	311	1	1763	2	Y	40					111
							44	9									
10	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	303	1	1793	2	Y	1					112
							1	9									
11	2220	N	1551	-0-	-669	-0-	249	1	1302	2	Y	-0-					112
12	2201	N	1648	-0-	-553	-0-	249	1	1396	2	Y	3					115
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

01	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	405	1	2158	2	Y	-0-					74
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	404	1	2263	2	Y	-0-					74
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	431	1	2261	2	Y	-0-					74
04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	313	1	2043	2	Y	-0-					74
05	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	315	1	2061	2	Y	1					75
							1	9									
06	2400	N	2180	-0-	-220	-0-	289	1	1891	2	Y	-0-					75
07	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	341	1	1913	2	Y	-0-					75
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	363	1	2164	2	Y	10					85
							11	9									
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	366	1	2079	2	Y	-0-					85
10	T. A.		2372	-0-	2372	2372	343	1	2029	2	Y	-0-					85
11	T. A.		2067	-0-	2067	4439	332	1	1735	2	Y	-0-					85
*12	T. A.		2368	-0-	2368	6807	358	1	2010	2	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 28,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-5030					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 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	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-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-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-

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

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	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-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1572	-0-	-0-	-0-	168	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	146	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1363	-0-	-32	-0-	149	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1326	-0-	-204	-0-	167	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1219	-0-	-362	-0-	163	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1202	-0-	-328	-0-	153	1	1049	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1100	-0-	-419	-0-	168	1	932	2	N	-0-					-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	393	1	2506	2	N	3					3
							3	9									
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	1129	1	8940	2	N	-0-					3
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	945	1	6072	2	N	-0-					3
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	972	1	6070	2	N	-0-					3
*12	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	867	1	5435	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 42,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3972	-0-	-678	-0-	423	1	3549	2	N	-0-					13
02	4200	X	3723	-0-	-477	-0-	394	1	3329	2	N	-0-					13
03	4650	X	3728	-0-	-922	-0-	408	1	3320	2	N	-0-					13
04	4500	X	3426	-0-	-1074	-0-	431	1	2995	2	N	-0-					13
05	4216	X	3269	-0-	-947	-0-	437	1	2832	2	N	-0-					13
06	3990	X	3392	-0-	-598	-0-	432	1	2960	2	N	-0-					13
07	4123	X	3243	-0-	-880	-0-	494	1	2749	2	N	-0-					13
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	567	1	3616	2	N	-0-					13
09	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	379	1	2997	2	N	-0-					13
10	3503	X	2622	-0-	-881	-0-	353	1	2269	2	N	-0-					13
11	4050	X	3115	-0-	-935	-0-	430	1	2685	2	N	-0-					13
*12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	629	1	3941	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 42,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

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-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1008	-0-	-15	-0-	71	1	936	2	N	1					94
							1	9									
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	2	N	6					100
							7	9									
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	2	N	6					106
							7	9									
04	1140	X	879	-0-	-261	-0-	110	1	765	2	N	4					110
							4	9									
05	1302	X	1009	-0-	-293	-0-	135	1	874	2	N	-0-					110
06	1260	X	898	-0-	-362	-0-	114	1	778	2	N	5					115
							6	9									
07	1302	X	934	-0-	-368	-0-	142	1	792	2	N	-0-					115
08	1240	X	1170	-0-	-70	-0-	159	1	1011	2	N	-0-					115
09	990	X	911	-0-	-79	-0-	102	1	809	2	N	-0-					115
10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	156	1	1004	2	N	-0-					115
11	1140	X	1086	-0-	-54	-0-	150	1	936	2	N	-0-					115
12	1178	X	1162	-0-	-16	-0-	160	1	1002	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 12,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	1038	1	8698	2	N	-0-					-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	892	1	7530	2	N	-0-					-0-
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	1069	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	1180	1	8199	2	N	-0-					-0-
05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	1295	1	8386	2	N	-0-					-0-
06	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1218	1	8339	2	N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	753	1	4189	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	427	-0-	-596	-0-	58	1	369	2	N	-0-					-0-
09	990	X	394	-0-	-596	-0-	44	1	350	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

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	-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-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

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-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4663	-0-	1563	1563	4663	2			N	-0-					168
02	14B2 EXT		2284	-0-	2284	3847	2284	2			N	-0-					168
03	14B2 EXT		626	-0-	626	4473	626	2			N	-0-					168
04	3360		-0-	-0-	-3360	1113					N	-0-					168
05	1113	R	-0-	-0-	-1113	-0-					N	-0-					168
06	4200		-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					168
07	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					168
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					168
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 7,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	-0-	-1273	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	174	-0-	-1058	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	531	-0-	-616	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5622	-0-	2522	2522	5622	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1848	-0-	-1152	1370	1848	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2279	-0-	-821	549	2279	2			N	-0-					-0-
08	2574	X	2025	-0-	-549	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (NAVARRO) //CONT.// 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

01	3441 X	2107	-0-	-1334	-0-	2107	2			N	-0-					80
02	3108 X	1950	-0-	-1158	-0-	1940	2	10	9	N	9					89
03	2449 X	2096	-0-	-353	-0-	2096	2			N	-0-					89
04	2370 X	890	-0-	-1480	-0-	890	2			N	-0-					89
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					89
06	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					89
07	2170 X	2039	-0-	-131	-0-	2025	2	14	9	N	13	58	1			44
08	2976 X	2127	-0-	-849	-0-	2127	2			N	-0-					44
09	2880 X	1988	-0-	-892	-0-	1988	2			N	-0-					44
10	2976 X	1949	-0-	-1027	-0-	1949	2			N	-0-					44
11	2100 X	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					44
12	2139 X	1917	-0-	-222	-0-	1917	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 24,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 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-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					52
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					52
*07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					52
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

01	8618	X	8114	-0-	-504	-0-	8103	2	11	9	N	10					161
02	7784	X	7458	-0-	-326	-0-	7440	2	18	9	N	16	112	1			65
03	8618	X	7737	-0-	-881	-0-	7737	2			N	-0-					65
04	8100	X	5800	-0-	-2300	-0-	5800	2			N	-0-					65
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					65
06	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	7590	2			N	-0-					65
07	8246	X	7287	-0-	-959	-0-	7287	2			N	-0-					65
08	8370	X	7351	-0-	-1019	-0-	7351	2			N	-0-					65
09	8100	X	7044	-0-	-1056	-0-	6999	2	45	9	N	41					106
10	7874	X	6837	-0-	-1037	-0-	6837	2			N	-0-					106
11	7590	X	6844	-0-	-746	-0-	6844	2			N	-0-					106
12	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 87,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	597	-0-	-767	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2500		-0-	-0-	-2500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750		4559	-0-	-3191	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	7500		8441	-0-	941	941	8146	2	295	9	N	268	183	1			85
12	7750		9691	-0-	1941	2882	9464	2	227	9	N	206	164	1			127

TOTAL GAS PROD: 22,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 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	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-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

01	1643 X	1263	-0-	-380	-0-	123	1	1129	2	N	10					107
						11	9									
02	1176 X	1022	-0-	-154	-0-	110	1	904	2	N	7					114
						8	9									
03	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	176	1	1239	2	N	18					132
						20	9									
04	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	162	1	1113	2	N	5					137
						6	9									
05	1271 X	1136	-0-	-135	-0-	145	1	978	2	N	12					149
						13	9									
06	1380 X	1041	-0-	-339	-0-	144	1	891	2	N	5					154
						6	9									
07	1426 X	1191	-0-	-235	-0-	169	1	1013	2	N	8					162
						9	9									
08	1426 X	995	-0-	-431	-0-	158	1	829	2	N	7					169
						8	9									
09	1290 X	932	-0-	-358	-0-	142	1	784	2	N	5					174
						6	9									
10	1178 X	947	-0-	-231	-0-	163	1	777	2	N	6					180
						7	9									
11	1140 X	719	-0-	-421	-0-	713	2	6	9	N	5					185
12	1178 X	834	-0-	-344	-0-	821	2	13	9	N	12					197

TOTAL GAS PROD: 12,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4242	-0-	-98	-0-	416	1	3826	2	Y	-0-					93
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	522	1	4287	2	Y	-0-					93
03	4371	X	3900	-0-	-471	-0-	485	1	3415	2	Y	-0-					93
04	4230	X	3902	-0-	-328	-0-	494	1	3408	2	Y	-0-					93
05	5332	X	4554	-0-	-778	-0-	589	1	3965	2	Y	-0-					93
06	5160	X	4810	-0-	-350	-0-	668	1	4142	2	Y	-0-					93
07	5332	X	5031	-0-	-301	-0-	719	1	4312	2	Y	-0-					93
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	732	1	3831	2	Y	-0-					93
09	4800	X	3928	-0-	-872	-0-	601	1	3321	2	Y	5					98
							6	9									
10	5022	X	4173	-0-	-849	-0-	725	1	3448	2	Y	-0-					98
11	4860	X	3152	-0-	-1708	-0-	3145	2	7	9	Y	6					104
12	5022	X	3290	-0-	-1732	-0-	3290	2			Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 50,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 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	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-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	798	1	1136	2	N	18					132
							20	9									
02	1484	X	1395	-0-	-89	-0-	651	1	724	2	N	18					150
							20	9									
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	664	1	986	2	N	24					174
							26	9									
04	1890	X	1423	-0-	-467	-0-	630	1	774	2	N	17					191
							19	9									
05	1953	X	1139	-0-	-814	-0-	476	1	644	2	N	17	180	1			28
							19	9									
06	1890	X	1351	-0-	-539	-0-	633	1	699	2	N	17					45
							19	9									
07	1674	X	1271	-0-	-403	-0-	591	1	663	2	N	15					60
							17	9									
08	1674	X	1587	-0-	-87	-0-	812	1	758	2	N	15					75
							17	9									
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	672	1	935	2	N	22					97
							24	9									
10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	721	1	875	2	N	15					112
							17	9									
11	1530	X	1067	-0-	-463	-0-	967	2	100	9	N	91	98	1			105
12	1674	X	301	-0-	-1373	-0-	288	2	13	9	N	12					117

TOTAL GAS PROD: 16,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	869	1	8000	2	N	54					104
							59	9									
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	821	1	6747	2	N	44					148
							48	9									
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1013	1	7127	2	N	48	155	1			41
							53	9									
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1017	1	7009	2	N	43					84
							47	9									
05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	977	1	6579	2	N	43					127
							47	9									
06	7140	X	6598	-0-	-542	-0-	910	1	5645	2	N	39					166
							43	9									
07	7378	X	7139	-0-	-239	-0-	1015	1	6087	2	N	34	159	1			41
							37	9									
08	7378	X	7021	-0-	-357	-0-	1120	1	5865	2	N	33					74
							36	9									
09	7140	X	6722	-0-	-418	-0-	1025	1	5658	2	N	35					109
							39	9									
10	7378	X	6152	-0-	-1226	-0-	1061	1	5051	2	N	36					145
							40	9									
11	6900	X	5288	-0-	-1612	-0-	5247	2	41	9	N	37					182
12	7130	X	5343	-0-	-1787	-0-	5300	2	43	9	N	39	173	1			48

TOTAL GAS PROD: 84,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	43	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	N	2					26
							2	9									
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	28	1	32	2	N	-0-					26
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					26
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	N	-0-					26
05	62	X	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	2	N	-0-					26
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	77	1	85	2	N	7					33
							8	9									
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	40	1	45	2	N	-0-					33
08	62	X	33	-0-	-29	-0-	17	1	16	2	N	-0-					33
09	180	X	19	-0-	-161	-0-	8	1	11	2	N	-0-					33
10	186	X	44	-0-	-142	-0-	20	1	24	2	N	-0-					33
11	180	X	74	-0-	-106	-0-	70	2	4	9	N	4	4	1			33
*12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

01	1550	X	828	-0-	-722	-0-	332	1	472	2	N	22					111
							24	9									
02	1176	X	746	-0-	-430	-0-	352	1	391	2	N	3					114
							3	9									
03	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	456	1	677	2	N	15					129
							17	9									
04	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	462	1	568	2	N	5					134
							6	9									
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	664	1	899	2	N	12					146
							13	9									
06	1110	X	797	-0-	-313	-0-	379	1	418	2	N	-0-					146
07	1147	X	1035	-0-	-112	-0-	485	1	544	2	N	5					151
							6	9									
08	1581	X	615	-0-	-966	-0-	318	1	297	2	N	-0-					151
09	1530	X	1035	-0-	-495	-0-	430	1	599	2	N	5					156
							6	9									
10	1581	X	879	-0-	-702	-0-	393	1	477	2	N	8					164
							9	9									
11	990	X	538	-0-	-452	-0-	439	2	99	9	N	90	85	1			169
*12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	N	8					177

TOTAL GAS PROD: 11,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	23	1	2835	2	N	69					121
							76	9									
02	3052	X	2762	-0-	-290	-0-	29	1	2672	2	N	55					176
							61	9									
03	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	43	1	2943	2	N	64	207	1			33
							70	9									
04	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	44	1	2651	2	N	54					87
							59	9									
05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	43	1	2724	2	N	54					141
							59	9									
06	2970	X	2448	-0-	-522	-0-	38	1	2356	2	N	49	165	1			25
							54	9									
07	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	45	1	2806	2	N	52					77
							57	9									
08	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	44	1	2648	2	N	52					129
							57	9									
09	2760	X	2384	-0-	-376	-0-	39	1	2292	2	N	48					177
							53	9									
10	2914	X	2362	-0-	-552	-0-	39	1	2267	2	N	51	167	1			61
							56	9									
11	2820	X	2317	-0-	-503	-0-	2262	2	55	9	N	50					111
12	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2458	2	56	9	N	51					162

TOTAL GAS PROD: 32,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 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	930	N	575	-0-	-355	-0-	41	1	534	2	N	-0-					14
02	784	N	394	-0-	-390	-0-	393	2	1	9	N	1					15
03	527	N	316	-0-	-211	-0-	26	1	290	2	N	-0-					15
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	496	2	N	2					17
							2	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	2					19
							2	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	530	3	Y	1					20
							1	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	108	1	675	3	Y	1					21
							1	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	111	1	655	3	Y	1					22
							1	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	107	1	623	3	Y	1					23
							1	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	110	1	686	3	Y	-0-					23
11	330	N	63	-0-	-267	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					23
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	2	N	-0-					14
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	239	2	1	9	N	1					15
03	360	N	241	-0-	-119	-0-	20	1	221	2	N	-0-					15
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-					15
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					15
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	Y	1					16
							1	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	120	1	750	3	Y	1					17
							1	9									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	124	1	727	3	Y	-0-					17
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	128	1	746	3	Y	-0-					17
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	118	1	737	3	Y	1					18
							1	9									
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	146	1	708	3	Y	-0-					18
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					14
02	1204	N	865	-0-	-339	-0-	864	2	1	9	N	1					15
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	72	1	802	2	N	-0-					15
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	81	1	989	2	N	1					16
							1	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	3	Y	-0-					16
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85	1	1337	3	Y	1					17
							1	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	233	1	1455	3	Y	1					18
							1	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	240	1	1411	3	Y	-0-					18
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	248	1	1442	3	Y	-0-					18
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	251	1	1572	3	Y	1					19
							1	9									
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	243	1	1176	3	Y	-0-					19
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

01	620	N	583	-0-	-37	-0-	46	1	537	2	Y	-0-					42
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	44	1	497	2	Y	-0-					42
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	46	1	504	2	Y	-0-					42
04	450	N	166	-0-	-284	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					42
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	29	1			13
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6725	-0-	-219	-0-	482	1	6243	2	N	-0-					14
02	6272	X	5034	-0-	-1238	-0-	5033	2	1	9	N	1					15
03	0	W	1713	-0-	1713	1713	141	1	1572	2	N	-0-					15
04	0	W	2798	-0-	2798	4511	212	1	2579	2	N	6					21
							7	9									
05	0	W	4311	-0-	4311	8822	269	1	4039	3	Y	3					24
							3	9									
06	0	W	3236	-0-	3236	12058	194	1	3035	3	Y	6					30
							7	9									
07	0	W	3601	-0-	3601	15659	496	1	3099	3	Y	5					35
							6	9									
*08	0	W	3108	-0-	3108	18767	450	1	2651	3	Y	6					41
							7	9									
09	21770	X	3003	-0-	-18767	-0-	440	1	2561	3	Y	2					43
							2	9									
10	4309	X	3258	-0-	-1051	-0-	449	1	2805	3	Y	4					47
							4	9									
11	3480	X	3016	-0-	-464	-0-	516	1	2500	3	Y	-0-					47
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 39,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					32
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4423	2	10	9	Y	9					41
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4675	2	1	9	Y	1	36	1			6
04	4350	X	3428	-0-	-922	-0-	3414	2	14	9	Y	13					19
05	4898	X	3518	-0-	-1380	-0-	3517	2	1	9	Y	1					20
06	4740	X	3419	-0-	-1321	-0-	3400	2	19	9	Y	17					37
07	4898	X	3139	-0-	-1759	-0-	3139	2			Y	-0-	31	1			6
08	4681	X	3406	-0-	-1275	-0-	3389	2	17	9	Y	15					21
09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4472	2	17	9	Y	15					36
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5267	2	23	9	Y	21	49	1			8
*11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5679	2	7	9	Y	6					15
*12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4797	2	9	9	Y	8	15	1			8

TOTAL GAS PROD: 50,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			13
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	8	8	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	1	1	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	1	1	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	9	9	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5862	-0-	-2663 B	-0-	5776	2	86	9	N	78	180	1			93
02	7700	X	5459	-0-	-2241 B	-0-	5396	2	63	9	N	57					150
03	6603	X	5619	-0-	-984 B	-0-	5539	2	80	9	N	73	180	1			43
04	6360	X	5243	-0-	-1117 B	-0-	5188	2	55	9	N	50					93
05	6200	X	5533	-0-	-667 B	-0-	5475	2	58	9	N	53					146
06	5850	X	4948	-0-	-902 B	-0-	4901	2	47	9	N	43					189
07	6045	X	5239	-0-	-806 B	-0-	5189	2	50	9	N	45	180	1			54
08	5682	X	5682	-0-	-0- B	-0-	5636	2	46	9	N	42					96
09	5340	X	5304	-0-	-36 B	-0-	5260	2	44	9	N	40	118	1			18
10	5518	X	5140	-0-	-378 B	-0-	5098	2	42	9	N	38					56
11	5490	X	4644	-0-	-846 B	-0-	4594	2	50	9	N	45					101
12	5673	X	4845	-0-	-828 B	-0-	4798	2	47	9	N	43					144

TOTAL GAS PROD: 63,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17913	X	17913	-0-	-0-	B	-0-	17766	2	147	9	N	134	177	1			88
02	15650	X	15650	-0-	-0-	B	-0-	15514	2	136	9	N	124	182	1			30
03	16190	X	16190	-0-	-0-	B	-0-	16054	2	136	9	N	124					154
04	T. A.		14535	-0-	14535	B	14535	14412	2	123	9	N	112	184	1			82
05	T. A.		14299	-0-	14299	B	28834	14146	2	153	9	N	139	184	1			37
06	T. A.		12698	-0-	12698	B	41532	12560	2	138	9	N	125					162
07	54958	X	13426	-0-	-41532	B	-0-	13290	2	136	9	N	124	191	1			95
08	16182	X	12120	-0-	-4062	B	-0-	11999	2	121	9	N	110	1	8			204
09	14550	X	12859	-0-	-1691	B	-0-	12718	2	141	9	N	128	257	1			75
10	14291	X	13893	-0-	-398	B	-0-	13742	2	151	9	N	137	192	1			20
11	14450	X	14450	-0-	-0-	B	-0-	14308	2	142	9	N	129					149
*12	20094	X	20094	-0-	-0-	B	-0-	19850	2	244	9	N	222	179	1			192

TOTAL GAS PROD: 178,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11487	X	11487	-0-	-0-	B	-0-	11418	2	69	9	N	63					297
02	10062	X	10062	-0-	-0-	B	-0-	10015	2	47	9	N	43					340
03	10670	X	10670	-0-	-0-	B	-0-	10625	2	45	9	N	41	181	1			200
04	9622	X	9622	-0-	-0-	B	-0-	9583	2	39	9	N	35					235
05	9709	X	9709	-0-	-0-	B	-0-	9676	2	33	9	N	30					265
06	8620	X	8620	-0-	-0-	B	-0-	8590	2	30	9	N	27					292
07	8211	X	8211	-0-	-0-	B	-0-	8182	2	29	9	N	26	99	1			219
08	8284	X	8284	-0-	-0-	B	-0-	8251	2	33	9	N	30	4	8			245
09	8922	X	8922	-0-	-0-	B	-0-	8890	2	32	9	N	29	86	1	1	8	187
10	9225	X	9225	-0-	-0-	B	-0-	9177	2	48	9	N	44	2	8			229
11	8875	X	8875	-0-	-0-	B	-0-	8834	2	41	9	N	37	2	8			264
*12	8476	X	8476	-0-	-0-	B	-0-	8432	2	44	9	N	40	7	8			297

TOTAL GAS PROD: 112,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1910	-0-	-1531	B	-0-	1886	2	24	9	N	22					118
02	4043	X	4043	-0-	-0-	B	-0-	4018	2	25	9	N	23					141
03	5285	X	5285	-0-	-0-	B	-0-	5244	2	41	9	N	37					178
04	3984	X	3984	-0-	-0-	B	-0-	3942	2	42	9	N	38	185	1			31
05	4520	X	4520	-0-	-0-	B	-0-	4452	2	68	9	N	62					93
06	5100	X	4548	-0-	-552	B	-0-	4507	2	41	9	N	37					130
07	5270	X	4759	-0-	-511	B	-0-	4744	2	15	9	N	14	7	8			137
08	5270	X	4606	-0-	-664	B	-0-	4599	2	7	9	N	6	6	8			137
09	4560	X	4409	-0-	-151	B	-0-	4332	2	77	9	N	70	193	1	2	8	12
10	4743	X	4739	-0-	-4	B	-0-	4641	2	98	9	N	89	7	8			94
11	4590	X	4290	-0-	-300	B	-0-	4238	2	52	9	N	47	2	8			139
12	4774	X	4524	-0-	-250	B	-0-	4489	2	35	9	N	32	7	8			164

TOTAL GAS PROD: 51,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13413	-0-	-1467 B	-0-	13355	2	58	9	N	53					138
02	13440	X	12384	-0-	-1056 B	-0-	12331	2	53	9	N	48					186
03	14880	X	13269	-0-	-1611 B	-0-	13230	2	39	9	N	35					221
04	13770	X	12254	-0-	-1516 B	-0-	12217	2	37	9	N	34	186	1			69
05	13702	X	11274	-0-	-2428 B	-0-	11244	2	30	9	N	27					96
06	13260	X	10529	-0-	-2731 B	-0-	10496	2	33	9	N	30					126
07	13702	X	11155	-0-	-2547 B	-0-	11119	2	36	9	N	33	1	8			158
08	13268	X	12455	-0-	-813 B	-0-	12416	2	39	9	N	35					193
09	12240	X	11315	-0-	-925 B	-0-	11275	2	40	9	N	36	166	1	1	8	62
10	10887	X	10887	-0-	-0- B	-0-	10854	2	33	9	N	30					92
11	10481	X	10481	-0-	-0- B	-0-	10451	2	30	9	N	27					119
12	12462	X	11136	-0-	-1326 B	-0-	11100	2	36	9	N	33					152

TOTAL GAS PROD: 140,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1455	-0-	-684 B	-0-	1455	2			N	-0-					64
02	1932	X	1390	-0-	-542 B	-0-	1390	2			N	-0-					64
03	2139	X	1739	-0-	-400 B	-0-	1739	2			N	-0-					64
04	1620	X	1306	-0-	-314 B	-0-	1306	2			N	-0-					64
05	1674	X	1632	-0-	-42 B	-0-	1632	2			N	-0-					64
06	1680	X	1416	-0-	-264 B	-0-	1416	2			N	-0-					64
07	1736	X	1380	-0-	-356 B	-0-	1380	2			N	-0-					64
08	1736	X	1228	-0-	-508 B	-0-	1228	2			N	-0-					64
09	1590	X	540	-0-	-1050 B	-0-	540	2			N	-0-					64
10	1643	X	490	-0-	-1153 B	-0-	490	2			N	-0-					64
11	1410	X	440	-0-	-970 B	-0-	440	2			N	-0-					64
12	1395	X	366	-0-	-1029 B	-0-	360	2	6	9	N	5					69

TOTAL GAS PROD: 13,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11378	X	11378	-0-	-0- B	-0-	11378	2			N	-0-					21
02	10678	X	10678	-0-	-0- B	-0-	10678	2			N	-0-					21
03	11844	X	11844	-0-	-0- B	-0-	11844	2			N	-0-					21
04	11138	X	11138	-0-	-0- B	-0-	11138	2			N	-0-					21
05	11680	X	11680	-0-	-0- B	-0-	11680	2			N	-0-					21
06	10776	X	10776	-0-	-0- B	-0-	10776	2			N	-0-					21
07	7068	X	4375	-0-	-2693 B	-0-	4375	2			N	-0-					21
08	10055	X	10055	-0-	-0- B	-0-	10055	2			N	-0-					21
09	11223	X	11223	-0-	-0- B	-0-	11223	2			N	-0-					21
10	7291	X	7291	-0-	-0- B	-0-	7291	2			N	-0-					21
11	11292	X	11292	-0-	-0- B	-0-	11292	2			N	-0-					21
*12	9861	X	9861	-0-	-0- B	-0-	9861	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 121,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENA (YEGUA) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2863	-0-	2863	2863	240 19	1 9	2604	2	N	17					17
10	6000		5085	-0-	-915	1948	450 44	1 9	4591	2	N	40					57
11	5925		3977	-0-	-1948	-0-	450 32	1 9	3495	2	N	29					86
12	5735		3280	-0-	-2455	-0-	465 30	1 9	2785	2	N	27					113

TOTAL GAS PROD: 15,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1 9		N	1					43
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2 9		N	2					45
03	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1 9		N	1					46
04	330	#	269	-0-	-61	-0-	268	2	1 9		N	1					47
05	434	#	243	-0-	-191	-0-	240	2	3 9		N	3	22	1			28
06	1620	#	112	-0-	-1508	-0-	112	2			N	-0-					28
07	1674	#	38	-0-	-1636	-0-	31	2	7 9		N	6					34
08	1674	#	69	-0-	-1605	-0-	68	2	1 9		N	1					35
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					35
10	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					35
11	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					35
*12	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	3	N	-0-	120	1			32
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	118	1	1337	3	N	-0-					32
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	128	1	1477	3	N	-0-					32
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	126	1	1382	3	N	-0-					32
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	127	1	1301	3	N	-0-					32
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1113	3	N	-0-					32
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	100	1	961	3	N	-0-					32
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	129	1	1337	3	N	-0-					32
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	119	1	979	3	N	-0-					32
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	114	1	908	3	N	-0-					32
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	116	1	1042	3	N	-0-					32
*12	651 N	350	-0-	-301	-0-	43	1	307	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 14,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2318	2	48	9	Y	44	54	1			22
02	1960	N	1891	-0-	-69	-0-	1849	2	42	9	Y	38	41	1			19
03	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	1813	2	50	9	Y	45	41	1			23
04	2280	X	2072	-0-	-208	-0-	2027	2	45	9	Y	41	38	1			26
05	2356	X	1944	-0-	-412	-0-	1916	2	28	9	Y	25	38	1			13
06	2280	X	1959	-0-	-321	-0-	1920	2	39	9	Y	35	33	1			15
07	2139	X	1958	-0-	-181	-0-	1917	2	41	9	Y	37	13	1			39
08	2139	X	1931	-0-	-208	-0-	1903	2	28	9	Y	25	38	1			26
09	2070	X	1905	-0-	-165	-0-	1870	2	35	9	Y	32	41	1			17
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1976	2	47	9	Y	43	28	1			32
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1991	2	59	9	Y	54	66	1			20
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2158	2	37	9	Y	34	15	1			39

TOTAL GAS PROD: 24,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

01	7316	X	5577	-0-	-1739	-0-	5436	2	141	9	Y	128	156	1			137
02	6608	X	4376	-0-	-2232	-0-	4262	2	114	9	Y	104	113	1			128
03	6293	X	5111	-0-	-1182	-0-	4977	2	134	9	Y	122	111	1			139
04	5400	X	4631	-0-	-769	-0-	4514	2	117	9	Y	106	99	1			146
05	5580	X	4300	-0-	-1280	-0-	4227	2	73	9	Y	66	100	1			112
06	5400	X	4562	-0-	-838	-0-	4461	2	101	9	Y	92	87	1			117
07	5115	X	4669	-0-	-446	-0-	4561	2	108	9	Y	98	33	1			182
08	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	4393	2	69	9	Y	63	99	1			146
09	4620	X	4431	-0-	-189	-0-	4342	2	89	9	Y	81	105	1			122
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4629	2	124	9	Y	113	72	1			163
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4663	2	154	9	Y	140	171	1			132
*12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4986	2	92	9	Y	84	37	1			179

TOTAL GAS PROD: 56,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5626	-0-	-16	-0-	5476	2	150	9	Y	136	166	1			74
02	5096	X	4358	-0-	-738	-0-	4233	2	125	9	Y	114	124	1			64
03	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	4893	2	154	9	Y	140	127	1			77
04	5430	X	4853	-0-	-577	-0-	4714	2	139	9	Y	126	118	1			85
05	5611	X	4753	-0-	-858	-0-	4666	2	87	9	Y	79	119	1			45
06	5430	X	4648	-0-	-782	-0-	4527	2	121	9	Y	110	104	1			51
07	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	4673	2	129	9	Y	117	40	1			128
08	5053	X	4546	-0-	-507	-0-	4463	2	83	9	Y	75	118	1			85
09	4860	X	4478	-0-	-382	-0-	4371	2	107	9	Y	97	125	1			57
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4742	2	147	9	Y	134	86	1			105
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4780	2	185	9	Y	168	204	1			69
*12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5210	2	109	9	Y	99	44	1			124

TOTAL GAS PROD: 58,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	15794	2	318	9	Y	289	354	1			89
02	13972	X	12486	-0-	-1486	-0-	12210	2	276	9	Y	251	271	1			69
03	15469	X	14985	-0-	-484	-0-	14653	2	332	9	Y	302	276	1			95
04	15600	X	14484	-0-	-1116	-0-	14180	2	304	9	Y	276	257	1			114
05	16120	X	11738	-0-	-4382	-0-	11551	2	187	9	Y	170	256	1			28
06	15600	X	11852	-0-	-3748	-0-	11591	2	261	9	Y	237	224	1			41
07	14973	X	8808	-0-	-6165	-0-	8541	2	267	9	Y	243	83	1			201
08	14973	X	7618	-0-	-7355	-0-	7444	2	174	9	Y	158	247	1			112
09	14490	X	11224	-0-	-3266	-0-	11012	2	212	9	Y	193	250	1			55
10	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15560	2	301	9	Y	274	175	1			154
11	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	14694	2	374	9	Y	340	414	1			80
*12	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16568	2	221	9	Y	201	89	1			192

TOTAL GAS PROD: 157,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,934

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 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	T. A.		10115	-0-	10115	37570	10104	2	11	9	N	10					177
02	T. A.		7867	-0-	7867	45437	7694	2	173	9	N	157	177	1			157
03	T. A.		8699	-0-	8699	54136	8632	2	67	9	N	61					218
04	62278	X	8142	-0-	-54136	-0-	8065	2	77	9	N	70	182	1			106
05	9796	X	7861	-0-	-1935	-0-	7748	2	113	9	N	103					209
06	9480	X	7881	-0-	-1599	-0-	7801	2	80	9	N	73	168	1			114
07	8711	X	8128	-0-	-583	-0-	8032	2	96	9	N	87					201
08	8711	X	7708	-0-	-1003	-0-	7569	2	139	9	N	126	166	1			161
09	8130	X	7184	-0-	-946	-0-	7111	2	73	9	N	66	177	1			50
10	8153	X	7759	-0-	-394	-0-	7637	2	122	9	N	111					161
11	7890	X	7811	-0-	-79	-0-	7681	2	130	9	N	118	197	1			82
*12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8269	2	151	9	N	137					219

TOTAL GAS PROD: 97,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

01	2821 X	2501	-0-	-320	-0-	362	1	2139	2	N	-0-					192
02	2548 X	2541	-0-	-7	-0-	2541	2			N	-0-					192
03	2821 X	2769	-0-	-52	-0-	62	1	2624	2	N	75					267
						83	9									
04	2700 X	2638	-0-	-62	-0-	2618	2	20	9	N	18					285
05	2821 X	2621	-0-	-200	-0-	379	1	2234	2	N	7					292
						8	9									
06	2730 X	2380	-0-	-350	-0-	163	1	2210	2	N	6					298
						7	9									
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	115	1	2707	2	N	7					305
						8	9									
08	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	150	1	2332	2	N	12					317
						13	9									
09	2640 X	2450	-0-	-190	-0-	91	1	2356	2	N	3					320
						3	9									
10	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	99	1	2418	2	N	5	193	1			132
						6	9									
11	2730 X	2521	-0-	-209	-0-	53	1	2462	2	N	5					137
						6	9									
12	2821 X	2067	-0-	-754	-0-	50	1	1922	2	N	86					223
						95	9									

TOTAL GAS PROD: 30,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	175	2	N	8					208
							9	9									
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	200	2	10	9	N	9					217
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	198	2	N	3					220
							3	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	222	2	11	9	N	10					230
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	209	2	N	22	187	1			65
							24	9									
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	14	1	185	2	N	5					70
							6	9									
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	8	1	188	2	N	3					73
							3	9									
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	234	2	N	14					87
							15	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	10					97
							11	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	8					105
							9	9									
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	4	1	209	2	N	3					108
							3	9									
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	180	2	N	17					125
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		728	-0-	728	3429	105	1	623	2	Y	-0-					58
02	T. A.		476	-0-	476	3905	476	2			Y	-0-					58
03	T. A.		1036	-0-	1036	4941	24	1	1012	2	Y	-0-					58
04	3000	N	757	-0-	-2243	2698	757	2			Y	-0-					58
05	3100	N	915	-0-	-2185	513	133	1	782	2	Y	-0-					58
06	1897	N	1384	-0-	-513	-0-	95	1	1289	2	Y	-0-					58
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1413	2	Y	2					60
							2	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	87	1	1347	2	Y	-0-					60
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	52	1	1355	2	Y	-0-					60
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	56	1	1365	2	Y	-0-					60
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	28	1	1315	2	Y	-0-					60
12	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	32	1	1226	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 13,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	902	-0-	-152	-0-	121	1	714	2	N	61					288
							67	9									
02	952	X	924	-0-	-28	-0-	843	2	81	9	N	74					362
03	992	X	948	-0-	-44	-0-	20	1	854	2	N	67	197	1			232
							74	9									
04	930	X	921	-0-	-9	-0-	849	2	72	9	N	65					297
05	1023	X	911	-0-	-112	-0-	124	1	733	2	N	49	189	1			157
							54	9									
06	990	X	769	-0-	-221	-0-	52	1	700	2	N	15					172
							17	9									
07	1023	X	874	-0-	-149	-0-	34	1	796	2	N	40					212
							44	9									
08	961	X	827	-0-	-134	-0-	46	1	709	2	N	65					277
							72	9									
09	930	X	885	-0-	-45	-0-	28	1	730	2	N	115	195	1			197
							127	9									
10	899	X	791	-0-	-108	-0-	28	1	696	2	N	61					258
							67	9									
11	840	X	751	-0-	-89	-0-	14	1	672	2	N	59					317
							65	9									
12	930	X	736	-0-	-194	-0-	17	1	650	2	N	63					380
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 702 RRCID -> 259132 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12179 PERF. 8548 - 9490

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	37	-0-	-118	-0-	4	1	25	2	N	7					136
							8	9									
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					136
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	3					139
							3	9									
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					139
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	N	-0-					139
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	11					150
							12	9									
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	2					152
							2	9									
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					152
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	-0-					152
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					152
11	120	#	63	-0-	-57	-0-	1	1	62	2	N	-0-					152
12	124	#	50	-0-	-74	-0-	1	1	49	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					37
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					37
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					37
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					37
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					37
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					37
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					37
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					37
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 7704 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	32					172
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	66					238
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	3	242	9	N	220	110	1			348
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	175	1			234
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	34	1			268
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	91	45	1			314
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	174	1			214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					304
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	177	1			282
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2617	2	95	9	N	86	52	1	5	8	311
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 603 WELL #: 1 RRCID -> 255385 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

01	3100	N	3071	-0-	-29	1454	442	1	2617	2	N	11					93
							12	9									
02	2800	N	1586	-0-	-1214	240	1586	2			N	-0-					93
03	2635	X	1547	-0-	-1088	-0-	36	1	1511	2	N	-0-					93
04	2550	X	1793	-0-	-757	-0-	1793	2			N	-0-					93
05	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	369	1	2173	2	N	47					140
							52	9									
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	180	1	2432	2	N	-0-					140
07	1860	X	1441	-0-	-419	-0-	59	1	1382	2	N	-0-					140
08	2604	X	2151	-0-	-453	-0-	130	1	2021	2	N	-0-					140
09	2550	N	2015	-0-	-535	-0-	75	1	1940	2	N	-0-					140
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	84	1	2070	2	N	-0-					140
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	45	1	2112	2	N	35					175
							39	9									
*12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	61	1	2329	2	N	12					187
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-					80
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					80
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					80
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					80
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					80
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 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	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	122	1	719	2	N	-0-					60
02	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					60
03	527	N	426	-0-	-101 B	-0-	10	1	416	2	N	-0-					60
04	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	896	2	20	9	N	18					78
05	651	N	545	-0-	-106 B	-0-	79	1	466	2	N	-0-					78
06	480	N	380	-0-	-100 B	-0-	26	1	354	2	N	-0-	65	1			13
07	961	N	311	-0-	-650 B	-0-	13	1	298	2	N	-0-					13
08	558	N	310	-0-	-248 B	-0-	18	1	282	2	N	9					22
							10	9									
09	390	N	303	-0-	-87 B	-0-	11	1	292	2	N	-0-					22
10	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	16	1	405	2	N	-0-					22
11	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	18	1	856	2	N	-0-					22
*12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	8	1	299	2	N	8					30
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 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	1178	#	1065	-0-	-113	-0-	178	1	887	2	N	-0-					115
02	1064	#	1003	-0-	-61	-0-	178	1	816	2	N	8					123
							9	9									
03	1147	#	1061	-0-	-86	-0-	128	1	923	2	N	9					132
							10	9									
04	1110	#	1078	-0-	-32	-0-	186	1	878	2	N	13					145
							14	9									
05	1116	#	1034	-0-	-82	-0-	152	1	882	2	N	-0-					145
06	1080	#	1072	-0-	-8	-0-	171	1	887	2	N	13					158
							14	9									
07	1116	#	973	-0-	-143	-0-	170	1	781	2	N	20					178
							22	9									
08	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					178
09	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	178	1			-0-
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	191	1	1132	2	N	-0-					123
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					123
03	3100	N	3355	-0-	255	255	77	1	3246	2	N	29					152
							32	9									
04	1290	N	119	-0-	-1171	-0-	119	2			N	-0-					152
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					152
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					152
07	3100	X	48	-0-	-3052	-0-	2	1	46	2	N	-0-					152
08	3100	X	35	-0-	-3065	-0-	2	1	33	2	N	-0-					152
09	120	X	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	2	N	-0-					152
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					152
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					152
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					158
02	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					158
03	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					158
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					158
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					158
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					158
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					158
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					158
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					158
10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					158
11	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					158
*12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					112
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					112
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					112
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	N	3					115
							3	9									
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	17					132
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

01	15376	X	12577	-0-	-2799	-0-	1817	1	10748	2	N	11					148
							12	9									
02	13776	X	12684	-0-	-1092	-0-	12594	2	90	9	N	82					230
03	14043	X	13060	-0-	-983	-0-	302	1	12717	2	N	37	195	1			72
							41	9									
04	12900	X	12805	-0-	-95	-0-	12763	2	42	9	N	38					110
05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1940	1	11432	2	N	40					150
							44	9									
06	12900	X	11896	-0-	-1004	-0-	817	1	11059	2	N	18					168
							20	9									
07	13330	X	12960	-0-	-370	-0-	527	1	12412	2	N	19					187
							21	9									
08	13330	X	12700	-0-	-630	-0-	763	1	11857	2	N	73	192	1			68
							80	9									
09	12900	X	12351	-0-	-549	-0-	457	1	11868	2	N	24					92
							26	9									
10	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	487	1	11947	2	N	10					102
							11	9									
11	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	256	1	11908	2	N	95					197
							105	9									
12	12617	X	12363	-0-	-254	-0-	312	1	11996	2	N	50					247
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 151,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-162	-0-	48	1	286	2	N	-0-					98
02	420	X	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					98
03	496	X	211	-0-	-285	-0-	5	1	206	2	N	-0-					98
04	480	X	177	-0-	-303	-0-	177	2			N	-0-					98
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	109	1	645	2	N	-0-					98
06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	-0-					98
07	341	X	205	-0-	-136	-0-	8	1	197	2	N	-0-					98
08	744	X	94	-0-	-650	-0-	6	1	88	2	N	-0-					98
09	720	X	592	-0-	-128	-0-	22	1	562	2	N	7					105
							8	9									
10	744	X	241	-0-	-503	-0-	9	1	232	2	N	-0-					105
11	660	X	144	-0-	-516	-0-	3	1	141	2	N	-0-					105
12	620	X	436	-0-	-184	-0-	11	1	425	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 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	31	X	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					137
02	56	X	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					137
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					137
04	60	X	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					137
05	62	X	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	2	N	-0-					137
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					137
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					137
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					137
09	30	X	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					137
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					137
11	81	X	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					137
*12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	503	-0-	-365	-0-	73	1	430	2	N	-0-					237
02	784	X	470	-0-	-314	-0-	470	2			N	-0-					237
03	713	X	277	-0-	-436	-0-	6	1	268	2	N	3					240
							3	9									
04	600	X	184	-0-	-416	-0-	184	2			N	-0-					240
05	527	X	63	-0-	-464	-0-	9	1	54	2	N	-0-					240
06	510	X	491	-0-	-19	-0-	34	1	454	2	N	3					243
							3	9									
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	2	N	-0-					243
08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					243
09	480	X	343	-0-	-137	-0-	13	1	330	2	N	-0-					243
10	620	X	196	-0-	-424	-0-	8	1	188	2	N	-0-					243
11	600	X	205	-0-	-395	-0-	4	1	201	2	N	-0-					243
12	620	X	503	-0-	-117	-0-	13	1	490	2	N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	585	-0-	-500	-0-	82	1	484	2	N	17					217
							19	9									
02	560	N	390	-0-	-170	-0-	378	2	12	9	N	11					228
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	840	2	N	12					240
							13	9									
04	570	N	306	-0-	-264	-0-	295	2	11	9	N	10					250
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	421	2	N	12					262
							13	9									
06	840	N	582	-0-	-258	-0-	40	1	535	2	N	6					268
							7	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	N	14					282
							15	9									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	N	26					308
							29	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	630	2	N	2					310
							2	9									
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	27	1	659	2	N	-0-	191	1			119
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	678	2	N	-0-					119
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	18	1	682	2	N	3					122
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	179	1	1060	2	N	-0-					45
02	1204	N	1173	-0-	-31	-0-	1173	2			N	-0-					45
03	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	30	1	1257	2	N	-0-					45
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					45
05	1302	N	261	-0-	-1041	-0-	38	1	223	2	N	-0-					45
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					45
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					45
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

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-

CAGE RANCH, NE. (8200) //CONT.// 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 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	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-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1160	-0-	-204	-0-	88	1	1072	2	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	96	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	90	1	1126	2	N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	99	1	1118	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	98	1	1089	2	N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	111	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	201	1	2295	2	N	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	214	1	2332	2	N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	173	1	1828	2	N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	151	1	1437	2	N	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	152	1	1384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3195	-0-	-618	-0-	243	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2944	-0-	-500	-0-	236	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	228	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3270	-0-	-330	-0-	265	1	3005	2	N	-0-					-0-
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	304	1	3388	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	248	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	283	1	3140	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2463	-0-	-1226	-0-	198	1	2265	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	13	-0-	-3557	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	60	-0-	-3629	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	140	-0-	-3160	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-
*12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	385	1	3519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3033	-0-	-36	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2400	-0-	-731	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3636	-0-	-1510	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2768	-0-	-2212	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	2710	-0-	-2436	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2580	-0-	-1260	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3057	-0-	-570	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMARON GRANDE (11,800) //CONT.// 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

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-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

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-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF. 10620 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	88	74	1			14
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	7	1	37	3	Y	-0-	10	1			4
							1	4									
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-	2	1			2
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	Y	52	50	1			4
							57	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	Y	90	79	1			15
							99	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	131	123	1			23
							144	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y	47	59	1			11
							52	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	67	65	1			13
							74	9									
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	11	1	27	3	Y	57	60	1			10
							63	9									
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	9	1	16	3	Y	53	45	1			18
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	182	1	733	3	Y	8	7	1			1
							24	4	9	9							
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	140	1	634	3	Y	4	5	1			-0-
							27	4	4	9							
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	149	1	806	3	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	97	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	96	1	502	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	95	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	348	-0-	-365	-0-	64	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	105	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	176	1	783	3	Y	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	150	1	518	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	620	N	455	-0-	-165	-0-	116	1	331	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	291	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	277	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	59	1	321	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	53	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	52	1	271	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	41	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	52	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	29	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	47	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	272	1	503	3	Y	314	257	1			57
							36	4	345	9							
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	351	1	1516	3	Y	640	587	1			110
							67	4	704	9							
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	257	1	1235	3	Y	392	372	1			130
							33	4	431	9							
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	286	1	1573	3	Y	504	484	1			150
							554	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	240	1	193	3	Y	216	342	1			24
							13	4	238	9							
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	234	1	379	3	Y	200	188	1			36
							220	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	236	1	470	3	Y	501	453	1			84
							551	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	242	1	461	3	Y	204	243	1			45
							224	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	119	1	26	3	Y	104	124	1			25
							114	9									
11	600	N	32	-0-	-568	-0-	15	1	17	9	Y	15	34	1			6
12	620	N	27	-0-	-593	-0-	9	1	18	9	Y	16	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,106

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1594	-0-	-452	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	326	1	1516	3	Y	12	10	1			2
							43	4	13	9							
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	313	1	1418	3	Y	139	119	1			22
							59	4	153	9							
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	275	1	1490	3	Y	152	129	1			45
							36	4	167	9							
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	214	1	1371	3	Y	108	117	1			36
							119	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	380	1	1863	3	Y	80	108	1			8
							21	4	88	9							
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	372	1	1955	3	Y	74	69	1			13
							81	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	352	1	1653	3	Y	167	152	1			28
							184	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	286	1	1462	3	Y	54	69	1			13
							59	9									
10	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	380	1	1730	3	Y	86	82	1			17
							95	9									
11	2340	X	1966	-0-	-374	-0-	410	1	1413	3	Y	130	125	1			22
							143	9									
12	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	468	1	1357	3	Y	219	172	1			69
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 24,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	187	1	851	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	159	1	860	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	97	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	284	1	1466	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	275	1	1463	3	Y	-0-					-0-
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	499	1	2367	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3458	-0-	458	458	560	1	2898	3	Y	-0-					-0-
10	2052	N	1594	-0-	-458	-0-	269	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	364	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*12	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	404	1	1292	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1546	-0-	-779	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2070	-0-	-114	-0-	346	1	1678	3	Y	1	1	1			-0-
							45	4	1	9							
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	396	1	1805	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	379	1	2056	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	315	1	2023	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	369	1	1897	3	Y	7	10	1			1
							21	4	8	9							
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	464	1	2461	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	431	1	2037	3	Y	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	284	1	1466	3	Y	-0-					-0-
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	464	1	2257	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	493	1	1843	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	419	1	1325	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	T. A.		-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-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANELO (B-78) 15289 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 827 RRCID -> 261856 COMPL. DATE 06/15/2011 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-		-0-					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_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 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-	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-

CANELO (B-92) //CONT.// 15289 048 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 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	48422		34735	-0-	-13687 B	105951	1533	1	33202	2	N	-0-			-0-
02	11293		41474	-0-	30181 B	136132	1719	1	39755	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 136132															
03	48422		24941	-0-	-23481 B	112651	1807	1	23134	2	N	-0-			-0-
04	33600		30195	-0-	-3405 B	109246	2227	1	27968	2	N	-0-			-0-
05	45911		31756	-0-	-14155 B	95091	2307	1	29449	2	N	-0-			-0-
06	24180		18533	-0-	-5647 B	89444	1564	1	16969	2	N	-0-			-0-
07	15783		28151	-0-	12368 B	101812	1803	1	26348	2	N	-0-			-0-
08	0		23074	-0-	23074 B	124886	1702	1	21372	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124886															
09	23938		22287	-0-	-1651 B	123235	1682	1	20605	2	N	-0-			-0-
10	24986		13929	-0-	-11057 B	112178	1659	1	12270	2	N	-0-			-0-
11	24180		9374	-0-	-14806 B	97372	1660	1	7714	2	N	-0-			-0-
12	8680		7641	-0-	-1039 B	96333	1675	1	5966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21514		6885	-0-	-14629 B	-43228	304	1	6581	2	N	-0-			-0-
02	5018		4073	-0-	-945 B	-44173	169	1	3904	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31248 CANCELLED UNDERAGE -> -12925															
03	21514		4594	-0-	-16920 B	-48168	333	1	4261	2	N	-0-			-0-
04	6660	#	-0-	-0-	-6660 B	-54828					N	-0-			-0-
05	6882	#	-0-	-0-	-6882 B	-61710					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-61710					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-61710					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-61710					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30462 CANCELLED UNDERAGE -> -31248															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1545	2	N	3	3	1		-0-
							3	9								
02	2604	#	347	-0-	-2257	-0-	23	1	323	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
03	2883	#	1419	-0-	-1464	-0-	105	1	1313	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
04	3120	#	3079	-0-	-41	-0-	201	1	2874	2	N	4	3	1		1
							4	9								
05	3224	#	2546	-0-	-678	-0-	187	1	2359	2	N	-0-	1	1		-0-
06	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	166	1	2172	2	N	-0-				-0-
07	3038		2278	-0-	-760	-0-	170	1	2108	2	N	-0-				-0-
08	3038		1964	-0-	-1074	-0-	139	1	1825	2	N	-0-				-0-
09	2940		1860	-0-	-1080	-0-	111	1	1749	2	N	-0-				-0-
10	2480	#	1895	-0-	-585	-0-	103	1	1792	2	N	-0-				-0-
11	2400	#	1682	-0-	-718	-0-	93	1	1589	2	N	-0-				-0-
*12	2600		2600	-0-	-0-	-0-	150	1	2450	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

01	0		15611	-0-	15611	B	26502	206	1	15291	3	N	104	178	1	48
								114	9							
02	5464		14264	-0-	8800	B	35302	187	1	13969	3	N	98			146
								108	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35302																
03	7989		12382	-0-	4393	B	39695	202	1	12074	3	N	96	177	1	65
								106	9							
04	7731		15115	-0-	7384	B	47079	202	1	14763	3	N	136	174	1	27
								150	9							
05	61491	X	14412	-0-	-47079	B	-0-	206	1	14103	3	N	94			121
								103	9							
06	14368	X	14368	-0-	-0-	B	-0-	203	1	14074	3	N	83	177	1	27
								91	9							
07	12802	X	12802	-0-	-0-	B	-0-	203	1	12419	3	N	164			191
								180	9							
08	13053	X	13053	-0-	-0-	B	-0-	202	1	12759	3	N	84	166	1	109
								92	9							
09	13222	X	13222	-0-	-0-	B	-0-	205	1	12904	3	N	103	175	1	37
								113	9							
10	13612	X	13612	-0-	-0-	B	-0-	209	1	13254	3	N	135			172
								149	9							
11	13307	X	13307	-0-	-0-	B	-0-	202	1	13052	3	N	48	178	1	42
								53	9							
*12	13734	X	13734	-0-	-0-	B	-0-	209	1	13414	3	N	101			143
								111	9							

TOTAL GAS PROD: 165,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	16113	-0-	16113 B	-18353	1112	1	14905	2	N	87					292
							96	9									
02	8677	N	15293	-0-	6616 B	-11737	1007	1	14174	2	N	102	197	1			197
							112	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11737																	
03	12524		17284	-0-	4760 B	-6977	1273	1	15845	2	N	151	195	1			153
							166	9									
04	12120		17900	-0-	5780 B	-1197	1167	1	16543	2	N	173	188	1			138
							190	9									
05	19220	X	20417	-0-	1197 B	-0-	1496	1	18790	2	N	119	193	1			64
							131	9									
06	21289	X	21289	-0-	-0- B	-0-	1504	1	19663	2	N	111					175
							122	9									
07	23651	X	23651	-0-	-0- B	-0-	1760	1	21760	2	N	119	193	1			101
							131	9									
08	23247	X	23247	-0-	-0- B	-0-	1632	1	21490	2	N	114					215
							125	9									
09	25215	X	25215	-0-	-0- B	-0-	1502	1	23606	2	N	97	193	1			119
							107	9									
10	26349	X	26349	-0-	-0- B	-0-	1427	1	24808	2	N	104					223
							114	9									
11	25938	X	25938	-0-	-0- B	-0-	1430	1	24388	2	N	109	194	1			138
							120	9									
*12	26577	X	26577	-0-	-0- B	-0-	1531	1	24913	2	N	121					259
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 259,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,407

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5114 - 5129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	134	-0-	134	134	134	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	134			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	134			Y	-0-			-0-
07	134 X	-0-	-0-	-134	-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: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (5900 FRIO UPPER) 15401 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 7 RRCID -> 110242 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5290 - 5320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	#	2776	-0-	-1099	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
02	2604	#	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
03	2883	#	2788	-0-	-95	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
04	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	2790	#	2211	-0-	-579	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
06	3515	R	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
07	3845	R	3845	-0-	-0-	-0-	3845	1			Y	-0-					-0-
08	2829	R	2829	-0-	-0-	-0-	2829	1			Y	-0-					-0-
09	3510	#	934	-0-	-2576	-0-	934	1			Y	-0-					-0-
10	3844	#	2273	-0-	-1571	-0-	2273	1			Y	-0-					-0-
11	3720	#	150	-0-	-3570	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
12	3844	#	29	-0-	-3815	-0-	29	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5312	-0-	5312	44573	5312	2			N	-0-					4
02	53099		4263	-0-	-48836	-0-	4263	2			N	-0-					4
03	6860	#	3820	-0-	-3040	-0-	3820	2			N	-0-					4
04	8910	#	3169	-0-	-5741	-0-	3169	2			N	-0-					4
05	8339	#	2814	-0-	-5525	-0-	2814	2			N	-0-					4
06	5130	#	1390	-0-	-3740	-0-	1390	2			N	-0-					4
07	4712	#	1242	-0-	-3470	-0-	1242	1			N	-0-					4
08	3813	#	1379	-0-	-2434	-0-	1379	1			N	-0-					4
09	3180	#	740	-0-	-2440	-0-	740	1			N	-0-					4
10	2821	#	667	-0-	-2154	-0-	667	1			N	-0-					4
11	1380	#	300	-0-	-1080	-0-	300	1			N	-0-					4
12	1364	#	112	-0-	-1252	-0-	112	1			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 25,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 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-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	4			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					34
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	4			N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (8550) //CONT.// 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 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	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-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					28
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					28
03	1116	X	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					28
04	1080	X	744	-0-	-336	-0-	744	2			N	-0-					28
05	1116	X	591	-0-	-525	-0-	591	2			N	-0-					28
06	900	X	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-					28
07	930	X	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					28
08	930	X	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					28
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					28
10	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					28
11	840	X	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					28
12	1023	X	837	-0-	-186	-0-	837	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 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	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-1	-0-	35	2			Y	-0-					45
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					45
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					45
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					45
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					45
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					45
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					45
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					45
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					45
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					45
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

CAPTAIN LUCEY (3860) //CONT.// 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4925) //CONT.// 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					53
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					53
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					53
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					53
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					53
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					53
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					53
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					53
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					53
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					53
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					53
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	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: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHEND WELL #: 1 RRCID -> 256534 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6656

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO CREEK (YEGUA 15) //CONT.// 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

01	10509	X	8823	-0-	-1686	-0-	8823	2			N	-0-					47
02	8876	X	7943	-0-	-933	-0-	7775	2	168	9	N	153					200
03	9610	X	6767	-0-	-2843	-0-	6765	2	2	9	N	2					202
04	9300	X	7436	-0-	-1864	-0-	7436	2			N	-0-					202
05	9238	X	7645	-0-	-1593	-0-	7628	2	17	9	N	15					217
06	8400	X	7402	-0-	-998	-0-	7394	2	8	9	N	7	179	1			45
07	8680	X	7603	-0-	-1077	-0-	7600	2	3	9	N	3					48
08	7688	X	7356	-0-	-332	-0-	7356	2			N	-0-					48
09	7440	X	6873	-0-	-567	-0-	6873	2			N	-0-					48
10	7657	X	6862	-0-	-795	-0-	6862	2			N	-0-					48
11	7410	X	6331	-0-	-1079	-0-	6241	2	90	9	N	82					130
12	7595	X	6344	-0-	-1251	-0-	6292	2	52	9	N	47					177

TOTAL GAS PROD: 87,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

01	961	#	114	-0-	-847	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	#	1492	-0-	-248	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	2182	R	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	1891	#	1282	-0-	-609	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	2190	#	2077	-0-	-113	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) //CONT.// 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 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	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-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
06	0	N	-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: 12

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA BLANCA, WEST (COLE) 16134 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DROUGHT 156 WELL #: 6 RRCID -> 274228 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 988 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13964 04/28/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945		2702	-0-	-243	-0-	242	1	2460	2	Y	-0-					-0-
02	2938		2938	-0-	-0-	-0-	217	1	2721	2	Y	-0-					-0-
03	2945		3773	-0-	828	828	220	1	3553	2	Y	-0-					-0-
04	3776	R	2948	-0-	-828	-0-	153	1	2795	2	Y	-0-					-0-
05	3929	R	3929	-0-	-0-	-0-	251	1	3678	2	Y	-0-					-0-
06	3660	#	3114	-0-	-546	-0-	202	1	2912	2	Y	-0-					-0-
07	3782	#	2510	-0-	-1272	-0-	187	1	2323	2	Y	-0-					-0-
08	3937	#	1384	-0-	-2553	-0-	95	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	3810	#	935	-0-	-2875	-0-	83	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	2976		1173	-0-	-1803	-0-	111	1	1056	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	2880		1158	-0-	-1722	-0-	134	1	1013	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
12	2511	#	1088	-0-	-1423	-0-	116	1	963	2	Y	8	7	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

	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	11625	X	4590	-0-	-7035	-0-	404 53	1 9	4133	2	Y	48	50	1			103
02	10500	X	2519	-0-	-7981	-0-	185 19	1 9	2315	2	Y	17	70	1			50
03	11625	X	9611	-0-	-2014	-0-	560 24	1 9	9027	2	Y	22					72
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	323 15	1 9	5894	2	Y	14	22	1			64
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	523 17	1 9	7676	2	Y	15	44	1			35
06	9300	X	8335	-0-	-965	-0-	539 18	1 9	7778	2	Y	16	20	1			31
07	9610	X	5209	-0-	-4401	-0-	388 4	1 9	4817	2	Y	4					35
08	9610	X	6309	-0-	-3301	-0-	433 8	1 9	5868	2	Y	7	19	1			23
09	8340	X	2014	-0-	-6326	-0-	178 3	1 9	1833	2	Y	3					26
10	8618	X	383	-0-	-8235	-0-	36 2	1 9	345	2	Y	2	14	1			14
11	8340	X	183	-0-	-8157	-0-	21 2	1 9	160	2	Y	2	9	1			7
12	6324	X	5578	-0-	-746	-0-	593 54	1 9	4931	2	Y	49	28	1			28

TOTAL GAS PROD: 59,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

	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	4588	X	3397	-0-	-1191	-0-	304	1	3093	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3186	-0-	-958	-0-	235	1	2951	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	192	1	3103	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	186	1	3387	2	Y	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	235	1	3445	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3101	-0-	-319	-0-	201	1	2900	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2724	-0-	-965	-0-	203	1	2521	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	243	1	3293	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	274	1	2823	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3231	-0-	-458	-0-	305	1	2911	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
11	3420	X	2591	-0-	-829	-0-	300	1	2260	2	Y	28	19	1			16
							31	9									
*12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	378	1	3146	2	Y	30	23	1			23
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 38,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

	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	5673	X	3309	-0-	-2364	-0-	290	1	2951	2	Y	62	32	1			134
							68	9									
02	5124	X	2872	-0-	-2252	-0-	209	1	2624	2	Y	35	67	1			102
							39	9									
03	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	271	1	4378	2	Y	19					121
							21	9									
04	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	164	1	2983	2	Y	7	33	1			95
							8	9									
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	266	1	3902	2	Y	7	57	1			45
							8	9									
06	4380	X	3437	-0-	-943	-0-	222	1	3208	2	Y	6	20	1			31
							7	9									
07	4526	X	2518	-0-	-2008	-0-	188	1	2328	2	Y	2					33
							2	9									
08	4526	X	3788	-0-	-738	-0-	260	1	3524	2	Y	4	17	1			20
							4	9									
09	4050	X	3231	-0-	-819	-0-	285	1	2940	2	Y	5					25
							6	9									
10	4185	X	3357	-0-	-828	-0-	317	1	3023	2	Y	15	20	1			20
							17	9									
11	3660	X	1921	-0-	-1739	-0-	222	1	1678	2	Y	19	22	1			17
							21	9									
12	3782	X	2835	-0-	-947	-0-	302	1	2509	2	Y	22	20	1			19
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 39,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 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	868	N	696	-0-	-172	-0-	62	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	790	-0-	-200	-0-	51	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	427	-0-	-286	-0-	32	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	680	-0-	-219	-0-	47	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	468	-0-	-312	-0-	41	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	157	-0-	-503	-0-	18	1	139	2	Y	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2412	-0-	-843	-0-	216	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	1791	-0-	-925	-0-	132	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2075	-0-	-932	-0-	121	1	1954	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2157	-0-	-183	-0-	112	1	2045	2	Y	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	219	1	3207	2	Y	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	224	1	3227	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	163	1	2018	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2889	-0-	-552	-0-	199	1	2690	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1704	-0-	-1746	-0-	151	1	1553	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	1419	-0-	-2146	-0-	134 9	1 9	1276	2	Y	8	4	1			4
11	3450	X	922	-0-	-2528	-0-	106 13	1 9	803	2	Y	12	9	1			7
12	2883	X	2370	-0-	-513	-0-	252 25	1 9	2093	2	Y	23	15	1			15

TOTAL GAS PROD: 26,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2118	-0-	-1354	-0-	187 28	1 9	1903	2	Y	25	51	1			54
02	3136	X	1853	-0-	-1283	-0-	136 15	1 9	1702	2	Y	14	27	1			41
03	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	137 7	1 9	2211	2	Y	6					47
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	130 9	1 9	2373	2	Y	8	14	1			41
05	2108	X	818	-0-	-1290	-0-	52 2	1 9	764	2	Y	2	24	1			19
06	2280	X	398	-0-	-1882	-0-	26 1	1 9	371	2	Y	1	8	1			12
07	2604	X	497	-0-	-2107	-0-	37 1	1 9	459	2	Y	1					13
08	2604	X	160	-0-	-2444	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	6	1			7
09	2520	X	41	-0-	-2479	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					7
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1			3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		361	-0-	361	361	32	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	361					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	361					Y	-0-					-0-
04	738	N	377	-0-	-361	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	61	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	52	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	135	1	1291	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
11	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	185	1	1398	2	Y	19	12	1			10
							21	9									
*12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	215	1	1787	2	Y	19	15	1			14
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

01	1426	N	946	-0-	-480	-0-	82	1	835	2	Y	26	48	1			56
							29	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	81	1	1018	2	Y	20	18	1			58
							22	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	7					65
							8	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	Y	5	18	1			52
							6	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1164	2	Y	4	31	1			25
							4	9									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	89	1	1283	2	Y	5	12	1			18
							6	9									
07	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	78	1	969	2	Y	1					19
							1	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	114	1	1538	2	Y	3	10	1			12
							3	9									
09	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	108	1	1110	2	Y	3					15
							3	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	105	1	1007	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
11	1590	N	807	-0-	-783	-0-	93	1	699	2	Y	14	14	1			12
							15	9									
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	134	1	1111	2	Y	17	15	1			14
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 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	1829	N	120	-0-	-1709	-0-	4	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	Y	-0-			-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	121	1	2758	2	Y	-0-			-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	2367	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3199	-0-	99	99	141	1	3058	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	857	-0-	-223	-0-	32	1	825	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	882	-0-	-234	-0-	36	1	846	2	Y	-0-			-0-
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	43	1	1377	2	Y	-0-			-0-
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	57	1	1777	2	Y	-0-			-0-
10	1488	X	1323	-0-	-165	-0-	45	1	1271	2	Y	6			6
							7	9							
11	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	54	1	1714	2	Y	34			40
							37	9							
*12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	56	1	2079	2	Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 19,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	18	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	19	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	14	1	503	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-959	-0-	81	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	83	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	65	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	451	-0-	-758	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	688	-0-	-831	-0-	47	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	383	-0-	-637	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	130	-0-	-335	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1705	-0-	-1705	-0-	55	1	1631	2	Y	17					376
							19	9									
02	3080	X	1208	-0-	-1872	-0-	53	1	1155	2	Y	-0-					376
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	178	1	4056	2	Y	-0-					376
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	137	1	2792	2	Y	-0-					376
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	170	1	3667	2	Y	-0-	181	1			195
06	2160	X	1699	-0-	-461	-0-	64	1	1629	2	Y	5					200
							6	9									
07	2232	X	1631	-0-	-601	-0-	65	1	1538	2	Y	25	175	1			50
							28	9									
08	2232	X	1757	-0-	-475	-0-	53	1	1696	2	Y	7					57
							8	9									
09	2160	X	1211	-0-	-949	-0-	37	1	1152	2	Y	20					77
							22	9									
10	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	53	1	1497	2	Y	6					83
							7	9									
11	1680	X	1278	-0-	-402	-0-	38	1	1217	2	Y	21					104
							23	9									
*12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	61	1	2271	2	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 25,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 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	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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2111	-0-	-2353	-0-	139 2	1 9	1970	2	Y	2	2	8			-0-
02	4032	X	1648	-0-	-2384	-0-	117	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	1065	-0-	-3399	-0-	87	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	104	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2131	101	1	959	2	Y	-0-					-0-
06	2194	X	63	-0-	-2131	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	137	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	93	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2568	-0-	-1679	-0-	169	1	2399	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	1316	-0-	-2520	-0-	93	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	601	-0-	-3646	-0-	40 118	1 9	443	2	Y	107	23	1			84
04	4110	X	300	-0-	-3810	-0-	28 11	1 9	261	2	Y	10	69	1			25
05	3875	X	369	-0-	-3506	-0-	35 6	1 9	328	2	Y	5	27	1			3
06	2490	X	296	-0-	-2194	-0-	31 3	1 9	262	2	Y	3					6
07	1457	X	272	-0-	-1185	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					6
08	589	X	300	-0-	-289	-0-	38 7	1 9	255	2	Y	6	10	1			2
09	360	X	319	-0-	-41	-0-	43	1	276	2	Y	-0-					2
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	35	1	227	2	Y	-0-					2
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	30 4	1 9	179	2	Y	4	5	1			1
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 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	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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1703	-0-	-2916	-0-	104 117	1 9	1482	2	Y	106	65	1			41
02	4172	X	1394	-0-	-2778	-0-	99	1	1295	2	Y	-0-					41
03	4619	X	1270	-0-	-3349	-0-	104	1	1166	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	110 24	1 9	1019	2	Y	22	16	1			6
05	DLQ G-10		1502	-0-	1502	2655	142 15	1 9	1345	2	Y	14	19	1			1
06	4306	X	1651	-0-	-2655	-0-	175	1	1476	2	Y	-0-					1
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	200	1	1476	2	Y	-0-					1
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	216 15	1 9	1463	2	Y	14	14	1			1
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	166	1	1057	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	154	1	997	2	Y	-0-					1
11	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	141 23	1 9	851	2	Y	21	20	1			2
12	1271	N	793	-0-	-478	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	189 9	1 9	2687	2	N	8	9	1			7
02	2772	X	2448	-0-	-324	-0-	173 8	1 9	2267	2	N	7					14
03	3069	X	2356	-0-	-713	-0-	193	1	2163	2	N	-0-	14	1			-0-
04	2970	X	2369	-0-	-601	-0-	229 10	1 9	2130	2	N	9	7	1			2
05	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	234 4	1 9	2209	2	N	4	6	1			-0-
06	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	231 2	1 9	1944	2	N	2					2
07	2697	X	2126	-0-	-571	-0-	254	1	1872	2	N	-0-					2
08	2449	X	2015	-0-	-434	-0-	257 18	1 9	1740	2	N	16	17	1			1
09	2370	X	1932	-0-	-438	-0-	262	1	1670	2	N	-0-					1
10	2449	X	1934	-0-	-515	-0-	259	1	1675	2	N	-0-					1
11	2190	X	1669	-0-	-521	-0-	235 11	1 9	1423	2	N	10	11	1			-0-
12	2139	X	1136	-0-	-1003	-0-	67	1	1069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	2901	-0-	-3640	-0-	191	1	2710	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	2337	-0-	-3571	-0-	166	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	1951	-0-	-4590	-0-	160	1	1791	2	N	-0-					-0-
04	3306	X	1411	-0-	-1895	-0-	137	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1444	-0-	-509	-0-	137	1	1292	2	N	14	13	1			1
							15	9									
06	1890	X	1358	-0-	-532	-0-	144	1	1214	2	N	-0-					1
07	1953	X	1265	-0-	-688	-0-	151	1	1114	2	N	-0-					1
08	1953	X	1330	-0-	-623	-0-	171	1	1159	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	189	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	181	1	1171	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	165	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	878	-0-	-548	-0-	52	1	826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2034	-0-	-198	-0-	134	1	1900	2	N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	136	1	1789	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	141	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1669	-0-	-311	-0-	162	1	1506	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	169	1	1596	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	177	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	201	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	210	1	1418	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	207	1	1319	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	206	1	1332	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	196	1	1188	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	69	1	1096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	382	1	1431	2	N	-0-					53
02	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	364	1	1341	2	N	-0-					53
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	376	1	1462	2	N	-0-					53
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	535	1	1386	2	N	-0-					53
05	1891	X	1571	-0-	-320	-0-	154	1	1396	2	N	19					72
							21	9									
06	1830	X	1368	-0-	-462	-0-	173	1	1195	2	N	-0-					72
07	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	198	1	1285	2	N	-0-					72
08	1984	X	1405	-0-	-579	-0-	177	1	1228	2	N	-0-					72
09	1920	X	1398	-0-	-522	-0-	167	1	1231	2	N	-0-					72
10	1581	X	1241	-0-	-340	-0-	170	1	1071	2	N	-0-					72
11	1440	X	1393	-0-	-47	-0-	151	1	1242	2	N	-0-					72
*12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	210	1	1525	2	N	37					109
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 18,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	813	1	3043	2	N	-0-					61
02	3444	X	3310	-0-	-134	-0-	707	1	2603	2	N	-0-					61
03	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	780	1	3033	2	N	-0-					61
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	1073	1	2781	2	N	-0-					61
05	3968	X	2653	-0-	-1315	-0-	263	1	2390	2	N	-0-					61
06	3720	X	2461	-0-	-1259	-0-	311	1	2150	2	N	-0-					61
07	3968	X	2218	-0-	-1750	-0-	297	1	1921	2	N	-0-					61
08	3968	X	2913	-0-	-1055	-0-	367	1	2546	2	N	-0-					61
09	3840	X	2865	-0-	-975	-0-	343	1	2522	2	N	-0-					61
10	2666	X	2277	-0-	-389	-0-	311	1	1966	2	N	-0-					61
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	310	1	2554	2	N	-0-					61
12	2976	X	2641	-0-	-335	-0-	319	1	2322	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 35,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	729	-0-	-77	-0-	154	1	575	2	N	-0-					48
02	728	X	428	-0-	-300	-0-	91	1	337	2	N	-0-					48
03	806	X	267	-0-	-539	-0-	55	1	212	2	N	-0-					48
04	750	X	574	-0-	-176	-0-	160	1	414	2	N	-0-					48
05	744	X	674	-0-	-70	-0-	67	1	607	2	N	-0-					48
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	131	1	906	2	N	-0-					48
07	589	X	585	-0-	-4	-0-	78	1	507	2	N	-0-					48
08	682	X	581	-0-	-101	-0-	73	1	508	2	N	-0-					48
09	1050	X	528	-0-	-522	-0-	63	1	465	2	N	-0-					48
10	1085	X	506	-0-	-579	-0-	69	1	437	2	N	-0-					48
11	1050	X	467	-0-	-583	-0-	51	1	416	2	N	-0-					48
12	589	X	519	-0-	-70	-0-	63	1	456	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					21
02	14B2 EXT		487	-0-	487	487	104	1	383	2	N	-0-					21
03	14B2 EXT		295	-0-	295	782	60	1	234	2	N	1					22
							1	9									
04	14B2 EXT		112	-0-	112	894	31	1	81	2	N	-0-					22
05	14B2 EXT		31	-0-	31	925	3	1	28	2	N	-0-					22
06	14B2 EXT		23	-0-	23	948	3	1	20	2	N	-0-					22
07	962	X	14	-0-	-948	-0-	2	1	12	2	N	-0-					22
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					22
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2612	-0-	-54	-0-	551	1	2061	2	N	-0-					80
02	2464	X	2416	-0-	-48	-0-	516	1	1900	2	N	-0-					80
03	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	546	1	2125	2	N	-0-					80
04	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	713	1	1847	2	N	27					107
							30	9									
05	2666	X	2299	-0-	-367	-0-	228	1	2067	2	N	4					111
							4	9									
06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	275	1	1901	2	N	3					114
							3	9									
07	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	306	1	1983	2	N	-0-					114
08	2666	X	1990	-0-	-676	-0-	250	1	1736	2	N	4					118
							4	9									
09	2580	X	2421	-0-	-159	-0-	289	1	2129	2	N	3					121
							3	9									
10	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	253	1	1595	2	N	2					123
							2	9									
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	278	1	2287	2	N	2					125
							2	9									
*12	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	280	1	2036	2	N	3					128
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

	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	930	X	820	-0-	-110	-0-	173	1	647	2	N	-0-					67
02	840	X	547	-0-	-293	-0-	117	1	430	2	N	-0-					67
03	930	X	831	-0-	-99	-0-	170	1	661	2	N	-0-					67
04	900	X	733	-0-	-167	-0-	204	1	529	2	N	-0-					67
05	806	X	706	-0-	-100	-0-	66	1	598	2	N	38					105
							42	9									
06	810	X	699	-0-	-111	-0-	88	1	611	2	N	-0-					105
07	837	X	683	-0-	-154	-0-	91	1	592	2	N	-0-					105
08	837	X	808	-0-	-29	-0-	102	1	706	2	N	-0-					105
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	142	1	1048	2	N	-0-					105
10	713	X	619	-0-	-94	-0-	85	1	534	2	N	-0-					105
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	85	1	699	2	N	-0-					105
12	1240	X	629	-0-	-611	-0-	76	1	553	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

	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	X	773	-0-	-405	-0-	350	1	422	2	N	1					173
							1	9									
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	368	1	775	2	N	13	171	1			15
							14	9									
03	1240	X	1011	-0-	-229	-0-	505	1	503	2	N	3					18
							3	9									
04	1200	X	835	-0-	-365	-0-	451	1	382	2	N	2					20
							2	9									
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	497	1	807	2	N	17					37
							19	9									
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	467	1	795	2	N	-0-					37
07	1271	X	871	-0-	-400	-0-	424	1	445	2	N	2					39
							2	9									
08	1333	X	1080	-0-	-253	-0-	339	1	741	2	N	-0-					39
09	1290	X	1048	-0-	-242	-0-	327	1	719	2	N	2					41
							2	9									
10	1333	X	1006	-0-	-327	-0-	328	1	678	2	N	-0-					41
11	1260	X	1250	-0-	-10	-0-	373	1	877	2	N	-0-					41
*12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	368	1	821	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 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	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1544	1	2664	2	N	19					108
							21	9									
02	3976	X	3824	-0-	-152	-0-	1394	1	2422	2	N	7					115
							8	9									
03	4402	X	4173	-0-	-229	-0-	1544	1	2620	2	N	8					123
							9	9									
04	4260	X	4014	-0-	-246	-0-	1494	1	2511	2	N	8					131
							9	9									
05	4309	X	4041	-0-	-268	-0-	1544	1	2472	2	N	23					154
							25	9									
06	4110	X	3777	-0-	-333	-0-	1462	1	2306	2	N	8					162
							9	9									
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1888	1	2414	2	N	39	180	1			21
							43	9									
08	4185	X	3323	-0-	-862	-0-	874	1	2420	2	N	26					47
							29	9									
09	4020	X	3145	-0-	-875	-0-	833	1	2311	2	N	1					48
							1	9									
10	4340	X	2630	-0-	-1710	-0-	721	1	1901	2	N	7					55
							8	9									
11	4200	X	1596	-0-	-2604	-0-	643	1	953	2	N	-0-					55
12	4340	X	1929	-0-	-2411	-0-	719	1	1210	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 41,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	15	1	40	2	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

01	1705	X	1145	-0-	-560	-0-	519	1	626	2	N	-0-					26
02	1540	X	1442	-0-	-98	-0-	464	1	978	2	N	-0-					26
03	1798	X	1331	-0-	-467	-0-	667	1	664	2	N	-0-					26
04	1740	X	1261	-0-	-479	-0-	683	1	578	2	N	-0-					26
05	1798	X	1772	-0-	-26	-0-	675	1	1097	2	N	-0-					26
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	611	1	1039	2	N	-0-					26
07	1612	X	1574	-0-	-38	-0-	768	1	806	2	N	-0-					26
08	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	500	1	1093	2	N	-0-					26
09	1710	X	1619	-0-	-91	-0-	506	1	1113	2	N	-0-					26
10	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	438	1	908	2	N	-0-					26
11	1650	X	1482	-0-	-168	-0-	442	1	1040	2	N	-0-					26
12	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	450	1	1004	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 17,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-1366	-0-	65	1	243	2	N	-0-					190
02	1512	X	388	-0-	-1124	-0-	83	1	305	2	N	-0-					190
03	1426	X	485	-0-	-941	-0-	99	1	386	2	N	-0-					190
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	126	1	326	2	N	-0-					190
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	-0-					190
06	480	X	13	-0-	-467	-0-	2	1	11	2	N	-0-					190
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					190
08	620	X	176	-0-	-444	-0-	22	1	154	2	N	-0-					190
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					190
10	620	X	7	-0-	-613	-0-	1	1	6	2	N	-0-					190
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					190
12	186	X	22	-0-	-164	-0-	3	1	19	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	985	-0-	-100	-0-	208	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	925	-0-	-223	-0-	198	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	209	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	495	-0-	-465	-0-	138	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	717	-0-	-306	-0-	71	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	136	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	138	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	114	1	842	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	128	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	118	1	857	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-10	-0-	37	1	139	2	N	-0-					157
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	62	1	230	2	N	-0-					157
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	55	1	214	2	N	-0-					157
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	114	1	296	2	N	-0-					157
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	4					161
							4	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	24	1	166	2	N	-0-					161
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	N	-0-					161
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-					161
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N	-0-					161
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	22	1	137	2	N	-0-					161
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	18	1	149	2	N	-0-					161
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	12	1	86	2	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

01	744 X	594	-0-	-150	-0-	125	1	469	2	N	-0-					114
02	672 X	160	-0-	-512	-0-	34	1	126	2	N	-0-					114
03	744 X	318	-0-	-426	-0-	65	1	253	2	N	-0-					114
04	630 X	240	-0-	-390	-0-	67	1	173	2	N	-0-					114
05	620 X	147	-0-	-473	-0-	15	1	132	2	N	-0-					114
06	570 X	287	-0-	-283	-0-	36	1	251	2	N	-0-					114
07	310 X	297	-0-	-13	-0-	40	1	257	2	N	-0-					114
08	310 X	267	-0-	-43	-0-	34	1	233	2	N	-0-					114
09	300 X	216	-0-	-84	-0-	26	1	190	2	N	-0-					114
10	310 X	202	-0-	-108	-0-	28	1	174	2	N	-0-					114
11	300 X	215	-0-	-85	-0-	23	1	192	2	N	-0-					114
12	310 X	183	-0-	-127	-0-	22	1	161	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

01	1457 X	1363	-0-	-94	-0-	274	1	1024	2	N	59					112
						65	9									
02	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	273	1	1006	2	N	-0-					112
03	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	283	1	1103	2	N	-0-					112
04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	381	1	987	2	N	-0-					112
05	1426 X	1045	-0-	-381	-0-	104	1	941	2	N	-0-					112
06	1380 X	1110	-0-	-270	-0-	140	1	970	2	N	-0-					112
07	1426 X	1205	-0-	-221	-0-	161	1	1044	2	N	-0-					112
08	1426 X	1167	-0-	-259	-0-	147	1	1020	2	N	-0-					112
09	1380 X	1105	-0-	-275	-0-	132	1	973	2	N	-0-					112
10	1209 X	980	-0-	-229	-0-	134	1	846	2	N	-0-					112
11	1170 X	1141	-0-	-29	-0-	124	1	1017	2	N	-0-					112
12	1209 X	1137	-0-	-72	-0-	137	1	1000	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 14,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	107	1	399	2	Y	-0-					143
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	82	1	302	2	Y	-0-					143
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	74	1	287	2	Y	-0-					143
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	107	1	276	2	Y	-0-					143
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	41	1	375	2	Y	-0-					143
06	360	N	81	-0-	-279	-0-	9	1	62	2	Y	9					152
							10	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					152
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					152
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

01	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	312	1	1165	2	N	-0-					84
02	1120	X	745	-0-	-375	-0-	159	1	586	2	N	-0-					84
03	1395	X	581	-0-	-814	-0-	119	1	462	2	N	-0-					84
04	1440	X	557	-0-	-883	-0-	155	1	402	2	N	-0-					84
05	1488	X	865	-0-	-623	-0-	86	1	779	2	N	-0-					84
06	1440	X	372	-0-	-1068	-0-	47	1	325	2	N	-0-					84
07	837	X	320	-0-	-517	-0-	43	1	277	2	N	-0-					84
08	868	X	356	-0-	-512	-0-	45	1	311	2	N	-0-					84
09	840	X	275	-0-	-565	-0-	33	1	242	2	N	-0-					84
10	868	X	308	-0-	-560	-0-	42	1	266	2	N	-0-					84
11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	N	-0-					84
*12	508	X	508	-0-	-0-	-0-	61	1	447	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

01	4185	X	2995	-0-	-1190	-0-	632	1	2363	2	N	-0-					17
02	3780	X	2557	-0-	-1223	-0-	546	1	2011	2	N	-0-					17
03	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	788	1	3065	2	N	3					20
							3	9									
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	891	1	2309	2	N	-0-					20
05	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	265	1	2408	2	N	62					82
							68	9									
06	3720	X	2569	-0-	-1151	-0-	325	1	2244	2	N	-0-					82
07	3844	X	2429	-0-	-1415	-0-	325	1	2104	2	N	-0-					82
08	3844	X	2602	-0-	-1242	-0-	328	1	2274	2	N	-0-					82
09	3210	X	2619	-0-	-591	-0-	313	1	2306	2	N	-0-					82
10	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	345	1	2181	2	N	-0-					82
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	497	1	4088	2	N	25					107
							28	9									
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	448	1	3258	2	N	18					125
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 36,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	306	1	1146	2	N	-0-					165
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	284	1	1045	2	N	-0-					165
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	292	1	1137	2	N	-0-					165
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	392	1	1016	2	N	15					180
							17	9									
05	1457	X	1285	-0-	-172	-0-	128	1	1157	2	N	-0-					180
06	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	159	1	1098	2	N	-0-					180
07	1488	X	1255	-0-	-233	-0-	168	1	1087	2	N	-0-					180
08	1488	X	1350	-0-	-138	-0-	170	1	1180	2	N	-0-					180
09	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	175	1	1286	2	N	-0-					180
10	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	209	1	1318	2	N	-0-					180
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	177	1	1461	2	N	-0-					180
*12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	187	1	1364	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 16,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 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	2790	X	2073	-0-	-717	-0-	437	1	1636	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2378	-0-	-170	-0-	508	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	602	1	2341	2	N	-0-					-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	926	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	267	1	2422	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	356	1	2459	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2757	-0-	-684	-0-	369	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2781	-0-	-660	-0-	350	1	2431	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	361	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	340	1	2147	2	N	-0-					-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	329	1	2710	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2568	-0-	-563	-0-	310	1	2258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-93	-0-	39	1	147	2	Y	-0-					42
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	51	1	188	2	Y	-0-					42
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	2	Y	-0-					42
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	46	1	119	2	Y	-0-					42
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					42
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					42
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					42
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	289	2	Y	8					50
							9	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	Y	-0-					50
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	Y	-0-					50
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					50
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	111	1	416	2	N	-0-					15
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	82	1	302	2	N	-0-					15
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	428	2	N	-0-					15
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	120	1	311	2	N	-0-					15
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	34	1	307	2	N	-0-					15
06	510	N	259	-0-	-251	-0-	33	1	226	2	N	-0-					15
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	383	2	N	-0-					15
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	65	1	451	2	N	-0-					15
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	2	N	-0-					15
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	29	1	184	2	N	-0-					15
11	510	N	372	-0-	-138	-0-	40	1	332	2	N	-0-					15
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	59	1	428	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	185	1	852	2	N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	197	1	903	2	N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	182	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	981	-0-	-259	-0-	174	1	807	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	177	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	197	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	202	1	925	2	N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	183	1	910	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	973	-0-	-236	-0-	195	1	778	2	N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	193	1	1070	2	N	-0-					-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	189	1	1015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 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	1333	X	1321	-0-	-12	-0-	76	1	1241	2	N	4					5
							4	9									
02	1204	X	1123	-0-	-81	-0-	66	1	1050	2	N	6	9	1			2
							7	9									
03	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	62	1	1111	2	N	1					3
							1	9									
04	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	41	1	1051	2	N	-0-					3
05	1581	X	1106	-0-	-475	-0-	32	1	1071	2	N	3	4	1			2
							3	9									
06	1290	X	1054	-0-	-236	-0-	33	1	1020	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1240	X	1049	-0-	-191	-0-	36	1	1010	2	N	3					4
							3	9									
08	1178	X	986	-0-	-192	-0-	39	1	945	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	43	1	1164	2	N	6	4	1			5
							7	9									
10	1116	X	1006	-0-	-110	-0-	41	1	961	2	N	4	5	1			4
							4	9									
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	2	N	2	5	1			1
							2	9									
12	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	45	1	1050	2	N	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	98	1	632	2	Y	-0-					43
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	94	1	530	2	Y	-0-					43
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	97	1	522	2	Y	-0-					43
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	89	1	452	2	Y	3					46
							3	9									
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	97	1	482	2	Y	27					73
							30	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	561	2	Y	-0-					73
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	73	1	538	2	Y	11	11	1			73
							12	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	686	2	Y	6					79
							7	9									
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	77	1	463	2	Y	-0-					79
10	620	N	348	-0-	-272	-0-	64	1	283	2	Y	1					80
							1	9									
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	75	1	483	2	Y	-0-					80
*12	558	N	531	-0-	-27	-0-	81	1	450	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	-94	-0-	79	1	509	2	Y	-0-					23
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	75	1	421	2	Y	-0-					23
03	682	N	532	-0-	-150	-0-	84	1	448	2	Y	-0-					23
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	76	1	389	2	Y	6					29
							7	9									
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	77	1	382	2	Y	17					46
							19	9									
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	54	1	399	2	Y	1					47
							1	9									
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	50	1	368	2	Y	20	8	1			59
							22	9									
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	Y	3					62
							3	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	399	2	Y	2					64
							2	9									
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	74	1	325	2	Y	1					65
							1	9									
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	65	1	418	2	Y	5					70
							6	9									
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	69	1	384	2	Y	5					75
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	197 11	1 9	3221	2	N	10					54
02	2996	X	2869	-0-	-127	-0-	167 19	1 9	2683	2	N	17	24	1			47
03	3627	X	2999	-0-	-628	-0-	157 1	1 9	2841	2	N	1					48
04	3960	X	2845	-0-	-1115	-0-	108	1	2737	2	N	-0-					48
05	4092	X	3053	-0-	-1039	-0-	87 39	1 9	2927	2	N	35	10	1			73
06	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	96 3	1 9	2939	2	N	3	5	1			71
07	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	102 9	1 9	2846	2	N	8					79
08	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	106 7	1 9	2580	2	N	6	9	1			76
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	118 21	1 9	3196	2	N	19	12	1			83
10	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	113 11	1 9	2683	2	N	10	14	1			79
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	123 8	1 9	3211	2	N	7	14	1			72
12	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	133 11	1 9	3130	2	N	10					82

TOTAL GAS PROD: 36,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	117	1 7 9	1914	2	N	6					7
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	92	1 10 9	1479	2	N	9	14	1			2
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	1483	2	N	1					3
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	N	-0-					3
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	1111	2	N	4	5	1			2
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	925	2	N	1	2	1			1
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	918	2	N	2					3
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	699	2	N	2	3	1			2
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	736	2	N	4	3	1			3
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	24	1 2 9	564	2	N	2	3	1			2
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					2
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

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	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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	223	1	1434	2	Y	6					57
							7	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	188	1	1061	2	Y	2					59
							2	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	185	1	990	2	Y	8					67
							9	9									
04	1620	N	1122	-0-	-498	-0-	182	1	926	2	Y	13					80
							14	9									
05	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	195	1	971	2	Y	9					89
							10	9									
06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	125	1	920	2	Y	12					101
							13	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	135	1	1005	2	Y	28	21	1			108
							31	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	133	1	1103	2	Y	1					109
							1	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	158	1	946	2	Y	9					118
							10	9									
10	1178	N	947	-0-	-231	-0-	174	1	767	2	Y	5					123
							6	9									
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	162	1	1041	2	Y	7					130
							8	9									
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	184	1	1022	2	Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 14,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

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-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1452	-0-	-346	-0-	196	1	1256	2	Y	-0-					112
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	221	1	1247	2	Y	-0-					112
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	199	1	1067	2	Y	-0-					112
04	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	190	1	969	2	Y	15					127
							17	9									
05	2123	N	947	-0-	-1176	-0-	155	1	772	2	Y	18					145
							20	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	196	1	1447	2	Y	-0-					145
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	190	1	1410	2	Y	28	27	1			146
							31	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	233	1	1934	2	Y	37					183
							41	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	245	1	1463	2	Y	-0-					183
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	246	1	1083	2	Y	-0-					183
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	198	1	1273	2	Y	-0-					183
12	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	192	1	1070	2	Y	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 17,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
02	56	X	54	-0-	-2	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62	X	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60	X	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
05	62	X	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	X	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
07	62	X	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
08	62	X	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62	X	39	-0-	-23	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-					-0-
*12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	123	-0-	-63	-0-	46	1	77	2	N	-0-					-0-
02	214	X	214	-0-	-0-	-0-	116	1	98	2	N	-0-					-0-
03	217	X	135	-0-	-82	-0-	89	1	46	2	N	-0-					-0-
04	210	X	140	-0-	-70	-0-	82	1	58	2	N	-0-					-0-
05	248	X	97	-0-	-151	-0-	54	1	43	2	N	-0-					-0-
06	240	X	122	-0-	-118	-0-	32	1	90	2	N	-0-					-0-
07	248	X	113	-0-	-135	-0-	47	1	66	2	N	-0-					-0-
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	N	-0-					-0-
09	150	X	121	-0-	-29	-0-	38	1	83	2	N	-0-					-0-
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	2	N	-0-					-0-
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	2	N	-0-					-0-
12	155	X	72	-0-	-83	-0-	34	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-36	-0-	54	1	344	2	Y	-0-					-0-
02		364	N	356	-0-	-8	-0-	54	1	302	2	Y	-0-					-0-
03		403	N	386	-0-	-17	-0-	61	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		354	-0-	354	354	58	1	295	2	Y	1					1
								1	9									
05		730	N	376	-0-	-354	-0-	63	1	313	2	Y	-0-					1
06		360	N	346	-0-	-14	-0-	41	1	305	2	Y	-0-					1
07		372	N	308	-0-	-64	-0-	36	1	265	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08		374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					1
09		360	N	337	-0-	-23	-0-	48	1	289	2	Y	-0-					1
10		310	N	275	-0-	-35	-0-	51	1	224	2	Y	-0-					1
11		370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	2	Y	-0-					1
*12		369	N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-96	-0-	75	1	480	2	Y	-0-					1
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	78	1	439	2	Y	-0-					1
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	88	1	474	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		539	-0-	539	539	88	1	450	2	Y	1					2
							1	9									
05	1083	N	544	-0-	-539	-0-	91	1	453	2	Y	-0-					2
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	288	1	2125	2	Y	-0-					2
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	332	1	2463	2	Y	48	43	1			7
							53	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	226	1	1879	2	Y	-0-					7
09	990	N	741	-0-	-249	-0-	106	1	635	2	Y	-0-					7
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	102	1	450	2	Y	-0-					7
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	101	1	648	2	Y	-0-					7
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1959	-0-	-862	-0-	728	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1206	-0-	-1342	-0-	653	1	553	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1179	-0-	-1642	-0-	779	1	400	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1200	-0-	-1290	-0-	702	1	498	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1463	-0-	-1048	-0-	814	1	649	2	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	808	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	821	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	823	1	2190	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2551	-0-	-539	-0-	802	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2252	-0-	-941	-0-	806	1	1446	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2053	-0-	-1037	-0-	790	1	1263	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1760	-0-	-1247	-0-	834	1	926	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1986	2	Y	3					47
							3	9									
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	231	1	1304	2	Y	-0-					47
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	312	1	1670	2	Y	-0-					47
04	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	326	1	1660	2	Y	7					54
							8	9									
05	4126	X	2132	-0-	-1994	-0-	348	1	1733	2	Y	46					100
							51	9									
06	2220	X	1892	-0-	-328	-0-	226	1	1665	2	Y	1					101
							1	9									
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	245	1	1815	2	Y	55	38	1			118
							61	9									
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	250	1	2078	2	Y	12					130
							13	9									
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	296	1	1774	2	Y	4					134
							4	9									
10	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	336	1	1483	2	Y	-0-					134
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	325	1	2090	2	Y	14					148
							15	9									
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	332	1	1844	2	Y	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 24,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2670	-0-	-0-	-0-	176	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	155	1	2037	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	179	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2119	-0-	-791	-0-	206	1	1912	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	2216	-0-	-791	-0-	210	1	1991	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	219	1	1843	2	N	1					1
							1	9									
07	2418	X	2103	-0-	-315	-0-	251	1	1852	2	N	-0-					1
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	307	1	2077	2	N	-0-	1	1			-0-
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	295	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1895	-0-	-306	-0-	254	1	1641	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1741	-0-	-569	-0-	247	1	1493	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2387	X	1466	-0-	-921	-0-	86	1	1380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

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	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	248	1	3515	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
02	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	195	1	2560	2	Y	7					14
							8	9									
03	3844	X	2283	-0-	-1561	-0-	187	1	2096	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	3840	X	2997	-0-	-843	-0-	289	1	2690	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	488	1	4619	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	461	1	3884	2	Y	5					5
							6	9									
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	478	1	3531	2	Y	-0-					5
08	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	459	1	3106	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
09	3840	X	3280	-0-	-560	-0-	445	1	2835	2	Y	-0-					6
10	4464	X	3227	-0-	-1237	-0-	432	1	2794	2	Y	1					7
							1	9									
11	4320	X	2889	-0-	-1431	-0-	406	1	2459	2	Y	22	26	1			3
							24	9									
12	3999	X	2276	-0-	-1723	-0-	133	1	2133	2	Y	9					12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

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	3255	X	2070	-0-	-1185	-0-	136	1	1925	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	2940	X	1452	-0-	-1488	-0-	102	1	1342	2	Y	7					12
							8	9									
03	3255	X	827	-0-	-2428	-0-	68	1	759	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	2460	X	889	-0-	-1571	-0-	85	1	795	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	2542	X	919	-0-	-1623	-0-	87	1	828	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	2010	X	796	-0-	-1214	-0-	84	1	710	2	Y	2					2
							2	9									
07	1612	X	745	-0-	-867	-0-	89	1	656	2	Y	-0-					2
08	930	X	762	-0-	-168	-0-	97	1	657	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	900	X	584	-0-	-316	-0-	79	1	505	2	Y	-0-					1
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	87	1	563	2	Y	-0-					1
11	750	N	511	-0-	-239	-0-	72	1	435	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	589	N	326	-0-	-263	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	403	1	6111	2	N	-0-			-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	342	1	5653	2	N	-0-			-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	370	1	6660	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6290	-0-	-340	-0-	355	1	5935	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	4964	-0-	-1887	-0-	4964	2			Y	-0-			-0-
06	6630	X	4742	-0-	-1888	-0-	4742	2			Y	-0-			-0-
07	6851	X	5626	-0-	-1225	-0-	5626	2			Y	-0-			-0-
08	6851	X	5241	-0-	-1610	-0-	5241	2			Y	-0-			-0-
09	6300	X	6260	-0-	-40	-0-	6260	2			Y	-0-			-0-
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			Y	-0-			-0-
*11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			Y	-0-			-0-
*12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	178	1	2697	2	N	-0-			-0-
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	123	1	2036	2	N	-0-			-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	231	1	4160	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	1150	-0-	-920	-0-	65	1	1085	2	N	-0-			-0-
05	2139	X	1475	-0-	-664	-0-	1475	2			Y	-0-			-0-
06	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			Y	-0-			-0-
07	2139	X	1614	-0-	-525	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-
08	2139	X	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			Y	-0-			-0-
09	1980	X	1510	-0-	-470	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
10	1240	X	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-
11	1200	X	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			Y	-0-			-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	2	4	9	Y	4					4
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	Y	15	13	1			4
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	Y	1					5
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	Y	8					13
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1124	2	2	9	Y	2	13	1			2
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1153	2	12	9	Y	11					13
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1040	2	2	9	Y	2					15
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1096	2	9	9	Y	8	15	1			8
11	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1016	2	2	9	Y	2					11
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	Y	8	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	58	-0-	58	642	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	37	-0-	37	679	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	729	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	821	X	92	-0-	-729	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	6	1	37	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

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-

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

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-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

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-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN, J.O. WELL #: 33 RRCID -> 208726 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10126 - 10100

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-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-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	32	31	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24	28	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	10	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	19	1			9
05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	3	1	5	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	44	1	17	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	401	1	202	2	Y	33	29	1			13
							36	9									
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	476	1	320	2	Y	43	42	1			14
							47	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	489	1	257	2	Y	39	45	1			8
							43	9									
10	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	313	1	277	2	Y	39	40	1			7
							43	9									
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	789	1	276	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	667	1	148	2	Y	30	26	1			12
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1936	-0-	1936	19588	681	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19588					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19588					N	-0-					-0-
08	17564	X	-0-	-0-	-17564	2024					N	-0-					-0-
09	2024	R	-0-	-0-	-2024	-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: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

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-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	40	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	115	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	47	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	73	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	56	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	61	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	109	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	259	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	403	1	162	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	364	1	19	2	N	-0-					-0-
03	899	N	415	-0-	-484	-0-	403	1	12	2	N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19844	-0-	19844 B	19844	267 870	1 9	18707	2	N	791	733	1			58
02	0		24171	-0-	24171 B	44015	247 976	1 9	22948	2	N	887	738	1			207
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44015																	
03	13225		29707	-0-	16482 B	60497	282 1205	1 9	28220	2	N	1095	1117	1			185
04	17834		29113	-0-	11279 B	71776	272 1180	1 9	27661	2	N	1073	1093	1			165
05	18635		30212	-0-	11577 B	83353	281 1225	1 9	28706	2	N	1114	1064	1			215
06	18960		28137	-0-	9177 B	92530	272 1124	1 9	26741	2	N	1022	1100	1			137
07	19592		29689	-0-	10097 B	102627	284 1176	1 9	28229	2	N	1069	1074	1			132
08	30124		30303	-0-	179 B	102806	281 1070	1 9	28952	2	N	973	918	1			187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 102806																	
09	32697		17428	-0-	-15269 B	87537	260 634	1 9	16534	2	N	576	720	1			43
10	30225		13525	-0-	-16700 B	70837	264 536	1 9	12725	2	N	487	337	1			193
11	29340		9808	-0-	-19532 B	51305	246 389	1 9	9173	2	N	354	384	1			163
12	30318		7352	-0-	-22966 B	28339	239 299	1 9	6814	2	N	272	378	1			57

TOTAL GAS PROD: 269,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,713

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	132	3	634	9	N	576	550	1			99
02	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	123	3	551	9	N	501	527	1			73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	194	161	1			106
04	445	N	-0-	-0-	-445 B	-0-					N	-0-					106
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	380	3	455	9	N	414	409	1			111
06	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	424	3	548	9	N	498	431	1			178
07	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	414	3	558	9	N	507	576	1			109
08	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	403	3	594	9	N	540	611	1			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	261	3	469	9	N	426	383	1			81
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	273	3	591	9	N	537	557	1			61
*11	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	233	3	461	9	N	419	373	1			107
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,612

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					242
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	421	1	126	2	N	-0-					242
03	558	X	553	-0-	-5	-0-	465	1	88	2	N	-0-					242
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	450	1	44	2	N	-0-					242
05	620	X	551	-0-	-69	-0-	465	1	86	2	N	-0-					242
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	451	1	271	2	N	-0-					242
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					242
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	466	1	144	2	N	-0-					242
09	720	X	532	-0-	-188	-0-	451	1	81	2	N	-0-					242
10	744	X	475	-0-	-269	-0-	465	1	10	2	N	-0-					242
11	720	X	228	-0-	-492	-0-	166	1	62	2	N	-0-					242
12	620	X	3	-0-	-617	-0-	3	2			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	214	-0-	-3	-0-	62	1	152	2	N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	56	1	143	2	N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	65	1	154	2	N	-0-					-0-
04	210	X	173	-0-	-37	-0-	60	1	113	2	N	-0-					-0-
05	217	X	182	-0-	-35	-0-	65	1	117	2	N	-0-					-0-
06	210	X	152	-0-	-58	-0-	53	1	99	2	N	-0-					-0-
07	217	X	175	-0-	-42	-0-	59	1	116	2	N	-0-					-0-
08	217	X	183	-0-	-34	-0-	62	1	121	2	N	-0-					-0-
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	60	1	125	2	N	-0-					-0-
10	186	X	184	-0-	-2	-0-	59	1	125	2	N	-0-					-0-
11	180	X	157	-0-	-23	-0-	51	1	106	2	N	-0-					-0-
*12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	59	1	129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	18	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	15	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-1	-0-	27	1	65	2	N	-0-					-0-
02	84	X	57	-0-	-27	-0-	16	1	41	2	N	-0-					-0-
03	93	X	62	-0-	-31	-0-	18	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	X	50	-0-	-40	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
05	93	X	52	-0-	-41	-0-	18	1	34	2	N	-0-					-0-
06	90	X	44	-0-	-46	-0-	16	1	28	2	N	-0-					-0-
07	62	X	54	-0-	-8	-0-	18	1	36	2	N	-0-					-0-
08	62	X	61	-0-	-1	-0-	20	1	41	2	N	-0-					-0-
09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-					-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	25	1	53	2	N	-0-					-0-
*12	99	X	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 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	93	N	61	-0-	-32	-0-	18	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	19	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	24	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	38	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	43	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	88	2	Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	44	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	18	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	18	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	24	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	18	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	17	1	35	2	Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

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-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 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	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-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-1	-0-	18	1	43	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	2	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	28	1	50	2	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	23	1	42	2	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	30	1	61	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	80	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	88	2	N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	46	1	101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

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-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	209	2			N	-0-					88
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					88
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					88
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					88
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					88
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					88
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					88
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					88
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					88
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					88
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					88
*12	186	N	151	-0-	-35	-0-	23	1	128	2	N	-0-	88	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9077	-0-	-1184	-0-	9052	2	25	9	Y	23	57	1			11
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9181	2	6	9	Y	5	14	1			2
03	9176	X	9097	-0-	-79	-0-	9036	2	61	9	Y	55	2	1			55
04	8880	X	8448	-0-	-432	-0-	8445	2	3	9	Y	3	2	1			56
05	10168	X	6132	-0-	-4036	-0-	6130	2	2	9	Y	2	3	1			55
06	9840	X	6802	-0-	-3038	-0-	6801	2	1	9	Y	1	2	1			54
07	10168	X	6750	-0-	-3418	-0-	6716	2	34	9	Y	31	49	1			36
08	9083	X	6729	-0-	-2354	-0-	6665	2	64	9	Y	58	64	1			30
09	8460	X	7037	-0-	-1423	-0-	7035	2	2	9	Y	2	13	1			19
10	7037	X	6337	-0-	-700	-0-	6336	2	1	9	Y	1	14	1			6
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6988	2	1	9	Y	1					7
12	7285	X	6249	-0-	-1036	-0-	6203	2	46	9	Y	42	8	1			41

TOTAL GAS PROD: 88,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

01	2728	N	1929	-0-	-799	-0-	119	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	96	1	1410	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2201	N	846	-0-	-1355	-0-	53	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	152	1	2286	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	146	1	2268	2	Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	120	1	2116	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2236	-0-	-275	-0-	131	1	2105	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2153	-0-	-265	-0-	136	1	2017	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2014	-0-	-236	-0-	132	1	1882	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	125	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1862	-0-	-208	-0-	114	1	1748	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	112	1	1737	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	21	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	1					1
							1	9									
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3718	-0-	-2234	-0-	229	1	3488	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4648	X	2862	-0-	-1786	-0-	181	1	2661	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
03	4526	X	2750	-0-	-1776	-0-	171	1	2578	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3690	X	2175	-0-	-1515	-0-	136	1	2037	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	205	1	3171	2	Y	-0-	1	1			1
06	3600	X	3013	-0-	-587	-0-	162	1	2851	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	164	1	2633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	178	1	2645	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2884	-0-	-386	-0-	190	1	2693	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	188	1	2809	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	164	1	2506	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	164	1	2542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	242	-0-	-223	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	243	-0-	-207	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	257	-0-	-115	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	114	1	1668	2	Y	1					1
							1	9									
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	108	1	1620	2	Y	1					2
							1	9									
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	61	1	922	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	1984	X	282	-0-	-1702	-0-	17	1	265	2	Y	-0-	1	1			2
06	1920	X	666	-0-	-1254	-0-	36	1	630	2	Y	-0-	1	1			1
07	1984	X	407	-0-	-1577	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					1
08	1736	X	1	-0-	-1735	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	3108	-0-	-6595	-0-	191	1	2916	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	5488	X	3879	-0-	-1609	-0-	247	1	3630	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5301	X	4114	-0-	-1187	-0-	256	1	3857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4950	X	1615	-0-	-3335	-0-	101	1	1512	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	5115	X	1443	-0-	-3672	-0-	88	1	1355	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4170	X	1003	-0-	-3167	-0-	54	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	1017	-0-	-3292	-0-	60	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	941	-0-	-3182	-0-	59	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	874	-0-	-746	-0-	57	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	855	-0-	-602	-0-	54	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	990	X	799	-0-	-191	-0-	49	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	777	-0-	-122	-0-	47	1	730	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	197	1	3002	2	Y	24	21	1			3
							26	9									
02	2744	X	2629	-0-	-115	-0-	168	1	2460	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	179	1	2696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	190	1	2848	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	182	1	2824	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	150	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	172	1	2758	2	Y	1					1
							1	9									
08	3131	X	2824	-0-	-307	-0-	178	1	2646	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3030	X	2468	-0-	-562	-0-	161	1	2285	2	Y	20	7	1			13
							22	9									
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	195	1	2907	2	Y	-0-	8	1			5
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	196	1	3001	2	Y	-0-					5
12	2945	X	1824	-0-	-1121	-0-	111	1	1712	2	Y	1	5	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8598	-0-	-2097	-0-	529	1	8067	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	9660	X	6670	-0-	-2990	-0-	424	1	6228	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	10385	X	4373	-0-	-6012	-0-	272	1	4099	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	758	1	11381	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	703	1	10883	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	557	1	9827	2	Y	26	9	1			19
							29	9									
07	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	591	1	9482	2	Y	2	12	1			9
							2	9									
08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	614	1	9120	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
09	8400	X	1989	-0-	-6411	-0-	131	1	1857	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	11098	X	4189	-0-	-6909	-0-	263	1	3925	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	727	1	11125	2	Y	2					3
							2	9									
*12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	634	1	9804	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 102,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	296	1	4502	2	Y	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	257	1	3769	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	253	1	3815	2	Y	-0-	1	1			1
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	195	1	2930	2	Y	-0-					1
05	1953	X	881	-0-	-1072	-0-	53	1	828	2	Y	-0-					1
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	162	1	2857	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	231	1	3708	2	Y	-0-					-0-
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	510	1	7574	2	Y	-0-					-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	479	1	6804	2	Y	-0-					-0-
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	368	1	5501	2	Y	-0-					-0-
11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	502	1	7682	2	Y	-0-					-0-
*12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	469	1	7263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

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	4371	X	3820	-0-	-551	-0-		235	1	3584	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	3948	X	2337	-0-	-1611	-0-		149	1	2186	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-		225	1	3385	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	3690	X	3536	-0-	-154	-0-		221	1	3313	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	3813	X	2414	-0-	-1399	-0-		146	1	2268	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3690	X	964	-0-	-2726	-0-		52	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	781	-0-	-2877	-0-		45	1	726	2	Y	9	7	1			2
								10	9									
08	3658	X	173	-0-	-3485	-0-		11	1	162	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3540	X	94	-0-	-3446	-0-		6	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	242	-0-	-2176	-0-		15	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	247	-0-	-713	-0-		15	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	378	-0-	-397	-0-		23	1	355	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

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	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-		150	1	2281	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	2100	X	1987	-0-	-113	-0-		127	1	1859	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	3007	X	1526	-0-	-1481	-0-		95	1	1431	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	1592	-0-	-1318	-0-		99	1	1492	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	3007	X	1367	-0-	-1640	-0-		83	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1738	-0-	-602	-0-		93	1	1645	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2060	-0-	-141	-0-		121	1	1938	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-		164	1	2437	2	Y	-0-					-0-
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-		149	1	2113	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	2046	X	1972	-0-	-74	-0-		124	1	1848	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	1692	-0-	-828	-0-		104	1	1588	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	1513	-0-	-1091	-0-		92	1	1420	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	499	-0-	-733	-0-	32	1	466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	654	-0-	-336	-0-	41	1	612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	36	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	124	1	1988	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	106	1	1579	2	Y	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1	1271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2108	X	1083	-0-	-1025	-0-	68	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1515	-0-	-525	-0-	93	1	1422	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1059	-0-	-1049	-0-	64	1	994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

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-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	54	-0-	-225	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	84	-0-	-186	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	300	1	4574	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	263	1	3863	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	286	1	4308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4710	X	4564	-0-	-146	-0-	285	1	4277	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	283	1	4384	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	231	1	4071	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	258	1	4132	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4712	X	3996	-0-	-716	-0-	252	1	3743	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4560	X	3777	-0-	-783	-0-	248	1	3528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4681	X	4583	-0-	-98	-0-	288	1	4295	2	Y	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	267	1	4093	2	Y	1					1
							1	9									
12	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	266	1	4113	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 52,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	93	1	1409	2	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	95	1	1398	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	2	Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	98	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5199	-0-	2199	2199	279	1	4920	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3368	-0-	268	2467	198	1	3168	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3100	N	3479	-0-	379	2846	219	1	3259	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	5707	X	2861	-0-	-2846	-0-	188	1	2671	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	5363	X	2422	-0-	-2941	-0-	152	1	2269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	5190	X	2265	-0-	-2925	-0-	139	1	2125	2	Y	1					2
							1	9									
12	3472	X	2206	-0-	-1266	-0-	134	1	2070	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	256	1	3900	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3752	X	2674	-0-	-1078	-0-	170	1	2496	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	4495	X	2451	-0-	-2044	-0-	153	1	2297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4230	X	2839	-0-	-1391	-0-	177	1	2661	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	392	1	6077	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	303	1	5357	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	250	1	4004	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	310	1	4612	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	358	1	5092	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	6479	X	5396	-0-	-1083	-0-	339	1	5056	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	418	1	6403	2	Y	1					1
							1	9									
*12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	358	1	5538	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 57,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 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	5301	X	4661	-0-	-640	-0-	286	1	4362	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
02	4788	X	3917	-0-	-871	-0-	250	1	3665	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	273	1	4110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4500	X	4317	-0-	-183	-0-	269	1	4046	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	268	1	4155	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4500	X	4161	-0-	-339	-0-	223	1	3937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4464	X	4312	-0-	-152	-0-	253	1	4058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4464	X	4445	-0-	-19	-0-	280	1	4165	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3709	-0-	-611	-0-	244	1	3464	2	Y	1					1
							1	9									
10	4433	X	1304	-0-	-3129	-0-	82	1	1222	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4290	X	854	-0-	-3436	-0-	52	1	802	2	Y	-0-					-0-
*12	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	766	1	11855	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 53,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

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	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-		375	1	5717	2	Y	2	2	1			6
								2	9									
02	5824	X	4827	-0-	-997	-0-		306	1	4488	2	Y	30	25	1			11
								33	9									
03	6448	X	5348	-0-	-1100	-0-		333	1	5013	2	Y	2	3	1			10
								2	9									
04	6240	X	5153	-0-	-1087	-0-		322	1	4830	2	Y	1	2	1			9
								1	9									
05	6107	X	5555	-0-	-552	-0-		337	1	5217	2	Y	1	2	1			8
								1	9									
06	5910	X	5341	-0-	-569	-0-		286	1	5054	2	Y	1	1	1			8
								1	9									
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-		323	1	5182	2	Y	1	2	1			7
								1	9									
08	5549	X	5164	-0-	-385	-0-		325	1	4838	2	Y	1	2	1			6
								1	9									
09	5370	X	5139	-0-	-231	-0-		338	1	4800	2	Y	1	1	1			6
								1	9									
10	5549	X	5197	-0-	-352	-0-		326	1	4870	2	Y	1	1	1			6
								1	9									
11	5340	X	4963	-0-	-377	-0-		304	1	4658	2	Y	1					7
								1	9									
12	5518	X	5014	-0-	-504	-0-		304	1	4708	2	Y	2	2	1			7
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 63,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

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	1147	N	961	-0-	-186	-0-		43	1	898	2	N	18	16	1			2
								20	9									
02	980	N	705	-0-	-275	-0-		30	1	675	2	N	-0-	2	1			-0-
03	1085	N	618	-0-	-467	-0-		28	1	590	2	N	-0-					-0-
04	870	N	278	-0-	-592	-0-		12	1	266	2	N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-		35	1	665	2	N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-		21	1	444	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-		20	1	393	2	N	-0-					-0-
08	713	N	234	-0-	-479	-0-		12	1	222	2	N	-0-					-0-
09	480	N	259	-0-	-221	-0-		12	1	247	2	N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		61	1	1306	2	N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-		37	1	932	2	N	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		50	1	1132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	299	1	4558	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4284	X	3560	-0-	-724	-0-	227	1	3331	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4464	X	3315	-0-	-1149	-0-	206	1	3108	2	Y	1					1
							1	9									
04	4710	X	4483	-0-	-227	-0-	280	1	4201	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	4867	X	3060	-0-	-1807	-0-	186	1	2874	2	Y	-0-	1	1			1
06	4710	X	3042	-0-	-1668	-0-	163	1	2879	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4619	X	3173	-0-	-1446	-0-	186	1	2986	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	270	1	4008	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	282	1	4009	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	276	1	4128	2	Y	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	282	1	4314	2	Y	1					1
							1	9									
12	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	267	1	4126	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	60	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

01	775	N	348	-0-	-427	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	282	-0-	-110	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	275	1 9	4182	2	Y	1	3	1			-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	206	1 2 9	3026	2	Y	2	2	1			-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	225	1 9	3395	2	Y	1	1	1			-0-
04	4620	X	3549	-0-	-1071	-0-	221	1 2 9	3326	2	Y	2	1	1			1
05	4464	X	3620	-0-	-844	-0-	220	1 9	3399	2	Y	1	1	1			1
06	4320	X	3541	-0-	-779	-0-	190	1 9	3350	2	Y	1	1	1			1
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	230	1 9	3687	2	Y	1	1	1			1
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	246	1 9	3654	2	Y	1	1	1			1
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	236	1 15 9	3351	2	Y	14	6	1			9
10	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	235	1 9	3515	2	Y	1	6	1			4
11	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	225	1 9	3439	2	Y	1					5
12	3906	X	3886	-0-	-20	-0-	236	1 9	3649	2	Y	1	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 44,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	102	-0-	-2037	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	183	-0-	-1749	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	193	-0-	-1078	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	277	-0-	-23	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	62	-0-	-217	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1886	-0-	-563	-0-	116	1	1770	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	2011	-0-	-201	-0-	128	1	1882	2	Y	1					1
							1	9									
03	2449	X	1957	-0-	-492	-0-	122	1	1834	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	132	1	1987	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2232	X	2106	-0-	-126	-0-	128	1	1978	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2094	-0-	-66	-0-	112	1	1982	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	135	1	2158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2201	X	2199	-0-	-2	-0-	139	1	2060	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2082	-0-	-48	-0-	137	1	1944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2294	X	1782	-0-	-512	-0-	112	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1148	-0-	-1072	-0-	70	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1849	-0-	-445	-0-	112	1	1736	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	201	1	3061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2716	X	2597	-0-	-119	-0-	166	1	2429	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	193	1	2908	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	184	1	2764	2	Y	1					1
							1	9									
05	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	168	1	2603	2	Y	-0-					1
06	3150	X	2726	-0-	-424	-0-	146	1	2580	2	Y	-0-					1
07	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	170	1	2720	2	Y	1					2
							1	9									
08	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	182	1	2705	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	182	1	2580	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2883	N	2534	-0-	-349	-0-	159	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2602	-0-	-188	-0-	160	1	2442	2	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	169	1	2617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4526	-0-	-1984	-0-	279	1	4246	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	5908	X	3324	-0-	-2584	-0-	211	1	3100	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	6541	X	3757	-0-	-2784	-0-	234	1	3522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5790	X	3904	-0-	-1886	-0-	244	1	3658	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	5611	X	4735	-0-	-876	-0-	287	1	4448	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4380	X	3855	-0-	-525	-0-	207	1	3648	2	Y	-0-					-0-
07	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	329	1	5279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	357	1	5311	2	Y	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	309	1	4393	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1702	-0-	-902	-0-	107	1	1595	2	Y	-0-					-0-
11	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	393	1	6008	2	Y	-0-					-0-
*12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	355	1	5499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	336	1	5118	2	Y	-0-	1	1			1
02	5488	X	5321	-0-	-167	-0-	336	1	4923	2	Y	56	47	1			10
							62	9									
03	6076	X	4816	-0-	-1260	-0-	300	1	4515	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	293	1	4393	2	Y	-0-	3	1			3
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	281	1	4345	2	Y	-0-	2	1			1
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	225	1	3975	2	Y	21	8	1			14
							23	9									
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	294	1	4720	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	285	1	4231	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	173	1	2459	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4650	X	3447	-0-	-1203	-0-	216	1	3231	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3238	-0-	-1262	-0-	199	1	3039	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	241	1	3732	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	719	-0-	-273	-0-	44	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	578	-0-	-178	-0-	37	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	563	-0-	-212	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	349	-0-	-341	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	74	-0-	-267	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	66	-0-	-354	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	59	-0-	-282	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	24	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	73	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	84	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	84	1	1293	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	68	1	1201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	72	1	1157	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	77	1	1144	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	76	1	1074	2	Y	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	79	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	76	1	1165	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	79	1	1221	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	228	1	3467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	169	1	2482	2	Y	28	24	1			4
							31	9									
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	180	1	2715	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	181	1	2722	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	252	1	3909	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	201	1	3556	2	Y	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	247	1	3967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	295	1	4391	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	4014	-0-	-6	-0-	264	1	3749	2	Y	1					1
							1	9									
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	257	1	3837	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	243	1	3718	2	Y	-0-					-0-
*12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	242	1	3740	2	Y	43	27	1			16
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 45,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

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	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-		190	1	2898	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	2380	X	2303	-0-	-77	-0-		147	1	2154	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	2635	X	2577	-0-	-58	-0-		160	1	2415	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	4890	X	1622	-0-	-3268	-0-		101	1	1519	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
05	4681	X	1756	-0-	-2925	-0-		106	1	1649	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
06	3000	X	1287	-0-	-1713	-0-		69	1	1218	2	Y	-0-	1	1			1
07	2573	X	2103	-0-	-470	-0-		123	1	1979	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	2573	X	1665	-0-	-908	-0-		105	1	1560	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	X	1435	-0-	-275	-0-		94	1	1340	2	Y	1					1
								1	9									
10	2108	X	1737	-0-	-371	-0-		109	1	1628	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-		151	1	2312	2	Y	-0-					-0-
*12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-		159	1	2463	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

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	1798	N	1636	-0-	-162	-0-		101	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-		97	1	1417	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	1705	N	1692	-0-	-13	-0-		105	1	1587	2	Y	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-		103	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-		101	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1482	-0-	-138	-0-		79	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1629	-0-	-45	-0-		96	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-		100	1	1488	2	Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		102	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1524	-0-	-119	-0-		96	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1458	-0-	-72	-0-		89	1	1369	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-		90	1	1392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2647	-0-	-2375	-0-	163	1	2484	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	4228	X	2695	-0-	-1533	-0-	172	1	2523	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	2988	-0-	-1693	-0-	186	1	2802	2	Y	-0-					-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	185	1	2772	2	Y	-0-					-0-
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	361	1	5584	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	312	1	5503	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	336	1	5381	2	Y	2					2
							2	9									
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	352	1	5235	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	348	1	4941	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	329	1	4908	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	5820	X	4995	-0-	-825	-0-	306	1	4688	2	Y	1					4
							1	9									
12	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	309	1	4784	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3530	-0-	-221	-0-	217	1	3304	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
02	3388	X	3076	-0-	-312	-0-	194	1	2841	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
03	3751	X	2841	-0-	-910	-0-	177	1	2663	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
04	3420	X	2741	-0-	-679	-0-	171	1	2570	2	Y	-0-	2	1			3
05	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	185	1	2872	2	Y	-0-	2	1			1
06	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	166	1	2932	2	Y	60	21	1			40
							66	9									
07	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	186	1	2985	2	Y	1	24	1			17
							1	9									
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	195	1	2900	2	Y	56	51	1			22
							62	9									
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	227	1	3230	2	Y	-0-	9	1			13
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	206	1	3072	2	Y	-0-	11	1			2
11	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	186	1	2851	2	Y	-0-					2
12	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	196	1	3032	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	251	1	3820	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3052	X	2519	-0-	-533	-0-	158	1	2320	2	Y	37	31	1			6
							41	9									
03	1519	X	955	-0-	-564	-0-	59	1	894	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	3930	X	1665	-0-	-2265	-0-	104	1	1560	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	4061	X	1256	-0-	-2805	-0-	76	1	1180	2	Y	-0-	2	1			2
06	3930	X	728	-0-	-3202	-0-	39	1	689	2	Y	-0-	1	1			1
07	2790	X	1953	-0-	-837	-0-	115	1	1838	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	417	1	6193	2	Y	-0-					-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	374	1	5311	2	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	6586	-0-	3486	3486	413	1	6173	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	11762	X	8276	-0-	-3486	-0-	508	1	7768	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	838	-0-	-2107	-0-	51	1	786	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1352	-0-	-43	-0-	83	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	74	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	66	1	989	2	Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	63	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	73	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	70	1	997	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	64	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	925	-0-	-191	-0-	56	1	869	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3327	-0-	227	227		205	1 9	3121	2	Y	1	6	1			-0-
02	2748	N	2521	-0-	-227	-0-		161	1 9	2359	2	Y	1	1	1			-0-
03	3100	N	3439	-0-	339	339		214	1 9	3224	2	Y	1					1
04	3685	X	3346	-0-	-339	-0-		209	1 9	3136	2	Y	1					2
05	3317	X	3314	-0-	-3	-0-		201	1	3113	2	Y	-0-	1	1			1
06	3330	X	3232	-0-	-98	-0-		173	1	3059	2	Y	-0-					1
07	3472	X	3098	-0-	-374	-0-		182	1 9	2915	2	Y	1	1	1			1
08	3472	X	3006	-0-	-466	-0-		188	1 20 9	2798	2	Y	18	13	1			6
09	3360	X	3112	-0-	-248	-0-		205	1	2907	2	Y	-0-	2	1			4
10	3348	X	3047	-0-	-301	-0-		191	1	2856	2	Y	-0-	3	1			1
11	3240	X	1751	-0-	-1489	-0-		107	1	1644	2	Y	-0-					1
12	3224	X	1741	-0-	-1483	-0-		106	1 9	1634	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-		165	1 9	2511	2	Y	1	1	1			-0-
02	1960	N	1833	-0-	-127	-0-		116	1 19 9	1698	2	Y	17	14	1			3
03	3100	N	3466	-0-	366	366		216	1 3 9	3247	2	Y	3	2	1			4
04	3730	X	3364	-0-	-366	-0-		210	1 3 9	3151	2	Y	3	1	1			6
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-		170	1 9	2630	2	Y	1	2	1			5
06	3360	X	2327	-0-	-1033	-0-		125	1 9	2201	2	Y	1	1	1			5
07	3472	X	1983	-0-	-1489	-0-		116	1 9	1866	2	Y	1	2	1			4
08	3472	X	994	-0-	-2478	-0-		63	1	931	2	Y	-0-	2	1			2
09	3360	X	1036	-0-	-2324	-0-		68	1 9	967	2	Y	1					3
10	2790	X	998	-0-	-1792	-0-		63	1	935	2	Y	-0-	1	1			2
11	2340	X	893	-0-	-1447	-0-		55	1	838	2	Y	-0-					2
12	1984	X	647	-0-	-1337	-0-		39	1 9	607	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	621	-0-	-278	-0-	38	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	591	-0-	-165	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	297	-0-	-354	-0-	18	1	278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	32	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	435	-0-	-154	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	21	1	323	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	18	1	276	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	205	1	3118	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	192	1	2817	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	167	1	2520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3810	X	2311	-0-	-1499	-0-	144	1	2165	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3937	X	2286	-0-	-1651	-0-	139	1	2147	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3240	X	1775	-0-	-1465	-0-	95	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2103	-0-	-1245	-0-	123	1	1980	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1847	-0-	-850	-0-	116	1	1731	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1759	-0-	-551	-0-	116	1	1643	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1891	-0-	-403	-0-	119	1	1772	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	107	1	1633	2	Y	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	112	1	1739	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2908	-0-	-1122	-0-	179	1 9	2728	2	Y	1	1	1			-0-
02	3388	X	3287	-0-	-101	-0-	210	1 9	3076	2	Y	1	1	1			-0-
03	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	215	1 9	3230	2	Y	1	1	1			-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	220	1 9	3307	2	Y	1	1	1			-0-
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	212	1	3287	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	176	1	3110	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	173	1 9	2766	2	Y	1	1	1			-0-
08	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	205	1 9	3054	2	Y	17	12	1			5
09	3540	X	3333	-0-	-207	-0-	219	1	3114	2	Y	-0-	2	1			3
10	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	211	1	3157	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	177	1	2711	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2584	-0-	-857	-0-	157	1 9	2426	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	860	-0-	-39	-0-	53	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1 9	707	2	Y	1	1	1			-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	669	-0-	-171	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	55	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	53	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	119	1	1781	2	Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	808	-0-	-153	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	795	-0-	-42	-0-	49	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	47	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	589	-0-	-217	-0-	36	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	507	-0-	-273	-0-	27	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	54	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	848	2	Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	55	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	53	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	50	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	49	1	758	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	47	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	47	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	47	1	734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3796	-0-	-172	-0-	234	1	3561	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
02	3584	X	3334	-0-	-250	-0-	212	1	3116	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	228	1	3437	2	Y	-0-	1	1			2
04	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	215	1	3225	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	217	1	3363	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	187	1	3301	2	Y	17	6	1			13
							19	9									
07	3689	X	2308	-0-	-1381	-0-	135	1	2172	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
08	3658	X	2046	-0-	-1612	-0-	129	1	1916	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
09	3510	X	1426	-0-	-2084	-0-	94	1	1331	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	171	1	2557	2	Y	-0-	1	1			3
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	244	1	3734	2	Y	1					4
							1	9									
*12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	226	1	3490	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	34	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	23	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	1					1
							1	9									
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	318	1	4838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	249	1	3660	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3596	X	3117	-0-	-479	-0-	194	1	2922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4980	X	3160	-0-	-1820	-0-	197	1	2961	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	255	1	3944	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4980	X	3804	-0-	-1176	-0-	204	1	3599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4340	X	3834	-0-	-506	-0-	225	1	3608	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	263	1	3906	2	Y	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	285	1	4047	2	Y	40	15	1			25
							44	9									
10	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	232	1	3465	2	Y	-0-	17	1			8
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	256	1	3924	2	Y	-0-					8
*12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	248	1	3839	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

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-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	1397	-0-	-927	-0-	89	1	1307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	99	1	1485	2	Y	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1152	-0-	-491	-0-	68	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1462	-0-	-522	-0-	92	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	142	1	2012	2	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1101	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	26	-0-	-1114	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

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-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1109	-0-	-2022	-0-	68	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	760	-0-	-2068	-0-	48	1	711	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3131	X	828	-0-	-2303	-0-	52	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	975	-0-	-1635	-0-	61	1	913	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	X	647	-0-	-717	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	727	-0-	-296	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	774	-0-	-1626	-0-	51	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	46	1	710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	184	-0-	-343	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	85	-0-	-485	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	150	-0-	-346	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1153	-0-	-304	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	689	-0-	-627	-0-	44	1	642	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	82	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	77	1	1152	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1147	X	699	-0-	-448	-0-	42	1	656	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1290	X	1087	-0-	-203	-0-	58	1	1028	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1333	X	1124	-0-	-209	-0-	66	1	1057	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1333	X	1108	-0-	-225	-0-	70	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	1064	-0-	-166	-0-	70	1	993	2	Y	1					1
							1	9									
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1080	X	737	-0-	-343	-0-	45	1	691	2	Y	1					1
							1	9									
12	1116	X	1091	-0-	-25	-0-	66	1	1024	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	137	-0-	-163	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	35	-0-	-275	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	345	-0-	-399	-0-	21 1 1 9		324	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	417	-0-	-255	-0-	27 1 1 9		390	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	396	-0-	-348	-0-	25 1 1 9		371	2	Y	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9		626	2	Y	-0-					-0-
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	64 1 1 9		997	2	Y	1	1	1			-0-
06	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9		1320	2	Y	1	1	1			-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	74 1 1 9		1179	2	Y	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	96 1 1 9		1431	2	Y	1	1	1			-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	93 1 1 9		1328	2	Y	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	99 1 1 9		1474	2	Y	1	1	1			-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	91 1 1 9		1388	2	Y	1					1
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	98 1		1509	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 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	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-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
07	341	X	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	341	X	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300	X	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	270	X	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	279	X	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	307	-0-	-251	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	349	-0-	-191	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2734	-0-	-242	-0-	168	1	2565	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2688	X	2432	-0-	-256	-0-	154	1	2263	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
03	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	157	1	2361	2	Y	-0-	1	1			1
04	2610	N	2189	-0-	-421	-0-	137	1	2051	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	171	1	2653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	3183	-0-	183	183	170	1	3004	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
07	3100	N	3182	-0-	82	265	187	1	2994	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	3100	N	2978	-0-	-122	143	188	1	2789	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	3142	X	2999	-0-	-143	-0-	197	1	2801	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	189	1	2824	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3180	X	2611	-0-	-569	-0-	160	1	2450	2	Y	1					3
							1	9									
12	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	163	1	2526	2	Y	8	5	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	944	-0-	-110	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	56	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	104	1	1567	2	Y	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	125	1	1998	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	117	1	1742	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	110	1	1568	2	Y	2					2
							2	9									
10	2139	X	1672	-0-	-467	-0-	105	1	1566	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2070	X	1438	-0-	-632	-0-	88	1	1349	2	Y	1					3
							1	9									
12	2139	X	1283	-0-	-856	-0-	78	1	1203	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	6	1	86	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	5	1	80	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	360	X	98	-0-	-262	-0-	6	1	91	2	Y	1					1
							1	9									
05	372	X	92	-0-	-280	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					1
06	300	X	90	-0-	-210	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	X	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	165	-0-	-105	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

	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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

	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	14632	X	12361	-0-	-2271	-0-	761	1	11597	2	N	3	5	1			3
							3	9									
02	13216	X	10636	-0-	-2580	-0-	678	1	9952	2	N	5	5	1			3
							6	9									
03	14601	X	8465	-0-	-6136	-0-	527	1	7934	2	N	4	1	1			6
							4	9									
04	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	872	1	13090	2	N	3	2	1			7
							3	9									
05	12369	X	11788	-0-	-581	-0-	715	1	11071	2	N	2	2	1			7
							2	9									
06	11970	X	8994	-0-	-2976	-0-	482	1	8510	2	N	2	1	1			8
							2	9									
07	14446	X	7231	-0-	-7215	-0-	424	1	6803	2	N	4	4	1			8
							4	9									
08	14446	X	11160	-0-	-3286	-0-	703	1	10455	2	N	2	3	1			7
							2	9									
09	13980	X	9065	-0-	-4915	-0-	596	1	8466	2	N	3	1	1			9
							3	9									
10	11780	X	7763	-0-	-4017	-0-	487	1	7274	2	N	2	3	1			8
							2	9									
11	10800	X	7897	-0-	-2903	-0-	484	1	7411	2	N	2					10
							2	9									
*12	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	688	1	10653	2	N	4	5	1			9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 120,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2303	-0-	-332	-0-	142	1 9	2160	2	Y	1	1	1			-0-
02	2380	X	2188	-0-	-192	-0-	140	1 9	2047	2	Y	1					1
03	2635	X	2185	-0-	-450	-0-	136	1 9	2049	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	X	1695	-0-	-525	-0-	106	1 9	1588	2	Y	1	1	1			-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	179	1 9	2764	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2210	-0-	-130	-0-	118	1 9	2092	2	Y	-0-					-0-
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	150	1 9	2409	2	Y	1	1	1			-0-
08	2945	X	1890	-0-	-1055	-0-	119	1 9	1771	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2114	-0-	-736	-0-	139	1 9	1974	2	Y	1	1	1			-0-
10	2945	X	2150	-0-	-795	-0-	135	1 9	2015	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1995	-0-	-495	-0-	122	1 9	1873	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	131	1 9	2022	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2302	-0-	2302	10200	879	1	1423	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1138	-0-	1138	11338	217	1	921	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		1595	-0-	1595	12933	213	1	1382	2	Y	-0-					10
04	13634	X	701	-0-	-12933	-0-	39	1	662	2	Y	-0-					10
05	1178	X	126	-0-	-1052	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					10
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	1360	1	1443	2	Y	-0-					10
07	3100	N	3262	-0-	162	162	2017	1	1245	2	Y	-0-					10
08	3093	N	2931	-0-	-162	-0-	2017	1	914	2	Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		1471	-0-	1471	1471	1387	1	84	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		203	-0-	203	1481	78	1	125	2	Y	-0-			43
02	DLQ G-10		142	-0-	142	1623	28	1	114	2	Y	-0-			43
03	DLQ G-10		690	-0-	690	2313	92	1	598	2	Y	-0-			43
04	2200	N	101	-0-	-2099	214	6	1	95	2	Y	-0-			43
05	338	N	124	-0-	-214	-0-	4	1	120	2	Y	-0-			43
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	T. A.		434	-0-	434	434	412	1	22	2	Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	457	1	741	2	N	-0-			22
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	208	1	883	2	N	-0-			22
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	171	1	1108	2	N	-0-			22
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	64	1	1093	2	N	-0-			22
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	40	1	1133	2	N	-0-			22
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	442	1	469	2	N	-0-			22
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	718	1	444	2	N	-0-			22
08	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	1839	1	1256	2	N	-0-			22
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	777	1	325	2	N	-0-			22
10	3100	N	3514	-0-	414	414	1778	1	1736	2	N	-0-			22
11	2040	N	952	-0-	-1088	-0-	952	2			N	-0-			22
12	1147	N	796	-0-	-351	-0-	756	1	40	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 17,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	893	1	1447	2	N	-0-			47
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	424	1	1802	2	N	-0-			47
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	271	1	1764	2	N	-0-			47
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2157	2	N	-0-			47
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	95	1	2635	2	N	-0-			47
06	2400	X	1931	-0-	-469	-0-	994	1	937	2	N	-0-			47
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1668	1	1029	2	N	-0-			47
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1086	1	742	2	N	-0-			47
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	1311	1	550	2	N	-0-			47
10	2697	N	1839	-0-	-858	-0-	930	1	909	2	N	-0-			47
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			N	-0-			47
*12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2347	1	124	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 25,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIEREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 173073 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9652 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	831	-0-	-68	-0-	51	1	780	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	45	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	48	1	721	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	47	1	733	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 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	T. A.		1838	-0-	1838	2468	113	1	1725	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		33	-0-	33	2501	2	1	30	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2501					Y	-0-					-0-
04	2501	X	-0-	-0-	-2501	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-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	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	5	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-752	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	63	-0-	-237	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	30	-0-	-187	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

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-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	87	1	1321	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-	88	1	1298	2	N	1					1
							1	9									
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	123	1	1847	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1650	X	1237	-0-	-413	-0-	77	1	1159	2	N	1					1
							1	9									
05	1705	X	1106	-0-	-599	-0-	67	1	1039	2	N	-0-					1
06	1920	X	1151	-0-	-769	-0-	62	1	1089	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1984	X	1536	-0-	-448	-0-	90	1	1446	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1368	-0-	-616	-0-	86	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1143	-0-	-87	-0-	75	1	1067	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	120	1	1829	2	N	-0-					-0-
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	100	1	1543	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3058	-0-	-817	-0-	188	1 9	2869	2	Y	1	1	1			-0-
02	3500	X	2864	-0-	-636	-0-	183	1 9	2680	2	Y	1	1	1			-0-
03	3875	X	2638	-0-	-1237	-0-	164	1 9	2473	2	Y	1	1	1			-0-
04	2970	X	2255	-0-	-715	-0-	141	1 9	2113	2	Y	1	1	1			-0-
05	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	171	1	2646	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	138	1	2443	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	173	1 9	2774	2	Y	1	1	1			-0-
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	228	1 6 9	3386	2	Y	5	3	1			2
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	196	1 9	2792	2	Y	1	1	1			2
10	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	176	1	2633	2	Y	-0-	1	1			1
11	3510	X	2379	-0-	-1131	-0-	146	1	2233	2	Y	-0-					1
12	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	175	1 9	2710	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	63	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	63	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	61	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	65	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	65	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	60	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	56	1	828	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	693	-0-	-330	-0-	43	1	650	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	437	-0-	-553	-0-	27	1	410	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	447	-0-	-545	-0-	27	1	420	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	434	-0-	-226	-0-	23	1	411	2	Y	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-			-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-			-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	37	1	547	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	35	1	542	2	Y	-0-			-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	48	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	544	-0-	-464	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	536	-0-	-456	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	47	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	578	-0-	-197	-0-	34	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	1					1
							1	9									
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	198 1 1 9		3016	2	Y	1	1	1			-0-
02	2268	X	1932	-0-	-336	-0-	122 1 15 9		1795	2	Y	14	12	1			2
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	196 1 1 9		2947	2	Y	1	1	1			2
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	201 1 1 9		3012	2	Y	1	1	1			2
05	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	199 1		3078	2	Y	-0-	1	1			1
06	3120	X	1547	-0-	-1573	-0-	83 1		1464	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	177 1 1 9		2839	2	Y	1	1	1			-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	223 1 1 9		3313	2	Y	1	1	1			-0-
09	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	207 1 1 9		2937	2	Y	1	1	1			-0-
10	3286	X	2308	-0-	-978	-0-	145 1		2163	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	1862	-0-	-1558	-0-	114 1 1 9		1747	2	Y	1					1
12	3534	X	1736	-0-	-1798	-0-	105 1 2 9		1629	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	74 1 1 9		1129	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9		953	2	Y	1					1
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	67	1	1005	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1470	X	860	-0-	-610	-0-	54 1 1 9		805	2	Y	1	1	1			-0-
05	1519	X	974	-0-	-545	-0-	59	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	109	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	118	1	1895	2	Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	137	1	2038	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1251	-0-	-789	-0-	82	1	1169	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	91	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1266	-0-	-834	-0-	78	1	1188	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	66	1	1024	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 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	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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

	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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 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	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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 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	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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	-61	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	60	-0-	-219	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-577	-0-	52	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	904	-0-	-384	-0-	58	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	662	-0-	-144	-0-	41	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	642	-0-	-168	-0-	40	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	549	-0-	-443	-0-	33	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	88	1	1406	2	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	32	1	448	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1488	N	452	-0-	-1036	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	491	-0-	-259	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	28	1	433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1612	-0-	-0-	-0-	99	1	1512	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	2	N	1					2
							1	9									
04	1560	X	525	-0-	-1035	-0-	33	1	491	2	N	1					3
							1	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	217	1	3357	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	138	1	2436	2	N	1					4
							1	9									
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	138	1	2220	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	3565	X	2019	-0-	-1546	-0-	127	1	1891	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
09	3450	X	1990	-0-	-1460	-0-	131	1	1858	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3565	X	1623	-0-	-1942	-0-	102	1	1520	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2580	X	1249	-0-	-1331	-0-	77	1	1171	2	N	1					1
							1	9									
12	2356	X	1263	-0-	-1093	-0-	77	1	1185	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

01	4960	X	4940	-0-	-20	-0-	304	1	4635	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	282	1	4141	2	N	29	28	1			5
							32	9									
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	308	1	4634	2	N	1	3	1			3
							1	9									
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	303	1	4545	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	303	1	4691	2	N	-0-	2	1			1
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	255	1	4508	2	N	49	18	1			32
							54	9									
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	289	1	4629	2	N	1	21	1			12
							1	9									
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	311	1	4628	2	N	1	11	1			2
							1	9									
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	317	1	4503	2	N	-0-	2	1			-0-
10	4991	X	4959	-0-	-32	-0-	311	1	4648	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4781	-0-	-49	-0-	293	1	4487	2	N	1					1
							1	9									
12	4991	X	4956	-0-	-35	-0-	297	1	4603	2	N	51	34	1			18
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 58,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					75
02	5516	X	1645	-0-	-3871	-0-	178	1	1450	2	N	15	75	1			15
							17	9									
03	6107	X	717	-0-	-5390	-0-	188	1	529	2	N	-0-					15
04	3840	X	700	-0-	-3140	-0-	53	1	647	2	N	-0-					15
05	1829	X	944	-0-	-885	-0-	944	2			N	-0-					15
06	1770	X	958	-0-	-812	-0-	17	1	941	2	N	-0-					15
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	388	1	3803	2	N	-0-					15
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	367	1	5808	2	N	-0-					15
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	395	1	5283	2	N	-0-					15
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	392	1	5059	2	N	13					28
							14	9									
11	5970	X	5239	-0-	-731	-0-	381	1	4858	2	N	-0-					28
12	6169	X	3360	-0-	-2809	-0-	38	1	3322	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 35,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 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	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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 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	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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 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	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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 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	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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 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	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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 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	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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF. 10020 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 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	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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 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	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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 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	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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 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	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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					11
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			Y	-0-					11
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			Y	-0-					11
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					11
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					13
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	Y	5					18
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	Y	3					21
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	Y	3					24
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	Y	3					27
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					27
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					28
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	395	2	Y	-0-					52
	02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	2	Y	-0-					52
	03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	60	1	319	2	Y	-0-					52
	04	DLQ G-10		258	-0-	258	258	31	1	216	2	Y	10					62
								11	9									
	05	410	N	152	-0-	-258	-0-	22	1	130	2	Y	-0-	53	1			9
	06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	2	Y	-0-					9
	07	248	N	101	-0-	-147	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					9
	08	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					9
	09	360	N	285	-0-	-75	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					9
	10	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					9
	11	150	N	49	-0-	-101	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					9
*	12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6810	-0-	-599	-0-	979	1	5831	2	Y	-0-					31
02	6692	X	5738	-0-	-954	-0-	1004	1	4734	2	Y	-0-					31
03	7409	X	5357	-0-	-2052	-0-	852	1	4505	2	Y	-0-					31
04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	890	1	6113	2	Y	-0-					31
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	971	1	5838	2	Y	-0-	26	1			5
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	861	1	5894	2	Y	-0-					5
07	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	895	1	7162	2	Y	-0-					5
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	751	1	6392	2	Y	-0-					5
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	744	1	6197	2	Y	-0-					5
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	904	1	6901	2	Y	-0-					5
11	6300	X	3490	-0-	-2810	-0-	476	1	3014	2	Y	-0-					5
12	6510	X	1660	-0-	-4850	-0-	314	1	1346	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 73,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 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	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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 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	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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2435	-0-	-76	-0-	162	1	2273	2	Y	-0-			4
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	214	1	2742	2	Y	-0-			4
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	212	1	2688	2	Y	-0-			4
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	209	1	2603	2	Y	-0-			4
05	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	209	1	2534	2	Y	-0-			4
06	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	192	1	2488	2	Y	-0-			4
07	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	207	1	2607	2	Y	-0-			4
08	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	209	1	2567	2	Y	-0-			4
09	2760	X	2598	-0-	-162	-0-	188	1	2410	2	Y	-0-			4
10	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	208	1	2452	2	Y	-0-			4
11	2700	N	2461	-0-	-239	-0-	209	1	2252	2	Y	-0-			4
*12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	197	1	2387	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 32,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93902					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	726	2	Y	2						6
							2	9										
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	701	2	Y	-0-						6
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	3						9
							3	9										
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	690	2	Y	3	6	1				6
							3	9										
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	709	2	Y	-0-						6
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	646	2	Y	1						7
							1	9										
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	Y	-0-	6	1				1
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	Y	1						2
							1	9										
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	22	1	272	2	Y	-0-						2
10	589	N	18	-0-	-571	-0-	1	1	17	2	Y	-0-						2
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-						2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 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	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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	644	X	520	-0-	-124	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	682	X	11	-0-	-671	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	660	X	91	-0-	-569	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	682	X	105	-0-	-577	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	589	X	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	744	X	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	720	X	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-341	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	173	-0-	-303	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	175	-0-	-259	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	82	-0-	-228	-0-	5	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	319	1	4864	2	Y	6	1	1			19
							7	9									
02	3584	X	2934	-0-	-650	-0-	184	1	2707	2	Y	39	1	1			57
							43	9									
03	3968	X	1750	-0-	-2218	-0-	109	1	1640	2	Y	1					58
							1	9									
04	4590	X	3037	-0-	-1553	-0-	190	1	2846	2	Y	1	17	1			42
							1	9									
05	4743	X	3163	-0-	-1580	-0-	192	1	2971	2	Y	-0-	18	1			24
06	4590	X	2145	-0-	-2445	-0-	115	1	2030	2	Y	-0-	8	1			16
07	3255	X	1792	-0-	-1463	-0-	105	1	1686	2	Y	1	10	1			7
							1	9									
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	222	1	3296	2	Y	-0-	5	1			2
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	228	1	3234	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	171	1	2553	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2760	X	1449	-0-	-1311	-0-	89	1	1360	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	155	1	2399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	161	1	2454	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	147	1	2160	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
03	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	183	1	2760	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	194	1	2907	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	185	1	2859	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	148	1	2606	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	152	1	2434	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	169	1	2507	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2535	-0-	-555	-0-	167	1	2367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3038	X	2043	-0-	-995	-0-	128	1	1915	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1827	-0-	-933	-0-	112	1	1715	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1971	-0-	-695	-0-	120	1	1850	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5625	-0-	2525	2525	346	1	5279	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4802	-0-	2002	4527	305	1	4473	2	Y	22	18	1			4
							24	9									
03	3100	N	3944	-0-	844	5371	246	1	3697	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	9139	X	3768	-0-	-5371	-0-	235	1	3533	2	Y	-0-	1	1			2
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	201	1	3109	2	Y	-0-	1	1			1
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	144	1	2316	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1860	X	1353	-0-	-507	-0-	85	1	1268	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1800	X	1021	-0-	-779	-0-	67	1	953	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3317	X	1117	-0-	-2200	-0-	70	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	754	-0-	-2096	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	481	-0-	-1968	-0-	29	1	451	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

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-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 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	6634	X	5921	-0-	-713	-0-	364 11	1 9	5546	2	Y	10	2	1			8
02	5768	X	5351	-0-	-417	-0-	341 2	1 9	5008	2	Y	2	2	1			8
03	6386	X	5900	-0-	-486	-0-	367 1	1 9	5532	2	Y	1	1	1			8
04	5970	X	5777	-0-	-193	-0-	361 2	1 9	5414	2	Y	2	1	1			9
05	6076	X	5868	-0-	-208	-0-	356 1	1 9	5511	2	Y	1	1	1			9
06	5730	X	5385	-0-	-345	-0-	289 1	1 9	5095	2	Y	1	1	1			9
07	5983	X	5726	-0-	-257	-0-	336 1	1 9	5389	2	Y	1	2	1			8
08	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	358 1	1 9	5317	2	Y	1	1	1			8
09	5790	X	5442	-0-	-348	-0-	358 1	1 9	5083	2	Y	1	1	1			8
10	5859	X	5511	-0-	-348	-0-	346	1	5165	2	Y	-0-					8
11	5550	X	5232	-0-	-318	-0-	321 1	1 9	4910	2	Y	1					9
12	5735	X	5296	-0-	-439	-0-	321 2	1 9	4973	2	Y	2	2	1			9

TOTAL GAS PROD: 67,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	90	1	1366	2	Y	-0-					6
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	86	1	1258	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	88	1	1321	2	Y	-0-					6
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	81	1	1216	2	Y	16	5	1			17
							18	9									
05	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	84	1	1297	2	Y	1	5	1			13
							1	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-	2	1			11
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	94	1	1507	2	Y	-0-	3	1			8
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	101	1	1504	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	Y	-0-					7
10	1612	N	1159	-0-	-453	-0-	73	1	1085	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
11	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	73	1	1124	2	Y	1					7
							1	9									
12	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	67	1	1043	2	Y	-0-	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-102	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	769	-0-	-127	-0-	49	1	719	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	48	1	721	2	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	50	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	37	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	581	-0-	-169	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	43	1	660	2	Y	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	97	1	1485	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1169	-0-	-147	-0-	75	1	1093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	83	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	77	1	1151	2	Y	17	6	1			11
							19	9									
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-	5	1			6
06	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	55	1	976	2	Y	-0-	3	1			3
07	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	63	1	1008	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	88	1	1255	2	Y	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	85	1	1313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	77	1	1170	2	Y	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	69	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	72	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	71	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	72	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	Y	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1303	2	Y	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	86	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 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	4774 X	3950	-0-	-824	-0-	243 1 1 9	3706 2	Y	1	1 1		-0-
02	4032 X	3627	-0-	-405	-0-	231 1 2 9	3394 2	Y	2	1 1		1
03	4464 X	4067	-0-	-397	-0-	253 1 1 9	3813 2	Y	1			2
04	4200 X	4022	-0-	-178	-0-	251 1 1 9	3770 2	Y	1	1 1		2
05	4061 X	3808	-0-	-253	-0-	231 1 1 9	3577 2	Y	-0-	1 1		1
06	3930 X	3423	-0-	-507	-0-	183 1 1 9	3239 2	Y	1			2
07	4154 X	3387	-0-	-767	-0-	199 1 1 9	3187 2	Y	1	1 1		2
08	4154 X	3802	-0-	-352	-0-	239 1 13 9	3550 2	Y	12	8 1		6
09	4020 X	3550	-0-	-470	-0-	233 1	3317 2	Y	-0-	2 1		4
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	258 1	3853 2	Y	-0-	2 1		2
11	3690 X	3658	-0-	-32	-0-	224 1	3434 2	Y	-0-			2
12	3813 X	3759	-0-	-54	-0-	228 1 1 9	3530 2	Y	1	2 1		1

TOTAL GAS PROD: 45,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2778	-0-	-725	-0-	171 1 9	1	2606	2	Y	1	1	1			-0-
02	3304	X	2716	-0-	-588	-0-	173 1 9	1	2542	2	Y	1	1	1			-0-
03	3658	X	2987	-0-	-671	-0-	186 1 9	1	2800	2	Y	1	1	1			-0-
04	3480	X	2766	-0-	-714	-0-	173 1 9	1	2592	2	Y	1	1	1			-0-
05	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	115	1	1779	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1992	-0-	-918	-0-	107	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2159	-0-	-848	-0-	127	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1480	-0-	-1496	-0-	93	1	1387	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1211	-0-	-1549	-0-	80	1	1131	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1550	-0-	-620	-0-	97	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	78	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	103	1	1598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1195	-0-	-14	-0-	74	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	64	1	1128	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	162	1	2414	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4400	-0-	1400	1400	289	1	4111	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5269	-0-	2169	3569	331	1	4938	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4364	-0-	1364	4933	268	1	4096	2	Y	-0-					-0-
*12	9096	X	4163	-0-	-4933	-0-	253	1	3910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-17	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	551	-0-	-205	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	509	-0-	-266	-0-	32	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	40	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	635	-0-	-295	-0-	40	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	43	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	532	-0-	-150	-0-	32	1	500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5242	-0-	-28	-0-	323	1	4917	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	303	1	4446	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	311	1	4685	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5070	X	4541	-0-	-529	-0-	283	1	4256	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	5270	X	3874	-0-	-1396	-0-	235	1	3639	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	5100	X	2388	-0-	-2712	-0-	128	1	2259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5270	X	3180	-0-	-2090	-0-	187	1	2992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4991	X	2627	-0-	-2364	-0-	166	1	2461	2	Y	-0-					-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	383	1	5439	2	Y	1					1
							1	9									
10	3875	X	2474	-0-	-1401	-0-	155	1	2319	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	151	1	2308	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	2682	-0-	-1782	-0-	163	1	2518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 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	775	N	540	-0-	-235	-0-	33	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	306	-0-	-394	-0-	18	1	269	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	651	N	210	-0-	-441	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	575	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	1					1
							1	9									
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	27	1	436	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	403	-0-	-217	-0-	25	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	28	1	435	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	462					N	NO	RPT				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2968	-0-	168	168	189	1	2779	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3391	-0-	291	459	211	1	3180	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3208	-0-	208	667	200	1	3008	2	Y	-0-					-0-
05	2876	X	2209	-0-	-667	-0-	134	1	2075	2	Y	-0-					-0-
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	112	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	1011	-0-	-12	-0-	64	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	130	1	1845	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	146	1	2179	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	102	1	1553	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1620	-0-	-426	-0-	98	1	1522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4038	-0-	-395	-0-	249	1 9	3788	2	Y	1	2	1			-0-
02	3724	X	3621	-0-	-103	-0-	231	1 2 9	3388	2	Y	2	1	1			1
03	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	254	1	3822	2	Y	-0-					1
04	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	247	1 1 9	3703	2	Y	1	1	1			1
05	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	237	1 1 9	3664	2	Y	1	1	1			1
06	3960	X	3185	-0-	-775	-0-	171	1 1 9	3013	2	Y	1					2
07	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	237	1 1 9	3801	2	Y	1	1	1			2
08	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	241	1 1 9	3587	2	Y	1	1	1			2
09	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	250	1 1 9	3547	2	Y	1					3
10	3596	X	3315	-0-	-281	-0-	208	1 1 9	3106	2	Y	1	1	1			3
11	3480	X	2761	-0-	-719	-0-	169	1 1 9	2591	2	Y	1					4
12	3596	X	2725	-0-	-871	-0-	165	1 1 9	2559	2	Y	1	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 43,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	32	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	267	-0-	-273	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	24	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	104	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	160	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	152	1	2282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	117	1	1811	2	Y	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	139	1	2457	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	1706	-0-	-743	-0-	100	1	1605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	109	1	1627	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	154	1	2189	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	157	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2152	-0-	-458	-0-	132	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1761	-0-	-657	-0-	107	1	1653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1451	-0-	-99	-0-	89	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1389	-0-	-263	-0-	89	1	1299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	89	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	85	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	84	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	71	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	78	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	82	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	83	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	80	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	70	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	72	1	1120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	2986	-0-	-15056	-0-		184	1	2801	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
02	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-		530	1	7784	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
03	9951	X	5322	-0-	-4629	-0-		331	1	4989	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
04	9630	X	5992	-0-	-3638	-0-		374	1	5615	2	Y	3	1	1			4
								3	9									
05	9951	X	4790	-0-	-5161	-0-		291	1	4498	2	Y	1	2	1			3
								1	9									
06	8910	X	4390	-0-	-4520	-0-		235	1	4153	2	Y	2	1	1			4
								2	9									
07	9207	X	3919	-0-	-5288	-0-		230	1	3687	2	Y	2	2	1			4
								2	9									
08	6200	X	126	-0-	-6074	-0-		8	1	118	2	Y	-0-	2	1			2
09	6000	X	485	-0-	-5515	-0-		32	1	452	2	Y	1					3
								1	9									
10	4805	X	3	-0-	-4802	-0-		3	2			Y	-0-	1	1			2
11	4380	X	2	-0-	-4378	-0-		2	2			Y	-0-					2
12	3906	X	1	-0-	-3905	-0-		1	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-		66	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	850	-0-	-102	-0-		54	1	795	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-		58	1	877	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-		59	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	885	-0-	-45	-0-		54	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		58	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-		78	1	1246	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-		81	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		79	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	541	-0-	-327	-0-		34	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	397	-0-	-443	-0-		24	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	665	-0-	-203	-0-		40	1	625	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3993	-0-	-0-	-0-	246	1	3746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3304	X	3271	-0-	-33	-0-	209	1	3060	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	212	1	3184	2	Y	1					1
							1	9									
04	4080	X	2894	-0-	-1186	-0-	178	1	2676	2	Y	36	11	1			26
							40	9									
05	3999	X	3089	-0-	-910	-0-	187	1	2901	2	Y	1	11	1			16
							1	9									
06	3870	X	3122	-0-	-748	-0-	167	1	2954	2	Y	1	6	1			11
							1	9									
07	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	201	1	3230	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	257	1	3814	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	224	1	3184	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	203	1	3027	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3930	X	3218	-0-	-712	-0-	197	1	3020	2	Y	1					2
							1	9									
12	4061	X	2972	-0-	-1089	-0-	180	1	2791	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

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	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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	191	-0-	-1421	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	184	-0-	-264	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	170	-0-	-233	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	1					1
							1	9									
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	640	-0-	-104	-0-	39	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	36	1	641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	38	1	608	2	Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	159	1	2255	2	Y	-0-					-0-
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	155	1	2319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	146	1	2233	2	Y	1					1
							1	9									
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	127	1	1972	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	-1	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	34	1	530	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	34	1	511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	33	1	499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	31	1	476	2	Y	1					1
							1	9									
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	1096	-0-	-220	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1050	-0-	-407	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	173	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 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	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1468	-0-	-240	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1576	-0-	-344	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1110	-0-	-750	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	276	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	65	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

01	3503	X	1933	-0-	-1570	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1748	-0-	-1416	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	937	-0-	-2566	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	340	-0-	-2300	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1201	-0-	-721	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	999	-0-	-861	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	258	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1296	-0-	-533	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	77	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1260	-0-	-168	-0-	78	1	1150	2	Y	29	24	1			5
							32	9									
03	1550	N	843	-0-	-707	-0-	53	1	790	2	Y	-0-	3	1			2
04	1530	X	1104	-0-	-426	-0-	69	1	1034	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	98	1	1513	2	Y	-0-	1	1			1
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	89	1	1575	2	Y	27	10	1			18
							30	9									
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	89	1	1433	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	126	1	1878	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	117	1	1666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	118	1	1758	2	Y	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	137	1	2096	2	Y	-0-					-0-
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	146	1	2253	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	245	-0-	-1026	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					43
02	1120	N	751	-0-	-369	-0-	48	1	702	2	Y	1	36	1			8
							1	9									
03	961	N	519	-0-	-442	-0-	32	1	487	2	Y	-0-	4	1			4
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	-0-	3	1			1
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	827	-0-	-258	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	70	1	991	2	Y	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	71	1	1059	2	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	52	1	812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

01	248	X	188	-0-	-60	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	218	-0-	-34	-0-	14	1	203	2	Y	1					1
							1	9									
03	279	X	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	121	-0-	-149	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	206 1 9		3138	2	Y	1	1	1			1
02	2884	X	1258	-0-	-1626	-0-	80 1 9		1177	2	Y	1	1	1			1
03	3782	X	649	-0-	-3133	-0-	40	1	609	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3660	X	376	-0-	-3284	-0-	23 1 9		352	2	Y	1	1	1			-0-
05	3782	X	606	-0-	-3176	-0-	37	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	222	-0-	-3018	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	656	-0-	-739	-0-	38	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	329	-0-	-322	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	Y	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	83	1	1288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8671	-0-	-2272	-0-	534 1 2 9		8135	2	Y	2	8	1			4
02	9632	X	7799	-0-	-1833	-0-	497 1 6 9		7296	2	Y	5	5	1			4
03	9920	X	8570	-0-	-1350	-0-	534 1 3 9		8033	2	Y	3	2	1			5
04	8400	X	6246	-0-	-2154	-0-	390 1 4 9		5852	2	Y	4	2	1			7
05	8680	X	1588	-0-	-7092	-0-	96	1	1492	2	Y	-0-	2	1			5
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
08	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		17141	-0-	17141	17141	1076 1 2 9		16063	2	Y	2	1	1			1
11	T. A.		15134	-0-	15134	32275	928 1 3 9		14203	2	Y	3					4
12	T. A.		11761	-0-	11761	44036	713 1 7 9		11041	2	Y	6	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 76,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	31	1	477	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	27	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	23	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3216	-0-	-2426	-0-	198	1	3016	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4564	X	697	-0-	-3867	-0-	43	1	625	2	Y	26	23	1			3
							29	9									
03	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	270	1	4067	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	309	1	4639	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	298	1	4620	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	242	1	4265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5115	X	4528	-0-	-587	-0-	266	1	4261	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5115	X	4442	-0-	-673	-0-	279	1	4140	2	Y	21	16	1			5
							23	9									
09	4950	X	4141	-0-	-809	-0-	272	1	3869	2	Y	-0-	3	1			2
10	4743	X	4142	-0-	-601	-0-	260	1	3882	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	4500	X	3871	-0-	-629	-0-	237	1	3634	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3908	-0-	-618	-0-	237	1	3670	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

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	4092	X	2632	-0-		-1460	-0-	162	1	2469	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	3024	X	436	-0-		-2588	-0-	28	1	406	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	1581	X	382	-0-		-1199	-0-	24	1	357	2	Y	1					3
								1	9									
04	2550	X	204	-0-		-2346	-0-	13	1	189	2	Y	2	1	1			4
								2	9									
05	2635	X	2408	-0-		-227	-0-	146	1	2262	2	Y	-0-	1	1			3
06	3879	X	3879	-0-		-0-	-0-	208	1	3671	2	Y	-0-					3
07	3906	X	3906	-0-		-0-	-0-	229	1	3676	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
08	3130	X	3130	-0-		-0-	-0-	197	1	2933	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3870	X	3017	-0-		-853	-0-	198	1	2809	2	Y	9	4	1			5
								10	9									
10	3999	X	2925	-0-		-1074	-0-	184	1	2741	2	Y	-0-	4	1			1
11	3870	X	2363	-0-		-1507	-0-	145	1	2218	2	Y	-0-					1
12	3906	X	2083	-0-		-1823	-0-	126	1	1956	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

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	7440	X	6807	-0-	-633	-0-	419	1	6386	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	6664	X	6141	-0-	-523	-0-	390	1	5722	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
03	7192	X	6741	-0-	-451	-0-	420	1	6318	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	6750	X	6524	-0-	-226	-0-	405	1	6087	2	Y	29	9	1			24
							32	9									
05	6975	X	6707	-0-	-268	-0-	407	1	6299	2	Y	1	10	1			15
							1	9									
06	6600	X	6305	-0-	-295	-0-	338	1	5966	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
07	6789	X	6253	-0-	-536	-0-	367	1	5884	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
08	6727	X	5938	-0-	-789	-0-	374	1	5563	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	6510	X	4779	-0-	-1731	-0-	314	1	4463	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	6665	X	4802	-0-	-1863	-0-	301	1	4500	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	6300	X	4602	-0-	-1698	-0-	282	1	4319	2	Y	1					4
							1	9									
12	6262	X	4051	-0-	-2211	-0-	246	1	3803	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 69,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

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	5487	X	2223	-0-	-3264	-0-	137	1	2085	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	4956	X	4277	-0-	-679	-0-	273	1	4002	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	275	1	4138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4380	X	2548	-0-	-1832	-0-	159	1	2387	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4743	X	3384	-0-	-1359	-0-	205	1	3179	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4590	X	2381	-0-	-2209	-0-	128	1	2252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4743	X	852	-0-	-3891	-0-	50	1	801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4402	X	818	-0-	-3584	-0-	52	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	921	-0-	-2349	-0-	60	1	853	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
10	3379	X	1002	-0-	-2377	-0-	63	1	939	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	2370	X	776	-0-	-1594	-0-	48	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	540	-0-	-421	-0-	33	1	507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	168	1	2566	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1866	-0-	-150	-0-	119	1	1746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2232	X	1992	-0-	-240	-0-	124	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	105	1	1579	2	Y	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	167	1	2587	2	Y	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	98	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	905	-0-	-831	-0-	53	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1063	-0-	-766	-0-	67	1	996	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	109	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	153	1	2345	2	Y	-0-					-0-
*12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	165	1	2550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2279	-0-	-1379	-0-	140	1	2139	2	Y	-0-	12	1			2
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	264	1	3881	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
03	4247	X	2315	-0-	-1932	-0-	144	1	2171	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3600	X	1164	-0-	-2436	-0-	73	1	1090	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3720	X	2257	-0-	-1463	-0-	137	1	2119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3600	X	2056	-0-	-1544	-0-	110	1	1935	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
07	3720	X	1757	-0-	-1963	-0-	103	1	1654	2	Y	-0-	5	1			1
08	2325	X	1405	-0-	-920	-0-	88	1	1316	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2190	X	1308	-0-	-882	-0-	86	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1414	-0-	-849	-0-	89	1	1324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	80	1	1228	2	Y	1					1
							1	9									
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	80	1	1237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	327	-0-	-45	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1027	-0-		-461	-0-	63	1 1 9	963	2	Y	1	1	1			-0-
02	1260	N	1240	-0-		-20	-0-	79	1 2 9	1159	2	Y	2	1	1			1
03	1643	N	1145	-0-		-498	-0-	71	1 1 9	1073	2	Y	1	2	1			-0-
04	1590	X	252	-0-		-1338	-0-	16	1 1 9	235	2	Y	1	1	1			-0-
05	1643	X	1263	-0-		-380	-0-	77	1	1186	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1036	-0-		-284	-0-	56	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1317	-0-		-47	-0-	77	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	2049	X	2049	-0-		-0-	-0-	129	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	251	-0-		-979	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	167	-0-		-1135	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	344	-0-		-1246	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-		-31	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	814	-0-		-178	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-		-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-		-0-	-0-	57	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-		-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-		-0-	-0-	55	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-		-41	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-		-17	-0-	52	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	878	-0-		-21	-0-	55	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-		-50	-0-	54	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	777	-0-		-91	-0-	49	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	800	-0-		-40	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-		-10	-0-	50	1	777	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10020 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	970	-0-		-270	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	720	-0-		-428	-0-	46	1 2 9	672	2	Y	2	1	1			1
03	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-	141	1 1 9	2116	2	Y	1	2	1			-0-
04	1230	X	1137	-0-		-93	-0-	71	1 1 9	1065	2	Y	1					1
05	961	X	945	-0-		-16	-0-	57	1	888	2	Y	-0-					1
06	2190	X	614	-0-		-1576	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					1
07	2263	X	1226	-0-		-1037	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					1
08	2263	X	1357	-0-		-906	-0-	85	1 1 9	1271	2	Y	1	1	1			1
09	2371	X	2371	-0-		-0-	-0-	156	1 2 9	2213	2	Y	2	1	1			2
10	1798	X	1798	-0-		-0-	-0-	113	1 1 9	1684	2	Y	1	1	1			2
11	1320	X	1089	-0-		-231	-0-	67	1 1 9	1021	2	Y	1					3
12	2449	X	851	-0-		-1598	-0-	52	1 1 9	798	2	Y	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5811	-0-	-668	-0-	358	1 2 9	5451	2	Y	2	3	1			3
02	5488	X	4645	-0-	-843	-0-	296	1 3 9	4346	2	Y	3	4	1			2
03	5921	X	4722	-0-	-1199	-0-	294	1 2 9	4426	2	Y	2	1	1			3
04	5610	X	5272	-0-	-338	-0-	329	1 2 9	4941	2	Y	2	1	1			4
05	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	340	1 1 9	5265	2	Y	1	1	1			4
06	5610	X	5058	-0-	-552	-0-	271	1 1 9	4786	2	Y	1	1	1			4
07	5456	X	5203	-0-	-253	-0-	305	1 1 9	4897	2	Y	1	2	1			3
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	356	1 1 9	5288	2	Y	1	2	1			2
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	363	1 2 9	5158	2	Y	2	1	1			3
10	5611	X	5281	-0-	-330	-0-	331	1 1 9	4949	2	Y	1	1	1			3
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	347	1 1 9	5315	2	Y	1					4
*12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	378	1 2 9	5852	2	Y	2	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 64,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	908	-0-	-270	-0-	56	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	49	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	58	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	814	-0-	-147	-0-	51	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	70	1	991	2	Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	80	1	1192	2	Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	105	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	100	1	1546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	275	-0-	-221	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1220	-0-	-2500	-0-	75	1	1145	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3360	X	2787	-0-	-573	-0-	178	1	2606	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	219	1	3303	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	190	1	2849	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	216	1	3349	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	153	1	2698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	3534	X	2313	-0-	-1221	-0-	136	1	2177	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3565	X	2202	-0-	-1363	-0-	139	1	2063	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2175	-0-	-1275	-0-	143	1	2031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3565	X	2092	-0-	-1473	-0-	131	1	1961	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2141	-0-	-709	-0-	131	1	2010	2	Y	-0-					-0-
*12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	167	1	2587	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	2	Y	-0-	1	1			1
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	38	1	571	2	Y	-0-					1
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	2	Y	-0-					1
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	30	1	528	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	32	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	35	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2363	-0-	-353	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2227	-0-	-1223	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2416	-0-	-794	-0-	2412	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	2914	X	2202	-0-	-712	-0-	299	1	1903	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2392	-0-	-218	-0-	84	1	2308	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2108	-0-	-589	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	942	-0-	-360	-0-	58	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1074	-0-	-158	-0-	68	1	1005	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1364	X	1159	-0-	-205	-0-	72	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	73	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	65	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	72	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	73	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	73	1	1036	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	71	1	1065	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	62	1	944	2	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	526	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	29	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	192	1	2858	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4451	-0-	1451	1451	292	1	4157	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3100	N	3676	-0-	576	2027	231	1	3444	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	2215	-0-	-785	1242	136	1	2077	2	Y	2					3
							2	9									
*12	2837	X	1595	-0-	-1242	-0-	97	1	1496	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	608	-0-	-74	-0-	37	1	571	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	616	X	446	-0-	-170	-0-	28	1	417	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	X	474	-0-	-208	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	455	-0-	-355	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	744	X	416	-0-	-328	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	178	1	2641	2	Y	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	162	1	2301	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	125	1	1866	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1794	-0-	-936	-0-	110	1	1684	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1461	-0-	-1360	-0-	89	1	1371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1217	-0-	-426	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1148	-0-	-420	-0-	73	1	1074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	104	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	92	1	1431	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	72	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	84	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	88	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	79	1	1184	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	79	1	1227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 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	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	164	1	2500	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	82	1	1198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	92	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1321	-0-	-449	-0-	82	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	99	1	1535	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	73	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	161	1	2399	2	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	91	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	82	1	1223	2	Y	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	89	1	1364	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	74	1	1145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	489	1	7579	2	Y	-0-					-0-
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	295	1	5204	2	Y	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	240	1	3853	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	2796	-0-	-583	-0-	176	1	2619	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	252	1	3584	2	Y	2					2
							2	9									
10	6665	X	3755	-0-	-2910	-0-	236	1	3518	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	5490	X	2775	-0-	-2715	-0-	170	1	2604	2	Y	1					3
							1	9									
12	4092	X	3658	-0-	-434	-0-	222	1	3434	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 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	1054	N	971	-0-	-83	-0-	60	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	46	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	54	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	69	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	56	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	56	1	872	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	24	1	356	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-	1	1			1
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					1
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					1
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	36	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 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	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1756	-0-	-316	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2205	-0-	-89	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1190	-0-	-940	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1413	-0-	-633	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2139	2	13	9	N	12	12	1			-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	310	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	68	1	1880	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	794	-0-	-1438	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	79	1	1154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	74	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	80	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	81	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	71	1	1106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	-150	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 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	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	295	1	4491	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	335	1	4921	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	305	1	4589	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	444	1	6661	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
05	5983	X	4473	-0-	-1510	-0-	271	1	4201	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	309	1	5455	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	7347	X	5078	-0-	-2269	-0-	298	1	4779	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	7347	X	7123	-0-	-224	-0-	449	1	6673	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	7110	X	4863	-0-	-2247	-0-	320	1	4541	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	5952	X	5615	-0-	-337	-0-	352	1	5263	2	Y	-0-	1	1			1
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	415	1	6356	2	Y	1					2
							1	9									
*12	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	771	1	11932	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 74,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 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	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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4012	-0-	-483	-0-	247 1	1 9	3764	2	Y	1	2	1			-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	3957	2	Y	2	1	1			1
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	294 13	1 9	4429	2	Y	12	2	1			11
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	292 1	1 9	4385	2	Y	1					12
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	286	1	4434	2	Y	-0-					12
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	243	1	4293	2	Y	-0-					12
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	273 1	1 9	4371	2	Y	1	1	1			12
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	295	1	4386	2	Y	-0-	1	1			11
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	310 1	1 9	4408	2	Y	1					12
10	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	286	1	4277	2	Y	-0-	1	1			11
11	4530	X	4438	-0-	-92	-0-	272	1	4166	2	Y	-0-					11
12	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	257 1	1 9	3973	2	Y	1	1	1			11

TOTAL GAS PROD: 54,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1764	-0-	-2390	-0-	109	1	1654	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2996	X	1441	-0-	-1555	-0-	92	1	1347	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4154	X	1305	-0-	-2849	-0-	81	1	1223	2	Y	1					1
							1	9									
04	4260	X	1236	-0-	-3024	-0-	77	1	1157	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	4402	X	1156	-0-	-3246	-0-	70	1	1086	2	Y	-0-	1	1			1
06	1710	X	968	-0-	-742	-0-	52	1	916	2	Y	-0-					1
07	1581	X	983	-0-	-598	-0-	58	1	925	2	Y	-0-					1
08	1302	X	908	-0-	-394	-0-	57	1	851	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1230	X	1048	-0-	-182	-0-	69	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	897	-0-	-95	-0-	56	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	53	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	896	-0-	-189	-0-	54	1	842	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	126	1	1924	2	Y	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	111	1	1625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	2	Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	104	1	1558	2	Y	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	114	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	86	1	1517	2	Y	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	93	1	1490	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	91	1	1353	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	87	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	97	1	1448	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	67	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 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	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	94	1	1433	2	Y	-0-					6
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	86	1	1269	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1325	2	Y	-0-					6
04	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-					6
05	1488	N	837	-0-	-651	-0-	51	1	786	2	Y	-0-					6
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	83	1	1461	2	Y	-0-					6
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1345	2	Y	-0-					6
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	72	1	1076	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	95	1	1345	2	Y	-0-					6
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-					6
11	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	63	1	969	2	Y	-0-					6
12	1271	N	935	-0-	-336	-0-	57	1	878	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

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	4588	X	3895	-0-	-693	-0-		240	1	3654	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
02	9576	X	2899	-0-	-6677	-0-		185	1	2711	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
03	10602	X	2445	-0-	-8157	-0-		152	1	2292	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	7710	X	1237	-0-	-6473	-0-		77	1	1158	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	4681	X	1904	-0-	-2777	-0-		116	1	1788	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3780	X	3027	-0-	-753	-0-		162	1	2865	2	Y	-0-					-0-
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-		327	1	5244	2	Y	31	19	1			12
								34	9									
08	2449	X	1817	-0-	-632	-0-		114	1	1701	2	Y	2	11	1			3
								2	9									
09	3030	X	1737	-0-	-1293	-0-		114	1	1622	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
10	5611	X	2319	-0-	-3292	-0-		145	1	2172	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
11	5430	X	1223	-0-	-4207	-0-		75	1	1146	2	Y	2					2
								2	9									
12	5611	X	1462	-0-	-4149	-0-		89	1	1370	2	Y	3	5	1			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

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	5642	X	2287	-0-	-3355	-0-		141	1	2145	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
02	4676	X	4509	-0-	-167	-0-		286	1	4190	2	Y	30	25	1			5
								33	9									
03	4340	X	3260	-0-	-1080	-0-		203	1	3056	2	Y	1	3	1			3
								1	9									
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-		286	1	4301	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
05	4991	X	4909	-0-	-82	-0-		298	1	4611	2	Y	-0-	2	1			1
06	4830	X	3646	-0-	-1184	-0-		195	1	3450	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	4991	X	3731	-0-	-1260	-0-		219	1	3510	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	4898	X	4547	-0-	-351	-0-		287	1	4259	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
09	4740	X	4120	-0-	-620	-0-		271	1	3847	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
10	4898	X	4280	-0-	-618	-0-		269	1	4010	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	4410	X	2450	-0-	-1960	-0-		150	1	2299	2	Y	1					2
								1	9									
12	4557	X	3552	-0-	-1005	-0-		213	1	3303	2	Y	33	21	1			14
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 45,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	719	-0-	-614	-0-	45	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	470	-0-	-370	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	314	-0-	-771	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	97	1	1552	2	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	87	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	69	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

01	2790	X	1157	-0-	-1633	-0-	71	1	1086	2	Y	-0-	1	1			28
02	2408	X	1671	-0-	-737	-0-	106	1	1559	2	Y	5	28	1			5
							6	9									
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	164	1	2467	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1710	X	1345	-0-	-365	-0-	84	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1388	-0-	-472	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1231	-0-	-1319	-0-	66	1	1165	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1192	-0-	-1443	-0-	70	1	1122	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1266	-0-	-1369	-0-	80	1	1186	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1314	-0-	-36	-0-	86	1	1228	2	Y	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1119	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	64	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	63	1	979	2	Y	30	19	1			11
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 16,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

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	18135	X	15780	-0-	-2355	-0-		972	1 4 9	14804	2	N	4	3	1			1
02	14756	X	12257	-0-	-2499	-0-		782	1 7 9	11468	2	N	6	5	1			2
03	16337	X	14928	-0-	-1409	-0-		930	1 3 9	13995	2	N	3	2	1			3
04	15270	X	12432	-0-	-2838	-0-		776	1 4 9	11652	2	N	4	2	1			5
05	15779	X	14261	-0-	-1518	-0-		865	1 2 9	13394	2	N	2	3	1			4
06	15270	X	13521	-0-	-1749	-0-		725	1 1 9	12795	2	N	1	2	1			3
07	14942	X	13405	-0-	-1537	-0-		787	1 3 9	12615	2	N	3	4	1			2
08	14942	X	13629	-0-	-1313	-0-		859	1 2 9	12768	2	N	2	3	1			1
09	13800	X	11311	-0-	-2489	-0-		743	1 2 9	10566	2	N	2	1	1			2
10	14260	X	13866	-0-	-394	-0-		870	1 2 9	12994	2	N	2	3	1			1
11	13530	X	12523	-0-	-1007	-0-		768	1 2 9	11753	2	N	2					3
12	13640	X	11613	-0-	-2027	-0-		705	1 4 9	10904	2	N	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 159,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

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	10850	X	10577	-0-	-273	-0-		651	1 2 9	9924	2	N	2	3	1			1
02	9800	X	9516	-0-	-284	-0-		607	1 4 9	8905	2	N	4	4	1			1
03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-		683	1 2 9	10281	2	N	2	1	1			2
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-		660	1 3 9	9917	2	N	3	1	1			4
05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-		665	1 1 9	10292	2	N	1	2	1			3
06	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-		555	1 2 9	9800	2	N	2	1	1			4
07	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-		733	1 3 9	11749	2	N	3	3	1			4
08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-		775	1 2 9	11519	2	N	2	2	1			4
09	10320	X	10200	-0-	-120	-0-		670	1 3 9	9527	2	N	3	1	1			6
10	12493	X	11020	-0-	-1473	-0-		692	1 2 9	10326	2	N	2	2	1			6
11	12090	X	10846	-0-	-1244	-0-		665	1 2 9	10179	2	N	2					8
12	12493	X	10733	-0-	-1760	-0-		651	1 4 9	10078	2	N	4	4	1			8

TOTAL GAS PROD: 130,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	832	-0-	-67	-0-	51	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	48	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	43	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	90	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

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-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10022 - 10194

01	4247	X	3196	-0-	-1051	-0-	197	1	2998	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3836	X	2917	-0-	-919	-0-	186	1	2729	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	185	1	2778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	150	1	2246	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	190	1	2936	2	Y	-0-	1	1			1
06	3120	X	3088	-0-	-32	-0-	164	1	2902	2	Y	20	7	1			14
							22	9									
07	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	174	1	2796	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
08	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	173	1	2569	2	Y	-0-	5	1			1
09	3090	X	2628	-0-	-462	-0-	173	1	2454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	165	1	2462	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3090	X	2491	-0-	-599	-0-	153	1	2338	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2500	-0-	-476	-0-	152	1	2347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 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	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	15	5	1			10
							17	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-	5	1			5
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-	1	1			2
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	14	1	207	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	1					3
							1	9									
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

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		78	-0-	78	179	5	1	73	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		59	-0-	59	238	3	1	50	2	N	5	4	1			1
							6	9									
03	14B2 EXT		6	-0-	6	244	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	249	N	5	-0-	-244	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

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	15035	X	11341	-0-	-3694	-0-	698	1	10639	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	13132	X	12270	-0-	-862	-0-	782	1	11480	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	13671	X	7623	-0-	-6048	-0-	475	1	7145	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	750	1	11268	2	N	4	2	1			5
							4	9									
05	13578	X	9661	-0-	-3917	-0-	586	1	9073	2	N	2	3	1			4
							2	9									
06	13140	X	11235	-0-	-1905	-0-	602	1	10632	2	N	1	2	1			3
							1	9									
07	13578	X	12094	-0-	-1484	-0-	710	1	11381	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	12431	X	12099	-0-	-332	-0-	763	1	11334	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	12030	X	11798	-0-	-232	-0-	775	1	11020	2	N	3	1	1			4
							3	9									
10	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	773	1	11539	2	N	2	2	1			4
							2	9									
11	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	739	1	11314	2	N	2					6
							2	9									
12	12183	X	10964	-0-	-1219	-0-	665	1	10296	2	N	3	4	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 135,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	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: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10843 - 11000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	N	-0-	1	1			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	80	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1359	-0-	-441	-0-	85	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	124	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1163	-0-	-67	-0-	62	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	93	1	1493	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	X	797	-0-	-1249	-0-	50	1	747	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	978	-0-	-1002	-0-	64	1	914	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	992	-0-	-1054	-0-	62	1	930	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1104	-0-	-426	-0-	68	1	1036	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	821	-0-	-760	-0-	50	1	771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2449	-0-	-899	-0-	151	1 9	2297	2	N	1	2	1			-0-
02	2464	X	2241	-0-	-223	-0-	143	1 9	2097	2	N	1					1
03	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	136	1	2051	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	156	1 9	2346	2	N	1	1	1			-0-
05	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	138	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2056	-0-	-74	-0-	110	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2037	-0-	-536	-0-	120	1	1917	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1815	-0-	-448	-0-	114	1	1701	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1593	-0-	-477	-0-	105	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	95	1	1422	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1350	-0-	-420	-0-	83	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	77	1	1196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 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	4619	X	4245	-0-	-374	-0-	261	1 9	3983	2	N	1	2	1			-0-
02	3920	X	3733	-0-	-187	-0-	238	1 2 9	3493	2	N	2	1	1			1
03	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	251	1 9	3786	2	N	1					2
04	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	238	1 9	3581	2	N	1					3
05	4278	X	3586	-0-	-692	-0-	217	1 9	3368	2	N	1	1	1			3
06	4110	X	3875	-0-	-235	-0-	208	1 9	3666	2	N	1					4
07	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	231	1 9	3701	2	N	1	1	1			4
08	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	225	1 9	3341	2	N	1	1	1			4
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	271	1 9	3851	2	N	1					5
10	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	241	1 9	3598	2	N	1	1	1			5
11	3870	X	3510	-0-	-360	-0-	215	1 9	3294	2	N	1					6
12	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	206	1 9	3191	2	N	1	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 45,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	317	1	4825	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	278	1	4074	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	355	1	5340	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	5910	X	3369	-0-	-2541	-0-	210	1	3157	2	N	2	1	1			3
							2	9									
05	6107	X	3388	-0-	-2719	-0-	205	1	3182	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	5520	X	2040	-0-	-3480	-0-	109	1	1930	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	317	1	5087	2	N	1	2	1			2
							1	9									
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	485	1	7216	2	N	-0-	2	1			-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	382	1	5430	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	345	1	5157	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	5037	-0-	-2253	-0-	309	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5010	-0-	-2523	-0-	304	1	4705	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2626	-0-	-753	-0-	162	1	2463	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2688	X	2070	-0-	-618	-0-	132	1	1937	2	N	1					1
							1	9									
03	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	148	1	2221	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2700	X	2181	-0-	-519	-0-	136	1	2044	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	200	1	3090	2	N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	195	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	232	1	3718	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	248	1	3685	2	N	-0-					-0-
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	242	1	3439	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	217	1	3238	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3271	-0-	-539	-0-	201	1	3070	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	194	1	3004	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	148	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	1160	-0-	-380	-0-	74	1	1085	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1364	X	741	-0-	-623	-0-	46	1	694	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	726	2	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	2	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	43	1	659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2413	-0-	-1679	-0-	149	1	2263	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	3696	X	2684	-0-	-1012	-0-	171	1	2512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4092	X	2282	-0-	-1810	-0-	142	1	2140	2	N	-0-	1	1			-0-
04	3480	X	2697	-0-	-783	-0-	168	1	2528	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	165	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2371	-0-	-509	-0-	127	1	2244	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	145	1	2330	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	168	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	159	1	2266	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	157	1	2341	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2298	-0-	-282	-0-	141	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	134	1	2070	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
11	210	N	54	-0-	-156	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	282	-0-	-90	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	124	-0-	-212	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	195	-0-	-208	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 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	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	61	1	2042	2	Y	-0-					18
02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1028	2	Y	-0-					18
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1792	2	Y	-0-					18
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	79	1	2625	2	Y	-0-					18
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	2	Y	-0-					18
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	43	1	1445	2	Y	-0-					18
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	61	1	2032	2	Y	-0-					18
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	65	1	2174	2	Y	-0-					18
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	53	1	1773	2	Y	-0-					18
10	2108	N	803	-0-	-1305	-0-	23	1	780	2	Y	-0-					18
11	2160	N	1064	-0-	-1096	-0-	31	1	1033	2	Y	-0-					18
12	1891	N	919	-0-	-972	-0-	27	1	892	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 20,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 172442 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10043 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

01	434	X	385	-0-	-49	-0-	48	1	336	2	N	1							3
							1	9											
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	1							4
							1	9											
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	N	29							33
							32	9											
04	390	X	278	-0-	-112	-0-	33	1	245	2	N	-0-	29	1					4
05	527	X	413	-0-	-114	-0-	49	1	363	2	N	1							5
							1	9											
06	510	X	390	-0-	-120	-0-	48	1	342	2	N	-0-							5
07	527	X	338	-0-	-189	-0-	39	1	299	2	N	-0-							5
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	N	28	30	1					3
							31	9											
09	390	X	338	-0-	-52	-0-	52	1	285	2	N	1							4
							1	9											
10	403	X	393	-0-	-10	-0-	41	1	350	2	N	2							6
							2	9											
11	420	X	379	-0-	-41	-0-	41	1	337	2	N	1							7
							1	9											
*12	434	X	369	-0-	-65	-0-	13	1	352	2	N	4	8	1	1	6			2
							4	9											

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	440	-0-	-397	-0-	55	1	384	2	N	1					2
							1	9									
02	756	X	409	-0-	-347	-0-	30	1	378	2	N	1					3
							1	9									
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	118	1	1075	2	N	21					24
							23	9									
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	N	-0-	22	1			2
05	496	X	451	-0-	-45	-0-	54	1	393	2	N	4					6
							4	9									
06	1170	X	434	-0-	-736	-0-	53	1	380	2	N	1					7
							1	9									
07	1209	X	637	-0-	-572	-0-	73	1	561	2	N	3					10
							3	9									
08	1209	X	712	-0-	-497	-0-	83	1	614	2	N	14	21	1			3
							15	9									
09	780	X	396	-0-	-384	-0-	61	1	334	2	N	1					4
							1	9									
10	651	X	449	-0-	-202	-0-	46	1	401	2	N	2					6
							2	9									
11	690	X	464	-0-	-226	-0-	50	1	413	2	N	1					7
							1	9									
*12	713	X	378	-0-	-335	-0-	14	1	360	2	N	4	8	1	1	6	2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1334	-0-	-464	-0-	166	1	1165	2	N	3					5
							3	9									
02	1540	X	1519	-0-	-21	-0-	109	1	1406	2	N	4					9
							4	9									
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	159	1	1449	2	N	30					39
							33	9									
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	183	1	1341	2	N	-0-	37	1			2
05	1674	X	1372	-0-	-302	-0-	163	1	1197	2	N	11					13
							12	9									
06	1620	X	1336	-0-	-284	-0-	164	1	1170	2	N	2					15
							2	9									
07	1674	X	1351	-0-	-323	-0-	155	1	1190	2	N	5					20
							6	9									
08	1643	X	1480	-0-	-163	-0-	172	1	1274	2	N	31	47	1			4
							34	9									
09	1530	X	1242	-0-	-288	-0-	192	1	1048	2	N	2					6
							2	9									
10	1395	X	1169	-0-	-226	-0-	121	1	1041	2	N	6					12
							7	9									
11	1440	X	1430	-0-	-10	-0-	155	1	1272	2	N	3					15
							3	9									
12	1488	X	1475	-0-	-13	-0-	52	1	1362	2	N	55	63	1	1	6	6
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 16,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3128	-0-	-902	-0-	472	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3457	-0-	-71	-0-	476	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	519	1	2920	2	N	38					38
							42	9									
04	3570	X	3248	-0-	-322	-0-	540	1	2708	2	N	-0-	37	1			1
05	3844	X	3278	-0-	-566	-0-	517	1	2761	3	N	-0-					1
06	3690	X	2963	-0-	-727	-0-	501	1	2462	3	N	-0-					1
07	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	493	1	2781	3	N	22					23
							24	9									
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	512	1	2948	3	N	9	31	1			1
							10	9									
09	3240	X	2743	-0-	-497	-0-	305	1	2429	3	N	8					9
							9	9									
10	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	295	1	2808	3	N	-0-					9
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	381	1	3204	3	N	-0-					9
12	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	228	1	3077	3	N	47	33	1	1	6	22
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 39,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CHESS (9000) 17536 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 248330 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9002 - 9018

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	157	1			180
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
08	T. A.		29	-0-	29 B	29	29	2			Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 29																	
09	64	N	35	-0-	-29 B	-0-	35	2			Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 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	7750	N	5156	-0-	-2594 B	6616	5072	2	84	9	Y	76	185	1			51
02	7000	N	4759	-0-	-2241 B	4375	4693	2	66	9	Y	60					111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4375																	
03	7750	N	5239	-0-	-2511 B	1864	5152	2	87	9	Y	79	181	1			9
04	6620	N	4756	-0-	-1864 B	-0-	4699	2	57	9	Y	52					61
05	5270	N	5178	-0-	-92 B	-0-	5114	2	64	9	Y	58					119
06	5070	N	4916	-0-	-154 B	-0-	4861	2	55	9	Y	50					169
07	5150	N	5150	-0-	-0- B	-0-	5086	2	64	9	Y	58	182	1			45
08	5273	N	5273	-0-	-0- B	-0-	5221	2	52	9	Y	47					92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4920	N	4892	-0-	-28 B	-0-	4844	2	48	9	Y	44	121	1			15
10	5118	N	5118	-0-	-0- B	-0-	5068	2	50	9	Y	45					60
11	5100	N	4814	-0-	-286 B	-0-	4761	2	53	9	Y	48					108
12	5053	N	4796	-0-	-257 B	-0-	4741	2	55	9	Y	50					158

TOTAL GAS PROD: 60,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					65
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					65
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					65
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					65
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					81
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					81
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					81
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					81
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	450	1	6041	2	N	56					149
							62	9									
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	450	1	5496	2	N	55					204
							61	9									
03	6603	X	6587	-0-	-16	-0-	450	1	6071	2	N	60	186	1			78
							66	9									
04	6960	X	6522	-0-	-438	-0-	450	1	6013	2	N	54					132
							59	9									
05	7192	X	6368	-0-	-824	-0-	450	1	5852	2	N	60					192
							66	9									
06	6450	X	5886	-0-	-564	-0-	450	1	5383	2	N	48	182	1			58
							53	9									
07	6727	X	5799	-0-	-928	-0-	450	1	5308	2	N	37	3	8			92
							41	9									
08	6727	X	6628	-0-	-99	-0-	450	1	6105	2	N	66	10	8			148
							73	9									
09	6510	X	5790	-0-	-720	-0-	450	1	5259	2	N	74	42	8			180
							81	9									
10	6355	X	5006	-0-	-1349	-0-	450	1	4499	2	N	52	22	8			210
							57	9									
11	6390	X	5200	-0-	-1190	-0-	450	1	4710	2	N	36	188	1	15	8	43
							40	9									
12	6603	X	5784	-0-	-819	-0-	450	1	5301	2	N	30	3	8			70
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 72,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

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	11191	X	9259	-0-	-1932		-0-	540	1	8662	2	N	52					90
								57	9									
02	10136	X	8584	-0-	-1552		-0-	540	1	7975	2	N	63					153
								69	9									
03	11222	X	8188	-0-	-3034		-0-	540	1	7596	2	N	47					200
								52	9									
04	10860	X	9281	-0-	-1579		-0-	540	1	8650	2	N	83	183	1			100
								91	9									
05	9920	X	6609	-0-	-3311		-0-	540	1	6016	2	N	48					148
								53	9									
06	9210	X	6950	-0-	-2260		-0-	540	1	6366	2	N	40					188
								44	9									
07	9579	X	8629	-0-	-950		-0-	540	1	8037	2	N	47	181	1	6	8	48
								52	9									
08	9579	X	8816	-0-	-763		-0-	540	1	8192	2	N	76	17	8			107
								84	9									
09	9270	X	6688	-0-	-2582		-0-	540	1	6076	2	N	65	42	8			130
								72	9									
10	8618	X	6918	-0-	-1700		-0-	540	1	6265	2	N	103	85	8			148
								113	9									
11	8520	X	8417	-0-	-103		-0-	540	1	7851	2	N	24	7	8			165
								26	9									
12	8804	X	8434	-0-	-370		-0-	540	1	7880	2	N	13	13	8			165
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 96,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

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	992	X	720	-0-	-272		-0-	75	1	628	2	N	15					173
								17	9									
02	896	X	864	-0-	-32		-0-	75	1	771	2	N	16					189
								18	9									
03	992	X	892	-0-	-100		-0-	75	1	798	2	N	17					206
								19	9									
04	810	X	738	-0-	-72		-0-	75	1	643	2	N	18					224
								20	9									
05	961	X	873	-0-	-88		-0-	75	1	775	2	N	21	182	1			63
								23	9									
06	930	X	661	-0-	-269		-0-	75	1	579	2	N	6					69
								7	9									
07	961	X	641	-0-	-320		-0-	75	1	554	2	N	11	1	8			79
								12	9									
08	899	X	707	-0-	-192		-0-	75	1	615	2	N	15	3	8			91
								17	9									
09	840	X	460	-0-	-380		-0-	75	1	377	2	N	7					98
								8	9									
10	868	X	-0-	-0-	-868		-0-					N	-0-					98
11	690	X	-0-	-0-	-690		-0-					N	-0-					98
12	713	X	301	-0-	-412		-0-	3	1	285	2	N	12					110
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

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	5208	X	4303	-0-	-905	-0-	270	1	3961	2	N	65					247
							72	9									
02	4424	X	3936	-0-	-488	-0-	270	1	3619	2	N	43	187	1			103
							47	9									
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	270	1	4852	2	N	60					163
							66	9									
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	270	1	4389	2	N	80	183	1			60
							88	9									
05	4774	X	4727	-0-	-47	-0-	270	1	4396	2	N	55					115
							61	9									
06	5010	X	1912	-0-	-3098	-0-	270	1	1603	2	N	35					150
							39	9									
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					150
08	5177	X	49	-0-	-5128	-0-	49	2			N	-0-					150
09	4740	X	183	-0-	-4557	-0-	183	2			N	-0-					150
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					150
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	21	149	1			22
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 25,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

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	9331	X	8975	-0-	-356	-0-	360	1	8554	2	N	55					213
							61	9									
02	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	360	1	8050	2	N	38	169	1			82
							42	9									
03	8897	X	8847	-0-	-50	-0-	360	1	8458	2	N	26					108
							29	9									
04	9390	X	8025	-0-	-1365	-0-	360	1	7636	2	N	26					134
							29	9									
05	9703	X	7283	-0-	-2420	-0-	360	1	6915	2	N	7					141
							8	9									
06	9060	X	7137	-0-	-1923	-0-	360	1	6752	2	N	23					164
							25	9									
07	9362	X	6788	-0-	-2574	-0-	360	1	6339	2	N	81	182	1	3	8	60
							89	9									
08	8835	X	7252	-0-	-1583	-0-	360	1	6769	2	N	112	7	8			165
							123	9									
09	8040	X	6709	-0-	-1331	-0-	360	1	6217	2	N	120	190	1	28	8	67
							132	9									
10	7378	X	6722	-0-	-656	-0-	360	1	6163	2	N	181	65	8			183
							199	9									
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	360	1	6697	2	N	75	43	1			215
							83	9									
12	7254	X	6858	-0-	-396	-0-	360	1	6401	2	N	88	190	1	5	8	108
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 90,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4422	-0-		-600		-0-	255	1	4076	2	N	83					178
									91	9									
02	4536	X	3911	-0-		-625		-0-	255	1	3539	2	N	106	186	1			98
									117	9									
03	5022	X	4684	-0-		-338		-0-	255	1	4337	2	N	84					182
									92	9									
04	4680	X	4510	-0-		-170		-0-	255	1	4153	2	N	93	175	1			100
									102	9									
05	4588	X	4490	-0-		-98		-0-	255	1	4113	2	N	111	180	1			31
									122	9									
06	4530	X	3779	-0-		-751		-0-	255	1	3443	2	N	74					105
									81	9									
07	4681	X	3651	-0-		-1030		-0-	255	1	3300	2	N	87	9	8			183
									96	9									
08	4681	X	3681	-0-		-1000		-0-	255	1	3339	2	N	79	180	1	10	8	72
									87	9									
09	4500	X	3256	-0-		-1244		-0-	255	1	2905	2	N	87	34	8			125
									96	9									
10	4495	X	2735	-0-		-1760		-0-	255	1	2340	2	N	127	85	8			167
									140	9									
11	3780	X	2465	-0-		-1315		-0-	255	1	2135	2	N	68	193	1	7	8	35
									75	9									
12	3658	X	2583	-0-		-1075		-0-	255	1	2282	2	N	42	7	8			70
									46	9									

TOTAL GAS PROD: 44,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8442	-0-		-1602		-0-	450	1	7865	2	N	115					165
									127	9									
02	9072	X	7270	-0-		-1802		-0-	450	1	6674	2	N	133	185	1			113
									146	9									
03	10044	X	8407	-0-		-1637		-0-	450	1	7826	2	N	119	185	1			47
									131	9									
04	8880	X	8125	-0-		-755		-0-	450	1	7565	2	N	100					147
									110	9									
05	9176	X	8047	-0-		-1129		-0-	450	1	7490	2	N	97	179	1			65
									107	9									
06	8160	X	6784	-0-		-1376		-0-	450	1	6224	2	N	100	22	1			143
									110	9									
07	8401	X	6820	-0-		-1581		-0-	450	1	6271	2	N	90	182	1	1	8	50
									99	9									
08	8401	X	6858	-0-		-1543		-0-	450	1	6300	2	N	98	5	8			143
									108	9									
09	8130	X	6452	-0-		-1678		-0-	450	1	5892	2	N	100	188	1	18	8	37
									110	9									
10	8060	X	6149	-0-		-1911		-0-	450	1	5610	2	N	81					118
									89	9									
11	6828	X	6828	-0-		-0-		-0-	450	1	6279	2	N	90	181	1			27
									99	9									
12	6851	X	6497	-0-		-354		-0-	450	1	5964	2	N	75					102
									83	9									

TOTAL GAS PROD: 86,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

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	11191	X	10647	-0-	-544	-0-	450	1	10108	2	N	81	186	1			113
							89	9									
02	10108	X	9446	-0-	-662	-0-	450	1	8926	2	N	64					177
							70	9									
03	11036	X	10499	-0-	-537	-0-	450	1	9975	2	N	67	184	1			60
							74	9									
04	10680	X	10377	-0-	-303	-0-	450	1	9850	2	N	70					130
							77	9									
05	11005	X	9389	-0-	-1616	-0-	450	1	8854	2	N	77					207
							85	9									
06	10290	X	9322	-0-	-968	-0-	450	1	8795	2	N	70	185	1			92
							77	9									
07	10726	X	10033	-0-	-693	-0-	450	1	9494	2	N	81					173
							89	9									
08	10726	X	9100	-0-	-1626	-0-	450	1	8574	2	N	69	186	1	3	8	53
							76	9									
09	10380	X	9524	-0-	-856	-0-	450	1	9006	2	N	62					115
							68	9									
10	10044	X	9380	-0-	-664	-0-	450	1	8810	2	N	109	22	8			202
							120	9									
*11	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	450	1	11705	2	N	78	186	1	4	8	90
							86	9									
*12	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	450	1	11025	2	N	37	2	8			125
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 121,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258

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	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	75	1	1299	2	N	18					54
							20	9									
02	1428	X	1174	-0-	-254	-0-	75	1	1079	2	N	18					72
							20	9									
03	1581	X	1108	-0-	-473	-0-	75	1	1015	2	N	16					88
							18	9									
04	1530	X	731	-0-	-799	-0-	75	1	632	2	N	22					110
							24	9									
05	1457	X	768	-0-	-689	-0-	75	1	660	2	N	30					140
							33	9									
06	1350	X	742	-0-	-608	-0-	75	1	648	2	N	17					157
							19	9									
07	1302	X	611	-0-	-691	-0-	75	1	530	2	N	5					162
							6	9									
08	1116	X	590	-0-	-526	-0-	75	1	504	2	N	10					172
							11	9									
09	750	X	531	-0-	-219	-0-	75	1	438	2	N	16					188
							18	9									
10	775	X	260	-0-	-515	-0-	256	2	4	9	N	4					192
11	750	X	461	-0-	-289	-0-	455	2	6	9	N	5					197
*12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	3	1	582	2	N	38	190	1	2	8	43
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5059	-0-		-1172		-0-	330	1	4664	2	N	59	184	1			72
									65	9									
02	5628	X	4693	-0-		-935		-0-	330	1	4329	2	N	31					103
									34	9									
03	6231	X	4572	-0-		-1659		-0-	330	1	4166	2	N	69					172
									76	9									
04	5520	X	4425	-0-		-1095		-0-	330	1	4012	2	N	75	182	1			65
									83	9									
05	5394	X	4345	-0-		-1049		-0-	330	1	3987	2	N	25					90
									28	9									
06	5040	X	4140	-0-		-900		-0-	330	1	3768	2	N	38					128
									42	9									
07	5208	X	4595	-0-		-613		-0-	330	1	4182	2	N	75	1	8			202
									83	9									
08	4588	X	4205	-0-		-383		-0-	330	1	3812	2	N	57	189	1	7	8	63
									63	9									
09	4440	X	4210	-0-		-230		-0-	330	1	3771	2	N	99	14	8			148
									109	9									
10	4588	X	3894	-0-		-694		-0-	330	1	3436	2	N	116	22	8			242
									128	9									
11	4440	X	4160	-0-		-280		-0-	330	1	3788	2	N	38	188	1	4	8	88
									42	9									
12	4588	X	4025	-0-		-563		-0-	330	1	3655	2	N	36	2	8			122
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 52,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4128	X	4128	-0-		-0-		-0-	240	1	3879	2	N	8					65
									9	9									
02	3444	X	3082	-0-		-362		-0-	240	1	2839	2	N	3					68
									3	9									
03	3813	X	3394	-0-		-419		-0-	240	1	3144	2	N	9					77
									10	9									
04	3990	X	3227	-0-		-763		-0-	240	1	2976	2	N	10					87
									11	9									
05	4123	X	3395	-0-		-728		-0-	240	1	3146	2	N	8					95
									9	9									
06	3990	X	3312	-0-		-678		-0-	240	1	3061	2	N	10					105
									11	9									
07	3411	X	3411	-0-		-0-		-0-	240	1	3165	2	N	5	3	8			107
									6	9									
08	3410	X	3167	-0-		-243		-0-	240	1	2924	2	N	3	3	8			107
									3	9									
09	3722	X	3722	-0-		-0-		-0-	240	1	3425	2	N	52	42	8			117
									57	9									
10	3734	X	3734	-0-		-0-		-0-	240	1	3410	2	N	76	43	8			150
									84	9									
11	3420	X	3420	-0-		-0-		-0-	240	1	3176	2	N	4	4	8			150
									4	9									
12	3813	X	3216	-0-		-597		-0-	240	1	2970	2	N	5	5	8			150
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 41,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3911	-0-	-677		-0-	255	1	3641	2	N	14					91
								15	9									
02	4144	X	3350	-0-	-794		-0-	255	1	3073	2	N	20					111
								22	9									
03	4588	X	3583	-0-	-1005		-0-	255	1	3267	2	N	55					166
								61	9									
04	4140	X	3524	-0-	-616		-0-	255	1	3200	2	N	63					229
								69	9									
05	4278	X	3460	-0-	-818		-0-	255	1	3169	2	N	33	184	1			78
								36	9									
06	3780	X	3200	-0-	-580		-0-	255	1	2895	2	N	45					123
								50	9									
07	3720	X	3382	-0-	-338		-0-	255	1	3050	2	N	70	3	8			190
								77	9									
08	3627	X	3369	-0-	-258		-0-	255	1	3060	2	N	49	7	8			232
								54	9									
09	3510	X	3354	-0-	-156		-0-	255	1	3034	2	N	59	187	1	28	8	76
								65	9									
10	3472	X	3159	-0-	-313		-0-	255	1	2796	2	N	98	43	8			131
								108	9									
11	3389	X	3389	-0-	-0-		-0-	255	1	3047	2	N	79	4	8			206
								87	9									
12	3441	X	3240	-0-	-201		-0-	255	1	2944	2	N	37	189	1	4	8	53
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 40,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	24488	-0-	-6202		-0-	360	1	23378	2	N	682	749	1			110
								750	9									
02	27020	X	21542	-0-	-5478		-0-	360	1	20508	2	N	613	561	1			162
								674	9									
03	29729	X	23090	-0-	-6639		-0-	360	1	22061	2	N	608	560	1			210
								669	9									
04	27300	X	21805	-0-	-5495		-0-	360	1	20878	2	N	515	562	1			163
								567	9									
05	26815	X	20887	-0-	-5928		-0-	360	1	19992	2	N	486	559	1			90
								535	9									
06	23700	X	17689	-0-	-6011		-0-	360	1	16870	2	N	417	350	1			157
								459	9									
07	23839	X	22099	-0-	-1740		-0-	360	1	21253	2	N	442	546	1			53
								486	9									
08	23095	X	20096	-0-	-2999		-0-	360	1	19336	2	N	364	377	1	5	8	35
								400	9									
09	21810	X	18620	-0-	-3190		-0-	360	1	17871	2	N	354	191	1	18	8	180
								389	9									
10	22103	X	16948	-0-	-5155		-0-	360	1	16235	2	N	321	383	1			118
								353	9									
11	21390	X	17109	-0-	-4281		-0-	360	1	16365	2	N	349	400	1			67
								384	9									
12	22103	X	19317	-0-	-2786		-0-	360	1	18450	2	N	461	385	1			143
								507	9									

TOTAL GAS PROD: 243,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,612

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 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	8860		8860	-0-	-0-	-0-	690 142	1 9	8028	2	N	129	180	1			121
02	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	690 112	1 9	7535	2	N	102					223
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	690 116	1 9	7536	2	N	105	176	1			152
04	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	690 117	1 9	7437	2	N	106	175	1			83
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	690 110	1 9	7474	2	N	100					183
06	7946		7946	-0-	-0-	-0-	690 103	1 9	7153	2	N	94	179	1			98
07	8443		8456	-0-	13	13	690 125	1 9	7641	2	N	114	12	8			200
08	16538		8082	-0-	-8456	-0-	690 116	1 9	7276	2	N	105	182	1	24	8	99
09	7228	X	7336	-0-	108	108	690 218	1 9	6428	2	N	198	98	8			199
10	6956		6956	-0-	-0-	108	690 208	1 9	6058	2	N	189	189	1	107	8	92
11	7709		7709	-0-	-0-	108	690 124	1 9	6895	2	N	113	17	8			188
12	6448		7408	-0-	960	1068	690 118	1 9	6600	2	N	107	190	1	10	8	95

TOTAL GAS PROD: 95,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

CHILE VIEJA (PALOUSEK) 17725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
PALOUSEK WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 8598

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-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					12
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					12
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-					12
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					12
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					12
09	1650	N	792	-0-	-858	-0-	3	1	789	3	Y	-0-					12
10	1736	X	750	-0-	-986	-0-	4	1	746	3	Y	-0-					12
*11	1680	X	724	-0-	-956	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					12
*12	1085	X	862	-0-	-223	-0-	4	1	858	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 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	8339	X	6419	-0-	-1920	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	5516	-0-	-1764	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	6064	-0-	-1779	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	4742	-0-	-2308	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5933	-0-	-639	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5439	-0-	-771	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	4597	-0-	-1510	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	4463	-0-	-1613	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4179	-0-	-1551	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	3970	-0-	-1951	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	3			N	-0-					-0-
*12	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	9	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		50	-0-	50	59	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	134	X	75	-0-	-59	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

01	1023	N	751	-0-	-272	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	141	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	96	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	162	-0-	-558	-0-	8	1	142	2	Y	11					11
							12	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					11
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	98	1	622	2	Y	3					14
							3	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	78	1	569	2	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
08	434	N	281	-0-	-153	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	400	-0-	-320	-0-	47	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	55	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	34	1	224	2	Y	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

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-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1643	-0-	-93	-0-	77	1	1566	2	Y	-0-					2
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	241	1	1320	2	Y	-0-					2
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	265	1	1550	2	Y	-0-					2
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	86	1	1469	2	Y	28					30
							31	9									
05	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-					30
06	1770	N	1353	-0-	-417	-0-	1345	2	8	9	Y	7					37
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	189	1	1379	2	Y	6	43	1			-0-
							7	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	191	1	1405	2	Y	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	224	1	1669	2	Y	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	180	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	154	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	166	1	1113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-141	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	51	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	52	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	6					6
							7	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					6
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	38	1	238	2	Y	1					7
							1	9									
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	29	1	212	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	Y	-0-					1
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					1
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					2
12	279	N	115	-0-	-164	-0-	15	1	99	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	257	2	Y	-0-					19
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	46	1	250	2	Y	-0-					19
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	303	2	Y	-0-					19
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					19
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					19
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	2	Y	-0-					19
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	36	1	265	2	Y	-0-					19
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	32	1	233	2	Y	-0-					19
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	34	1	250	2	Y	-0-					19
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	Y	-0-					19
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	32	1	212	2	Y	-0-					19
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	32	1	213	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	-0-					2
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	157	1	862	2	Y	-0-					2
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	161	1	944	2	Y	-0-					2
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	Y	16					18
							18	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					18
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	118	1	746	2	Y	5					23
							6	9									
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	88	1	639	2	Y	2	20	1			5
							2	9									
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	91	1	667	2	Y	-0-					5
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	89	1	664	2	Y	-0-					5
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	86	1	618	2	Y	2					7
							2	9									
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	94	1	619	2	Y	-0-					7
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	100	1	669	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1601	-0-	-42	-0-	242	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	211	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	228	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1095	-0-	-465	-0-	201	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1054	-0-	-589	-0-	242	1	812	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	929	-0-	-451	-0-	244	1	685	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	646	-0-	-501	-0-	217	1	429	2	N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	240	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	224	1	1166	2	N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	237	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	241	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	235	1	1129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	721	-0-	-1139	-0-	109	1	612	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	922	-0-	-226	-0-	114	1	808	2	N	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	129	1	670	2	N	-0-					-0-
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	97	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	530	-0-	-493	-0-	122	1	408	2	N	-0-					-0-
06	780	N	497	-0-	-283	-0-	131	1	366	2	N	-0-					-0-
07	558	N	328	-0-	-230	-0-	110	1	218	2	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	135	1	658	2	N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	113	1	586	2	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	116	1	571	2	N	-0-					-0-
11	780	N	586	-0-	-194	-0-	99	1	487	2	N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	134	1	646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		350	-0-	350	6837	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		374	-0-	374	7211	58	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		396	-0-	396	7607	58	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		375	-0-	375	7982	20	1	347	2	Y	7					7
							8	9									
05	347		347	-0-	-0-	7982	19	1	328	2	Y	-0-					7
06	14B2 EXT		353	-0-	353	8335	48	1	303	2	Y	2					9
							2	9									
07	14B2 EXT		313	-0-	313	8648	38	1	274	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
08	14B2 EXT		334	-0-	334	8982	40	1	294	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		345	-0-	345	9327	41	1	304	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT		245	-0-	245	9572	30	1	215	2	Y	-0-					1
*11	9752	X	180	-0-	-9572	-0-	24	1	156	2	Y	-0-					1
12	14B2 EXT		184	-0-	184	184	24	1	159	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2565	-0-	-225	-0-	121	1	2444	2	Y	-0-					63
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	455	1	2495	2	Y	-0-					63
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	439	1	2567	2	Y	-0-					63
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	138	1	2364	2	Y	-0-					63
05	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	146	1	2571	2	Y	-0-					63
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	386	1	2438	2	Y	-0-					63
07	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	323	1	2357	2	Y	-0-	63	1			-0-
08	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	323	1	2382	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2413	-0-	-347	-0-	286	1	2127	2	Y	-0-					-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	370	1	2652	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3161	-0-	161	161	418	1	2743	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3194	-0-	94	255	414	1	2780	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

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-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

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-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 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	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-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-189	-0-	62	1	194	2	Y	1	1	8			63
							298	3	1	9							
02	504	X	436	-0-	-68	-0-	45	1	10	2	Y	-0-					63
							381	3									
03	558	X	449	-0-	-109	-0-	49	1	10	2	Y	-0-					63
							390	3									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	60	2	Y	-0-					63
							556	3									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					63
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					63
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					63
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	274	1	114	2	Y	7	51	1			19
							2190	3	8	9							
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	66	1	22	2	Y	-0-					19
							429	3									
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	Y	1	1	8			19
							504	3	1	9							
11	1410	N	470	-0-	-940	-0-	66	1	88	2	Y	4	4	8			19
							312	3	4	9							
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	25	2	Y	-0-					19
							556	3									

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	208	1	650	2	Y	-0-					34
							1000	3									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	169	1	37	2	Y	-0-					34
							1437	3									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	185	1	39	2	Y	-0-					34
							1485	3									
04	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	196	1	141	2	Y	-0-					34
							1304	3									
05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	242	1	41	2	Y	-0-					34
							1537	3									
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	236	1	134	2	Y	-0-					34
							1216	3									
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	199	1	53	2	Y	-0-					34
							1411	3									
08	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	181	1	75	2	Y	3	27	1			10
							1441	3	3	9							
09	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	202	1	68	2	Y	-0-					10
							1305	3									
10	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	220	1	36	2	Y	-0-					10
							1344	3									
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	244	1	324	2	Y	-0-					10
							1148	3									
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	234	1	68	2	Y	-0-					10
							1531	3									

TOTAL GAS PROD: 20,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N	-0-					23
02	476	N	310	-0-	-166	-0-	26	1	284	2	N	-0-					23
03	434	N	255	-0-	-179	-0-	24	1	231	2	N	-0-					23
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	33	1	273	2	N	-0-					23
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	32	1	285	2	N	-0-					23
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	19	1	188	2	N	-0-					23
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					23
08	310	N	197	-0-	-113	-0-	21	1	176	2	N	-0-					23
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	30	1	165	2	N	-0-					23
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	-0-					23
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	N	-0-					23
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (900) //CONT.// 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1391	-0-	-128 B	-573	1391	2			N	-0-					-0-
02	48	N	58	-0-	10 B	-563	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -563																	
03	1348	N	-0-	-0-	-1348 B	-563					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-563					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-563					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-563					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-563					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-563					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -563																	
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: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (1250) 18212 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 H RRCID -> 076737 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3463 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (2500) 18212 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 2 F RRCID -> 143037 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2468 - 2474

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

01	744 X	601	-0-	-143	-0-	53	1	548	2	Y	-0-						-0-
02	504 X	430	-0-	-74	-0-	35	1	395	2	Y	-0-						-0-
03	868 N	682	-0-	-186	-0-	59	1	623	2	Y	-0-						-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	89	1	870	2	Y	-0-						-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-						-0-
06	630 N	486	-0-	-144	-0-	47	1	439	2	Y	-0-						-0-
07	651 N	478	-0-	-173	-0-	49	1	429	2	Y	-0-						-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612	2	Y	-0-						-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	133	1	1137	2	Y	-0-						-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-						-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	188	1	1731	2	Y	-0-						-0-
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 11,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

01	7285 X	6638	-0-	-647	-0-	588	1	6050	2	Y	-0-						-0-
02	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	570	1	6496	2	Y	-0-						-0-
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	651	1	6912	2	Y	-0-						-0-
04	7140 X	5341	-0-	-1799	-0-	494	1	4847	2	Y	-0-						-0-
05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	704	1	7162	2	Y	-0-						-0-
06	7560 X	6894	-0-	-666	-0-	662	1	6232	2	Y	-0-						-0-
07	7812 X	6406	-0-	-1406	-0-	658	1	5748	2	Y	-0-						-0-
08	7874 X	5536	-0-	-2338	-0-	515	1	5021	2	Y	-0-						-0-
09	7620 X	7534	-0-	-86	-0-	791	1	6743	2	Y	-0-						-0-
10	7068 X	4391	-0-	-2677	-0-	444	1	3947	2	Y	-0-						-0-
11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	780	1	7169	2	Y	-0-						-0-
*12	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	842	1	7117	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 81,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4066	-0-	-398	-0-	360	1	3706	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3703	-0-	-329	-0-	299	1	3404	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	357	1	3783	2	Y	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	355	1	3477	2	Y	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	343	1	3492	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	343	1	3227	2	Y	-0-					-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	378	1	3302	2	Y	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	385	1	3756	2	Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	419	1	3573	2	Y	-0-					-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	362	1	3216	2	Y	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	440	1	4044	2	Y	-0-					-0-
*12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	467	1	3951	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	703	1	3979	2	N	-0-					1
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	573	1	3417	2	N	-0-					1
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	680	1	3229	2	N	-0-					1
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	622	1	3097	2	N	-0-					1
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	586	1	2785	2	N	-0-					1
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	554	1	3054	2	N	-0-					1
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	550	1	3509	2	N	-0-					1
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	487	1	2888	2	N	-0-					1
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	535	1	3261	2	N	-0-					1
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	573	1	3670	2	N	-0-					1
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	513	1	3166	2	N	-0-					1
*12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	574	1	3676	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	177	1	1818	2	Y	-0-					-0-
02	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	156	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	185	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	2010 X	2007	-0-	-3	-0-	186	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2139 X	2082	-0-	-57	-0-	186	1	1896	2	Y	-0-					-0-
06	2070 N	1795	-0-	-275	-0-	172	1	1623	2	Y	-0-					-0-
07	2077 N	1776	-0-	-301	-0-	182	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	184	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	186	1	1585	2	Y	-0-					-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	183	1	1622	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	171	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	176	1	1489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-20	-0-	50	1	519	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	42	1	480	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	47	1	503	2	Y	-0-			-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	2	Y	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	61	1	523	2	Y	-0-			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	2	Y	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	2	Y	-0-			-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3932	-0-	-1555	-0-	348	1	3584	2	Y	-0-			-0-
02	4956	X	3432	-0-	-1524	-0-	277	1	3155	2	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4334	-0-	-378	-0-	373	1	3961	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	4055	-0-	-85	-0-	375	1	3680	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	340	1	3460	2	Y	-0-			-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	427	1	4026	2	Y	-0-			-0-
07	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	329	1	2873	2	Y	-0-			-0-
08	4309	X	3426	-0-	-883	-0-	319	1	3107	2	Y	-0-			-0-
09	4170	X	3878	-0-	-292	-0-	407	1	3471	2	Y	-0-			-0-
10	4557	X	3726	-0-	-831	-0-	377	1	3349	2	Y	-0-			-0-
11	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	418	1	3840	2	Y	-0-			-0-
*12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	458	1	3873	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	74	1	757	2	N	-0-			-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	N	-0-			-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	817	2	N	-0-			-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	88	1	863	2	N	-0-			-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	1	965	2	N	-0-			-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	91	1	859	2	N	-0-			-0-
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	94	1	826	2	N	-0-			-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	100	1	970	2	N	-0-			-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	116	1	992	2	N	-0-			-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	90	1	798	2	N	-0-			-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	111	1	1016	2	N	-0-			-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	125	1	1056	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	86	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	84	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	92	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	93	1	789	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	24	1	244	2	N	-0-					-0-
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	22	1	250	2	N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	26	1	273	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	32	1	288	2	N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	33	1	304	2	N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	2	N	-0-					-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	30	1	346	2	N	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	64	1	629	2	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	N	-0-					-0-
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	50	1	433	2	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	N	-0-					-0-
11	930	N	567	-0-	-363	-0-	56	1	511	2	N	-0-					-0-
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	56	1	473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

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	1488	N	878	-0-	-610	-0-	78	1	800	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	87	1	925	2	N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	99	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	872	-0-	-368	-0-	78	1	794	2	N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	114	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	617	-0-	-499	-0-	63	1	554	2	N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	967	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	107	1	909	2	N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	88	1	781	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	82	1	757	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	103	1	875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	107	1	1098	2	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	93	1	1056	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	118	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	117	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	141	1	1431	2	Y	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	157	1	1480	2	Y	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	120	1	1169	2	Y	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	147	1	1257	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	118	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	968	-0-	-396	-0-	102	1	866	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

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	992	N	927	-0-	-65	-0-	82	1	845	2	N	-0-					-0-
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	69	1	791	2	N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	79	1	842	2	N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	81	1	798	2	N	-0-					-0-
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	78	1	798	2	N	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	83	1	785	2	N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	92	1	803	2	N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	868	2	N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	N	-0-					-0-
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	86	1	764	2	N	-0-					-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	88	1	806	2	N	-0-					-0-
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	96	1	813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	408	1	4199	2	Y	-0-			-0-
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	348	1	3969	2	Y	-0-			-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	404	1	4282	2	Y	-0-			-0-
04	4470	X	3200	-0-	-1270	-0-	296	1	2904	2	Y	-0-			-0-
05	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	383	1	3897	2	Y	-0-			-0-
06	4620	X	3761	-0-	-859	-0-	361	1	3400	2	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4109	-0-	-665	-0-	422	1	3687	2	Y	-0-			-0-
08	4681	X	2753	-0-	-1928	-0-	256	1	2497	2	Y	-0-			-0-
09	4140	X	3572	-0-	-568	-0-	375	1	3197	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	311	1	2765	2	Y	-0-			-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	353	1	3242	2	Y	-0-			-0-
*12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	431	1	3648	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

01	6758	X	6531	-0-	-227	-0-	692	1	5839	2	Y	-0-			16
02	6104	X	5778	-0-	-326	-0-	635	1	5143	2	Y	-0-			16
03	6665	X	6286	-0-	-379	-0-	696	1	5590	2	Y	-0-			16
04	6450	X	5876	-0-	-574	-0-	576	1	5300	2	Y	-0-			16
05	6541	X	5761	-0-	-780	-0-	595	1	5166	2	Y	-0-			16
06	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	576	1	5341	2	Y	-0-			16
07	6386	X	5216	-0-	-1170	-0-	527	1	4689	2	Y	-0-			16
08	6293	X	5689	-0-	-604	-0-	558	1	5131	2	Y	-0-			16
09	5910	X	5762	-0-	-148	-0-	574	1	5188	2	Y	-0-			16
10	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	595	1	5238	2	Y	-0-			16
11	5910	X	5585	-0-	-325	-0-	574	1	5011	2	Y	-0-			16
12	5952	X	5680	-0-	-272	-0-	595	1	5085	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 69,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 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	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	505	1	2862	2	Y	-0-					31
02	2996	X	2824	-0-	-172	-0-	406	1	2418	2	Y	-0-					31
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	549	1	2607	2	Y	-0-					31
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	534	1	2660	2	Y	13					44
							14	9									
05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	568	1	2697	2	Y	-0-					44
06	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	484	1	2667	2	Y	-0-					44
07	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	424	1	2707	2	Y	-0-					44
08	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	471	1	2790	2	Y	-0-					44
09	3210	X	2895	-0-	-315	-0-	408	1	2487	2	Y	-0-					44
10	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	432	1	2766	2	Y	-0-					44
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	450	1	2777	2	Y	-0-					44
12	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	433	1	2776	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 37,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-117	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		99	-0-	99	99	15	1	84	2	Y	-0-					1
*02	14B2 EXT		187	-0-	187	286	27	1	160	2	Y	-0-					1
*03	14B2 EXT		122	-0-	122	408	21	1	101	2	Y	-0-					1
*04	606	X	198	-0-	-408	-0-	33	1	165	2	Y	-0-					1
*05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	51	1	241	2	Y	-0-					1
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	171	1	943	2	Y	-0-					1
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	251	1	1600	2	Y	-0-					1
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	292	1	1729	2	Y	-0-					1
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	247	1	1506	2	Y	-0-					1
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	245	1	1566	2	Y	-0-					1
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	245	1	1513	2	Y	-0-					1
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	243	1	1556	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	234	3	N	-0-			-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	44	1	621	3	N	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	N	-0-			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	116	1	540	3	N	-0-			-0-
05	744	N	423	-0-	-321	-0-	83	1	340	3	N	-0-			-0-
06	690	N	275	-0-	-415	-0-	45	1	230	3	N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	81	1	231	3	N	-0-			-0-
08	434	N	231	-0-	-203	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	26	1	177	3	N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	159	1	2019	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3332	-0-	532	532	222	1	3110	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3051	-0-	-49	483	300	1	2751	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2949	-0-	-51	432	522	1	2427	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2409	-0-	-536	-0-	473	1	1936	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	405	1	2084	3	N	-0-			-0-
07	2945	X	2073	-0-	-872	-0-	538	1	1535	3	N	-0-			-0-
08	2945	X	2387	-0-	-558	-0-	147	1	2240	3	N	-0-			-0-
09	2850	X	2452	-0-	-398	-0-	319	1	2133	3	N	-0-			-0-
10	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	452	1	2093	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	3	N	-0-			-0-
02	952	N	649	-0-	-303	-0-	43	1	606	3	N	-0-			-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	65	1	599	3	N	-0-			-0-
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	73	1	339	3	N	-0-			-0-
05	713	N	457	-0-	-256	-0-	90	1	367	3	N	-0-			-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	139	1	713	3	N	-0-			-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	350	1	1001	3	N	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	736	3	N	-0-			-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	122	1	815	3	N	-0-			-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	256	1	1187	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	739	-0-	-1803	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	723	-0-	-1573	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	808	-0-	-1734	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1132	-0-	-1328	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1112	-0-	-1430	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	895	-0-	-283	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	862	-0-	-254	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	814	-0-	-488	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1634	-0-	-381	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1357	-0-	-782	-0-	153	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	195	1	1644	3	N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	221	1	1776	3	N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	242	1	1731	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	244	1	1668	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	202	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	206	1	1777	3	N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	133	1	1804	3	N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	137	1	1697	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	136	1	1775	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	101	1	1456	3	N	-0-					-0-
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	137	1	1774	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	726	1	5715	3	N	-0-					-0-
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	597	1	5026	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	664	1	5331	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6240	X	5769	-0-	-471	-0-	708	1	5061	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5682	-0-	-766	-0-	726	1	4956	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5364	-0-	-876	-0-	606	1	4758	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5420	-0-	-811	-0-	563	1	4857	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5395	-0-	-588	-0-	371	1	5024	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5023	-0-	-737	-0-	376	1	4647	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	373	1	4876	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	4693	-0-	-677	-0-	306	1	4386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	372	1	4808	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4465	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1	810	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1860	N	352	-0-	-1508	-0-	39	1	313	3	N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	175	1	1378	3	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	150	1	1264	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	173	1	1391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	182	1	1302	3	N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	183	1	1248	3	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	151	1	1188	3	N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	145	1	1252	3	N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1217	3	N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	3	N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	95	1	1246	3	N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	3	N	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	82	1	1061	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1770	-0-	-183	-0-	287	1	1483	3	N	-0-					35
02	1652	N	1215	-0-	-437	-0-	218	1	997	3	N	-0-					35
03	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	257	1	1370	3	N	-0-					35
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	231	1	1198	3	N	-0-					35
05	1333	N	334	-0-	-999	-0-	199	1	134	3	N	1	1	8			35
							1	9									
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					35
07	1488	N	50	-0-	-1438	-0-	50	3			N	-0-					35
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					35
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					35
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					35
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					35
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	356	1	2807	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	283	1	2385	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	310	1	2484	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	324	1	2314	3	N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	355	1	2428	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	302	1	2369	3	N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	279	1	2404	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	194	1	2625	3	N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	199	1	2461	3	N	-0-					-0-
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	177	1	2314	3	N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	135	1	1936	3	N	-0-					-0-
*12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	184	1	2380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1757	-0-	-433	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	192	1	995	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	804	-0-	-232	-0-	144	1	660	3	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	184	1	979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	170	1	883	3	N	-0-					-0-
05	899	N	28	-0-	-871	-0-	17	1	11	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	134	-0-	-951	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	551	-0-	-1039	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2913	-0-	-187	-0-	328	1	2585	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2510	-0-	-290	-0-	266	1	2244	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	307	1	2460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	312	1	2227	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	329	1	2247	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2388	-0-	-282	-0-	270	1	2118	3	N	-0-					-0-
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	291	1	2514	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	174	1	2363	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	170	1	2104	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2584	-0-	-206	-0-	184	1	2400	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2381	-0-	-79	-0-	155	1	2226	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	152	1	1961	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	579	3	N	-0-					45
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	69	1	317	3	N	-0-					45
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	134	1	712	3	N	-0-					45
04	660	N	466	-0-	-194	-0-	75	1	391	3	N	-0-					45
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	8			45
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					45
07	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					45
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					45
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					45
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					45
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					45
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

01	6913	X	6133	-0-	-780	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5998	-0-	-246	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6591	-0-	-291	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6371	-0-	-199	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6348	-0-	-286	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5953	-0-	-467	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6493	-0-	-141	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6257	-0-	-346	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6201	-0-	-159	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
*11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
*12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5891	-0-	-371	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5507	-0-	-149	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
04	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5607	-0-	-469	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6188	-0-	-12	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
*11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
*12	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1536	-0-	-32	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1747	-0-	-413	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1760	-0-	-813	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	884	-0-	-376	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	868	N	125	-0-	-743	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	990	N	192	-0-	-798	-0-	192	1			N	-0-					-0-
10	1364	N	350	-0-	-1014	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1254	-0-	-668	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1282	-0-	-258	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	986	-0-	-184	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
*12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

01	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2806	-0-	-190	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2516	-0-	-801	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1758	-0-	-1528	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
*02	3192	X	1609	-0-	-1583	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
*03	3534	X	1632	-0-	-1902	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
*04	2100	X	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
*05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
*06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
*07	2108	X	1718	-0-	-390	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
*08	1922	N	1363	-0-	-559	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*09	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1529	-0-	-579	-0-	1529	2			Y	-0-					4
*02	1904	N	1514	-0-	-390	-0-	1514	2			Y	-0-					4
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					4
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					4
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					4
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					4
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					4
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					4
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					4
10	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2			Y	-0-					4
11	2220	N	1897	-0-	-323	-0-	1897	2			Y	-0-					4
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3753	-0-	-1021	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3924	-0-	-388	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4080	-0-	-270	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4245	-0-	-95	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4047	-0-	-333	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4130	-0-	-396	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4138	-0-	-109	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3809	-0-	-241	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
*06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					8
*02	4396	X	3374	-0-	-1022	-0-	3374	2			Y	-0-					8
*03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					8
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					8
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					8
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			Y	-0-					8
*07	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			Y	-0-					8
*08	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			Y	-0-					8
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			Y	-0-					8
10	9765	X	8239	-0-	-1526	-0-	8239	2			Y	-0-					8
11	9450	X	7745	-0-	-1705	-0-	7745	2			Y	-0-					8
12	9765	X	5310	-0-	-4455	-0-	5310	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 80,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 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	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 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	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
*02	2408	X	1746	-0-	-662	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
*03	2666	X	1978	-0-	-688	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
*04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
*08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
*09	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4340	2			Y	-0-					-0-
*02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
*03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
*04	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
*06	4200	X	3828	-0-	-372	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
*07	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
*08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
*09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
*10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
*11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
*12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					3
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					3
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					3
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					3
05	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			Y	-0-					3
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					3
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					3
*08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					3
09	3000	N	4899	-0-	1899	1899	4899	2			Y	-0-					3
10	2399	N	500	-0-	-1899	-0-	500	2			Y	-0-					3
11	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	2			Y	-0-					3
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 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	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2		Y	-0-			-0-
*02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2		Y	-0-			-0-
*03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2		Y	-0-			-0-
*04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2		Y	-0-			-0-
*05	8928	X	8807	-0-	-121	-0-	8807	2		Y	-0-			-0-
*06	8640	X	6468	-0-	-2172	-0-	6468	2		Y	-0-			-0-
*07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2		Y	-0-			-0-
*08	8928	X	8794	-0-	-134	-0-	8794	2		Y	-0-			-0-
*09	8640	X	8512	-0-	-128	-0-	8512	2		Y	-0-			-0-
*10	8959	X	8571	-0-	-388	-0-	8571	2		Y	-0-			-0-
11	8670	X	7942	-0-	-728	-0-	7942	2		Y	-0-			-0-
12	8959	X	5299	-0-	-3660	-0-	5299	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1714	-0-	-22	-0-	1714	2		Y	-0-			-0-
02	1708	N	1392	-0-	-316	-0-	1392	2		Y	-0-			-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		Y	-0-			-0-
05	1178	N	628	-0-	-550	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
06	1140	N	553	-0-	-587	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
07	1178	N	978	-0-	-200	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-			-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2		Y	-0-			-0-
*02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2		Y	-0-			-0-
*03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2		Y	-0-			-0-
*04	6930	X	4024	-0-	-2906	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
*05	7223	X	6228	-0-	-995	-0-	6228	2		Y	-0-			-0-
*06	6990	X	5747	-0-	-1243	-0-	5747	2		Y	-0-			-0-
*07	7223	X	5402	-0-	-1821	-0-	5402	2		Y	-0-			-0-
*08	6231	X	5352	-0-	-879	-0-	5352	2		Y	-0-			-0-
*09	6030	X	4900	-0-	-1130	-0-	4900	2		Y	-0-			-0-
*10	5611	X	5424	-0-	-187	-0-	5424	2		Y	-0-			-0-
11	5430	X	5211	-0-	-219	-0-	5211	2		Y	-0-			-0-
*12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3973	-0-	873	873	3973	2			Y	-0-					6
*02	2800	N	3247	-0-	447	1320	3247	2			Y	-0-					6
*03	3100	N	3934	-0-	834	2154	3934	2			Y	-0-					6
*04	4353	X	2199	-0-	-2154	-0-	2199	2			Y	-0-					6
*05	3968	X	2162	-0-	-1806	-0-	2162	2			Y	-0-					6
*06	3840	X	2170	-0-	-1670	-0-	2170	2			Y	-0-					6
*07	3937	X	2006	-0-	-1931	-0-	2006	2			Y	-0-					6
*08	3937	X	2330	-0-	-1607	-0-	2330	2			Y	-0-					6
*09	2190	X	2141	-0-	-49	-0-	2141	2			Y	-0-					6
*10	2015	X	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			Y	-0-					6
11	1950	X	1932	-0-	-18	-0-	1932	2			Y	-0-					6
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 30,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

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	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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

*01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
*02	3220	X	2053	-0-	-1167	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
*03	3565	X	2393	-0-	-1172	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
*04	3420	X	2188	-0-	-1232	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
*05	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*06	2760	X	1825	-0-	-935	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
*07	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
*08	2387	X	1567	-0-	-820	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
*09	2190	X	2095	-0-	-95	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
*10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
*11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
*02	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
*03	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
*10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5249	-0-	-393	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
*02	4480	X	4262	-0-	-218	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
*03	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
*04	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
*05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
*06	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
*07	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
*08	5580	X	4506	-0-	-1074	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
*09	5400	X	4628	-0-	-772	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
*10	5115	X	4236	-0-	-879	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4367	-0-	-523	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 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	2945	X	2717	-0-	-228	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
*02	2660	X	2391	-0-	-269	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
*03	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
*04	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
*05	2728	X	2364	-0-	-364	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
*06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
*07	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
*08	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
*09	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
*10	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	1409	-0-	-961	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
*02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
*10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3686	-0-	686	686	3686	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4176	-0-	1076	1762	4176	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3552	-0-	552	2314	3552	2			Y	-0-					-0-
07	7072	X	4758	-0-	-2314	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	1211	-0-	-1114	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-320	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	300	N	41	-0-	-259	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

01	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			Y	-0-					-0-
02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-					-0-
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			Y	-0-					-0-
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					-0-
05	9765	X	7927	-0-	-1838	-0-	7927	2			Y	-0-					-0-
06	9450	X	8099	-0-	-1351	-0-	8099	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	8078	-0-	-447	-0-	8078	2			Y	-0-					-0-
08	8525	X	8012	-0-	-513	-0-	8012	2			Y	-0-					-0-
09	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7981	-0-	-110	-0-	7981	2			Y	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			Y	-0-					-0-
*12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	293	X	-0-	-0-	-293	-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	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-

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 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	6448	X	4022	-0-	-2426	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	4749	-0-	-1075	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	4768	-0-	-1680	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4046	-0-	-1054	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3722	-0-	-1548	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	2779	-0-	-2801	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	2019	-0-	-3381	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
10	5580	X	984	-0-	-4596	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
12	3720	X	11	-0-	-3709	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	361	1	4875	3	N	-0-			-0-
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	336	1	4471	3	N	-0-			-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	261	1	4931	3	N	-0-			-0-
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	326	1	4567	3	N	-0-			-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	324	1	4521	3	N	-0-			-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	262	1	3737	3	N	-0-			-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	399	1	4240	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-			-0-
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	56	1	1056	2	N	-0-			-0-
							3147	3							
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	172	1	3359	2	N	-0-			-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	207	1	4131	2	N	-0-			-0-
*12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	223	1	3586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		6745	-0-	6745	6745	6745	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11347	-0-	11347	18092	11347	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11230	-0-	11230	29322	11230	2			N	-0-					-0-
10	40501	X	11179	-0-	-29322	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
*12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

01	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	635	-0-	-121	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		707	-0-	707	707	707	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		767	-0-	767	1474	767	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		739	-0-	739	2213	739	2			Y	-0-					-0-
07	2938	X	725	-0-	-2213	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	361	-0-	-419	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	403	-0-	-434	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8754	-0-	-430	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9256	-0-	-912	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8837	-0-	-583	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8736	-0-	-998	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8333	-0-	-1087	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	6349	-0-	-3354	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8764	-0-	-505	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8848	-0-	-2	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8576	-0-	-166	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
11	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8436	-0-	-554	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	973	-0-	-81	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	781	-0-	-329	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2195	-0-	-440	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1850	-0-	-506	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1444	-0-	-686	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1587	-0-	-521	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2				N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2				N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2				N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2				N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2				N	-0-					-0-
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2				N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2				N	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2				N	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2				N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2				N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2				N	-0-					-0-
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

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	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2				N	-0-					-0-
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2				N	-0-					-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2				N	-0-					-0-
04	2910	X	2258	-0-	-652	-0-	2258	2				N	-0-					-0-
05	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2				N	-0-					-0-
06	2640	X	2570	-0-	-70	-0-	2570	2				N	-0-					-0-
07	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2690	2				N	-0-					-0-
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2589	2				N	-0-					-0-
09	2580	N	2274	-0-	-306	-0-	2274	2				N	-0-					-0-
10	2697	N	2332	-0-	-365	-0-	2332	2				N	-0-					-0-
11	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2				N	-0-					-0-
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4577	-0-	-693	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3498	-0-	-1262	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4478	-0-	-327	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
*12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2579	-0-	-335	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2398	-0-	-422	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2373	-0-	-447	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2086	-0-	-828	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

	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	N	418	-0-	-760	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	38	-0-	-1109	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12688	-0-	9588	9588	12688	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7208	-0-	4108	13696	7208	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5545	-0-	2545	16241	5545	2			N	-0-					-0-
10	21254	X	5013	-0-	-16241	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
*12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

	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	9269	X	8734	-0-	-535	-0-	8734	2			Y	-0-					-0-
02	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-
03	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			Y	-0-					-0-
04	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			Y	-0-					-0-
05	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			Y	-0-					-0-
06	13560	X	12171	-0-	-1389	-0-	12171	2			Y	-0-					-0-
07	14012	X	13592	-0-	-420	-0-	13592	2			Y	-0-					-0-
08	14012	X	12840	-0-	-1172	-0-	12840	2			Y	-0-					-0-
09	13560	X	9076	-0-	-4484	-0-	9076	2			Y	-0-					-0-
10	13640	X	7679	-0-	-5961	-0-	7679	2			Y	-0-					-0-
11	13140	X	7876	-0-	-5264	-0-	7876	2			Y	-0-					-0-
12	13578	X	7635	-0-	-5943	-0-	7635	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6126	-0-	-1190	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	5977	-0-	-519	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6497	-0-	-695	-0-	6497	2			Y	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6440	-0-	-163	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6080	-0-	-523	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6420	-0-	-30	-0-	6420	2			Y	-0-					-0-
10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-
*12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

01	14074	X	13760	-0-	-314	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11764	-0-	-1312	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12910	-0-	-1567	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12314	-0-	-1906	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12598	-0-	-1972	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12514	-0-	-806	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12954	-0-	-66	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
08	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12367	-0-	-143	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
10	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	12116	-0-	-124	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	12107	-0-	-541	-0-	12107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4354	-0-	-26	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4230	-0-	-150	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4297	-0-	-74	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4149	-0-	-81	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1667	-0-	-751	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	1668	-0-	-812	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	722	-0-	-642	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	864	-0-	-368	-0-	332	1	532	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	318	1	702	2	N	-0-					-0-
04	690	N	345	-0-	-345	-0-	149	1	196	2	N	-0-					-0-
05	961	N	525	-0-	-436	-0-	212	1	313	2	N	-0-					-0-
06	990	N	726	-0-	-264	-0-	238	1	488	2	N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	238	1	533	2	N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	340	1	1113	2	N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	770	-0-	-640	-0-	81	1	689	2	N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	155	1	1418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30398	X	30398	-0-	-0-	-0-	30398	2			N	-0-					-0-
02	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
03	28108	X	28108	-0-	-0-	-0-	28108	2			N	-0-					-0-
04	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	26722	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	26652	-0-	-6115	-0-	26652	2			N	-0-					-0-
06	29430	X	25360	-0-	-4070	-0-	25360	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	25675	-0-	-3713	-0-	25675	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	25334	-0-	-2783	-0-	25334	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	24419	-0-	-2311	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	24629	-0-	-2031	-0-	24629	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	23957	-0-	-1393	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	24082	-0-	-1586	-0-	24082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1339	-0-	-180	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1260	-0-	-140	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					9
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					9
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					9
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					9
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					9
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					9
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					9
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					9
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					9
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					9
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					9
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
02	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11243	-0-	-72	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10726	-0-	-1184	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10850	-0-	-1457	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10286	-0-	-1624	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9951	-0-	-1922	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10243	-0-	-1010	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9955	-0-	-785	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10437	-0-	-413	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9724	-0-	-566	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9897	-0-	-395	-0-	9897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2287	2	15	9	Y	14	7	1			7
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					7
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					7
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					7
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	370	-0-	-467	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2276	-0-	-424	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1991	-0-	-289	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3362	-0-	-1877	-0-	156	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	3545	-0-	-1159	-0-	149	1	3396	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	136	1	4238	2	Y	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	169	1	3605	2	Y	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	251	1	3776	2	Y	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	166	1	3287	2	Y	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	149	1	2758	2	Y	-0-					-0-
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	220	1	4024	2	Y	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	204	1	3852	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3009	-0-	-1021	-0-	147	1	2862	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	2645	-0-	-1285	-0-	126	1	2519	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	206	1	3308	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	547	1	11243	2	Y	-0-					-0-
02	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	436	1	9929	2	Y	-0-					-0-
03	10509	X	6560	-0-	-3949	-0-	204	1	6356	2	Y	-0-					-0-
04	10080	X	4497	-0-	-5583	-0-	202	1	4295	2	Y	-0-					-0-
05	10416	X	6519	-0-	-3897	-0-	406	1	6113	2	Y	-0-					-0-
06	10080	X	4672	-0-	-5408	-0-	225	1	4447	2	Y	-0-					-0-
07	10416	X	5893	-0-	-4523	-0-	303	1	5590	2	Y	-0-					-0-
08	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	461	1	8422	2	Y	-0-					-0-
09	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	425	1	8026	2	Y	-0-					-0-
10	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	433	1	8429	2	Y	-0-					-0-
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	383	1	7657	2	Y	-0-					-0-
*12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	497	1	7992	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 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	5797	X	5763	-0-	-34	-0-	267	1	5496	2	Y	-0-			-0-
02	5208	X	4051	-0-	-1157	-0-	170	1	3881	2	Y	-0-			-0-
03	5828	X	5291	-0-	-537	-0-	164	1	5127	2	Y	-0-			-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	240	1	5109	2	Y	-0-			-0-
05	6169	X	5063	-0-	-1106	-0-	315	1	4748	2	Y	-0-			-0-
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	283	1	5598	2	Y	-0-			-0-
07	5518	X	5399	-0-	-119	-0-	277	1	5122	2	Y	-0-			-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	287	1	5238	2	Y	-0-			-0-
09	5880	X	5084	-0-	-796	-0-	256	1	4828	2	Y	-0-			-0-
10	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	253	1	4924	2	Y	-0-			-0-
11	5070	X	4931	-0-	-139	-0-	235	1	4696	2	Y	-0-			-0-
*12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	405	1	6505	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	775	-0-	-1333	-0-	775	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	750	-0-	-678	-0-	288	1	462	2	N	-0-			-0-
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	302	1	665	2	N	-0-			-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	471	1	623	2	N	-0-			-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	408	1	603	2	N	-0-			-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	382	1	783	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	382	1	858	2	N	-0-			-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	280	1	917	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	685	-0-	-485	-0-	685	2			N	-0-			-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	127	1	1114	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	123	1	1045	2	N	-0-			-0-
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	183	1	1681	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1761	-0-	-502	-0-	82	1	1679	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	1280	-0-	-876	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	57	1	1773	2	Y	-0-			-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	94	1	2004	2	Y	-0-			-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	139	1	2097	2	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1161	-0-	-609	-0-	56	1	1105	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1768	-0-	-402	-0-	91	1	1677	2	Y	-0-			-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	122	1	2231	2	Y	-0-			-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	111	1	2094	2	Y	-0-			-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	99	1	1925	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	86	1	1711	2	Y	-0-			-0-
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	131	1	2113	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1697	-0-	-442	-0-	79	1	1618	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	60	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1621	-0-	-487	-0-	50	1	1571	2	Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	92	1	1391	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	74	1	1457	2	Y	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	108	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	66	1	1283	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	854	-0-	-586	-0-	41	1	813	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	768	-0-	-720	-0-	45	1	723	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 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	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6157	-0-	3057	3057	285	1	5872	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	21260	-0-	18460	21517	894	1	20366	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	14693	-0-	11593	33110	457	1	14236	2	Y	-0-			-0-
04	44228	X	11118	-0-	-33110	-0-	499	1	10619	2	Y	-0-			-0-
05	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	606	1	9118	2	Y	-0-			-0-
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	399	1	7904	2	Y	-0-			-0-
07	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	412	1	7616	2	Y	-0-			-0-
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	365	1	6667	2	Y	-0-			-0-
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	320	1	6039	2	Y	-0-			-0-
10	9734	X	6148	-0-	-3586	-0-	300	1	5848	2	Y	-0-			-0-
11	8310	X	5633	-0-	-2677	-0-	268	1	5365	2	Y	-0-			-0-
12	8029	X	5549	-0-	-2480	-0-	325	1	5224	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	482	-0-	-572	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
02	784	N	329	-0-	-455	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3361	-0-	-638	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3442	-0-	-68	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3592	-0-	-500	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	728	N	405	-0-	-323	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	806	N	12	-0-	-794	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	590	-0-	-619	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	990	N	323	-0-	-667	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	570	N	292	-0-	-278	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	300	N	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 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	5859	X	3986	-0-	-1873	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	1873	-0-	-3419	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	3384	-0-	-2475	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
04	12750	X	2160	-0-	-10590	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	2450	-0-	-2572	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	961	-0-	-2909	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	1204	-0-	-2175	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
*12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	685	-0-	-679	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	527	X	132	-0-	-395	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	138	1	3140	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	94	1	2944	2	Y	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	149	1	3170	2	Y	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	201	1	3031	2	Y	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	132	1	2622	2	Y	-0-					-0-
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	139	1	2574	2	Y	-0-					-0-
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	165	1	3017	2	Y	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	152	1	2876	2	Y	-0-					-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	158	1	3075	2	Y	-0-					-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	148	1	2965	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	176	1	2825	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1195	-0-	-727	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	25	-0-	-2345	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	1209	X	6	-0-	-1203	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					2
02	3136	X	3006	-0-	-130	-0-	3006	2			Y	-0-					2
03	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2			Y	-0-					2
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					2
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			Y	-0-					2
06	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	2951	2			Y	-0-					2
07	3441	X	2350	-0-	-1091	-0-	2350	2			Y	-0-					2
08	3441	X	2732	-0-	-709	-0-	2732	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3090	X	2247	-0-	-843	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
*12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		Y	-0-			-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		Y	-0-			-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		Y	-0-			-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		Y	-0-			-0-
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		Y	-0-			-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		Y	-0-			-0-
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		Y	-0-			-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		Y	-0-			-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		Y	-0-			-0-
10	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2		Y	-0-			-0-
11	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
12	4216	X	3314	-0-	-902	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		Y	-0-			-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		Y	-0-			-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		Y	-0-			-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		Y	-0-			-0-
05	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	4027	2		Y	-0-			-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		Y	-0-			-0-
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		Y	-0-			-0-
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		Y	-0-			-0-
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		Y	-0-			-0-
10	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	4034	2		Y	-0-			-0-
11	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2		Y	-0-			-0-
12	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24361	X	7879	-0-	-16482	-0-	7879	2		Y	-0-			-0-
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2		Y	-0-			-0-
03	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2		Y	-0-			-0-
04	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2		Y	-0-			-0-
05	8990	X	7920	-0-	-1070	-0-	7920	2		Y	-0-			-0-
06	8700	X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2		Y	-0-			-0-
07	8990	X	8037	-0-	-953	-0-	8037	2		Y	-0-			-0-
08	8835	X	6851	-0-	-1984	-0-	6851	2		Y	-0-			-0-
09	8550	X	6854	-0-	-1696	-0-	6854	2		Y	-0-			-0-
10	8215	X	6669	-0-	-1546	-0-	6669	2		Y	-0-			-0-
11	7950	X	6172	-0-	-1778	-0-	6172	2		Y	-0-			-0-
12	8029	X	6133	-0-	-1896	-0-	6133	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

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	4464	X	3378	-0-		-1086	-0-	3378	2			Y	-0-					1
02	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					1
03	3596	X	3450	-0-		-146	-0-	3450	2			Y	-0-					1
04	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					1
05	3658	X	3195	-0-		-463	-0-	3195	2			Y	-0-					1
06	3540	X	3093	-0-		-447	-0-	3093	2			Y	-0-					1
07	3875	X	3517	-0-		-358	-0-	3517	2			Y	-0-					1
08	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	3967	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3948	X	3948	-0-		-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
10	4872	X	4872	-0-		-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
11	4866	X	4866	-0-		-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
*12	3853	X	3853	-0-		-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

01	3720	X	2416	-0-		-1304	-0-	2416	2			Y	-0-					1
02	3052	X	2462	-0-		-590	-0-	2462	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2852	X	2619	-0-		-233	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
04	2411	X	2411	-0-		-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-		-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1970	-0-		-160	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	1762	-0-		-1803	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	1586	-0-		-1024	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	1669	-0-		-935	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3996	-0-	-809	-0-	3996	2			Y	-0-					1
02	4340	X	3828	-0-	-512	-0-	3828	2			Y	-0-					1
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			Y	-0-					1
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					1
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					1
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					1
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-					1
08	4805	X	4667	-0-	-138	-0-	4667	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4650	X	4215	-0-	-435	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	4551	-0-	-1277	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4156	-0-	-1154	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	4023	-0-	-1464	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	2			Y	-0-	2	1			1
03	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-					1
04	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			Y	-0-					1
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					1
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4408	-0-	1308	1308	4408	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3541	-0-	441	1749	3541	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2414	-0-	-586	1163	2414	2			Y	-0-					-0-
10	4669	X	3506	-0-	-1163	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
*12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3102	-0-	-318	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9705	-0-	-195	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8676	-0-	-1554	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8797	-0-	-1103	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8845	-0-	-1385	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8625	-0-	-1419	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8495	-0-	-1225	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8374	-0-	-266	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8352	-0-	-483	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5756	-0-	-165	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5885	-0-	-36	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5423	-0-	-307	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5771	-0-	-150	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1307	-0-	-894	-0-	1307	2			Y	-0-					1
02	1988	X	1097	-0-	-891	-0-	1097	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	X	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	639	-0-	-601	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	918	-0-	-342	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	766	-0-	-505	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

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	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-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	102	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	75	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	63	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	83	1	1762	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	121	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	90	1	1782	2	Y	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	107	1	1983	2	Y	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	96	1	1876	2	Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	112	1	1797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	932	-0-	-3470	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	402	-0-	-3574	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	12	-0-	-2158	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	4078	-0-	1078	1078	4078	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6623	-0-	3523	4601	6623	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7487	-0-	4387	8988	7487	2			N	-0-					-0-
09	16022	X	7034	-0-	-8988	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
*12	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5427	-0-	-1641	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
09	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5278	-0-	-1262	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5561	-0-	-1197	-0-	5561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
02	28516	X	28516	-0-	-0-	-0-	28516	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	28149	-0-	-61	-0-	28149	2			N	-0-					-0-
04	25768	X	25768	-0-	-0-	-0-	25768	2			N	-0-					-0-
05	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	25434	2			N	-0-					-0-
06	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23941	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	23886	-0-	-387	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	21112	-0-	-3161	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	22609	-0-	-881	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	19065	-0-	-6355	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	2527	-0-	-21413	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	11356	-0-	-12545	-0-	11356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	182	2			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-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	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-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

01	5735	X	5697	-0-	-38	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5614	-0-	-121	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5352	-0-	-352	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5228	-0-	-292	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5325	-0-	-379	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5389	-0-	-222	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5153	-0-	-247	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5259	-0-	-135	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5109	-0-	-111	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5079	-0-	-315	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	224	N	45	-0-	-179	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					1
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					1
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					1
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					1
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					1
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					1
07	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	5002	2			Y	-0-					1
08	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	5100	X	4242	-0-	-858	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4777	-0-	-90	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4035	-0-	-675	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	3558	-0-	-1309	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	555	-0-	-495	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	728	-0-	-382	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	960	N	588	-0-	-372	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

01	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

01	1798	X	109	-0-	-1689	-0-	91	2	18	9	N	16	16	1			-0-
02	1624	X	124	-0-	-1500	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	390	N	97	-0-	-293	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 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	3844	X	2739	-0-	-1105	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2242	-0-	-1230	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2338	-0-	-1010	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2194	-0-	-866	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2461	-0-	-701	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2281	-0-	-359	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1644	-0-	-606	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 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	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	440	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	547	1	2073	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
03	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	557	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	676	1	2266	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	650	1	2450	2	N	-0-					-0-
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	660	1	2234	2	N	-0-					-0-
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	755	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	458	1	2235	2	N	-0-					-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	427	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	434	1	2077	2	N	-0-					-0-
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	433	1	1940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					1
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	231	-0-	-482	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					3
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-	2	1			1
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			Y	-0-					1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					1
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			Y	-0-					1
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					1
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			Y	-0-					1
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	378	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2447	-0-	-17	-0-	511	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	527	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	580	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	555	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	583	1	1972	2	N	19					19
							21	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	634	1	1917	2	N	-0-					19
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-	19	1			-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	405	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	380	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	389	1	1863	2	N	-0-					-0-
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	380	1	1703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

01	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
*11	22	X	5	-0-	17	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

01	3100	N	3273	-0-	173	1100	3273	2			Y	-0-					1
02	3432	X	2332	-0-	-1100	-0-	2332	2			Y	-0-					1
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					1
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					1
05	3379	X	1914	-0-	-1465	-0-	1914	2			Y	-0-					1
06	3180	X	2500	-0-	-680	-0-	2500	2			Y	-0-					1
07	2573	X	2553	-0-	-20	-0-	2553	2			Y	-0-					1
08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

01	217	N	-0-	-0-	217	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					1
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1251	-0-	-369	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 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	3565	X	1396	-0-	-2169	-0-	1305	2	91	9	N	83	83	1			-0-
02	3220	X	1353	-0-	-1867	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1484	2	78	9	N	71	71	1			-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	607	-0-	-602	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2645	-0-	-982	-0-	2645	2			Y	-0-					1
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1650	-0-	-427	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-1965	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	755	-0-	-1877	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	745	-0-	-557	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 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	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1623	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1540	N	1126	-0-	-414	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1173	-0-	-873	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	285	-0-	-1305	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	143	-0-	-1097	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	140	-0-	-1000	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3234	-0-	134	134	3234	2			N	-0-					-0-
09	2372	N	2238	-0-	-134	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4989	2	61	9	N	55	56	1			-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2388	-0-	-1053	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	216	-0-	-1404	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
*12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5391	2	121	9	N	110					110

TOTAL GAS PROD: 45,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

01	8897	X	7962	-0-	-935	-0-	369	1	7593	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	4942	-0-	-2310	-0-	208	1	4734	2	N	-0-					-0-
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	247	1	7707	2	N	-0-					-0-
04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	402	1	8548	2	N	-0-					-0-
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	531	1	8001	2	N	-0-					-0-
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	382	1	7570	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8371	-0-	-867	-0-	430	1	7941	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	7526	-0-	-1712	-0-	391	1	7135	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7154	-0-	-1786	-0-	360	1	6794	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7701	-0-	-793	-0-	376	1	7325	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7344	-0-	-756	-0-	350	1	6994	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7196	-0-	-1174	-0-	421	1	6775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					49
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	49	1			-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2002	-0-	-819	-0-	2002	2			Y	-0-					1
02	2548	X	1999	-0-	-549	-0-	1999	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2759	X	2174	-0-	-585	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2093	-0-	-487	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2060	-0-	-451	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	1606	-0-	-794	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11967	-0-	-1084	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10249	-0-	-1035	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	4125	-0-	-8771	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
04	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
05	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
06	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
07	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
08	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15609	-0-	-1658	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	7952	-0-	-8758	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	6538	-0-	-10729	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6578	-0-	-502	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6730	-0-	-586	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6487	-0-	-263	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6564	-0-	-287	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6423	-0-	-397	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6171	-0-	-399	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5852	-0-	-628	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6135	-0-	-437	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	527	N	185	-0-	-342	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4065	-0-	965	965	4065	2			N	-0-					4
02	2800	N	2311	-0-	-489	476	2311	2			N	-0-					4
03	2028	N	1552	-0-	-476	-0-	1552	2			N	-0-					4
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					4
05	1178	X	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					4
06	1140	X	797	-0-	-343	-0-	797	2			N	-0-					4
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					4
08	1178	X	431	-0-	-747	-0-	431	2			N	-0-					4
09	1140	X	57	-0-	-1083	-0-	57	2			N	-0-					4
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					4
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					4
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					1
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	553	-0-	-735	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	426	-0-	-969	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	164	-0-	-916	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	620	N	238	-0-	-382	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 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	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	3340	2	6	9	Y	5					6
02	3416	X	2905	-0-	-511	-0-	376	1	2529	2	Y	-0-					6
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	513	1	3631	2	Y	12					18
							13	9									
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	500	1	3494	2	Y	-0-					18
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	468	1	3210	2	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	455	1	2971	2	Y	4					4
							4	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	560	1	3747	2	Y	-0-	1	1			3
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	425	1	2625	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3116	2	2	9	Y	2					2
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	375	1	3283	2	Y	-0-					2
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	451	1	3843	2	Y	-0-					2
*12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	394	1	3612	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 43,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 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	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
02	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17106	-0-	-1432	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16525	-0-	-3065	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	15757	-0-	-4486	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16421	-0-	-2509	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16245	-0-	-2665	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
08	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
09	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	16210	-0-	-313	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	15036	-0-	-954	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	14593	-0-	-1930	-0-	14593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					40
02	756	N	608	-0-	-148	-0-	608	2			Y	-0-	40	1			-0-
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3623	-0-	-5057	-0-	576	1	3047	2	Y	-0-					46
02	5376	X	3448	-0-	-1928	-0-	588	1	2841	2	Y	17	57	1			6
							19	9									
03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	637	1	6837	2	Y	1					7
							1	9									
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	626	1	4997	2	Y	1					8
							1	9									
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	614	1	4217	2	Y	-0-					8
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	609	1	3802	2	Y	-0-					8
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	612	1	3904	2	Y	5					13
							6	9									
08	4061	X	3079	-0-	-982	-0-	620	1	2459	2	Y	-0-					13
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	892	1	4348	2	Y	-0-					13
10	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	751	1	3705	2	Y	-0-					13
11	4410	X	3988	-0-	-422	-0-	689	1	3299	2	Y	-0-					13
12	5425	X	3993	-0-	-1432	-0-	728	1	3265	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 54,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	4096	2			Y	-0-					63
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	518	1	3487	2	Y	-0-	48	1			15
03	4123	X	2075	-0-	-2048	-0-	257	1	1818	2	Y	-0-					15
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	323	1	2260	2	Y	-0-					15
05	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	507	1	3476	2	Y	1	14	1			2
							1	9									
06	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	483	1	3152	2	Y	2					4
							2	9									
07	4433	X	3629	-0-	-804	-0-	472	1	3157	2	Y	-0-	1	1			3
08	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	492	1	3035	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	2946	2	2	9	Y	2					4
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	358	1	3136	2	Y	-0-					4
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	346	1	2950	2	Y	-0-					4
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	314	1	2877	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 40,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3476	-0-	-2755	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
06	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6050	-0-	-40	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5844	-0-	-426	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5688	-0-	-729	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1512	2	77	9	Y	70					70
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1491	2	11	9	Y	10	80	1			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1407	-0-	-2964	-0-	160	1	1247	2	Y	-0-					21
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	36	1	4084	2	Y	-0-	17	1			4
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	99	1	3940	2	Y	-0-					4
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	17	1	3053	2	Y	-0-					4
05	4557	X	1494	-0-	-3063	-0-	5	1	1489	2	Y	-0-					4
06	4410	X	2768	-0-	-1642	-0-	50	1	2718	2	Y	-0-					4
07	4557	X	3513	-0-	-1044	-0-	37	1	3476	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	4030	X	785	-0-	-3245	-0-	91	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1976	-0-	-1084	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
11	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*12	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1384	2	28	9	Y	25					25

TOTAL GAS PROD: 26,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	114	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5074	-0-	-723	-0-	576	1	4498	2	Y	-0-					97
02	5404	X	4650	-0-	-754	-0-	40	1	4558	2	Y	47	143	1			1
							52	9									
03	6045	X	5233	-0-	-812	-0-	129	1	5104	2	Y	-0-					1
04	5850	X	4955	-0-	-895	-0-	27	1	4928	2	Y	-0-					1
05	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	17	1	4715	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	88	1	4760	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	51	1	4832	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	1259	-0-	-3980	-0-	146	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3942	-0-	-1008	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
*12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5116	2	47	9	Y	43					43

TOTAL GAS PROD: 55,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 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	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
02	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
03	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
05	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
08	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
*12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					8
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	133	1	894	2	Y	-0-					8
03	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	124	1	880	2	Y	1					9
							1	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	114	1	794	2	Y	-0-					9
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	131	1	895	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	127	1	829	2	Y	2					2
							2	9									
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	111	1	746	2	Y	-0-					2
08	1023	N	802	-0-	-221	-0-	112	1	690	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	78	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	75	1	638	2	Y	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3069	-0-	-186	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3085	-0-	-170	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1900	-0-	-611	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	294	1	1980	2	Y	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	410	1	2902	2	Y	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	414	1	2895	2	Y	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	363	1	2487	2	Y	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	379	1	2472	2	Y	-0-					-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	369	1	2468	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1999	-0-	-574	-0-	279	1	1720	2	Y	-0-					-0-
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	363	1	3183	2	Y	-0-					-0-
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	481	1	4099	2	Y	-0-					-0-
*12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	379	1	3471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	1	760	2	Y	-0-					30
02	952	N	789	-0-	-163	-0-	132	1	637	2	Y	18	44	1			4
							20	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	Y	3					7
							3	9									
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	94	1	752	2	Y	-0-					7
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	106	1	731	2	Y	-0-					7
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	111	1	692	2	Y	-0-					7
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	108	1	688	2	Y	5					12
							6	9									
08	837	N	499	-0-	-338	-0-	100	1	399	2	Y	-0-					12
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	124	1	602	2	Y	-0-					12
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	164	1	808	2	Y	-0-					12
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	139	1	669	2	Y	-0-					12
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	624	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	715	-0-	-29	-0-	713	2	2	9	Y	2					2
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	100	1	670	2	Y	-0-					2
03	806	N	638	-0-	-168	-0-	78	1	554	2	Y	5					7
							6	9									
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	85	1	594	2	Y	-0-					7
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	95	1	619	2	Y	1					1
							1	9									
07	713	N	429	-0-	-284	-0-	56	1	373	2	Y	-0-					1
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	86	1	529	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	2	Y	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					4
02	4564	X	4349	-0-	-215	-0-	4296	2	53	9	Y	48	49	1			3
03	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	2			Y	-0-					3
04	4950	X	4661	-0-	-289	-0-	4661	2			Y	-0-					3
05	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	4535	2			Y	-0-					3
06	4920	X	4403	-0-	-517	-0-	4403	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4805	X	4430	-0-	-375	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4110	-0-	-540	-0-	4101	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	4557	X	4103	-0-	-454	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4171	-0-	-239	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2784	-0-	-324	-0-	360	1	2424	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2875	-0-	-566	-0-	356	1	2519	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	353	1	2465	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	378	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2483	-0-	-427	-0-	330	1	2153	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2406	-0-	-601	-0-	313	1	2093	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	382	1	2357	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	279	1	2439	2	Y	-0-					-0-
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	282	1	2404	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	236	1	2168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1571	-0-	-661	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1097	2	2	9	Y	2					3
02	1568	N	1119	-0-	-449	-0-	145	1	974	2	Y	-0-					3
03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	162	1	1147	2	Y	3					6
							3	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	197	1	1376	2	Y	-0-					6
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	159	1	1092	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	236	1	1541	2	Y	1					1
							1	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	238	1	1595	2	Y	-0-					1
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	230	1	1418	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1770	N	1156	-0-	-614	-0-	1155	2	1	9	Y	1					1
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	146	1	1276	2	Y	-0-					1
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	132	1	1122	2	Y	-0-					1
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	131	1	1198	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	16057	2	36	9	Y	33					41
02	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	2064	1	13881	2	Y	-0-					41
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	2090	1	14792	2	Y	53					94
							58	9									
04	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	1914	1	13381	2	Y	21					115
							23	9									
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	1889	1	12944	2	Y	5	94	1			26
							6	9									
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	1885	1	12299	2	Y	6					32
							7	9									
07	14415	X	14414	-0-	-1	-0-	1871	1	12519	2	Y	22					54
							24	9									
08	14415	X	14221	-0-	-194	-0-	1984	1	12235	2	Y	2	46	1			10
							2	9									
09	13950	X	11747	-0-	-2203	-0-	11741	2	6	9	Y	5					15
10	14849	X	13480	-0-	-1369	-0-	1382	1	12098	2	Y	-0-					15
11	14190	X	12896	-0-	-1294	-0-	1355	1	11541	2	Y	-0-					15
12	14415	X	12706	-0-	-1709	-0-	1249	1	11457	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 172,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	14030	-0-	-230	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12139	-0-	-2057	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	12962	-0-	-2755	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12695	-0-	-625	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12526	-0-	-1238	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11573	-0-	-1747	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11738	-0-	-1716	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11733	-0-	-1380	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11258	-0-	-1432	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11835	-0-	-689	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	9707	-0-	-1873	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	1348	-0-	-10401	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	125	1	2563	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1575	-0-	-721	-0-	66	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	1994	-0-	-827	-0-	62	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	1608	-0-	-1002	-0-	72	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	69	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1229	-0-	-691	-0-	59	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	78	1	1441	2	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	940	-0-	-579	-0-	46	1	894	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	771	-0-	-579	-0-	37	1	734	2	N	-0-					-0-
*12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	148	1	2377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	3887	-0-	-4018	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
02	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4039	-0-	-1138	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1877	-0-	-3133	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6052	-0-	-489	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
11	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
*12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					1
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					1
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	4826	2			N	-0-					1
02	4872	X	4374	-0-	-498	-0-	4374	2			N	-0-					1
03	4805	X	4423	-0-	-382	-0-	4423	2			N	-0-					1
04	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	4270	2			N	-0-					1
05	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	4401	2			N	-0-					1
06	4680	X	4163	-0-	-517	-0-	4163	2			N	-0-					1
07	4836	X	4119	-0-	-717	-0-	4119	2			N	-0-					1
08	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	2			N	-0-	1	1			-0-
09	4260	X	3824	-0-	-436	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3597	-0-	-573	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3609	-0-	-514	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 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	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2889	-0-	-863	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3159	-0-	-995	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2962	-0-	-818	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3011	-0-	-647	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2387	-0-	-793	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-2354	-0-	92	1	716	2	Y	-0-					23
02	1176	X	523	-0-	-653	-0-	4	1	491	2	Y	25	41	1			7
							28	9									
03	930	X	414	-0-	-516	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					7
04	660	X	223	-0-	-437	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					7
05	589	N	328	-0-	-261	-0-	1	1	327	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	32	-0-	-309	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	65	-0-	-595	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1061	-0-	-613	-0-	1061	2			N	-0-					8
02	1512	X	718	-0-	-794	-0-	718	2			N	-0-					8
03	1302	X	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					8
04	1050	X	932	-0-	-118	-0-	932	2			N	-0-					8
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					8
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					8
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					8
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					8
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					8
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					8
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					8
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1480	-0-	-628	-0-	168	1	1312	2	Y	-0-					14
02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	13	1	1473	2	Y	-0-	11	1			3
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	58	1	2294	2	Y	-0-					3
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	11	1	1964	2	Y	-0-					3
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	8	1	2214	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	2280	N	2085	-0-	-195	-0-	38	1	2047	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	18	1	1742	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	2232	N	439	-0-	-1793	-0-	51	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1718	-0-	-382	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2171	2	17	9	Y	15					15

TOTAL GAS PROD: 21,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	254	1	1987	2	Y	-0-					17
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	18	1	2013	2	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
03	2728	N	2261	-0-	-467	-0-	55	1	2206	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	11	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	8	1	2165	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	37	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	21	1	2037	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2139	N	559	-0-	-1580	-0-	65	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1727	2			N	-0-					5
02	1512	N	1379	-0-	-133	-0-	1379	2			N	-0-	5	1			-0-
03	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	213	-0-	-1306	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	97	-0-	-1163	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	68	-0-	-1203	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

MO																	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

MO																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-23467	-0-					Y	-0-					-0-
02	21196	X	-0-	-0-	-21196	-0-					Y	-0-					-0-
03	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	-0-					-0-
06	21330	X	-0-	-0-	-21330	-0-					Y	-0-					-0-
07	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	-0-					-0-
08	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					Y	-0-					-0-
09	20940	X	-0-	-0-	-20940	-0-					Y	-0-					-0-
10	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					Y	-0-					-0-
11	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					Y	-0-					-0-
12	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2583	-0-	-579	-0-	101	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2766	-0-	-90	-0-	94	1	2672	2	N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	87	1	3460	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		949	-0-	949	949	101	1	848	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3949	104	1	2896	2	N	-0-					-0-
06	6020	X	2071	-0-	-3949	-0-	101	1	1970	2	N	-0-					-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	104	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2562	-0-	-972	-0-	104	1	2458	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	101	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	104	1	2949	2	N	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	101	1	2521	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	97	1	1945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3604	-0-	-1108	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3556	-0-	-700	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3638	-0-	-1074	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2755	-0-	-1182	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2999	-0-	-811	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3312	-0-	-749	-0-	284	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	1959	-0-	-2102	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	1753	-0-	-2177	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1502	-0-	-448	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1684	-0-	-331	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5709	-0-	-398	-0-	5669	2	40	9	N	36	183	1			13
02	5516	X	5421	-0-	-95	-0-	5395	2	26	9	N	24					37
03	6107	X	5610	-0-	-497	-0-	5600	2	10	9	N	9					46
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6731	2	39	9	N	35					81
05	5456	X	5163	-0-	-293	-0-	5153	2	10	9	N	9					90
06	5280	X	5182	-0-	-98	-0-	5182	2			N	-0-					90
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	595	1	6340	2	N	24					114
							26	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6173	2	18	9	N	16					130
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					130
10	6975	X	5788	-0-	-1187	-0-	5720	2	68	9	N	62	180	1			12
11	6750	X	5972	-0-	-778	-0-	5972	2			N	-0-					12
12	6975	X	5931	-0-	-1044	-0-	5931	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 70,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		2046	-0-	2046	2046	2035	2	11	9	N	10					42
09	2046	R	-0-	-0-	-2046	-0-					N	63					105
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					105
11	1980	#	674	-0-	-1306	-0-	509	2	165	9	N	150	110	1			145
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	22	2	21	9	N	19					164

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					65
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	151	1			249
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					259
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	182	1			150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239	313	1			76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	161	1			68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165					233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	180	1			180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	181	1			202
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	174	1			206

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16510	-0-	13410	33527	16487	2	23	9	N	21					121
02	47085	X	13558	-0-	-33527	-0-	13541	2	17	9	N	15					136
03	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13791	2	18	9	N	16					152
04	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12906	2	26	9	N	24					176
05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12064	2	28	9	N	25	159	1			42
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10711	2	2	9	N	2					44
07	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10764	2	22	9	N	20					64
08	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9270	2	63	9	N	57					121
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8594	2	10	9	N	9					130
10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7236	2	9	9	N	8					138
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					138
12	8463	X	6437	-0-	-2026	-0-	6437	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 128,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	882	-0-	-1288	-0-	869	2	13	9	N	12					74
02	1960	X	813	-0-	-1147	-0-	807	2	6	9	N	5					79
03	2170	X	254	-0-	-1916	-0-	254	2			N	-0-					79
04	1680	X	155	-0-	-1525	-0-	153	2	2	9	N	2					81
05	1736	X	144	-0-	-1592	-0-	144	2			N	-0-					81
06	870	X	158	-0-	-712	-0-	158	2			N	-0-					81
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					81
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	386	2	12	9	N	11					92
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	9					101
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	2	90	9	N	82					183
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	79	1			104
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 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-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.// 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	212	180 1		300
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	178	181 1		297
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	205	350 1		152
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	189	183 1		158
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	213	181 1		190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158	166 1		182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151	179 1		154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117	178 1		93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145			238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	176 1		186
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104	186 1		104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77			181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	N	3					95
02	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	1695	2	7	9	N	6					101
03	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					101
04	1920	#	1706	-0-	-214	-0-	1698	2	8	9	N	7					108
05	1984	#	1782	-0-	-202	-0-	1772	2	10	9	N	9					117
06	1920	#	1505	-0-	-415	-0-	1498	2	7	9	N	6					123
07	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	1943	2	7	9	N	6					129
08	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1840	2	7	9	N	6					135
09	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	N	2					137
10	1953	#	1844	-0-	-109	-0-	1837	2	7	9	N	6					143
11	1890	#	1663	-0-	-227	-0-	1655	2	8	9	N	7					150
12	1953	#	1663	-0-	-290	-0-	1659	2	4	9	N	4					154

TOTAL GAS PROD: 21,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	672	1	5183	2	N	17					104
							19	9									
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	187	1	4748	2	N	9					113
							10	9									
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	202	1	4927	2	N	16					129
							18	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	182	1	4509	2	N	12					141
							13	9									
05	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	182	1	4514	3	N	5					146
							6	9									
06	5400	X	3878	-0-	-1522	-0-	159	1	3719	3	N	-0-					146
07	5487	X	3637	-0-	-1850	-0-	141	1	3481	3	N	14					160
							15	9									
08	5146	X	4402	-0-	-744	-0-	175	1	4225	3	N	2	140	1			22
							2	9									
09	4710	X	4406	-0-	-304	-0-	174	1	4229	3	N	3					25
							3	9									
10	4712	X	4424	-0-	-288	-0-	204	1	4214	3	N	5					30
							6	9									
11	4260	X	3479	-0-	-781	-0-	138	1	3330	3	N	10					40
							11	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 49,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	406	1	2899	2	N	-0-					28
02	1820	X	1693	-0-	-127	-0-	1691	2	2	9	N	2					30
03	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	43	1	1995	2	N	-0-					30
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	44	1	1926	2	N	2					32
							2	9									
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	44	1	2131	3	N	1					33
							1	9									
06	1950	X	1875	-0-	-75	-0-	1875	3			N	-0-					33
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	45	1	2164	3	N	-0-					33
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	269	1	2070	3	N	-0-					33
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	245	1	1831	3	N	-0-					33
10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2877	3	4	9	N	4					37
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					37
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 24,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	303	1	1569	2	N	1					33
							1	9									
02	1512	N	1465	-0-	-47	-0-	70	1	1395	2	N	-0-					33
03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	67	1	1448	2	N	-0-					33
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	83	1	1807	2	N	1					34
							1	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1686	3	N	1					35
							1	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	61	1	1509	3	N	-0-					35
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	75	1	1763	3	N	-0-					35
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	69	1	1526	3	N	-0-					35
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	60	1	1276	3	N	-0-					35
*10	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	65	1	1422	3	N	-0-					35
*11	1530	N	750	-0-	-780	-0-	33	1	717	3	N	-0-					35
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 17,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	-0-	-113	-0-	116	1	360	2	N	-0-					-0-
02	588	N	359	-0-	-229	-0-	3	1	356	2	N	-0-					-0-
03	558	N	120	-0-	-438	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		890	-0-	890	890	254	1	636	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		523	-0-	523	1413	151	1	372	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1413					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

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	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	215	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1032	-0-	-648	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	25	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1018	-0-	-662	-0-	23	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1131	3	N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	25	1	1231	3	N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	160	1	1229	3	N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	137	1	1027	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	320	1	1571	3	N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HACHAR, D.D. WELL #: 19 RRCID -> 159502 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6248 - 6790

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	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	685	-0-	-245	-0-	79	1	606	2	N	-0-					-0-
02	896	N	560	-0-	-336	-0-	21	1	539	2	N	-0-					-0-
03	899	N	663	-0-	-236	-0-	26	1	637	2	N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	742	2	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	3	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	27	1	588	3	N	-0-					-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	19	1	464	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 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	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-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	102	1	658	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	N	-0-					-0-
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	31	1	663	2	N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

01	713	N	473	-0-	-240	-0-	54	1	419	2	N	-0-					68
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	16	1	413	2	N	-0-					68
03	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	2	N	-0-					68
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	N	1					69
							1	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	3					72
							3	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					72
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	N	-0-					72
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	N	-0-					72
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	N	-0-					72
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	26	1	561	3	N	-0-					72
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	N	-0-					72
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 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	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	858	1	6616	2	N	4					124
							4	9									
02	6720	X	6497	-0-	-223	-0-	247	1	6250	2	N	-0-					124
03	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	288	1	7017	2	N	3					127
							3	9									
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	262	1	6488	2	N	3					130
							3	9									
05	6789	X	3158	-0-	-3631	-0-	122	1	3023	3	N	12					142
							13	9									
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	16					158
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	12					170
08	6789	X	6588	-0-	-201	-0-	262	1	6319	3	N	6	151	1			25
							7	9									
09	6570	X	6339	-0-	-231	-0-	250	1	6089	3	N	-0-					25
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	303	1	6266	3	N	5					30
							6	9									
11	6390	X	4887	-0-	-1503	-0-	194	1	4690	3	N	3					33
							3	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 55,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	N	-0-					8
02	14B2	EXT	843	-0-	843	843	32	1	811	2	N	-0-					8
03	14B2	EXT	997	-0-	997	1840	39	1	958	2	N	-0-					8
04	14B2	EXT	997	-0-	997	2837	39	1	958	2	N	-0-					8
05	3775	X	938	-0-	-2837	-0-	36	1	902	3	N	-0-					8
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	3	N	-0-					8
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	N	-0-					8
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	23	1	584	3	N	-0-					8
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	N	-0-					8
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	N	-0-					8
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	20	1	492	3	N	-0-					8
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	298	1	2301	2	N	172	189	1			202
							189	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2187	3	N	-0-	202	7			-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	93	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	3	N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	88	1	2056	3	N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	92	1	2361	3	N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	85	1	2119	3	N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	87	1	2185	3	N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	102	1	2197	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	1680	-0-	-450	-0-	65	1	1615	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 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	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	593	1	3070	2	N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	136	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	141	1	3037	2	N	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	134	1	2920	2	N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	136	1	3238	3	N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	124	1	3070	3	N	-0-					-0-
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	141	1	3316	3	N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	157	1	3456	3	N	-0-					-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	146	1	3115	3	N	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	160	1	3486	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2375	-0-	-595	-0-	104	1	2271	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1305	-0-	-121	-0-	150	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	46	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	41	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	43	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	45	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1167	3	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	990	3	N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	38	1	964	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	48	1	1033	3	N	-0-					-0-
11	990	N	773	-0-	-217	-0-	30	1	743	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1705	-0-	-372	-0-	196	1	1509	2	N	-0-					29
02	1764	N	1425	-0-	-339	-0-	54	1	1371	2	N	-0-					29
03	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	59	1	1446	2	N	-0-					29
04	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	56	1	1390	2	N	-0-					29
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	3	N	-0-					29
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	3	N	-0-					29
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	59	1	1524	3	N	-0-					29
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	51	1	1273	3	N	-0-					29
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1187	3	N	-0-					29
10	1581	N	1243	-0-	-338	-0-	55	1	1188	3	N	-0-					29
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	46	1	1146	3	N	-0-					29
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 15,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1428	-0-	-184	-0-	164	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1266	-0-	-134	-0-	48	1	1218	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	55	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	49	1	1206	2	N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	3	N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	49	1	1261	3	N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	41	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1152	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	54	1	1168	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	849	-0-	-171	-0-	33	1	816	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1194	-0-	-15	-0-	137	1	1057	2	N	-0-					45
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	37	1	941	2	N	-0-					45
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	2	N	2					47
							2	9									
04	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	39	1	975	2	N	-0-					47
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	37	1	917	3	N	-0-					47
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	N	-0-					47
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	3	N	-0-					47
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	36	1	893	3	N	-0-					47
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	867	3	N	3					50
							3	9									
10	1054	N	933	-0-	-121	-0-	41	1	892	3	N	-0-					50
11	900	N	705	-0-	-195	-0-	27	1	678	3	N	-0-					50
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	2	N	-0-					72
03	14B2 EXT		631	-0-	631	631	25	1	606	2	N	-0-					72
04	14B2 EXT		291	-0-	291	922	11	1	280	2	N	-0-					72
05	966	X	44	-0-	-922	-0-	2	1	42	3	N	-0-					72
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					72
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					72
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					72
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					72
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1379	-0-	-1318	-0-	223	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1010	-0-	-1426	-0-	48	1	962	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1086	-0-	-1611	-0-	48	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	99	1	2153	2	N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	78	1	1860	3	N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	68	1	1677	3	N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	72	1	1697	3	N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1532	3	N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	637	-0-	-1130	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	265	1	2043	2	N	-0-					92
02	1596	N	1463	-0-	-133	-0-	56	1	1407	2	N	-0-					92
03	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	59	1	1438	2	N	-0-					92
04	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	51	1	1265	2	N	35					127
							39	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	3	N	4					131
							4	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1126	3	N	-0-					131
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1	1242	3	N	2					133
							2	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	3	N	2	122	1			13
							2	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	3	N	1					14
							1	9									
10	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	50	1	1069	3	N	-0-					14
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	41	1	1017	3	N	-0-					14
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 14,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2602	-0-	-64	-0-	641	1	1953	2	N	7					65
							8	9									
02	2408	N	1788	-0-	-620	-0-	1775	2	13	9	N	12					77
03	2697	N	2000	-0-	-697	-0-	50	1	1941	2	N	8					85
							9	9									
04	2520	N	1960	-0-	-560	-0-	47	1	1903	2	N	9					94
							10	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	48	1	1830	3	N	5					99
							6	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	37	1	1576	3	N	8					107
							9	9									
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	496	1	1984	3	N	5					112
							6	9									
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	553	1	2192	3	N	4					116
							4	9									
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	545	1	2114	3	N	7					123
							8	9									
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	555	1	1953	3	N	8					131
							9	9									
11	2670	N	1844	-0-	-826	-0-	358	1	1479	3	N	6					137
							7	9									
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 24,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	803	1	6155	2	N	-0-					47
02	6244	X	5768	-0-	-476	-0-	196	1	5572	2	N	-0-					47
03	6913	X	6214	-0-	-699	-0-	217	1	5969	2	N	25					72
							28	9									
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	205	1	5234	2	N	-0-					72
05	6696	X	4962	-0-	-1734	-0-	207	1	4743	3	N	11					83
							12	9									
06	6480	X	4029	-0-	-2451	-0-	163	1	3860	3	N	5					88
							6	9									
07	6386	X	5840	-0-	-546	-0-	673	1	5167	3	N	-0-					88
08	6200	X	6124	-0-	-76	-0-	774	1	5350	3	N	-0-					88
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	732	1	5010	3	N	2					90
							2	9									
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	773	1	5201	3	N	2					92
							2	9									
11	5940	X	4557	-0-	-1383	-0-	534	1	4023	3	N	-0-					92
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 61,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

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	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	457	1	3331	2	N	6					115
							7	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					115
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	8	1	3088	2	N	5					120
							6	9									
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	8	1	3021	2	N	2					122
							2	9									
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3013	3	N	1					123
							1	9									
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	6	1	2110	3	N	9					132
							10	9									
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	513	1	3614	3	N	6					138
							7	9									
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	465	1	3356	3	N	3	60	1			81
							3	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	414	1	2935	3	N	5					86
							6	9									
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	533	1	3516	3	N	-0-					86
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	413	1	3217	3	N	2					88
							2	9									
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 36,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

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	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	390	1	1207	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1033	-0-	-423	-0-	10	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	13	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1137	-0-	-423	-0-	13	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	14	1	1215	3	N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	10	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	481	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	464	1	1152	3	N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	514	1	669	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	422	1	1053	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1215	-0-	-345	-0-	351	1	864	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	702	1	3638	2	N	-0-					13
02	3948	X	3336	-0-	-612	-0-	160	1	3176	2	N	-0-					13
03	4495	X	3729	-0-	-766	-0-	165	1	3557	2	N	6					19
							7	9									
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	153	1	3342	2	N	1					20
							1	9									
05	3906	X	3091	-0-	-815	-0-	130	1	2960	3	N	1					21
							1	9									
06	3780	X	2820	-0-	-960	-0-	110	1	2710	3	N	-0-					21
07	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	138	1	3242	3	N	-0-					21
08	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	133	1	2926	3	N	-0-					21
09	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	145	1	3083	3	N	-0-					21
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	150	1	3261	3	N	-0-					21
11	3270	X	2440	-0-	-830	-0-	107	1	2333	3	N	-0-					21
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 36,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

01	651	N	636	-0-	-15	-0-	73	1	563	2	N	-0-					68
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	22	1	549	2	N	-0-					68
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	21	1	511	2	N	-0-					68
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	22	1	535	2	N	-0-					68
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-					68
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	N	-0-					68
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	775	3	N	-0-					68
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-					68
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	N	-0-					68
10	806	N	555	-0-	-251	-0-	25	1	530	3	N	-0-					68
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	16	1	404	3	N	-0-					68
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	374	1	1155	2	N	7					40
							8	9									
02	1372	N	892	-0-	-480	-0-	9	1	883	2	N	-0-					40
03	1674	N	1032	-0-	-642	-0-	11	1	1021	2	N	-0-					40
04	1500	N	945	-0-	-555	-0-	11	1	934	2	N	-0-					40
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	10	1	851	3	N	-0-					40
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	3	N	-0-					40
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	366	1	865	3	N	-0-					40
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	398	1	988	3	N	-0-					40
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	277	1	360	3	N	-0-					40
10	1240	N	920	-0-	-320	-0-	263	1	657	3	N	-0-					40
11	1350	N	294	-0-	-1056	-0-	85	1	209	3	N	-0-					40
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	279	N	52	-0-	-227	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

CLARK RANCH (WILCOX C) //CONT.// 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	444	-0-	-300	-0-	444	2			N	-0-			-0-
02	672 #	356	-0-	-316	-0-	356	2			N	-0-			-0-
03	744 #	490	-0-	-254	-0-	12	1	478	2	N	-0-			-0-
04	660 #	500	-0-	-160	-0-	12	1	488	2	N	-0-			-0-
05	620 #	472	-0-	-148	-0-	12	1	460	3	N	-0-			-0-
06	420 #	365	-0-	-55	-0-	8	1	357	3	N	-0-			-0-
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	124	1	496	3	N	-0-			-0-
08	527 #	331	-0-	-196	-0-	67	1	264	3	N	-0-			-0-
09	510 #	270	-0-	-240	-0-	55	1	215	3	N	-0-			-0-
10	620 #	131	-0-	-489	-0-	29	1	102	3	N	-0-			-0-
11	600 #	152	-0-	-448	-0-	30	1	122	3	N	-0-			-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	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	-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-

CLARKWOOD, S. (WATSON) 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206570 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CLARKWOOD, SOUTH (9400) 18649 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 146385 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 9556 - 9560

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - P/A 09/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	132	1	200	2	N	10					73
							11	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	162	1	222	2	N	17					90
							19	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	78	1	110	2	N	7					97
							8	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	40	1	44	2	N	7					104
							8	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					109
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	23	2	N	107	194	1			22
							118	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	110	1	165	2	N	15					37
							17	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	81	1	155	2	N	15					52
							17	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	86	1	131	2	N	-0-					52
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	145	1	127	2	N	-0-					52
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	122	1	154	2	N	-0-					52
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	107	1	167	2	N	8					60
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

COASTAL (LOWER RINCON) //CONT.// 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	346 55	1 9	518	2	N	50					190
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	451 36	1 9	616	2	N	33					223
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	425 46	1 9	593	2	N	42	190	1			75
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	456 68	1 9	519	2	N	62					137
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	275 92	1 9	571	2	N	84					221
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	442 125	1 9	600	2	N	114					335
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	528 35	1 9	790	2	N	32	181	1			186
08	930	N	611	-0-	-319	-0-	199 35	1 9	377	2	N	32					218
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	429 55	1 9	658	2	N	50					268
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	625 57	1 9	551	2	N	52					320
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	507 61	1 9	638	2	N	55					375
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	434 107	1 9	673	2	N	97	192	1			280

TOTAL GAS PROD: 12,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

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-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	-0-					32
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	2	N	-0-					32
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					32
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	2	N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					32
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	2	N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1355	-0-	-164	-0-	450	1	675	2	N	209	371	1			391
							230	9									
02	1372	#	1253	-0-	-119	-0-	452	1	617	2	N	167	185	1			373
							184	9									
03	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	539	1	752	2	N	259	187	1			445
							285	9									
04	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	578	1	658	2	N	267	185	1			527
							294	9									
05	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	399	1	827	2	N	289	365	1			451
							318	9									
06	1530	#	1282	-0-	-248	-0-	487	1	661	2	N	122	365	1			208
							134	9									
07	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	547	1	818	2	N	210	349	1			69
							231	9									
08	1581	#	1254	-0-	-327	-0-	347	1	659	2	N	225	186	1			108
							248	9									
09	1530	#	1373	-0-	-157	-0-	438	1	672	2	N	239	188	1			159
							263	9									
10	1581	#	1426	-0-	-155	-0-	672	1	592	2	N	147	178	1			128
							162	9									
11	1693	R	1693	-0-	-0-	-0-	588	1	740	2	N	332	380	1			80
							365	9									
12	1581	#	1376	-0-	-205	-0-	448	1	695	2	N	212	191	1			101
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 17,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,678

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2248	-0-	-263	-0-	882	1	1324	2	N	38					68
							42	9									
02	2576	#	2234	-0-	-342	-0-	938	1	1279	2	N	15					83
							17	9									
03	2883	#	2157	-0-	-726	-0-	896	1	1252	2	N	8					91
							9	9									
04	2790	#	2108	-0-	-682	-0-	979	1	1116	2	N	12					103
							13	9									
05	2883	#	2348	-0-	-535	-0-	757	1	1571	2	N	18					121
							20	9									
06	2400	#	2000	-0-	-400	-0-	840	1	1140	2	N	18					139
							20	9									
07	2480	#	2102	-0-	-378	-0-	812	1	1214	2	N	69	180	1	1	8	27
							76	9									
08	2356	#	2116	-0-	-240	-0-	703	1	1334	2	N	72					99
							79	9									
09	2280	#	1801	-0-	-479	-0-	708	1	1087	2	N	5					104
							6	9									
10	2356	#	1818	-0-	-538	-0-	964	1	851	2	N	3					107
							3	9									
11	2040	#	1772	-0-	-268	-0-	782	1	984	2	N	5					112
							6	9									
12	2108	#	1686	-0-	-422	-0-	656	1	1019	2	N	10					122
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	184	1	276	2	N	5					31
							6	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					57
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	5					62
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	36	1	55	2	N	10					75
							11	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	264	1	500	2	N	109	172	1			12
							120	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	175	1	269	2	N	64					76
							70	9									
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	48	1	42	2	N	97	169	1			4
							107	9									
11	360	N	50	-0-	-310	-0-	19	1	24	2	N	6					10
							7	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	6					16

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 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-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	198	-0-	198	1099	56	1	142	2	N	-0-					-0-
02	1000	N	220	-0-	-780	319	31	1	189	2	N	-0-					-0-
03	984	N	665	-0-	-319	-0-	60	1	605	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	68	1	481	2	N	-0-					-0-
05	682	N	523	-0-	-159	-0-	71	1	452	2	N	-0-					-0-
06	0		254	-0-	254 B	254	47	1	207	2	N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	254					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	254					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 254																	
09	254	N	-0-	-0-	-254 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (COLE) //CONT.// 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31	-0-	31	1063	9	1	22	2	N	-0-					-0-
02	0	W	9	-0-	9	1072	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	0	W	89	-0-	89	1161	8	1	81	2	N	-0-					-0-
04	1932		104	-0-	-1828	-0-	13	1	91	2	N	-0-					-0-
05	1023	#	119	-0-	-904	-0-	16	1	103	2	N	-0-					-0-
06	0		62	-0-	62 B	62	12	1	50	2	N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	62					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	62					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					62												
09	62	N	-0-	-0-	-62 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: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		234	-0-	234	234	33	1	201	2	N	-0-					-0-
03	0		331	-0-	331	565	30	1	301	2	N	-0-					-0-
04	0		297	-0-	297	862	37	1	260	2	N	-0-					-0-
05	0		474	-0-	474	1336	64	1	410	2	N	-0-					-0-
06	0		236	-0-	236 B	1572	44	1	192	2	N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					1572												
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		235	-0-	235	235	33	1	202	2	N	-0-					-0-
03	0		3645	-0-	3645	3880	331	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	0		2689	-0-	2689	6569	331	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	0		2269	-0-	2269	8838	307	1	1962	2	N	-0-					-0-
06	0		1859	-0-	1859 B	10697	347	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	0		2105	-0-	2105 B	12802	442	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	0		1977	-0-	1977 B	14779	447	1	1530	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					14779												
09	341		1676	-0-	1335 B	16114	450	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	0		1204	-0-	1204 B	17318	327	1	877	2	N	-0-					-0-
11	0		188	-0-	188 B	17506	30	1	158	2	N	-0-					-0-
12	0		1204	-0-	1204 B	18710	327	1	877	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2548	-0-	-304	-0-	378	1	2170	2	Y	-0-					30
*02	2576	X	2507	-0-	-69	-0-	389	1	2118	2	Y	-0-					30
*03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	442	1	2440	2	Y	-0-					30
*04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	436	1	2346	2	Y	-0-					30
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	444	1	2656	2	Y	-0-					30
*06	3000	N	3227	-0-	227	227	417	1	2810	2	Y	-0-					30
*07	3100	N	3343	-0-	243	470	447	1	2896	2	Y	-0-					30
*08	3100	N	2757	-0-	-343	127	458	1	2299	2	Y	-0-					30
*09	2785	X	2658	-0-	-127	-0-	437	1	2221	2	Y	-0-					30
*10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	445	1	2045	2	Y	-0-					30
*11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	232	1	2098	2	Y	-0-					30
*12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	283	1	2274	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 33,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

01	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	156	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1100	-0-	-48	-0-	171	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	182	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	164	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	963	-0-	-122	-0-	138	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	845	-0-	-205	-0-	108	1	727	2	Y	9					9
							10	9									
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	135	1	872	2	Y	-0-					9
08	961	N	683	-0-	-278	-0-	113	1	570	2	Y	-0-					9
09	840	N	645	-0-	-195	-0-	106	1	539	2	Y	-0-					9
10	992	N	780	-0-	-212	-0-	139	1	641	2	Y	-0-					9
11	660	N	386	-0-	-274	-0-	38	1	348	2	Y	-0-					9
*12	682	N	150	-0-	-532	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3553		3553	-0-	-0-	-0-	527	1	3026	2	Y	-0-					-0-
02	3594		3594	-0-	-0-	-0-	558	1	3036	2	Y	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	626	1	3458	2	Y	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	609	1	3277	2	Y	-0-					-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	624	1	3736	2	Y	-0-					-0-
06	4145		4145	-0-	-0-	-0-	530	1	3569	2	Y	42					42
							46	9									
07	4090		4090	-0-	-0-	-0-	547	1	3543	2	Y	-0-					42
08	3827		3827	-0-	-0-	-0-	635	1	3192	2	Y	-0-					42
09	3570		3469	-0-	-101	-0-	571	1	2898	2	Y	-0-					42
10	3565		3378	-0-	-187	-0-	604	1	2774	2	Y	-0-					42
11	3450		3183	-0-	-267	-0-	316	1	2867	2	Y	-0-					42
*12	3565		3316	-0-	-249	-0-	367	1	2949	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 44,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	120	1	321	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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	166	1	298	2	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	154	1	382	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	72	1	193	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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66			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: 66

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 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	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-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-696	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	332	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	1247	-0-	1147	1147	935	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1347	-0-	1347	2494	905	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3200	-0-	3200	5694	935	1	2265	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1485	-0-	1485	7179	452	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	8854	X	1675	-0-	-7179	-0-	468	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1431	-0-	-429	-0-	468	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1245	-0-	-555	-0-	452	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	1010	-0-	-230	-0-	468	1	542	2	Y	-0-					-0-
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	452	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*12	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	468	1	811	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (9600) //CONT.// 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	732					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

01	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	639	1	9079	2	N	-0-						13
02	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	555	1	7614	2	N	-0-	6	1				7
03	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	523	1	7848	2	N	-0-						7
04	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	570	1	6731	2	N	-0-						7
05	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	1306	1	6327	2	N	1	8	1				-0-
						1	9										
06	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	734	1	5642	2	N	-0-						-0-
07	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	980	1	5542	2	N	-0-						-0-
08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	1433	1	5067	2	N	-0-						-0-
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	1457	1	4554	2	N	-0-						-0-
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	1428	1	4586	2	N	-0-						-0-
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	1204	1	4170	2	N	-0-						-0-
*12	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	1303	1	3641	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 82,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 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	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	236	1	3351	2	N	-0-					12
02	3808	X	3035	-0-	-773	-0-	206	1	2829	2	N	-0-					12
03	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	202	1	3023	2	N	-0-					12
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	210	1	2474	2	N	-0-					12
05	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	606	1	2939	2	N	10	22	1			-0-
							11	9									
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	405	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	491	1	2781	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2559	-0-	-1006	-0-	564	1	1995	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2373	-0-	-1137	-0-	575	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1811	-0-	-1351	-0-	430	1	1381	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1445	-0-	-1615	-0-	324	1	1121	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1778	-0-	-1384	-0-	469	1	1309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

01	14B2 EXT		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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		613	-0-	613	1107	613	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		468	-0-	468	1575	468	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		246	-0-	246	1821	246	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		268	-0-	268	2089	268	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		291	-0-	291	2380	291	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		288	-0-	288	2668	288	2			N	-0-					-0-
11	2984	X	316	-0-	-2668	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	978	-0-	-2370	-0-	264	1	658	3	N	51	1	8			125
							56	9									
02	3024	#	1372	-0-	-1652	-0-	225	1	1090	3	N	52					177
							57	9									
03	4743	#	4473	-0-	-270	-0-	528	1	3745	3	N	182	189	1			170
							200	9									
04	4590	#	4556	-0-	-34	-0-	511	1	3835	3	N	191	179	1			182
							210	9									
05	4743	#	4668	-0-	-75	-0-	528	1	3933	3	N	188	185	1			185
							207	9									
06	4577	R	4577	-0-	-0-	-0-	511	1	3862	3	N	185	193	1			177
							204	9									
07	4887	R	4887	-0-	-0-	-0-	528	1	4142	3	N	197	190	1	1	8	183
							217	9									
08	4758	R	4758	-0-	-0-	-0-	528	1	4058	3	N	156	193	1	1	8	145
							172	9									
09	4590	#	4355	-0-	-235	-0-	511	1	3649	3	N	177	185	1			137
							195	9									
10	4898	#	4645	-0-	-253	-0-	528	1	3922	3	N	177	191	1			123
							195	9									
11	4740	#	2231	-0-	-2509	-0-	244	1	1892	3	N	86					209
							95	9									
12	4898	#	4385	-0-	-513	-0-	528	1	3649	3	N	189	193	1			205
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 45,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

01	735	N	146	-0-	-589	-0-	146	2			N	-0-	5	5			112
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			107
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			97
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2015 - WELL PLUGGED

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 2 RRCID -> 195162 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7940 - 7948

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	99	2	52	9	Y	47					63
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	131	2	30	9	Y	27					90
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	235	2	25	9	Y	23	46	1			67
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-	56	1			11
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") //CONT.// 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	58	2	63	9	N	57	146	1			26
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	3000	N	4341	-0-	1341	1341	1760	2	2581	9	N	2346	1892	1			480
05	3100	N	7580	-0-	4480	5821	5374	2	2206	9	N	2005	2035	1			450
06	3000	N	7557	-0-	4557	10378	5812	2	1745	9	N	1586	1872	1			164
07	24692	X	14314	-0-	-10378	-0-	11716	2	2598	9	N	2362	2406	1			120
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	4432	2	3330	9	N	3027	2778	1			369
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	3611	2	1554	9	N	1413	1555	1			227
10	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	7800	2	2132	9	N	1938	1679	1			486
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	2612	2	1568	9	N	1425	1401	1			510
*12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3631	2	1164	9	N	1058	529	1			1039

TOTAL GAS PROD: 65,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,217

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3030

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-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70 3	1 9	488	2	Y	3	5	1			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	82	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	79	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	95	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	76	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	81	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	78	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	119	1	558	2	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	111	1	434	2	Y	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	88	1	389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		190	1	1315	2	Y	58	60	1			10
								64	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-		211	1	924	2	Y	49	53	1			6
								54	9									
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-		218	1	1046	2	Y	28	29	1			5
								31	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		219	1	1024	2	Y	27	27	1			5
								30	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		287	1	1293	2	Y	28	27	1			6
								31	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		198	1	1254	2	Y	27	29	1			4
								30	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		202	1	1209	2	Y	27	28	1			3
								30	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		215	1	1317	2	Y	7	9	1			1
								8	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		207	1	1335	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-		318	1	1489	2	Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		297	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-		234	1	1037	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1706	-0-	-185	-0-	214	1	1480	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	321	1	1406	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	354	1	1699	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	274	1	1277	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	191	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	291	1	1842	2	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	302	1	1813	2	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	183	1	1120	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	964	-0-	-836	-0-	130	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	909	-0-	-351	-0-	186	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	794	-0-	-198	-0-	146	1	648	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3087	-0-	-2245	-0-	385	1	2670	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
02	3920	X	2942	-0-	-978	-0-	541	1	2371	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
03	4340	X	3351	-0-	-989	-0-	573	1	2747	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
04	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	631	1	2949	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3782	X	3282	-0-	-500	-0-	590	1	2660	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
06	3240	X	2818	-0-	-422	-0-	376	1	2384	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
07	3720	X	2972	-0-	-748	-0-	416	1	2497	2	Y	54	55	1			5
							59	9									
08	3720	X	2691	-0-	-1029	-0-	375	1	2299	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
09	3600	X	2959	-0-	-641	-0-	398	1	2561	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	265	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2277	-0-	-603	-0-	465	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	718	1	3189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	65	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	52	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	79	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

	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	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	46 10	1 9	1348	2	N	9	26	1			1
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	57 30	1 9	1692	2	N	27	11	1			17
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	62 13	1 9	1912	2	N	12	23	1			6
04	DLQ G-10		564	-0-	564	564	19 3	1 9	542	2	N	3	7	1			2
05	988	N	424	-0-	-564	-0-	15 3	1 9	406	2	N	3	3	1			2
06	1800	N	262	-0-	-1538	-0-	9 2	1 9	251	2	N	2	4	1			-0-
07	589	N	158	-0-	-431	-0-	5 2	1 9	151	2	N	2	1	1			1
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	455	2	N	2	1	1			2
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	112 17	1 9	2709	2	N	15	8	1			9
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	92 17	1 9	2315	2	N	15	16	1			8
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	84 30	1 9	2095	2	N	27	28	1			7
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	84 14	1 9	2054	2	N	13	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

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	4092	X	3757	-0-	-335	-0-		123	1 25 9	3609	2	N	23	63	1			3
02	3696	X	3677	-0-	-19	-0-		117	1 59 9	3501	2	N	54	23	1			34
03	3999	X	3531	-0-	-468	-0-		111	1 23 9	3397	2	N	21	45	1			10
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-		132	1 28 9	3695	2	N	25	21	1			14
05	4061	X	3894	-0-	-167	-0-		136	1 33 9	3725	2	N	30	23	1			21
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-		139	1 36 9	3844	2	N	33	48	1			6
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-		144	1 37 9	4096	2	N	34	22	1			18
08	3999	X	3748	-0-	-251	-0-		144	1 19 9	3585	2	N	17	22	1			13
09	4020	X	2806	-0-	-1214	-0-		111	1 18 9	2677	2	N	16	20	1			9
10	4278	X	3268	-0-	-1010	-0-		124	1 23 9	3121	2	N	21	19	1			11
11	4140	X	3332	-0-	-808	-0-		127	1 45 9	3160	2	N	41	42	1			10
12	4278	X	3424	-0-	-854	-0-		134	1 23 9	3267	2	N	21	21	1			10

TOTAL GAS PROD: 43,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

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	527	X	407	-0-	-120	-0-		13	1 2 9	392	2	N	2	7	1			-0-
02	420	X	370	-0-	-50	-0-		12	1 6 9	352	2	N	5	2	1			3
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-		15	1 3 9	459	2	N	3	5	1			1
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-		16	1 4 9	436	2	N	4	3	1			2
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-		15	1 3 9	406	2	N	3	3	1			2
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-		18	1 6 9	501	2	N	5	6	1			1
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-		17	1 4 9	473	2	N	4	3	1			2
08	465	X	444	-0-	-21	-0-		17	1 3 9	424	2	N	3	3	1			2
09	540	X	306	-0-	-234	-0-		12	1 1 9	293	2	N	1	2	1			1
10	558	X	368	-0-	-190	-0-		14	1 2 9	352	2	N	2	2	1			1
11	540	X	372	-0-	-168	-0-		14	1 6 9	352	2	N	5	5	1			1
12	496	X	374	-0-	-122	-0-		15	1 2 9	357	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 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
01	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	44	1	1281	2	N	7	22	1			1
							8	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	44	1	1310	2	N	21	9	1			13
							23	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	46	1	1415	2	N	8	17	1			4
							9	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	49	1	1372	2	N	9	8	1			5
							10	9									
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	52	1	1423	2	N	12	9	1			8
							13	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1372	2	N	12	18	1			2
							13	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	52	1	1462	2	N	13	8	1			7
							14	9									
08	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	51	1	1274	2	N	6	8	1			5
							7	9									
09	1440	N	913	-0-	-527	-0-	36	1	871	2	N	5	7	1			3
							6	9									
10	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	44	1	1109	2	N	8	7	1			4
							9	9									
11	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	44	1	1107	2	N	15	15	1			4
							17	9									
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	N	8	8	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 54

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					58
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			58
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	792	814	1			36
							871	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	841	3	Y	871	780	1			127
							958	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	813	3	Y	755	866	1			16
							831	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	573	489	1			100
							630	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	25	1	595	3	Y	614	704	1			10
							675	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	Y	589	589	1			10
							648	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	40	1	653	3	Y	619	624	1			5
							681	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	661	3	Y	580	535	1			50
							638	9									
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1112	3	Y	541	521	1			70
							595	9									
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	3	Y	496	496	1			70
							546	9									

TOTAL GAS PROD: 15,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,431

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A 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-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

01	T. A.	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	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-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2762	-0-	-2105	-0-	118	1	2512	3	Y	120	90	1			139
							132	9									
02	4172	X	2312	-0-	-1860	-0-	82	1	2168	3	Y	56					195
							62	9									
03	4340	X	3556	-0-	-784	-0-	128	1	3273	3	Y	141	164	1			172
							155	9									
04	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	131	1	3547	3	Y	117	146	1			143
							129	9									
05	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	142	1	3711	3	Y	189	148	1			184
							208	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	141	1	3633	3	Y	139	76	1			247
							153	9									
07	3937	X	2207	-0-	-1730	-0-	88	1	2082	3	Y	34	132	1			149
							37	9									
08	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	199	1	3444	3	Y	122	105	1			166
							134	9									
09	3930	X	3267	-0-	-663	-0-	182	1	2943	3	Y	129	137	1			158
							142	9									
10	4061	X	1156	-0-	-2905	-0-	70	1	1038	3	Y	44	67	1			135
							48	9									
11	3930	X	315	-0-	-3615	-0-	21	1	286	3	Y	7	6	1			136
							8	9									
*12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	281	1	4227	3	Y	69	82	1			123
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 35,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	648	-0-	-344	-0-	28	1	585	3	Y	32	32	1			25
							35	9									
02	1372	N	825	-0-	-547	-0-	28	1	742	3	Y	50	38	1			37
							55	9									
03	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	43	1	1107	3	Y	31	32	1			36
							34	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	46	1	1249	3	Y	41	37	1			40
							45	9									
05	899	N	644	-0-	-255	-0-	23	1	611	3	Y	9	10	1			39
							10	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1205	3	Y	33	28	1			44
							36	9									
07	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	51	1	1202	3	Y	17	20	1			41
							19	9									
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	86	1	1478	3	Y	26	27	1			40
							29	9									
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	3	Y	20	22	1			38
							22	9									
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	95	1	1413	3	Y	23	21	1			40
							25	9									
11	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	85	1	1145	3	Y	17	16	1			41
							19	9									
12	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	70	1	1050	3	Y	22	22	1			41
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-122	-0-	17	1	334	3	Y	21	21	1			23
							23	9									
02	560	N	301	-0-	-259	-0-	9	1	258	3	Y	31	24	1			30
							34	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	21	1	512	3	Y	30	31	1			29
							33	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	566	3	Y	29	26	1			32
							32	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	697	3	Y	30	34	1			28
							33	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	29	25	1			32
							32	9									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	23	1	571	3	Y	31	36	1			27
							34	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	724	3	Y	29	30	1			26
							32	9									
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	42	1	676	3	Y	29	32	1			23
							32	9									
10	620	N	412	-0-	-208	-0-	24	1	365	3	Y	21	19	1			25
							23	9									
11	780	N	461	-0-	-319	-0-	28	1	400	3	Y	30	29	1			26
							33	9									
12	775	N	608	-0-	-167	-0-	38	1	536	3	Y	31	31	1			26
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		13406	-0-	13406	13406	478	1	12194	3	Y	667	491	1			176
							734	9									
04	15357		15357	-0-	-0-	13406	521	1	14106	3	Y	664	587	1			253
							730	9									
05	18786		16129	-0-	-2657	10749	568	1	14827	3	Y	667	729	1			191
							734	9									
06	18180		16381	-0-	-1799	8950	587	1	15158	3	Y	578	484	1			285
							636	9									
07	18786		15098	-0-	-3688	5262	592	1	14066	3	Y	400	492	1			193
							440	9									
08	18786		18095	-0-	-691	4571	947	1	16357	3	Y	719	664	1			248
							791	9									
09	18180		16506	-0-	-1674	2897	922	1	14915	3	Y	608	642	1			214
							669	9									
10	18786		16780	-0-	-2006	891	1016	1	15103	3	Y	601	606	1			209
							661	9									
11	17520	#	15172	-0-	-2348	-0-	1003	1	13565	3	Y	549	641	1			117
							604	9									
12	18104	#	15658	-0-	-2446	-0-	942	1	14151	3	Y	514	426	1			205
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 158,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,967

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	#	7500	-0-	-7287	-0-	330	1	7014	3	Y	142	160	1			44
							156	9									
02	12096		7099	-0-	-4997	-0-	252	1	6697	3	Y	136	97	1			83
							150	9									
03	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	496	1	12661	3	Y	261	297	1			47
							287	9									
04	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	535	1	14478	3	Y	260	230	1			77
							286	9									
05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	522	1	13636	3	Y	261	285	1			53
							287	9									
06	12960		12710	-0-	-250	-0-	465	1	11996	3	Y	226	189	1			90
							249	9									
07	14604		14604	-0-	-0-	-0-	583	1	13848	3	Y	157	193	1			54
							173	9									
08	17016		17016	-0-	-0-	-0-	917	1	15851	3	Y	225	203	1			76
							248	9									
09	17073		17073	-0-	-0-	-0-	984	1	15922	3	Y	152	161	1			67
							167	9									
10	16669		16669	-0-	-0-	-0-	1036	1	15407	3	Y	205	206	1			66
							226	9									
11	14740		14740	-0-	-0-	-0-	1005	1	13588	3	Y	134	157	1			43
							147	9									
*12	14413		14413	-0-	-0-	-0-	890	1	13372	3	Y	137	114	1			66
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 165,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,296

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	10428	-0-	-5692	-0-	455	1	9672	3	Y	274	308	1			106
							301	9									
02	14196	X	9537	-0-	-4659	-0-	335	1	8902	3	Y	273	195	1			184
							300	9									
03	15717	X	14468	-0-	-1249	-0-	524	1	13371	3	Y	521	593	1			112
							573	9									
04	15210	X	13823	-0-	-1387	-0-	472	1	12779	3	Y	520	459	1			173
							572	9									
05	15717	X	14286	-0-	-1431	-0-	506	1	13206	3	Y	522	571	1			124
							574	9									
06	14010	X	13797	-0-	-213	-0-	496	1	12803	3	Y	453	379	1			198
							498	9									
07	14477	X	12538	-0-	-1939	-0-	493	1	11701	3	Y	313	385	1			126
							344	9									
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	812	1	14030	3	Y	230	259	1			97
							253	9									
09	13830	X	13785	-0-	-45	-0-	786	1	12720	3	Y	254	268	1			83
							279	9									
10	14291	X	14106	-0-	-185	-0-	870	1	12942	3	Y	267	270	1			80
							294	9									
11	14610	X	13009	-0-	-1601	-0-	874	1	11828	3	Y	279	326	1			33
							307	9									
12	15097	X	13145	-0-	-1952	-0-	802	1	12050	3	Y	266	220	1			79
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 158,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,172

COPANO BAY, S. (TX MISS C) //CONT.// 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 245832 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9909 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	315	1	6689	3	Y	397	447	1			168
							437	9									
02	11732	X	5772	-0-	-5960	-0-	196	1	5193	3	Y	348	249	1			267
							383	9									
03	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-	267	1			-0-
04	9650	X	-0-	-0-	-9650	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2015 - W/O TO 04-245832

TOTAL GAS PROD: 13,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 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-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

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-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	2	1	82	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/ TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 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	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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	339					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2079	-0-	2079	2418	25 2	1 4	2042 10	2 9	Y	9	9	1			-0-
03	T. A.		10486	-0-	10486	12904	15 9	1 4	10451 11	2 9	Y	10	10	1			-0-
04	13034	R	130	-0-	-12904	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10140	#	64	-0-	-10076	-0-	57	1	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	10478	#	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
08	10478	#	106	-0-	-10372	-0-	1 4	1 9	101	2	Y	4	4	1			-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 10082 - 11404

01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	88	1	701	2	N	46					285
							51	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	87	1	665	2	N	64	192	1			157
							70	9									
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	59	1	650	2	N	43					200
							47	9									
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	68	1	650	2	N	80					280
							88	9									
05	899	N	787	-0-	-112	-0-	72	1	588	2	N	115	188	1			207
							127	9									
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	58	1	486	2	N	52					259
							57	9									
07	837	N	621	-0-	-216	-0-	55	1	472	2	N	85	179	1			165
							94	9									
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	97	1	600	2	N	22					187
							24	9									
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	44	1	307	2	N	25					212
							28	9									
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	56	1	411	2	N	101	176	1			137
							111	9									
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	62	1	506	2	N	80					217
							88	9									
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	398	2	N	105	178	1			144
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 8,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) //CONT.// 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

01	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	1255 453	1 9	10931	3	Y	412	481	1			208
02	11228 X	11100	-0-	-128	-0-	1126 515	1 9	9459	3	Y	468	481	1			195
03	12431 X	12094	-0-	-337	-0-	1235 426	1 9	10433	3	Y	387	316	1			266
04	12240 X	11615	-0-	-625	-0-	1205 403	1 9	10007	2	Y	366	470	1			162
05	12648 X	12243	-0-	-405	-0-	1247 476	1 9	10520	2	Y	433	312	1			283
06	12000 X	11541	-0-	-459	-0-	1208 498	1 9	9835	2	Y	453	619	1			117
07	12276 X	10955	-0-	-1321	-0-	1262 347	1 9	9346	2	Y	315	148	1			284
08	12245 X	10217	-0-	-2028	-0-	1423 66	1 9	8728	2	Y	60	146	1			198
09	11850 X	4668	-0-	-7182	-0-	1018	1	3650	2	Y	-0-					198
10	12245 X	11079	-0-	-1166	-0-	1325 56	1 9	9698	2	Y	51	111	1			138
11	11550 X	9523	-0-	-2027	-0-	1408 99	1 9	8016	2	Y	90	156	1			72
*12	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	1268 606	1 9	8702	2	Y	551	592	1			31

TOTAL GAS PROD: 128,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,586

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3835	-0-	3835	3835	3791	2	44	9	Y	40	33	1			7
11	14B2 EXT	31207	-0-	31207	35042	29680	2	1527	9	Y	1388	1037	1			358
12	14B2 EXT	29682	-0-	29682	64724	28377	2	1305	9	Y	1186	1289	1			255

TOTAL GAS PROD: 64,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2053	-0-	-396	-0-	202	1	1760	3	Y	83	96	1			42
							91	9									
02	2212	X	1884	-0-	-328	-0-	190	1	1595	3	Y	90	94	1			38
							99	9									
03	2449	X	2186	-0-	-263	-0-	222	1	1879	3	Y	77	62	1			53
							85	9									
04	2370	X	1990	-0-	-380	-0-	205	1	1705	2	Y	73	94	1			32
							80	9									
05	2077	X	2074	-0-	-3	-0-	210	1	1769	2	Y	86	62	1			56
							95	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	202	1	1644	2	Y	90	123	1			23
							99	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	195	1	1445	2	Y	69	30	1			62
							76	9									
08	1085	N	255	-0-	-830	-0-	34	1	208	2	Y	12	32	1			42
							13	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	392	1	1408	2	Y	-0-					42
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	132	1	967	2	Y	11	24	1			29
							12	9									
11	240	N	31	-0-	-209	-0-	2	1	10	2	Y	17	32	1			14
							19	9									
12	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	189	1	1298	2	Y	110	118	1			6
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 18,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	484	1	3297	2	N	152	191	1	1	7	265
							167	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	436	1	2064	2	N	133	189	1			209
							146	9									
03	3100	N	3394	-0-	294	294	476	1	2738	2	N	164	186	1	1	8	186
							180	9									
04	3668	X	3374	-0-	-294	-0-	451	1	2591	2	N	302	184	1	1	8	303
							332	9									
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	482	1	2727	2	N	74	191	1			186
							81	9									
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	463	1	2536	2	N	181	180	1	1	8	186
							199	9									
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	481	1	2618	2	N	113	181	1	1	8	117
							124	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	481	1	2646	2	N	120	1	8			236
							132	9									
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	470	1	2511	2	N	184	360	1			60
							202	9									
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	484	1	2553	2	N	109					169
							120	9									
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	463	1	2472	2	N	110	182	1			97
							121	9									
*12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	485	1	2521	2	N	122					219
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 38,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,764

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 12378

01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					25
02	532	N	32	-0-	-500	-0-	32	2			N	-0-					25
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1999	2	92	9	N	84					109
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1385	2	219	9	N	199	183	1			125
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1600	2	134	9	N	122					247
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1425	2	83	9	N	75	180	1			142
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1462	2	105	9	N	95	174	1			63
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1446	2	174	9	N	158	184	1			37
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1357	2	121	9	N	110					147
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	2	20	9	N	18					165
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1210	2	45	9	N	41	179	1			27
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	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	47	-0-	47	47	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		857	-0-	-1499	-0-	94	1	744	2	Y	17					246
							19	9									
02	2128		1012	-0-	-1116	-0-	111	1	856	2	Y	41	195	1			92
							45	9									
03	2356		1550	-0-	-806	-0-	126	1	1394	2	Y	27					119
							30	9									
04	2280		1539	-0-	-741	-0-	140	1	1349	2	Y	45					164
							50	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	191	1	1561	2	Y	46					210
							51	9									
06	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	168	1	1408	2	Y	26	182	1			54
							29	9									
07	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	198	1	1697	2	Y	40					94
							44	9									
08	1798	#	580	-0-	-1218	-0-	81	1	499	2	Y	-0-					94
09	1740	#	1405	-0-	-335	-0-	172	1	1213	2	Y	18					112
							20	9									
10	1953	#	1180	-0-	-773	-0-	138	1	1014	2	Y	25					137
							28	9									
11	1890	#	1281	-0-	-609	-0-	134	1	1103	2	Y	40					177
							44	9									
12	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	137	1	1083	2	Y	37	172	1			42
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 16,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

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-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	113	-0-	-228 B	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	46	-0-	-206 B	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

01	T. A.		31390	-0-	31390 B	270275	211	1	30711	2	Y	397	397	1			-0-
							31	4	437	9							
02	T. A.		24302	-0-	24302 B	294577	291	1	23744	2	Y	220	220	1			-0-
							25	4	242	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 294577																	
03	T. A.		41527	-0-	41527 B	336104	58	1	40874	2	Y	508	508	1			-0-
							36	4	559	9							
04	14804		34893	-0-	20089 B	356193	459	1	33801	2	Y	541	541	1			-0-
							38	4	595	9							
05	9616		33615	-0-	23999 B	380192	799	1	32367	2	Y	382	382	1			-0-
							29	4	420	9							
06	37952		31879	-0-	-6073 B	374119	264	1	31079	2	Y	432	432	1			-0-
							61	4	475	9							
07	41540		32843	-0-	-8697 B	365422	246	1	32104	2	Y	406	406	1			-0-
							46	4	447	9							
08	396198	X	30776	-0-	-365422 B	-0-	162	1	30154	2	Y	376	376	1			-0-
							46	4	414	9							
09	34890	X	21046	-0-	-13844 B	-0-	210	1	20799	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
10	33604	X	30472	-0-	-3132 B	-0-	470	1	29515	2	Y	436	436	1			-0-
							7	4	480	9							
11	31890	X	28141	-0-	-3749 B	-0-	858	1	26890	2	Y	336	336	1			-0-
							23	4	370	9							
12	32767	X	NO RPT	-0-	-32767 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,068

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	6119	-0-	-5785	-0-	502	1	5253	3	Y	331	347	1			386
							364	9									
02	10248	#	6121	-0-	-4127	-0-	376	1	5349	3	Y	360	337	1			409
							396	9									
03	11346	#	11093	-0-	-253	-0-	658	1	9713	3	Y	656	709	1			356
							722	9									
04	10620	#	9537	-0-	-1083	-0-	599	1	8311	3	Y	570	714	1			212
							627	9									
05	10106	#	9523	-0-	-583	-0-	665	1	8240	3	Y	562	529	1			245
							618	9									
06	8850		6376	-0-	-2474	-0-	401	1	5410	3	Y	514	522	1			237
							565	9									
07	9561		9561	-0-	-0-	-0-	541	1	8456	3	Y	513	357	1			393
							564	9									
08	9947		9947	-0-	-0-	-0-	577	1	8819	3	Y	501	691	1			203
							551	9									
09	9048		9048	-0-	-0-	-0-	491	1	7988	3	Y	517	358	1			362
							569	9									
10	9570		9570	-0-	-0-	-0-	570	1	8436	3	Y	513	545	1			330
							564	9									
11	9194		9194	-0-	-0-	-0-	644	1	8000	3	Y	500	532	1			298
							550	9									
*12	9608		9608	-0-	-0-	-0-	666	1	8369	3	Y	521	360	1			459
							573	9									

TOTAL GAS PROD: 105,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,058

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6778	R	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
02	6341		6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
03	7678		7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	5850	N	7630	-0-	1780 B	1780	7628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6045	N	8180	-0-	2135 B	3915	8180	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	7275	-0-	-3915 B	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
07	6708	X	6708	-0-	-0- B	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8184	-0-	-0- B	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6712	-0-	-1208 B	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7786	-0-	-398 B	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7407	-0-	-513 B	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
*12	8470	X	8470	-0-	-0- B	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 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	6789	#	5317	-0-	-1472	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
02	4814	R	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5270	#	4935	-0-	-335	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	5160	N	4335	-0-	-825 B	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	5332	N	4737	-0-	-595 B	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4615	-0-	-155 B	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4314	-0-	-1018 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4193	-0-	-736 B	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4178	-0-	-442 B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4486	-0-	-288 B	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4148	-0-	-472 B	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4057	-0-	-252 B	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3042 - 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	7750		12806	-0-	5056	24931	1228	1	11578	2	N	-0-					-0-
02	7000		11048	-0-	4048	28979	1087	1	9961	2	N	-0-					-0-
03	7750		11878	-0-	4128	33107	1415	1	10463	2	N	-0-					-0-
04	14220		10622	-0-	-3598 B	29509	1352	1	9270	2	N	-0-					-0-
05	14694		10559	-0-	-4135 B	25374	1320	1	9239	2	N	-0-					-0-
06	34708	X	9334	-0-	-25374 B	-0-	1121	1	8213	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	7455	-0-	-4790 B	-0-	722	1	6733	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	5820	-0-	-5774 B	-0-	712	1	5099	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	10620	X	4537	-0-	-6083 B	-0-	462	1	4075	2	Y	-0-					-0-
10	10571	X	3792	-0-	-6779 B	-0-	394	1	3398	2	Y	-0-					-0-
11	9330	X	3034	-0-	-6296 B	-0-	249	1	2785	2	Y	-0-					-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2590	-0-	-355	-0-	663	1	1872	2	N	50					214
							55	9									
02	2660	X	2442	-0-	-218	-0-	668	1	1731	2	N	39					253
							43	9									
03	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	746	1	1874	2	N	56	192	1			117
							62	9									
04	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	731	1	1805	2	N	50					167
							55	9									
05	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	774	1	1756	2	N	51					218
							56	9									
06	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	739	1	1648	2	N	41	189	1			70
							45	9									
07	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	739	1	1689	2	N	50					120
							55	9									
08	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	775	1	1641	2	N	44					164
							48	9									
09	2430	N	2212	-0-	-218	-0-	637	1	1530	2	N	41					205
							45	9									
10	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	764	1	1610	2	N	48					253
							53	9									
11	2370	N	1572	-0-	-798	-0-	1522	2	50	9	N	45	189	1			109
12	2294	N	1442	-0-	-852	-0-	1390	2	52	9	N	47					156

TOTAL GAS PROD: 27,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14823	-0-	-2816	-0-	118	1	14472	2	Y	212	196	1			102
							233	9									
02	14364	X	13416	-0-	-948	-0-	140	1	13089	2	Y	170	111	1			161
							187	9									
03	15903	X	13092	-0-	-2811	-0-	186	1	12763	2	Y	130	243	1			48
							143	9									
04	15030	X	7748	-0-	-7282	-0-	126	1	7574	2	Y	44					92
							48	9									
05	15531	X	9623	-0-	-5908	-0-	147	1	9400	2	Y	69	108	1			53
							76	9									
06	14370	X	9550	-0-	-4820	-0-	151	1	9278	2	Y	110					163
							121	9									
07	14849	X	9274	-0-	-5575	-0-	146	1	8992	2	Y	124	150	1			137
							136	9									
08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	164	1	9748	2	Y	126	179	1			84
							139	9									
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	162	1	9491	2	Y	125					209
							138	9									
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	178	1	10301	2	Y	132	186	1			155
							145	9									
*11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9773	2	151	9	Y	137	183	1			109
*12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10329	2	160	9	Y	145	188	1			66

TOTAL GAS PROD: 128,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	178	1	21829	2	Y	196	181	1			94
							216	9									
02	25256	X	7025	-0-	-18231	-0-	74	1	6878	2	Y	66	82	1			78
							73	9									
03	27962	X	548	-0-	-27414	-0-	8	1	538	2	Y	2	73	1			7
							2	9									
04	26070	X	1604	-0-	-24466	-0-	25	1	1525	2	Y	49					56
							54	9									
05	24521	X	1119	-0-	-23402	-0-	16	1	1040	2	Y	57	76	1			37
							63	9									
06	21510	X	872	-0-	-20638	-0-	14	1	846	2	Y	11					48
							12	9									
07	7781	X	1133	-0-	-6648	-0-	18	1	1114	2	Y	1	39	1			10
							1	9									
08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	18	1	1056	2	Y	-0-	7	1			3
09	1590	X	1107	-0-	-483	-0-	19	1	1088	2	Y	-0-					3
10	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	18	1	1064	2	Y	-0-	1	1			2
11	1110	X	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			Y	-0-					2
*12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 40,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

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-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10052 - 10068

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-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

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	2077	X	1610	-0-	-467	-0-	108	1	1455	3	N	43					115
							47	9									
02	1876	X	715	-0-	-1161	-0-	61	1	628	3	N	24	2	8			137
							26	9									
03	2077	X	710	-0-	-1367	-0-	68	1	619	3	N	21	1	8			157
							23	9									
04	1560	X	1036	-0-	-524	-0-	85	1	912	3	N	35	9	8			183
							39	9									
05	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	140	1	1313	3	N	111	4	8			290
							122	9									
06	1560	X	1372	-0-	-188	-0-	129	1	1215	3	N	25	172	1	10	8	133
							28	9									
07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	133	1	1535	3	N	25	5	8			153
							28	9									
08	1581	X	1220	-0-	-361	-0-	104	1	1060	3	N	51	29	8			175
							56	9									
09	1530	X	1151	-0-	-379	-0-	100	1	1021	3	N	27	4	8			198
							30	9									
10	1705	X	982	-0-	-723	-0-	90	1	860	3	N	29	180	1	5	8	42
							32	9									
11	1650	X	1063	-0-	-587	-0-	113	1	919	3	N	28	8	1			62
							31	9									
12	1705	X	1224	-0-	-481	-0-	134	1	1050	3	N	36	10	8			88
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 14,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

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	217	X	208	-0-	-9	-0-	14	1	191	3	N	3					73
							3	9									
02	196	X	180	-0-	-16	-0-	16	1	162	3	N	2					75
							2	9									
03	217	X	185	-0-	-32	-0-	18	1	165	3	N	2					77
							2	9									
04	210	X	166	-0-	-44	-0-	14	1	152	3	N	-0-					77
05	217	X	204	-0-	-13	-0-	20	1	184	3	N	-0-					77
06	210	X	196	-0-	-14	-0-	19	1	177	3	N	-0-					77
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					77
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	131	181	1			27
							144	9									
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	17	1	175	3	N	-0-					27
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					27
11	330	X	174	-0-	-156	-0-	19	1	155	3	N	-0-					27
12	341	X	183	-0-	-158	-0-	21	1	162	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3416	-0-	-955	-0-	232	1	3111	3	Y	66	112	1			66
							73	9									
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	322	1	3289	3	Y	72	129	1			9
							79	9									
03	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	354	1	3247	3	Y	72					81
							79	9									
04	3870	X	2510	-0-	-1360	-0-	209	1	2249	3	Y	47					128
							52	9									
05	4092	X	1801	-0-	-2291	-0-	160	1	1503	3	Y	125	121	1			132
							138	9									
06	3960	X	2470	-0-	-1490	-0-	231	1	2170	3	Y	63	112	1			83
							69	9									
07	4092	X	2834	-0-	-1258	-0-	219	1	2528	3	Y	79	122	1			40
							87	9									
08	3689	X	2755	-0-	-934	-0-	240	1	2435	3	Y	73					113
							80	9									
09	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	216	1	2220	3	Y	64	113	1			64
							70	9									
10	2821	X	2352	-0-	-469	-0-	212	1	2041	3	Y	90	128	1			26
							99	9									
11	2730	X	2252	-0-	-478	-0-	239	1	1938	3	Y	68					94
							75	9									
12	2821	X	1894	-0-	-927	-0-	205	1	1610	3	Y	72	110	1			56
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 32,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1421	-0-	-408	-0-	96	1	1289	3	Y	33	68	1	6	8	69
							36	9									
02	1484	N	1316	-0-	-168	-0-	115	1	1173	3	Y	25	46	1			48
							28	9									
03	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	134	1	1226	3	Y	28					76
							31	9									
04	1590	X	1421	-0-	-169	-0-	119	1	1273	3	Y	26					102
							29	9									
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	179	1	1678	3	Y	62	59	1			105
							68	9									
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	3	Y	34	60	1			79
							37	9									
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	159	1	1829	3	Y	45	69	1			55
							50	9									
08	1922	X	1905	-0-	-17	-0-	166	1	1684	3	Y	50					105
							55	9									
09	1860	X	1828	-0-	-32	-0-	157	1	1617	3	Y	49	69	1	2	8	83
							54	9									
10	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	159	1	1533	3	Y	42	59	1			66
							46	9									
11	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	170	1	1384	3	Y	50					116
							55	9									
12	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	181	1	1424	3	Y	63	65	1			114
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 19,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	565	-0-	-55	-0-	37	1	492	3	N	33	3	8			165
							36	9									
02	560	X	505	-0-	-55	-0-	43	1	439	3	N	21	4	8			182
							23	9									
03	620	X	543	-0-	-77	-0-	52	1	474	3	N	15					197
							17	9									
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	56	1	602	3	N	11					208
							12	9									
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	80	1	752	3	N	7	178	1			37
							8	9									
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	59	1	558	3	N	18					55
							20	9									
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	57	1	662	3	N	17					72
							19	9									
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	77	1	782	3	N	20					92
							22	9									
09	810	X	809	-0-	-1	-0-	69	1	710	3	N	27	2	8			117
							30	9									
10	837	X	795	-0-	-42	-0-	74	1	710	3	N	10					127
							11	9									
11	840	X	602	-0-	-238	-0-	64	1	518	3	N	18					145
							20	9									
12	868	X	710	-0-	-158	-0-	77	1	609	3	N	22					167
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	331	-0-	-103	-0-	28	1	300	2	N	3					38
							3	9									
02	308	X	132	-0-	-176	-0-	12	1	118	2	N	2					40
							2	9									
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	42	1	304	2	N	28					68
							31	9									
04	330	X	210	-0-	-120	-0-	8	1	63	2	N	126					194
							139	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	5	162	1			37
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	-0-					37
07	372	X	173	-0-	-199	-0-	21	1	152	2	N	-0-					37
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	44	1	330	2	N	2					39
							2	9									
09	510	X	219	-0-	-291	-0-	22	1	197	2	N	-0-					39
10	527	X	301	-0-	-226	-0-	30	1	271	2	N	-0-					39
11	510	X	416	-0-	-94	-0-	45	1	371	2	N	-0-					39
12	372	X	238	-0-	-134	-0-	26	1	212	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	17	-0-	-355	-0-	15	2	2	9	N	2					144
02	168	X	69	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	N	40					184
							44	9									
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					184
04	180	X	44	-0-	-136	-0-	5	1	39	2	N	-0-					184
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	125	1			59
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					59
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
09	90	X	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-					59
10	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					59
11	90	X	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-					59
*12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-1678	-0-	31	1	331	2	N	5					99
							6	9									
02	1848	X	438	-0-	-1410	-0-	37	1	394	2	N	6					105
							7	9									
03	2046	X	406	-0-	-1640	-0-	47	1	345	2	N	13					118
							14	9									
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	214	1	1722	2	N	47					165
							52	9									
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	170	1	1347	2	N	12					177
							13	9									
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	135	1	981	2	N	6					183
							7	9									
07	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	237	1	1726	2	N	20					203
							22	9									
08	2046	X	1719	-0-	-327	-0-	201	1	1514	2	N	4					207
							4	9									
09	1980	X	883	-0-	-1097	-0-	87	1	787	2	N	8					215
							9	9									
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	228	1	2028	2	N	-0-	180	1			35
11	1920	X	1883	-0-	-37	-0-	199	1	1649	2	N	32					67
							35	9									
*12	1984	X	1609	-0-	-375	-0-	173	1	1392	2	N	40					107
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 16,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3860	-0-	-418	-0-	312	1	3428	2	N	109	178	1	5	8	58
							120	9									
02	3668	X	3038	-0-	-630	-0-	261	1	2686	2	N	83	4	8			137
							91	9									
03	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	469	1	3417	2	N	71					208
							78	9									
04	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	301	1	2417	2	N	56	191	1			73
							62	9									
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	651	1	5170	2	N	110					183
							121	9									
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	488	1	3538	2	N	53	146	1			90
							58	9									
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	511	1	3726	2	N	52					142
							57	9									
08	5952	X	4251	-0-	-1701	-0-	491	1	3710	2	N	45					187
							50	9									
09	5760	X	4268	-0-	-1492	-0-	423	1	3806	2	N	35	179	1			43
							39	9									
10	5952	X	4026	-0-	-1926	-0-	400	1	3565	2	N	55					98
							61	9									
11	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	403	1	3342	2	N	45					143
							50	9									
*12	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	449	1	3605	2	N	49					192
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 48,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-55	-0-	31	1	342	2	N	5					30
							6	9									
02	364	X	329	-0-	-35	-0-	29	1	298	2	N	2					32
							2	9									
03	341	X	338	-0-	-3	-0-	41	1	297	2	N	-0-	6	7			26
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	1					27
							1	9									
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	-0-					27
06	360	X	357	-0-	-3	-0-	43	1	314	2	N	-0-					27
07	465	X	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	2	N	-0-					27
08	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	125	1	944	2	N	16					43
							18	9									
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	114	1	1029	2	N	11					54
							12	9									
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	97	1	867	2	N	9					63
							10	9									
11	1050	X	754	-0-	-296	-0-	81	1	673	2	N	-0-					63
12	1209	X	1065	-0-	-144	-0-	116	1	935	2	N	13					76
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2567	-0-	-347	-0-	207	1	2268	2	N	84	183	1	3	8	63
							92	9									
02	2632	X	2237	-0-	-395	-0-	191	1	1972	2	N	67					130
							74	9									
03	2914	X	2574	-0-	-340	-0-	296	1	2157	2	N	110					240
							121	9									
04	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	267	1	2149	2	N	69	183	1			126
							76	9									
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	318	1	2530	2	N	54					180
							59	9									
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	333	1	2416	2	N	32					212
							35	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	335	1	2445	2	N	70					282
							77	9									
08	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	299	1	2259	2	N	17	177	1			122
							19	9									
09	2820	X	2412	-0-	-408	-0-	241	1	2171	2	N	-0-					122
10	2914	X	2581	-0-	-333	-0-	250	1	2226	2	N	95					217
							105	9									
11	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	266	1	2202	2	N	96					313
							106	9									
12	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	299	1	2406	2	N	65	183	1			195
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 31,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 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	323	X	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-					43
02	252	X	197	-0-	-55	-0-	17	1	180	2	N	-0-					43
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	34	1	248	2	N	38					81
							42	9									
04	300	X	261	-0-	-39	-0-	29	1	232	2	N	-0-					81
05	310	X	209	-0-	-101	-0-	23	1	182	2	N	4					85
							4	9									
06	300	X	133	-0-	-167	-0-	13	1	94	2	N	24					109
							26	9									
07	310	X	133	-0-	-177	-0-	16	1	117	2	N	-0-					109
08	310	X	131	-0-	-179	-0-	14	1	107	2	N	9					118
							10	9									
09	270	X	88	-0-	-182	-0-	9	1	79	2	N	-0-					118
10	217	X	83	-0-	-134	-0-	8	1	75	2	N	-0-					118
11	120	X	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	N	-0-					118
*12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2620	-0-	-77	-0-	212	1	2328	2	N	73					160
							80	9									
02	2436	X	2072	-0-	-364	-0-	174	1	1801	2	N	88	181	1	2	8	65
							97	9									
03	2697	X	2028	-0-	-669	-0-	242	1	1765	2	N	19					84
							21	9									
04	2550	X	1307	-0-	-1243	-0-	145	1	1162	2	N	-0-					84
05	2635	X	569	-0-	-2066	-0-	64	1	505	2	N	-0-					84
06	2550	X	395	-0-	-2155	-0-	48	1	347	2	N	-0-					84
07	2294	X	182	-0-	-2112	-0-	22	1	160	2	N	-0-					84
08	2015	X	351	-0-	-1664	-0-	41	1	310	2	N	-0-					84
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	231	1	2080	2	N	53					137
							58	9									
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	272	1	2424	2	N	30					167
							33	9									
11	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	170	1	1407	2	N	13					180
							14	9									
12	2449	X	1543	-0-	-906	-0-	168	1	1347	2	N	25					205
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 17,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1922	-0-	-868	-0-	153	1	1679	2	N	82	176	1	7	8	59
							90	9									
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	174	1	1795	2	N	51					110
							56	9									
03	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	222	1	1620	2	N	167					277
							184	9									
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	297	1	2386	2	N	134					411
							147	9									
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	306	1	2428	2	N	-0-	186	1			225
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	256	1	1860	2	N	83					308
							91	9									
07	2914	X	1735	-0-	-1179	-0-	197	1	1435	2	N	94					402
							103	9									
08	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	307	1	2316	2	N	93					495
							102	9									
09	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	263	1	2370	2	N	132	340	1			287
							145	9									
10	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	246	1	2194	2	N	3					290
							3	9									
11	2640	X	2595	-0-	-45	-0-	261	1	2161	2	N	157	180	1			267
							173	9									
*12	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	261	1	2094	2	N	72					339
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 28,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-88	-0-	19 25	1 9	209	2	N	23	3	8			163
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	257	2	N	12					175
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	25 23	1 9	184	2	N	21					196
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	535	2	N	2	180	1			18
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2	N	-0-					18
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	408	2	N	6					24
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	63 10	1 9	463	2	N	9					33
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	33 14	1 9	246	2	N	13					46
09	480	N	285	-0-	-195	-0-	27 14	1 9	244	2	N	13					59
10	527	N	310	-0-	-217	-0-	31 4	1 9	275	2	N	4					63
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	22 9	1 9	186	2	N	8					71
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	20 9	1 9	158	2	N	8					79

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 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	1800	N	69	-0-	-1731	379	14 30	1 9	25	2	Y	27	88	1			23
02	379	N	-0-	-0-	-379	-0-					Y	-0-					23
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	15	-0-	-310	-0-	5	1	2	2	Y	7	22	1			3
							8	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	77	-0-	-1723	153	14	1	33	2	Y	27	88	1			12
							30	9									
02	153	N	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					12
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	355	2	N	12					166
							13	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	308	2	N	18					184
							20	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	152	1	461	2	N	34					218
							37	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	183	1	457	2	N	18					236
							20	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	164	1	404	2	N	14	182	1			68
							15	9									
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	177	1	396	2	N	6					74
							7	9									
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	165	1	374	2	N	14					88
							15	9									
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	186	1	360	2	N	11					99
							12	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	178	1	423	2	N	46					145
							51	9									
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	159	1	320	2	N	16					161
							18	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	189	1	377	2	N	11					172
							12	9									
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	236	1	458	2	N	43					215
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

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	363	N	13	-0-	-350	-0-	5	1	8	9	Y	7	22	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2886	-0-	-276	-0-	236	1	2584	2	N	60	7	8			205
							66	9									
02	2856	X	2315	-0-	-541	-0-	197	1	2043	2	N	68	177	1	7	8	89
							75	9									
03	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	302	1	2202	2	N	16					105
							18	9									
04	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	276	1	2221	2	N	23					128
							25	9									
05	2883	X	2169	-0-	-714	-0-	236	1	1874	2	N	54					182
							59	9									
06	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	256	1	1860	2	N	30	97	1			115
							33	9									
07	2604	X	2279	-0-	-325	-0-	270	1	1970	2	N	35					150
							39	9									
08	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	253	1	1908	2	N	33					183
							36	9									
09	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	239	1	2150	2	N	19					202
							21	9									
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	269	1	2392	2	N	44	181	1			65
							48	9									
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	277	1	2293	2	N	40					105
							44	9									
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	265	1	2132	2	N	30					135
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 29,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3594	-0-	-312	-0-	292	1	3216	2	N	78					212
							86	9									
02	3528	X	3128	-0-	-400	-0-	271	1	2794	2	N	57	179	1			90
							63	9									
03	3906	X	3293	-0-	-613	-0-	383	1	2791	2	N	108					198
							119	9									
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	382	1	3070	2	N	65					263
							72	9									
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	403	1	3204	2	N	46	182	1			127
							51	9									
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	423	1	3071	2	N	-0-					127
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	451	1	3289	2	N	-0-					127
08	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	412	1	3112	2	N	55					182
							61	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	349	1	3144	2	N	43					225
							47	9									
10	3751	X	3726	-0-	-25	-0-	373	1	3318	2	N	32	179	1			78
							35	9									
11	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	370	1	3064	2	N	94					172
							103	9									
12	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	385	1	3095	2	N	68					240
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 42,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

	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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	117	1	920	2	N	46	187	1	7	8	60
							51	9									
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	100	1	631	2	N	19	4	8			75
							21	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	342	1	1032	2	N	47					122
							52	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	454	1	1135	2	N	16					138
							18	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	472	1	1165	2	N	15					153
							17	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	454	1	1018	2	N	10					163
							11	9									
07	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	426	1	966	2	N	104					267
							114	9									
08	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	520	1	1005	2	N	38					305
							42	9									
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	411	1	973	2	N	-0-					305
10	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	483	1	973	2	N	-0-					305
11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	468	1	935	2	N	2					307
							2	9									
12	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	431	1	834	2	N	-0-					307

TOTAL GAS PROD: 16,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

	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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	322	1	1859	2	N	11	2	8			69
							12	9									
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	295	1	1692	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	346	1	2143	2	N	1	1	8			69
							1	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	304	1	1992	2	N	12	1	8			80
							13	9									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	269	1	1728	2	N	10	2	8			88
							11	9									
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	135	1	1791	2	N	10					98
							11	9									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	147	1	1585	2	N	1	1	8			98
							1	9									
08	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	129	1	1266	2	N	5	1	8			102
							6	9									
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	141	1	1811	2	N	65	143	1	4	8	20
							72	9									
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	133	1	1709	2	N	-0-					20
11	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	78	1	1042	2	N	-0-					20
12	1705	N	864	-0-	-841	-0-	57	1	807	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

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	217	N	37	-0-	-180	-0-	31	2	6	9	Y	5					17
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	24	2	3	9	Y	3					20
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	1	1	132	2	Y	13					33
							14	9									
04	DLQ G-10		192	-0-	192	192	1	1	182	3	Y	8	35	1			6
							9	9									
05	DLQ G-10		136	-0-	136	328	10	1	117	3	Y	8					14
							9	9									
06	DLQ G-10		168	-0-	168	496	25	1	132	3	Y	10					24
							11	9									
07	DLQ G-10		160	-0-	160	656	25	1	131	3	Y	4					28
							4	9									
08	DLQ G-10		162	-0-	162	818	25	1	135	3	Y	2	24	1			6
							2	9									
09	818	N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-					6
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					6
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	Y	5					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-2672	-0-	4	1	395	2	Y	26					97
							29	9									
02	2520	X	292	-0-	-2228	-0-	2	1	270	2	Y	18					115
							20	9									
03	2325	X	1404	-0-	-921	-0-	6	1	1362	2	Y	33					148
							36	9									
04	DLQ G-10		2013	-0-	2013	2013	10	1	1956	3	Y	43	160	1			31
							47	9									
05	DLQ G-10		1502	-0-	1502	3515	10	1	1447	3	Y	41					72
							45	9									
06	DLQ G-10		1756	-0-	1756	5271	25	1	1668	3	Y	57					129
							63	9									
07	DLQ G-10		1680	-0-	1680	6951	25	1	1632	3	Y	21					150
							23	9									
08	DLQ G-10		1638	-0-	1638	8589	25	1	1593	3	Y	18	130	1			38
							20	9									
09	1600	N	-0-	-0-	-1600	6989					Y	-0-					38
10	3100	N	21	-0-	-3079	3910	21	3			Y	-0-					38
*11	3000	N	46	-0-	-2954	956	15	3	31	9	Y	28					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	956					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1154	-0-	-241	-0-	81	1	1071	2	N	2					88
							2	9									
02	1232	N	1203	-0-	-29	-0-	127	1	1076	2	N	-0-					88
03	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	117	1	954	2	N	2					90
							2	9									
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	134	1	930	2	N	4					94
							4	9									
05	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	156	1	1009	2	N	1					95
							1	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	140	1	960	2	N	4					99
							4	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	196	1	1092	2	N	1					100
							1	9									
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	203	1	1296	2	N	2					102
							2	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	4					106
							4	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	181	1	1163	2	N	-0-					106
11	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	172	1	1076	2	N	-0-					106
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	204	1	1276	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 15,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

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-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

01	217	N	123	-0-	-94	-0-	9	1	114	2	N	-0-					41
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-					41
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					41
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	2	N	-0-					41
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-					41
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					41
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	28	1	157	2	N	-0-					41
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	N	-0-					41
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-					41
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	2	N	-0-					41
11	210	N	13	-0-	-197	-0-	2	1	11	2	N	-0-					41
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1050	-0-	-97	-0-	74	1	976	2	N	-0-					146
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	115	1	973	2	N	-0-					146
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	110	1	894	2	N	-0-					146
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	133	1	926	2	N	-0-					146
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	148	1	962	2	N	-0-					146
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	131	1	895	2	N	-0-					146
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	195	1	1086	2	N	-0-					146
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	188	1	1199	2	N	18					164
							20	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	129	1	1018	2	N	4					168
							4	9									
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	N	5					173
							6	9									
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	179	1	1118	2	N	3					176
							3	9									
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	188	1	1181	2	N	2					178
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

01	14B2 EXT		171	-0-	171	263	12	1	159	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		98	-0-	98	361	10	1	88	2	N	-0-					-0-
03	826	X	465	-0-	-361	-0-	51	1	414	2	N	-0-					-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
06	450	N	115	-0-	-335	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	2	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

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-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45209	X	45209	-0-	-0-	-0-	45209	2			N	-0-					-0-
02	38472	X	36396	-0-	-2076	-0-	36396	2			N	-0-					-0-
03	46197	X	46197	-0-	-0-	-0-	46197	2			N	-0-					-0-
04	45900	X	34958	-0-	-10942	-0-	34958	2			N	-0-					-0-
05	47430	X	35254	-0-	-12176	-0-	35254	2			N	-0-					-0-
06	44700	X	3677	-0-	-41023	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	46190	X	-0-	-0-	-46190	-0-					N	-0-					-0-
08	46190	X	10353	-0-	-35837	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
09	50765	X	50765	-0-	-0-	-0-	50765	2			N	-0-					-0-
10	47073	X	47073	-0-	-0-	-0-	47073	2			N	-0-					-0-
11	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
12	52452	X	43561	-0-	-8891	-0-	43561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2324	-0-	-3008	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2125	-0-	-1879	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1407	-0-	-2499	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1002	-0-	-1850	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1947	-0-	-1463	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2107	-0-	-1303	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1808	-0-	-1492	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1697	-0-	-721	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1662	-0-	-678	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1563	-0-	-545	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

01	36797	X	30001	-0-	-6796	-0-	30001	2			N	-0-					-0-
02	29540	X	26556	-0-	-2984	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	29478	-0-	-1398	-0-	29478	2			N	-0-					-0-
04	29880	X	29191	-0-	-689	-0-	29191	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	26947	-0-	-3061	-0-	26947	2			N	-0-					-0-
06	34108	X	34108	-0-	-0-	-0-	34108	2			N	-0-					-0-
07	31400	X	31400	-0-	-0-	-0-	31400	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	26618	-0-	-3545	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	19739	-0-	-14371	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	16802	-0-	-11873	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
11	27750	X	13371	-0-	-14379	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	12641	-0-	-16034	-0-	12641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49941	X	37725	-0-	-12216	-0-	37725	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	33546	-0-	-9266	-0-	33546	2			N	-0-					-0-
03	44392	X	34291	-0-	-10101	-0-	34291	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	32015	-0-	-7525	-0-	32015	2			N	-0-					-0-
05	39711	X	26916	-0-	-12795	-0-	26916	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	22092	-0-	-14418	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	22386	-0-	-14752	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	23768	-0-	-10518	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
09	32010	X	20966	-0-	-11044	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	19564	-0-	-5360	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	15520	-0-	-7490	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	11967	-0-	-11810	-0-	11967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 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	3255	X	2683	-0-	-572	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2474	-0-	-214	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2277	-0-	-393	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2426	-0-	-798	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1999	-0-	-1121	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2219	-0-	-509	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1725	-0-	-615	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1567	-0-	-851	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	28119	-0-	-5175	-0-	28119	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	27570	-0-	-1802	-0-	27570	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	30107	-0-	-1761	-0-	30107	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	29139	-0-	-1701	-0-	29139	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	29972	-0-	-1245	-0-	29972	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	3222	-0-	-26328	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					N	-0-					-0-
08	30101	X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	-0-					-0-
09	29130	X	-0-	-0-	-29130	-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: 148,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	16826	-0-		-410	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	13490	-0-		-2106	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	16427	-0-		-1832	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
04	17914	X	17914	-0-		-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
05	15684	X	15684	-0-		-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
06	17731	X	17731	-0-		-0-	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
07	16236	X	16236	-0-		-0-	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
08	18555	X	18555	-0-		-0-	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
09	16134	X	16134	-0-		-0-	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	17455	-0-		-866	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17090	-0-		-880	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16317	-0-		-2252	-0-	16317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9725	X	9725	-0-		-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8987	-0-		-309	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9814	-0-		-478	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8589	-0-		-1371	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9039	-0-		-912	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8333	-0-		-1297	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8468	-0-		-1483	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8934	-0-		-893	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7308	-0-		-1452	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8021	-0-		-1031	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8343	-0-		-297	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6737	-0-		-2191	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	N	-0-					-0-
03	248	X	241	-0-	-7	-0-	26	1	215	2	N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	2	N	-0-					-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	40	1	259	2	N	-0-					-0-
06	270	X	266	-0-	-4	-0-	34	1	232	2	N	-0-					-0-
07	310	X	273	-0-	-37	-0-	42	1	231	2	N	-0-					-0-
08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	54	1	342	2	N	-0-					-0-
09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	N	-0-					-0-
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	N	-0-					-0-
11	390	X	334	-0-	-56	-0-	46	1	288	2	N	-0-					-0-
12	403	X	288	-0-	-115	-0-	40	1	248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	404	1	3388	2	N	-0-					142
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	289	1	2441	2	N	-0-					142
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	345	1	2802	2	N	-0-					142
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	407	1	2832	2	N	-0-					142
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	398	1	2577	2	N	2					144
							2	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	431	1	2953	2	N	-0-					144
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	514	1	2859	2	N	2					146
							2	9									
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	386	1	2458	2	N	3					149
							3	9									
09	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	156	1	1239	2	N	-0-					149
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	111	1	715	2	N	-0-					149
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	133	1	830	2	N	-0-					149
*12	799	X	799	-0-	-0-	-0-	110	1	689	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 29,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

01	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	245	1	2050	2	N	8					153
							9	9									
02	1568	X	1194	-0-	-374	-0-	126	1	1068	2	N	-0-					153
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	796	2	N	24					177
							26	9									
04	1680	N	1304	-0-	-376	-0-	163	1	1135	2	N	5					182
							6	9									
05	1333	N	884	-0-	-449	-0-	116	1	750	2	N	16					198
							18	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	124	1	847	2	N	-0-					198
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	235	1	1306	2	N	11					209
							12	9									
08	3100	N	5535	-0-	2435	2435	744	1	4745	2	N	42	186	1			65
							46	9									
09	3000	N	4809	-0-	1809	4244	537	1	4251	2	N	19					84
							21	9									
10	3100	N	5534	-0-	2434	6678	741	1	4761	2	N	29					113
							32	9									
11	11188	X	4510	-0-	-6678	-0-	618	1	3857	2	N	32					145
							35	9									
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	627	1	3928	2	N	7					152
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	106 1 246 9		2480 2		N	224	194 1				291
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	117 1		3065 2		N	-0-					291
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	119 1 1 9		3034 2		N	1	180 1		1 8		111
04	3000	X	2048	-0-	-952	-0-	110 1 11 9		1927 2		N	10					121
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	127 1 79 9		3754 2		N	72	173 1				20
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	283 1 34 9		3540 2		N	31					51
07	3534	X	2068	-0-	-1466	-0-	240 1 123 9		1705 2		N	112	150 1		2 8		11
08	3968	X	1254	-0-	-2714	-0-	85 1 45 9		1124 2		N	41					52
09	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	234 1 63 9		3542 2		N	57					109
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	335 1 145 9		4646 2		N	132	156 1				85
11	3870	X	3716	-0-	-154	-0-	249 1 150 9		3317 2		N	136	173 1		2 8		46
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	289 1 222 9		4105 2		N	202	165 1		1 8		82

TOTAL GAS PROD: 39,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	204	1	4754	2	N	244	181	1			196
							268	9									
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	143	1	3742	2	N	-0-					196
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	171	1	4328	2	N	-0-					196
04	4350	X	2404	-0-	-1946	-0-	130	1	2274	2	N	-0-					196
05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	173	1	5140	2	N	35	171	1			60
							39	9									
06	4350	X	3492	-0-	-858	-0-	257	1	3213	2	N	20					80
							22	9									
07	4495	X	2437	-0-	-2058	-0-	300	1	2137	2	N	-0-					80
08	4495	X	1087	-0-	-3408	-0-	75	1	1003	2	N	8					88
							9	9									
09	4350	X	3364	-0-	-986	-0-	206	1	3121	2	N	34					122
							37	9									
10	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	265	1	3669	2	N	66	161	1			27
							73	9									
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	351	1	4679	2	N	51					78
							56	9									
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	331	1	4698	2	N	47	1	8			124
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 45,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-146	-0-	103	1	1363	2	N	-0-					2
02	1512	N	1194	-0-	-318	-0-	126	1	1068	2	N	-0-					2
03	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	123	1	997	2	N	-0-					2
04	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	161	1	1119	2	N	-0-					2
05	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	167	1	1085	2	N	-0-					2
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	160	1	1093	2	N	-0-					2
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	195	1	1084	2	N	-0-					2
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	226	1	1439	2	N	-0-					2
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	207	1	1636	2	N	-0-					2
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	282	1	1811	2	N	-0-					2
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	248	1	1549	2	N	-0-					2
*12	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	231	1	1446	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	N	-0-			-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	10	1	73	2	N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	2	N	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 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-

CUELLAR, WEST //CONT.// 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. //CONT.// 273986
CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) //CONT.// 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. //CONT.// 711116
CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3808	-0-	-8251	-0-	382	1	3426	2	N	-0-			-0-
02	11508 #	8681	-0-	-2827	-0-	717	1	7964	2	N	-0-			-0-
03	12741 #	8400	-0-	-4341	-0-	699	1	7701	2	N	-0-			-0-
04	10350	6672	-0-	-3678	-0-	612	1	6060	2	N	-0-			-0-
05	10695	8254	-0-	-2441	-0-	906	1	7348	2	N	-0-			-0-
06	9300 #	8347	-0-	-953	-0-	911	1	7436	2	N	-0-			-0-
07	9610 #	8766	-0-	-844	-0-	757	1	8009	2	N	-0-			-0-
08	8401 #	7149	-0-	-1252	-0-	718	1	6431	2	N	-0-			-0-
09	8907 R	8907	-0-	-0-	-0-	747	1	8160	2	N	-0-			-0-
10	8556 #	7459	-0-	-1097	-0-	778	1	6681	2	N	-0-			-0-
11	8280 #	2594	-0-	-5686	-0-	375	1	2219	2	N	-0-			-0-
12	8618	8408	-0-	-210	-0-	691	1	7717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	139	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	102	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	286	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	64	1	173	2	N	-0-					-0-
06	330	N	9	-0-	-321	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			1
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - P/A 05/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
FRANK YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 260452 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4373 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		23	-0-	23	108	4	1	19	2	N	-0-					88
02	T. A.		80	-0-	80	188	16	1	64	2	N	-0-					88
03	T. A.		229	-0-	229	417	37	1	192	2	N	-0-					88
04	450		66	-0-	-384	33	17	1	49	2	N	-0-					88
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	16	1	42	2	N	-0-					88
06	210	N	44	-0-	-166	-0-	11	1	33	2	N	-0-					88
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	14	1	37	2	N	-0-					88
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					88
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					88
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					124
02	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					124
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7724	2	53	9	N	48					172
04	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					172
05	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					172
06	4320		1122	-0-	-3198	-0-	1122	2			N	-0-					172
07	4464		966	-0-	-3498	-0-	966	2			N	-0-					172
08	4464		1080	-0-	-3384	-0-	1080	2			N	-0-					172
09	2640	#	851	-0-	-1789	-0-	851	2			N	-0-					172
10	1674	#	548	-0-	-1126	-0-	548	2			N	-0-					172
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					172
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 18,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	140	1	741	2	N	-0-					45
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	89	1	355	2	N	-0-					45
03	558	N	404	-0-	-154	-0-	65	1	339	2	N	-0-					45
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	2	N	-0-					45
05	496	N	74	-0-	-422	-0-	20	1	54	2	N	-0-					45
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	86	1	256	2	N	-0-					45
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	73	1	188	2	N	-0-					45
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	2	N	-0-					45
09	330	N	6	-0-	-324	-0-	1	1	5	2	N	-0-					45
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	2	2	8			45
							2	9									
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	N	-0-					45
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	477	2	N	5			90
							6	9							
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	98	1	388	2	N	5			95
							6	9							
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	81	1	421	2	N	6			101
							7	9							
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	136	1	390	2	N	5			106
							6	9							
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	145	1	389	2	N	8			114
							9	9							
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	128	1	382	2	N	-0-			114
07	465	N	204	-0-	-261	-0-	56	1	145	2	N	3			117
							3	9							
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	87	1	365	2	N	5			122
							6	9							
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	91	1	411	2	N	7			129
							8	9							
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	N	5			134
							6	9							
11	450	N	283	-0-	-167	-0-	18	1	254	2	N	10			144
							11	9							
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			144

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	311	1	1642	2	N	-0-			31
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	393	1	1560	2	N	-0-			31
03	2015	X	1645	-0-	-370	-0-	266	1	1379	2	N	-0-			31
04	1950	X	1404	-0-	-546	-0-	362	1	1042	2	N	-0-			31
05	2170	X	1758	-0-	-412	-0-	477	1	1281	2	N	-0-			31
06	2100	X	1877	-0-	-223	-0-	470	1	1407	2	N	-0-			31
07	2170	X	1847	-0-	-323	-0-	518	1	1329	2	N	-0-			31
08	1767	X	1465	-0-	-302	-0-	281	1	1184	2	N	-0-			31
09	1890	X	1505	-0-	-385	-0-	273	1	1232	2	N	-0-			31
10	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	127	1	1541	2	N	60			91
							66	9							
11	1890	X	954	-0-	-936	-0-	62	1	861	2	N	28			119
							31	9							
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			119

TOTAL GAS PROD: 18,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	462	2	327	9	N	297	366	1			101
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	538	2	331	9	N	301	179	1			223
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	336	2	197	9	N	179	177	1			225
04	750	N	556	-0-	-194	-0-	262	2	294	9	N	267	351	1	3	8	138
05	961	N	374	-0-	-587	-0-	119	2	255	9	N	232	175	1	3	8	192
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	128	2	270	9	N	245	362	1			75
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	109	2	244	9	N	222	176	1			121
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	106	2	207	9	N	188	179	1			130
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	140	2	237	9	N	215	180	1			165
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	77	2	262	9	N	238	180	1			223
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	226	368	1			81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	184	1			123

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,836

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8264 - 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	49507		25059	-0-	-24448	-0-	568 101	1 9	24390	2	N	92					153
02	44716		18085	-0-	-26631	-0-	478 65	1 9	17542	2	N	59	187	1			25
03	49507		17032	-0-	-32475	-0-	501 72	1 9	16459	2	N	65					90
04	13627	R	13627	-0-	-0-	-0-	507 66	1 9	13054	2	N	60					150
05	20026	#	11846	-0-	-8180	-0-	424 76	1 9	11346	2	N	69					219
06	19380	#	9428	-0-	-9952	-0-	448 47	1 9	8933	2	N	43	195	1			67
07	20026	#	6558	-0-	-13468	-0-	233 31	1 9	6294	2	N	28					95
08	17019	#	5231	-0-	-11788	-0-	222 24	1 9	4985	2	N	22					117
09	13620	#	2192	-0-	-11428	-0-	103 2	1 9	2087	2	N	2					119
10	7006		1073	-0-	-5933	-0-	43	1	1030	2	N	-0-					119
11	6780		5040	-0-	-1740	-0-	174 36	1 9	4830	2	N	33					152
12	6572	#	3003	-0-	-3569	-0-	110 17	1 9	2876	2	N	15	147	1			20

TOTAL GAS PROD: 118,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 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	3999	X	2544	-0-	-1455	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2886	-0-	-726	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2903	-0-	-637	-0-	2881	2	22	9	Y	20					20
10	3534	X	2732	-0-	-802	-0-	2712	2	20	9	Y	18	18	1			20
11	3420	X	2515	-0-	-905	-0-	2493	2	22	9	Y	20					40
12	3255	X	1921	-0-	-1334	-0-	1906	2	15	9	Y	14	41	1			13

TOTAL GAS PROD: 35,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8141	2	140	9	Y	127	180	1			184
02	7112	X	6475	-0-	-637	-0-	6364	2	111	9	Y	101	186	1			99
03	8556	X	6826	-0-	-1730	-0-	6677	2	149	9	Y	135	184	1			50
04	8280	X	5371	-0-	-2909	-0-	5220	2	151	9	Y	137					187
05	8556	X	6397	-0-	-2159	-0-	6331	2	66	9	Y	60	187	1			60
06	8010	X	4778	-0-	-3232	-0-	4710	2	68	9	Y	62					122
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7165	2	107	9	Y	97	187	1			32
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7892	2	83	9	Y	75					107
09	6180	X	6075	-0-	-105	-0-	6033	2	42	9	Y	38					145
10	7285	X	6081	-0-	-1204	-0-	6040	2	41	9	Y	37	140	1			42
11	7710	X	5474	-0-	-2236	-0-	5431	2	43	9	Y	39					81
12	7967	X	4927	-0-	-3040	-0-	4892	2	35	9	Y	32	83	1			30

TOTAL GAS PROD: 75,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	616	N	396	-0-	-220	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	870	N	479	-0-	-391	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	620	N	319	-0-	-301	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 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-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1736	-0-	-1488	-0-	540	1	1196	2	N	-0-					30
02	2912	#	723	-0-	-2189	-0-	723	2			N	-0-					30
03	3224	#	749	-0-	-2475	-0-	749	2			N	-0-					30
04	2400	#	19	-0-	-2381	-0-	19	2			N	-0-					30
05	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					30
06	0		189	-0-	189 B	189	189	2			N	-0-					30
07	275	N	86	-0-	-189 B	-0-	86	2			N	-0-					30
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					30
09	180	N	26	-0-	-154 B	-0-	26	2			N	-0-					30
10	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2			N	-0-					30
11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					30
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		58372	-0-	58372	90475	58249	2	123	9	N	112					112
02	0	W	50019	-0-	50019	140494	540	1	49337	2	N	129					241
							142	9									
03	0	W	51908	-0-	51908	192402	540	1	51266	2	N	93					334
							102	9									
04	64440		44192	-0-	-20248	172154	540	1	43643	2	N	8					342
							9	9									
05	66588		26267	-0-	-40321	131833	540	1	25694	2	N	30	322	1			50
							33	9									
06	0		20317	-0-	20317 B	152150	540	1	19742	2	N	32					82
							35	9									
07	0		18030	-0-	18030 B	170180	540	1	17440	2	N	45					127
							50	9									
08	0		15866	-0-	15866 B	186046	540	1	15186	2	N	127					254
							140	9									
09	198791	X	12745	-0-	-186046 B	-0-	540	1	12179	2	N	24	178	1			100
							26	9									
10	16089	X	12600	-0-	-3489 B	-0-	540	1	12036	2	N	22					122
							24	9									
11	15570	X	11906	-0-	-3664 B	-0-	540	1	11338	2	N	25					147
							28	9									
12	16089	X	10666	-0-	-5423 B	-0-	540	1	10118	2	N	7					154
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 332,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1242	-0-	-556	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	220	-0-	-1610	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	204	-0-	-1625	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	10	-0-	-1190	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 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-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 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	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-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 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	27931	X	24365	-0-	-3566	-0-	24321	2	44	9	Y	40	54	1			51
02	25228	X	22918	-0-	-2310	-0-	22876	2	42	9	Y	38					89
03	26701	X	24591	-0-	-2110	-0-	24541	2	50	9	Y	45	85	1			49
04	24600	X	23031	-0-	-1569	-0-	22963	2	68	9	Y	62	46	1			65
05	25420	X	22974	-0-	-2446	-0-	22940	2	34	9	Y	31	49	1			47
06	24510	X	22246	-0-	-2264	-0-	22210	2	36	9	Y	33	46	1			34
07	25327	X	22618	-0-	-2709	-0-	22618	2			Y	-0-					34
08	24583	X	21545	-0-	-3038	-0-	21545	2			Y	-0-	34	1			-0-
09	23040	X	20269	-0-	-2771	-0-	20269	2			Y	-0-					-0-
10	23002	X	19959	-0-	-3043	-0-	19959	2			Y	-0-					-0-
11	22260	X	19311	-0-	-2949	-0-	19311	2			Y	-0-					-0-
12	22630	X	19470	-0-	-3160	-0-	19470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 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	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-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1980	-0-	-531	-0-	1972	2	8	9	Y	7	18	1			16
02	1848	X	818	-0-	-1030	-0-	812	2	6	9	Y	5					21
03	2046	X	886	-0-	-1160	-0-	886	2			Y	-0-					21
04	1920	N	383	-0-	-1537	-0-	379	2	4	9	Y	4					25
05	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			Y	-0-					25
06	870	N	379	-0-	-491	-0-	378	2	1	9	Y	1					26
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					26
08	3100	N	4426	-0-	1326	1326	4407	2	19	9	Y	17					43
09	3000	N	3123	-0-	123	1449	3114	2	9	9	Y	8	41	1			10
10	7324	X	5875	-0-	-1449	-0-	5853	2	22	9	Y	20					30
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6587	2	8	9	Y	7					37
*12	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7166	2	66	9	Y	60					97

TOTAL GAS PROD: 32,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3759	-0-	-1294	-0-	3753	2	6	9	Y	5	27	1			12
02	4564	X	2170	-0-	-2394	-0-	2163	2	7	9	Y	6					18
03	5053	X	2339	-0-	-2714	-0-	2339	2			Y	-0-					18
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4675	2	25	9	Y	23					41
05	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	3337	2			Y	-0-					41
06	3630	X	2434	-0-	-1196	-0-	2427	2	7	9	Y	6					47
07	4867	X	99	-0-	-4768	-0-	99	2			Y	-0-					47
08	4867	X	1270	-0-	-3597	-0-	1267	2	3	9	Y	3					50
09	4710	X	1265	-0-	-3445	-0-	1263	2	2	9	Y	2	46	1			6
10	2976	X	2155	-0-	-821	-0-	2149	2	6	9	Y	5					11
11	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	2220	2	1	9	Y	1					12
*12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2993	2	19	9	Y	17					29

TOTAL GAS PROD: 28,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9605	2	17	9	Y	15	134	1			35
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8722	2	31	9	Y	28					63
03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8216	2	1	9	Y	1					64
04	12570	X	9903	-0-	-2667	-0-	9884	2	19	9	Y	17					81
05	12989	X	7738	-0-	-5251	-0-	7737	2	1	9	Y	1					82
06	9390	X	3786	-0-	-5604	-0-	3780	2	6	9	Y	5					87
07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10985	2	1	9	Y	1					88
08	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10820	2	9	9	Y	8					96
09	9900	X	9657	-0-	-243	-0-	9631	2	26	9	Y	24	91	1			29
10	10974	X	9618	-0-	-1356	-0-	9583	2	35	9	Y	32					61
11	10620	X	9011	-0-	-1609	-0-	9000	2	11	9	Y	10					71
12	10974	X	8662	-0-	-2312	-0-	8575	2	87	9	Y	79					150

TOTAL GAS PROD: 106,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 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	7347	X	1806	-0-	-5541	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
02	5768	X	4948	-0-	-820	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	3876	-0-	-3750	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			Y	-0-					-0-
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			Y	-0-					-0-
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			Y	-0-					-0-
07	7378	X	4908	-0-	-2470	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
08	7378	X	6049	-0-	-1329	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
09	7140	X	3483	-0-	-3657	-0-	3474	2	9	9	Y	8	2	1			6
10	7657	X	4089	-0-	-3568	-0-	4075	2	14	9	Y	13					19
11	7410	X	3911	-0-	-3499	-0-	3907	2	4	9	Y	4					23
12	6045	X	4510	-0-	-1535	-0-	4467	2	43	9	Y	39					62

TOTAL GAS PROD: 64,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) //CONT.// 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN WELL #: 3 RRCID -> 098912 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876

01	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	66	1	1952	2	Y	24					135
							26	9									
02	2296	N	1866	-0-	-430	-0-	82	1	1780	2	Y	4					139
							4	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	102	1	2327	2	Y	-0-					139
04	2490	X	2067	-0-	-423	-0-	96	1	1965	2	Y	5	104	1			40
							6	9									
05	2387	X	2310	-0-	-77	-0-	102	1	2197	2	Y	10					50
							11	9									
06	2340	X	2321	-0-	-19	-0-	87	1	2219	2	Y	14	39	1			25
							15	9									
07	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	79	1	1862	2	Y	3					28
							3	9									
08	2418	X	1820	-0-	-598	-0-	54	1	1749	2	Y	15					43
							17	9									
09	2310	X	1927	-0-	-383	-0-	60	1	1852	2	Y	14	39	1			18
							15	9									
10	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	54	1	1539	2	Y	6					24
							7	9									
11	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	47	1	1485	2	Y	8					32
							9	9									
12	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	42	1	1546	2	Y	10	32	1			10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	556	-0-	-126	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	473	-0-	-271	-0-	19	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	459	-0-	-285	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	587	-0-	-103	-0-	18	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	Y	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	19	1	708	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	-0-	-230	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

01	8587	X	4909	-0-	-3678	-0-	160	1	4721	2	Y	25					177
							28	9									
02	5460	X	3533	-0-	-1927	-0-	155	1	3375	2	Y	3					180
							3	9									
03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	383	1	8727	2	Y	-0-					180
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	399	1	8152	2	Y	14	82	1			112
							15	9									
05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	386	1	8349	2	Y	25					137
							28	9									
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	241	1	6122	2	Y	24	118	1			43
							26	9									
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	285	1	6724	2	Y	7					50
							8	9									
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	226	1	7239	2	Y	39					89
							43	9									
09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	249	1	7756	2	Y	37	77	1			49
							41	9									
10	8773	X	5705	-0-	-3068	-0-	193	1	5486	2	Y	24					73
							26	9									
11	7260	X	5165	-0-	-2095	-0-	156	1	4980	2	Y	26					99
							29	9									
12	8308	X	6086	-0-	-2222	-0-	159	1	5885	2	Y	38	97	1			40
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 80,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

01	651	N	483	-0-	-168	-0-	16	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	23	1	714	2	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	119	-0-	-601	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	537	-0-	-238	-0-	14	1	523	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	84	1	2485	2	Y	-0-					-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	104	1	2269	2	Y	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	151	1	3440	2	Y	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	134	1	2726	2	Y	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	129	1	2808	2	Y	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	106	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	109	1	2572	2	Y	-0-					-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	90	1	2883	2	Y	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	93	1	2892	2	Y	-0-					-0-
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	97	1	2742	2	Y	10					10
							11	9									
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	83	1	2643	2	Y	13					23
							14	9									
*12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	78	1	2883	2	Y	16	22	1			17
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 34,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6537 - 6544

01	403	N	342	-0-	-61	-0-	11	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

01	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	656	-0-	-336	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61535	X	15753	-0-	-45782	-0-	15732	2	21	9	Y	19	19	1			36
02	47516	X	17799	-0-	-29717	-0-	17780	2	19	9	Y	17	10	1			43
03	42904	X	13962	-0-	-28942	-0-	13944	2	18	9	Y	16	25	1			34
04	21090	X	8475	-0-	-12615	-0-	8412	2	63	9	Y	57	19	1			72
05	19716	X	11610	-0-	-8106	-0-	11549	2	61	9	Y	55	51	1			76
06	19080	X	9251	-0-	-9829	-0-	9208	2	43	9	Y	39					115
07	19716	X	7311	-0-	-12405	-0-	7256	2	55	9	Y	50	60	1			105
08	13950	X	11635	-0-	-2315	-0-	11615	2	20	9	Y	18	42	1			81
09	11250	X	10853	-0-	-397	-0-	10780	2	73	9	Y	66	56	1			91
10	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	21212	2	66	9	Y	60					151
11	32738	X	32738	-0-	-0-	-0-	32585	2	153	9	Y	139	119	1			171
*12	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	29973	2	163	9	Y	148	213	1			106

TOTAL GAS PROD: 190,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

01	775	N	1051	-0-	276	B	-5488	428	1	623	2	Y	-0-				29
02	448	N	555	-0-	107	B	-5381	220	1	335	2	Y	-0-				29
03	992	N	623	-0-	-369	B	-5381	237	1	386	2	Y	-0-				29
04	690	N	792	-0-	102	B	-5279	281	1	511	2	Y	-0-				29
05	620	N	745	-0-	125	B	-5154	242	1	503	2	Y	-0-				29
06	600	N	357	-0-	-243	B	-5154	128	1	229	2	Y	-0-				29
07	713	N	356	-0-	-357	B	-5154	125	1	231	2	Y	-0-				29
08	713	N	418	-0-	-295	B	-5154	146	1	272	2	Y	-0-				29
09	360	N	435	-0-	75	B	-5079	161	1	274	2	Y	-0-				29
10	0	N	423	-0-	423	B	-4656	149	1	274	2	Y	-0-				29
11	390	N	-0-	-0-	-390	B	-4656					Y	-0-				29
12	465	N	-0-	-0-	-465	B	-4656					Y	-0-				29

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16947	-0-	-1467	-0-	6901	1	10046	2	N	-0-			-0-
02	16632	X	14523	-0-	-2109	-0-	5748	1	8775	2	N	-0-			-0-
03	18414	X	12836	-0-	-5578	-0-	4886	1	7950	2	N	-0-			-0-
04	18180	X	16676	-0-	-1504	-0-	5906	1	10770	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	17194	-0-	-631	-0-	5566	1	11628	2	N	-0-			-0-
06	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	5928	1	10614	2	N	-0-			-0-
07	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	6093	1	11358	2	N	-0-			-0-
08	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	6059	1	11308	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	16210	-0-	-470	-0-	6003	1	10207	2	N	-0-			-0-
10	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	6073	1	11244	2	N	-0-			-0-
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-			-0-
12	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256	-0-	-240	-0-	104	1	152	2	Y	-0-			-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	946	1	1444	2	Y	-0-			-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1004	1	1634	2	Y	-0-			-0-
04	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	1055	1	1924	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3152	-0-	52	52	1021	1	2131	2	Y	-0-			-0-
06	2691	N	2639	-0-	-52	-0-	946	1	1693	2	Y	-0-			-0-
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	1003	1	1869	2	Y	-0-			-0-
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	965	1	1799	2	Y	-0-			-0-
09	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	908	1	1544	2	Y	-0-			-0-
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	919	1	1699	2	Y	-0-			-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	477	1	854	2	Y	-0-			-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	250	1	465	2	Y	-0-			-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	16	-0-	-644	-0-	6	1	10	2	Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	1172	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	996	1	1520	2	Y	-0-					-0-
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	1031	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	977	1	1782	2	Y	-0-					-0-
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	940	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	923	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2516	-0-	-336	-0-	879	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2482	-0-	-432	-0-	866	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	907	1	1543	2	Y	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	931	1	1724	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 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	14B2 EXT		652	-0-	652	652	652	3			N	-0-					116
02	14B2 EXT		946	-0-	946	1598	946	3			N	-0-					116
03	14B2 EXT		593	-0-	593	2191	593	3			N	-0-					116
04	2245	N	54	-0-	-2191	-0-	54	3			N	-0-					116
05	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	3			N	-0-					116
06	1140	N	122	-0-	-1018	-0-	122	3			N	-0-					116
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					116
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					116
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					116
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					116
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					116
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEON MANAGEMENT, LLC //CONT.// 842983
CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13320 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		2520	-0-	2520	2520	2520	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6131	-0-	6131	8651	6131	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		3935	-0-	3935	12586	3935	3			N	-0-					-0-
07	15461	X	2875	-0-	-12586	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	2731	-0-	-3407	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	2960	-0-	-2980	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	2105	-0-	-4033	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2344	-0-	-601	-0-	96	1	2248	2	Y	-0-					-0-
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	89	1	2564	2	Y	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	103	1	2574	2	Y	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	105	1	2406	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	80	1	2218	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3714	-0-	714	714	526	1	3188	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7723	-0-	4623	5337	1426	1	6297	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5670	-0-	2570	7907	404	1	5266	2	Y	-0-					-0-
09	13381	X	5474	-0-	-7907	-0-	369	1	5105	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	5104	-0-	-1592	-0-	383	1	4721	2	Y	-0-					-0-
11	6480	X	4227	-0-	-2253	-0-	311	1	3916	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	4395	-0-	-2301	-0-	277	1	4118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 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	496	N	285	-0-	-211	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
05	403	N	152	-0-	-251	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-					-0-
11	300	N	193	-0-	-107	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	22	1	329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19241	-0-	-1777	-0-	790	1	18451	2	Y	-0-			-0-
02	18984	X	18190	-0-	-794	-0-	608	1	17582	2	Y	-0-			-0-
03	20894	X	19842	-0-	-1052	-0-	762	1	19080	2	Y	-0-			-0-
04	19830	X	18172	-0-	-1658	-0-	759	1	17413	2	Y	-0-			-0-
05	20491	X	19235	-0-	-1256	-0-	673	1	18562	2	Y	-0-			-0-
06	19500	X	18474	-0-	-1026	-0-	2618	1	15856	2	Y	-0-			-0-
07	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	3921	1	17317	2	Y	-0-			-0-
08	19840	X	18868	-0-	-972	-0-	1343	1	17525	2	Y	-0-			-0-
09	18600	X	17881	-0-	-719	-0-	1204	1	16677	2	Y	-0-			-0-
10	19933	X	18879	-0-	-1054	-0-	1418	1	17461	2	Y	-0-			-0-
11	19290	X	17147	-0-	-2143	-0-	1261	1	15886	2	Y	-0-			-0-
12	19933	X	18427	-0-	-1506	-0-	1160	1	17267	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1191	2	Y	-0-			-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	-0-			-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1197	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	69	1	1108	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	58	1	1119	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	364	1	1607	2	Y	-0-			-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	124	1	1616	2	Y	-0-			-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	116	1	1606	2	Y	-0-			-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	139	1	1710	2	Y	-0-			-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	102	1	1287	2	Y	3			3
							3	9							
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 16,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
06	510	N	197	-0-	-313	-0-	28	1	169	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	100	1	441	2	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
12	527	N	442	-0-	-85	-0-	28	1	414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	406	2	N	-0-			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

01	15376	X	14171	-0-	-1205	-0-	582	1	13589	2	N	-0-			-0-
02	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	467	1	13523	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	14924	-0-	-452	-0-	573	1	14351	2	N	-0-			-0-
04	14190	X	13621	-0-	-569	-0-	569	1	13052	2	N	-0-			-0-
05	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	520	1	14350	2	N	-0-			-0-
06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-			-0-
07	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	1389	1	15838	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	7426	-0-	-7237	-0-	529	1	6897	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	14032	-0-	-158	-0-	945	1	13087	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	2979	-0-	-11498	-0-	224	1	2755	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	7302	-0-	-6708	-0-	537	1	6765	2	N	-0-			-0-
12	14477	X	9585	-0-	-4892	-0-	604	1	8981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

01	27714	X	25037	-0-	-2677	-0-	25036	2	1	9	N	1			1
02	25032	X	23565	-0-	-1467	-0-	23565	2			N	-0-			1
03	27497	X	25392	-0-	-2105	-0-	25392	2			N	-0-			1
04	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-			1
05	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	26997	2			N	-0-			1
06	26001	X	26001	-0-	-0-	-0-	26001	2			N	-0-			1
07	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	24766	2			N	-0-			1
08	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	1838	1	23980	2	N	-0-			1
09	24311	X	24311	-0-	-0-	-0-	1637	1	22674	2	N	-0-			1
10	26164	X	25765	-0-	-399	-0-	1935	1	23830	2	N	-0-			1
11	25320	X	24543	-0-	-777	-0-	1805	1	22738	2	N	-0-			1
*12	25823	X	25023	-0-	-800	-0-	1576	1	23446	2	N	1			2
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 300,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2246	2	N	-0-			-0-
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1997	2	N	-0-			-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	90	1	2261	2	N	-0-			-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	88	1	2017	2	N	-0-			-0-
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	68	1	1868	2	N	-0-			-0-
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	199	1	2267	2	N	-0-			-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	N	-0-			-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	131	1	1809	2	N	-0-			-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	192	1	2361	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3095	-0-	95	95	228	1	2867	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3881	-0-	781	876	244	1	3637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	260	1	6087	2	N	-0-			-0-
02	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	358	1	10369	2	N	-0-			-0-
03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	369	1	9236	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	261	1	5979	2	N	-0-			-0-
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	294	1	8098	2	N	-0-			-0-
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-			-0-
07	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	988	1	11267	2	N	-0-			-0-
08	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	858	1	11196	2	N	-0-			-0-
09	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	765	1	10592	2	N	-0-			-0-
10	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	852	1	10496	2	N	-0-			-0-
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	689	1	8681	2	N	-0-			-0-
*12	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	692	1	10301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 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	24676	X	23627	-0-	-1049	-0-	1298	1	22329	2	N	-0-			-0-
02	22288	X	21635	-0-	-653	-0-	1122	1	20513	2	N	-0-			-0-
03	24676	X	23700	-0-	-976	-0-	1318	1	22382	2	N	-0-			-0-
04	23460	X	21672	-0-	-1788	-0-	1279	1	20393	2	N	-0-			-0-
05	24242	X	22672	-0-	-1570	-0-	1109	1	21563	2	N	-0-			-0-
06	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	3575	1	21651	2	N	-0-			-0-
07	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	5327	1	23527	2	N	-0-			-0-
08	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	2066	1	26953	2	N	-0-			-0-
09	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	1852	1	25648	2	N	-0-			-0-
10	27822	X	27822	-0-	-0-	-0-	2090	1	25732	2	N	-0-			-0-
11	25590	X	24269	-0-	-1321	-0-	1785	1	22484	2	N	-0-			-0-
12	26443	X	25525	-0-	-918	-0-	1607	1	23917	2	N	1			1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 301,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 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	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	331	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	821	-0-	-495	-0-	273	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	293	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	400	-0-	-590	-0-	127	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	238	1	557	2	Y	5					5
							6	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	338	1	641	2	Y	1					6
							1	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	292	1	569	2	Y	13	5	1			14
							14	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	259	1	554	2	Y	7	17	1			4
							8	9									
09	990	N	588	-0-	-402	-0-	174	1	414	2	Y	-0-					4
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	288	1	708	2	Y	22	9	1			17
							24	9									
11	780	N	93	-0-	-687	-0-	26	1	65	2	Y	2	11	1			8
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

01	961	N	891	-0-	-70	-0-	77	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	82	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	68	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	69	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	84	1	744	2	Y	8					8
							9	9									
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	117	1	700	2	Y	1					9
							1	9									
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	99	1	612	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	89	1	751	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	76	1	790	2	Y	1					6
							1	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	Y	12	7	1			16
							13	9									
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	Y	5	13	1			8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

01	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	400	1	4240	2	Y	-0-					-0-
02	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	592	1	5034	2	Y	-0-					-0-
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	279	1	3312	2	Y	-0-					-0-
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	54	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	2272	-0-	2272	2278	148	1	2024	2	Y	91	20	1			71
						100	9									
11	T. A.	62	-0-	62	2340	4	1	56	2	Y	2	48	1			26
						2	9									
12	T. A.	68	-0-	68	2408	5	1	62	2	Y	1	21	1			6
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

01	9641	X	7586	-0-	-2055	-0-	653	1	6933	2	Y	-0-					-0-
02	8708	X	7387	-0-	-1321	-0-	777	1	6610	2	Y	-0-					-0-
03	9021	X	7771	-0-	-1250	-0-	604	1	7167	2	Y	-0-					-0-
04	8610	X	6743	-0-	-1867	-0-	590	1	6153	2	Y	-0-					-0-
05	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	820	1	7284	2	Y	8					8
							9	9									
06	7920	X	6829	-0-	-1091	-0-	980	1	5848	2	Y	1					9
							1	9									
07	7688	X	6754	-0-	-934	-0-	935	1	5806	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
08	7688	X	7483	-0-	-205	-0-	793	1	6678	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	7440	X	867	-0-	-6573	-0-	76	1	790	2	Y	1					6
							1	9									
10	7688	X	5419	-0-	-2269	-0-	369	1	5035	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
11	7230	X	5962	-0-	-1268	-0-	396	1	5557	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
12	7471	X	5978	-0-	-1493	-0-	443	1	5532	2	Y	3	9	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 76,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	Y	3					3
							3	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	Y	-0-					3
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	23	1	193	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					2
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	75	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	69	1	611	2	Y	13					13
							14	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	430	2	Y	2					15
							2	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	86	1	533	2	Y	17	12	1			20
							19	9									
08	558	N	442	-0-	-116	-0-	46	1	385	2	Y	10	25	1			5
							11	9									
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	42	1	442	2	Y	1					6
							1	9									
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	527	2	Y	3	7	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	486	2	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	542	2	Y	11					11
							12	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	80	1	477	2	Y	1					12
							1	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	77	1	477	2	Y	17	10	1			19
							19	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	Y	14	26	1			7
							15	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	Y	1					8
							1	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	14	11	1			11
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	8	7	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 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	3255	X	703	-0-	-2552	-0-	61	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1753	-0-	-1187	-0-	184	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2728	-0-	-527	-0-	212	1	2516	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2119	-0-	-1031	-0-	185	1	1934	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1613	-0-	-1146	-0-	162	1	1442	2	Y	8					8
							9	9									
06	2640	X	1253	-0-	-1387	-0-	180	1	1072	2	Y	1					9
							1	9									
07	1891	X	1333	-0-	-558	-0-	183	1	1137	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
08	1612	N	1235	-0-	-377	-0-	130	1	1096	2	Y	8	18	1			4
							9	9									
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	121	1	1257	2	Y	-0-					4
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	93	1	1272	2	Y	14	7	1			11
							15	9									
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	94	1	1321	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	93	1	1159	2	Y	3	9	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	70	1	619	2	Y	8					8
							9	9									
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					8
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	8	1	48	2	Y	-0-	6	1			2
08	713	N	51	-0-	-662	-0-	5	1	46	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	14	3	1			11
							15	9									
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

01	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	227	1	2405	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2153	-0-	-535	-0-	226	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2416	-0-	-715	-0-	188	1	2228	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2359	-0-	-671	-0-	206	1	2153	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	276	1	2450	2	Y	11					11
							12	9									
06	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	341	1	2036	2	Y	1					12
							1	9									
07	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	324	1	2014	2	Y	13	10	1			15
							14	9									
08	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	254	1	2136	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
09	2370	N	2100	-0-	-270	-0-	184	1	1915	2	Y	1					6
							1	9									
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	196	1	2674	2	Y	36	14	1			28
							40	9									
*11	3000	N	3175	-0-	175	175	210	1	2941	2	Y	22	19	1			31
							24	9									
*12	2574	N	2399	-0-	-175	-0-	177	1	2212	2	Y	9	25	1			15
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	136	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	70	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	25	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	41	1	361	2	Y	8					8
							9	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	298	2	Y	1					9
							1	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	384	2	Y	16	7	1			18
							18	9									
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	39	1	328	2	Y	11	24	1			5
							12	9									
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	24	1	249	2	Y	1					6
							1	9									
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	14	1	194	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	360	N	91	-0-	-269	-0-	6	1	83	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1051	-0-	-96	-0-	91	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	132	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	120	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	128	1	1339	2	Y	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	164	1	1454	2	Y	8					8
							9	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	202	1	1204	2	Y	1					9
							1	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	219	1	1358	2	Y	16	7	1			18
							18	9									
08	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	147	1	1237	2	Y	11	24	1			5
							12	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	2	Y	1					6
							1	9									
10	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	77	1	1045	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
11	1350	N	951	-0-	-399	-0-	63	1	882	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	Y	1	5	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	175	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	106	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	127	1	1322	2	Y	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	135	1	1198	2	Y	5					5
							6	9									
06	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	150	1	896	2	Y	1					6
							1	9									
07	1488	N	680	-0-	-808	-0-	94	1	582	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	1333	N	946	-0-	-387	-0-	100	1	842	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	2	Y	-0-					2
10	682	N	556	-0-	-126	-0-	37	1	508	2	Y	10	4	1			8
							11	9									
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	75	1	1050	2	Y	13	6	1			15
							14	9									
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	122	1	1518	2	Y	10	12	1			13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	323	-0-	-1661	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	N	538	-0-	-1260	-0-	42	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	207	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	203	1	1808	2	Y	8					8
							9	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	224	1	1339	2	Y	1					9
							1	9									
07	2418	N	1618	-0-	-800	-0-	223	1	1386	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
08	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	187	1	1575	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	130	1	1349	2	Y	-0-					4
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	132	1	1804	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	935	2	Y	2	7	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	879	-0-	-175	-0-	76	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	90	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	807	-0-	-185	-0-	63	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	117	1	1043	2	Y	13					13
							14	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	130	1	774	2	Y	1					14
							1	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	129	1	799	2	Y	8	11	1			11
							9	9									
08	1178	N	891	-0-	-287	-0-	94	1	788	2	Y	8	15	1			4
							9	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	2	Y	1					5
							1	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	934	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	899	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	Y	3	7	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	612	-0-	-721	-0-	53	1	559	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	104	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	91	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	38	1	397	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	60	-0-	-1025	-0-	5	1	46	2	N	8					8
							9	9									
06	1140	N	413	-0-	-727	-0-	58	1	347	2	N	7					15
							8	9									
07	465	N	117	-0-	-348	-0-	13	1	80	2	N	22	13	1			24
							24	9									
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	22	35	1			11
							24	9									
09	420	N	76	-0-	-344	-0-	7	1	68	2	N	1					12
							1	9									
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	58	2	N	10	14	1			8
							11	9									
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	62	2	N	7	6	1			9
							8	9									
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	3	7	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	83	2	Y	3					3
							3	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	Y	1					4
							1	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					4
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	12	1	106	2	Y	3					3
							3	9									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					3
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					2
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	7	3	1			6
							8	9									
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2015	-0-	-403	-0-	174	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1949	-0-	-403	-0-	205	1	1744	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	172	1	2036	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1919	-0-	-601	-0-	168	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	213	1	1896	2	Y	8					8
							9	9									
06	2130	X	1680	-0-	-450	-0-	241	1	1438	2	Y	1					9
							1	9									
07	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	264	1	1639	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
08	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	221	1	1862	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	221	1	1861	2	Y	1					6
							1	9									
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	154	1	2102	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	145	1	2030	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	152	1	1894	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1080	-0-	-0-	-0-	93	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1050	-0-	-602	-0-	110	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	89	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	84	1	879	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	105	1	930	2	Y	11					11
							12	9									
06	1110	N	877	-0-	-233	-0-	126	1	750	2	Y	1					12
							1	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	116	1	719	2	Y	13	10	1			15
							14	9									
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	95	1	797	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	76	1	796	2	Y	1					6
							1	9									
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	55	1	757	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	60	1	847	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	640	2	Y	3	9	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	395	-0-	-165	-0-	42	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	34	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	32	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	39	1	346	2	Y	11					11
							12	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	Y	1					12
							1	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	71	1	439	2	Y	21	10	1			23
							23	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	Y	19	33	1			9
							21	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	Y	-0-					9
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	14	13	1			10
							15	9									
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	4	11	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3705	-0-	-2960	-0-	302	1	3208	2	Y	177	197	1			184
							195	9									
02	6020	X	4084	-0-	-1936	-0-	394	1	3354	2	Y	305	185	1			304
							336	9									
03	0	W	4812	-0-	4812	4812	367	1	4355	2	Y	82	197	1			189
							90	9									
04	0	W	3884	-0-	3884	8696	318	1	3320	2	Y	224	194	1			219
							246	9									
05	12460	X	3764	-0-	-8696	-0-	380	1	3374	2	Y	9	193	1			35
							10	9									
06	4650	X	2170	-0-	-2480	-0-	311	1	1859	2	Y	-0-					35
07	4681	X	984	-0-	-3697	-0-	136	1	842	2	Y	5	29	1			11
							6	9									
08	4681	X	3798	-0-	-883	-0-	402	1	3385	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
09	3870	X	2733	-0-	-1137	-0-	239	1	2493	2	Y	1					6
							1	9									
10	3751	X	1662	-0-	-2089	-0-	112	1	1530	2	Y	18	10	1			14
							20	9									
11	3690	X	3152	-0-	-538	-0-	209	1	2923	2	Y	18	9	1			23
							20	9									
12	3813	X	2894	-0-	-919	-0-	214	1	2671	2	Y	8	18	1			13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

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-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 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	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	47	1 2 9	1381	2	N	2					3
02	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2441	33	1 2 9	976	2	N	2	4	1			1
03	3000	N	1441	-0-	-1559	882	45	1 4 9	1392	2	N	4	4	1			1
04	2001	N	1119	-0-	-882	-0-	39	1	1080	2	N	-0-					1
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	1172	2	N	2					3
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	36	1 2 9	986	2	N	2	4	1			1
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	39	1 1 9	1095	2	N	1					2
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	1222	2	N	1					3
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	2	N	-0-					3
10	1147	N	871	-0-	-276	-0-	33	1 1 9	837	2	N	1					4
11	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	41	1 1 9	1034	2	N	1	4	1			1
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	45	1 1 9	1103	2	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 13,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	918	1	4708	2	Y	-0-					-0-
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	935	1	4496	2	Y	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1027	1	5155	2	Y	-0-					-0-
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	941	1	5023	2	Y	-0-					-0-
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	879	1	4383	2	Y	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	354	1	3615	2	Y	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	368	1	2555	2	Y	-0-					-0-
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	877	1	5150	2	Y	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	556	1	4916	2	Y	-0-					-0-
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	580	1	5046	2	Y	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	560	1	4738	2	Y	-0-					-0-
*12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	579	1	4849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9411	-0-	-1067	-0-	9411	2			Y	-0-					-0-
02	9352	X	8902	-0-	-450	-0-	8902	2			Y	-0-					-0-
03	10261	X	9791	-0-	-470	-0-	9791	2			Y	-0-					-0-
04	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-
06	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			Y	-0-					-0-
07	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			Y	-0-					-0-
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			Y	-0-					-0-
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			Y	-0-					-0-
10	9424	X	9354	-0-	-70	-0-	9354	2			Y	-0-					-0-
11	9120	X	8941	-0-	-179	-0-	8941	2			Y	-0-					-0-
12	9424	X	9098	-0-	-326	-0-	9098	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 201867 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8482 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	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-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 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	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	352	-0-	-268	-0-	351	2	1	9	Y	1					1
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3					4
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	Y	4	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) //CONT.// 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 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	2077	X	1125	-0-	-952	-0-	1106	2	19	9	Y	17					43
02	1764	X	1047	-0-	-717	-0-	1040	2	7	9	Y	6					49
03	1860	X	969	-0-	-891	-0-	960	2	9	9	Y	8					57
04	1800	X	1290	-0-	-510	-0-	1286	2	4	9	Y	4					61
05	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	1449	2	3	9	Y	3	47	1			17
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1581	2	6	9	Y	5					22
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	Y	5					27
08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2037	2	8	9	Y	7	22	1			12
09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2222	2	10	9	Y	9					21
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	2	12	9	Y	11					32
11	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	1591	2	23	9	Y	21					53
12	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1772	2	33	9	Y	30	48	1			35

TOTAL GAS PROD: 18,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) //CONT.// 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	364	2	20	9	Y	18					52
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	358	2	7	9	Y	6					58
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10	9	Y	9					67
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3					70
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4	9	Y	4	55	1			19
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	Y	5					24
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	Y	6					30
08	651	N	75	-0-	-576	-0-	74	2	1	9	Y	1	30	1			1
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6					7
10	651	N	345	-0-	-306	-0-	344	2	1	9	Y	1					8
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					9
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	574	2	3	9	Y	3	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	346	-0-	-57	-0-	47	1	299	2	N	-0-					79
02	364	X	219	-0-	-145	-0-	33	1	186	2	N	-0-					79
03	341	X	281	-0-	-60	-0-	44	1	237	2	N	-0-					79
04	330	X	249	-0-	-81	-0-	41	1	207	2	N	1					80
							1	9									
05	341	X	203	-0-	-138	-0-	34	1	169	2	N	-0-					80
06	330	X	265	-0-	-65	-0-	32	1	233	2	N	-0-					80
07	279	X	175	-0-	-104	-0-	20	1	152	2	N	3	3	1			80
							3	9									
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	1					81
							1	9									
09	270	X	130	-0-	-140	-0-	18	1	111	2	N	1					82
							1	9									
10	279	X	23	-0-	-256	-0-	4	1	19	2	N	-0-					82
11	270	X	10	-0-	-260	-0-	1	1	9	2	N	-0-					82
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	582	2	N	4	3	1			1
*12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	569	2	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	22 3	1 9	142	2	Y	3					62
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					62
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	26	1	138	2	Y	-0-					62
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	24 1	1 9	122	2	Y	1					63
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	126	2	Y	5					68
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	17 1	1 9	128	2	Y	1					69
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	15 9	1 9	113	2	Y	8	2	1			75
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18 14	1 9	153	2	Y	13					88
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					88
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	Y	-0-					88
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					88
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	134	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

01	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	2	Y	-0-					67
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	66	1	375	2	Y	-0-					67
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	78	1	417	2	Y	-0-					67
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	64	1	325	2	Y	1					68
							1	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	64	1	320	2	Y	-0-					68
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	452	2	Y	-0-					68
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385	2	Y	-0-	8	1			60
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	2	Y	-0-					60
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	552	2	Y	-0-					60
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	94	1	414	2	Y	-0-					60
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	94	1	604	2	Y	-0-					60
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	102	1	569	2	Y	6					66
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					26
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					26
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					26
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					26
05	T. A.		232	-0-	232	232	28	1	139	2	Y	59					85
							65	9									
06	T. A.		204	-0-	204	436	24	1	176	2	Y	4					89
							4	9									
07	T. A.		268	-0-	268	704	31	1	231	2	Y	5	4	1			90
							6	9									
08	1002	X	298	-0-	-704	-0-	32	1	266	2	Y	-0-					90
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	13	1	80	2	Y	15					105
							17	9									
10	279	N	36	-0-	-243	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					105
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	319	2	Y	3					108
							3	9									
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	2	N	-0-					1
02	140	X	98	-0-	-42	-0-	6	1	91	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	X	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					1
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	186	X	84	-0-	-102	-0-	2	1	82	2	N	-0-					1
06	150	X	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1
07	124	X	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	N	-0-					1
08	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					1
09	90	X	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
10	93	X	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	N	-0-					1
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					1
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1260	-0-	-166	-0-	72	1	1184	2	N	4					5
							4	9									
02	1288	X	674	-0-	-614	-0-	39	1	631	2	N	4	7	1			2
							4	9									
03	1426	X	517	-0-	-909	-0-	27	1	490	2	N	-0-					2
04	1440	X	264	-0-	-1176	-0-	10	1	254	2	N	-0-					2
05	1488	X	333	-0-	-1155	-0-	10	1	323	2	N	-0-	2	1			-0-
06	1230	X	251	-0-	-979	-0-	8	1	242	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	X	269	-0-	-475	-0-	9	1	259	2	N	1					1
							1	9									
08	527	X	250	-0-	-277	-0-	10	1	239	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	330	X	306	-0-	-24	-0-	11	1	294	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	341	X	303	-0-	-38	-0-	12	1	290	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	-0-	-319	-0-	568	2	12	9	Y	11					32
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	539	2	4	9	Y	4					36
03	775	N	559	-0-	-216	-0-	552	2	7	9	Y	6					42
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	Y	7					49
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	Y	7	18	1			38
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8					46
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	2	14	9	Y	13					59
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1200	2	13	9	Y	12	50	1			21
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13					34
10	1054	N	768	-0-	-286	-0-	765	2	3	9	Y	3					37
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	Y	11					48
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	986	2	11	9	Y	10	47	1			11

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

01	744	X	580	-0-	-164	-0-	33	1	545	2	N	2					2
							2	9									
02	672	X	273	-0-	-399	-0-	16	1	255	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	744	X	254	-0-	-490	-0-	13	1	241	2	N	-0-					1
04	660	X	99	-0-	-561	-0-	4	1	95	2	N	-0-					1
05	682	X	396	-0-	-286	-0-	11	1	384	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	570	X	107	-0-	-463	-0-	3	1	104	2	N	-0-	1	1			-0-
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	1					1
							1	9									
08	403	X	155	-0-	-248	-0-	6	1	149	2	N	-0-	1	1			-0-
09	390	X	248	-0-	-142	-0-	9	1	237	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	403	X	75	-0-	-328	-0-	3	1	72	2	N	-0-	1	1			-0-
11	300	X	76	-0-	-224	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
12	310	X	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

01	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	316	1	1175	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1470	-0-	-238	-0-	302	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	204	1	1741	2	Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	224	1	1349	2	Y	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	263	1	1677	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	261	1	1550	2	Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	219	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1478	-0-	-475	-0-	159	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	212	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	202	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1517	-0-	1517	2818	194	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*12	3000	N	1788	-0-	-1212	1606	237	1	1551	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010127 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2015 - PLUGGED 02/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 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	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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

01	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4541	2	191	9	N	174	174	1			25
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					25
03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7748	2	191	9	N	174	174	1			25
04	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					25
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6246	2	366	9	N	333	333	1			25
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					25
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					25
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5488	2	198	9	N	180	180	1			25
09	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	4994	2			N	-0-					25
10	5270	X	4455	-0-	-815	-0-	4255	2	200	9	N	182	182	1			25
11	5100	X	3784	-0-	-1316	-0-	3784	2			N	-0-					25
12	5270	X	2046	-0-	-3224	-0-	2046	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 66,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2604	X	449	-0-	-2155	-0-	209	1	239	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1876	X	282	-0-	-1594	-0-	136	1	144	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	713	X	315	-0-	-398	-0-	130	1	184	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	205	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	37	-0-	-273	-0-	17	1	19	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	94	1	131	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	162	1	226	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	118	1	96	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	135	1	172	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	DLQ	G-10	809	-0-	809	809	257	1	550	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	DLQ	G-10	663	-0-	663	1472	221	1	438	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*12	1922	N	450	-0-	-1472	-0-	176	1	271	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-13	-0-	88	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	208	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	154	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	208	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	190	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	142	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	195	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	147	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	278	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	306	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		914	-0-	914	1925	232	1	682	2	Y	-0-					-0-
*12	2737	N	812	-0-	-1925	-0-	233	1	579	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 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	465	N	381	-0-	-84	-0-	80	1	300	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	76	1	292	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	41	1	347	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	55	1	333	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	58	1	305	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	64	1	377	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	399	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	55	1	345	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	61	1	332	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	DLQ G-10		344	-0-	344	738	44	1	298	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*12	1164	N	426	-0-	-738	-0-	56	1	368	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

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-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 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	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-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010144 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2015 - PLUGGED 02/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	27	-0-	-386	-0-	11 2	1 9	14	2	Y	2	3	1			2
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	118	2	Y	2	2	1			2
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	293	2	Y	2	2	1			2
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-	1	1			1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	86	1	193	2	Y	-0-					1
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	140 1	1 9	315	2	Y	1	1	1			1
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	190 2	1 9	470	2	Y	2	1	1			2
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	76 2	1 9	168	2	Y	2	3	1			1
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	354	2	Y	2	1	1			2
10	DLQ G-10		176	-0-	176	176	53 1	1 9	122	2	Y	1	1	1			2
11	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1509	337 4	1 9	992	2	Y	4	4	1			2
*12	2128	N	619	-0-	-1509	-0-	177 2	1 9	440	2	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	182	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	113	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	108	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	206	-0-	-214	-0-	71	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	118	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	84	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	105	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	88	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	36	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		674	-0-	674	674	204	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		532	-0-	532	1206	135	1	397	2	Y	-0-					-0-
*12	1489	N	283	-0-	-1206	-0-	81	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 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	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-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	70	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	3	1	20	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3	3	1			4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1					1
							1	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	DLQ G-10		113	-0-	113	113	17	1	93	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
11	DLQ G-10		45	-0-	45	158	5	1	33	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
*12	158	N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	6	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 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	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-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 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	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-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	132	1	492	2	Y	-0-					-0-
	02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	106	1	411	2	Y	-0-					-0-
	03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	Y	-0-					-0-
	04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	94	1	565	2	Y	-0-					-0-
	05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	77	1	493	2	Y	-0-					-0-
	06		630 N	461	-0-	-169	-0-	66	1	395	2	Y	-0-					-0-
	07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	83	1	601	2	Y	-0-					-0-
	08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	2	Y	-0-					-0-
	09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	82	1	518	2	Y	-0-					-0-
	10	DLQ	G-10	620	-0-	620	620	96	1	524	2	Y	-0-					-0-
	11	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	2173	199	1	1354	2	Y	-0-					-0-
*12			3000 N	2961	-0-	-39	2134	392	1	2569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 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	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-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5147	-0-	-2045	-0-	1051 183	1 9	3913	2	Y	166	230	1			132
02	6440	X	4794	-0-	-1646	-0-	945 189	1 9	3660	2	Y	172	116	1			188
03	6882	X	5013	-0-	-1869	-0-	499 255	1 9	4259	2	Y	232	245	1			175
04	6630	X	5170	-0-	-1460	-0-	703 235	1 9	4232	2	Y	214	142	1			247
05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	865 162	1 9	5520	2	Y	147	241	1			153
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	847 198	1 9	5034	2	Y	180	119	1			214
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	631 209	1 9	4589	2	Y	190	227	1			177
08	6541	X	5741	-0-	-800	-0-	594 228	1 9	4919	2	Y	207	236	1			148
09	6330	X	5795	-0-	-535	-0-	772 174	1 9	4849	2	Y	158	118	1			188
10	DLQ G-10		5020	-0-	5020	5020	755 168	1 9	4097	2	Y	153	115	1			226
11	DLQ G-10		5826	-0-	5826	10846	710 284	1 9	4832	2	Y	258	344	1			140
*12	16241	X	5395	-0-	-10846	-0-	685 222	1 9	4488	2	Y	202	116	1			226

TOTAL GAS PROD: 65,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,279

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	7	1			2
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	2	4	9	Y	4	2	1			4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2					2
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			-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	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	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37215					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010165 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2015 - PLUGGED 02/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 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	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-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

01	2263 X	1011	-0-	-1252	-0-	214	1	797	2	Y	-0-			-0-
02	2072 X	1107	-0-	-965	-0-	227	1	880	2	Y	-0-			-0-
03	2294 X	1081	-0-	-1213	-0-	113	1	968	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	941	-0-	-49	-0-	134	1	807	2	Y	-0-			-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	208	1	1330	2	Y	-0-			-0-
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	288	1	1709	2	Y	-0-			-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	243	1	1770	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1229	-0-	-321	-0-	132	1	1097	2	Y	-0-			-0-
09	2010 N	1317	-0-	-693	-0-	181	1	1136	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	727	-0-	727	727	113	1	614	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1794	137	1	930	2	Y	-0-			-0-
*12	3000 N	1663	-0-	-1337	457	220	1	1443	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

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-

DONNA (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 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	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-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

01	1085	N	844	-0-	-241	-0-	363	1	481	2	Y	-0-				-0-
02	868	N	645	-0-	-223	-0-	249	1	396	2	Y	-0-				-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	279	1	681	2	Y	-0-				-0-
04	810	N	625	-0-	-185	-0-	216	1	409	2	Y	-0-				-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	319	1	721	2	Y	-0-				-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	329	1	740	2	Y	-0-				-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	210	1	519	2	Y	-0-				-0-
08	1054	N	898	-0-	-156	-0-	279	1	619	2	Y	-0-				-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	455	1	1186	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	347	1	800	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		994	-0-	994	2141	252	1	742	2	Y	-0-				-0-
*12	3000	N	1116	-0-	-1884	257	321	1	795	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (SCHUSTER) //CONT.// 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 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	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-

SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DONNA (6600) //CONT.// 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 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	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-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

01	2170 X	1458	-0-	-712	-0-	309	1	1149	2	Y	-0-			-0-
02	1932 X	1560	-0-	-372	-0-	320	1	1240	2	Y	-0-			-0-
03	2077 X	1710	-0-	-367	-0-	179	1	1531	2	Y	-0-			-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	240	1	1446	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	228	1	1456	2	Y	-0-			-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	262	1	1559	2	Y	-0-			-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	225	1	1637	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	173	1	1431	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1576	-0-	-254	-0-	216	1	1360	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	251	1	1361	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1576	-0-	1576	3188	202	1	1374	2	Y	-0-			-0-
*12	3000 N	1158	-0-	-1842	1346	153	1	1005	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

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-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1193	-0-	-605	-0-	513	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	1624 #	1284	-0-	-340	-0-	496	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	1798 #	1313	-0-	-485	-0-	381	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	1590 #	1461	-0-	-129	-0-	506	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1581 #	1432	-0-	-149	-0-	439	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	465	1	1046	2	Y	-0-					-0-
07	1519 #	1476	-0-	-43	-0-	426	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1519 #	1374	-0-	-145	-0-	427	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1500 #	1176	-0-	-324	-0-	326	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	1550 #	1254	-0-	-296	-0-	380	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	1500 #	1238	-0-	-262	-0-	314	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1488 #	1340	-0-	-148	-0-	385	1	955	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 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	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-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10297		949	-0-	-9348	-0-	949	2			N	-0-					14
02	2156	#	946	-0-	-1210	-0-	946	2			N	-0-					14
03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					14
04	1830	#	629	-0-	-1201	-0-	629	2			N	-0-					14
05	1302	#	412	-0-	-890	-0-	412	2			N	-0-					14
06	1020	#	216	-0-	-804	-0-	216	2			N	-0-					14
07	1054	#	679	-0-	-375	-0-	679	2			N	-0-					14
08	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					14
09	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					14
10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					14
11	660	#	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					14
12	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					128
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	158	-0-	-369	-0-	32	1	118	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
02	476	#	191	-0-	-285	-0-	38	1	146	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
03	372	#	67	-0-	-305	-0-	7	1	58	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	12	1	70	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	13	1	82	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	366	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	216	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
10	DLQ G-10		435	-0-	435	435	66	1	361	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
11	DLQ G-10		374	-0-	374	809	46	1	316	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
*12	971	N	162	-0-	-809	-0-	20	1	132	2	Y	9	5	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-201 B	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	68	-0-	-156 B	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	6	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	6	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

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-

DOUGHTY (FRIO 7060) //CONT.// 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013 - P&A 11/25/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 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	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-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	793	-0-	-261	-0-	70	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		555	-0-	555	555	46	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		759	-0-	759	1314	68	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	2097	N	783	-0-	-1314	-0-	72	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	71	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	64	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	70	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	75	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	63	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	620	-0-	-130	-0-	58	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	72	1	687	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

01	899	N	586	-0-	-313	-0-	52	1	534	2	N	-0-					105
02	700	N	398	-0-	-302	-0-	33	1	365	2	N	-0-					105
03	930	N	557	-0-	-373	-0-	50	1	507	2	N	-0-					105
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	49	1	492	2	N	-0-					105
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	578	2	N	-0-					105
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	64	1	684	2	N	-0-					105
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	59	1	618	2	N	-0-					105
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	N	-0-					105
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	65	1	598	2	N	-0-					105
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	66	1	586	2	N	-0-					105
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	55	1	527	2	N	-0-					105
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	18	1	177	2	Y	10					58
							11	9									
02	DLQ G-10		156	-0-	156	156	13	1	132	2	Y	10					68
							11	9									
03	DLQ G-10		219	-0-	219	375	19	1	186	2	Y	13					81
							14	9									
04	581	N	206	-0-	-375	-0-	17	1	172	2	Y	15					96
							17	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	16					112
							18	9									
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	15	1	148	2	Y	20					132
							22	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	Y	18					150
							20	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	18					168
							20	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	Y	17					185
							19	9									
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	18	1	8			202
							20	9									
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	18	1	170	2	Y	15					217
							17	9									
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	15					232
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1063	-0-	-363	-0-	92	1	950	2	N	19					92
							21	9									
02	1316	X	723	-0-	-593	-0-	60	1	663	2	N	-0-					92
03	1519	X	976	-0-	-543	-0-	87	1	878	2	N	10					102
							11	9									
04	1470	X	850	-0-	-620	-0-	78	1	772	2	N	-0-					102
05	1519	X	818	-0-	-701	-0-	73	1	745	2	N	-0-					102
06	1020	X	986	-0-	-34	-0-	83	1	883	2	N	18					120
							20	9									
07	961	X	866	-0-	-95	-0-	76	1	790	2	N	-0-					120
08	961	X	796	-0-	-165	-0-	71	1	714	2	N	10					130
							11	9									
09	990	X	830	-0-	-160	-0-	81	1	747	2	N	2					132
							2	9									
10	1023	X	819	-0-	-204	-0-	81	1	732	2	N	5					137
							6	9									
11	990	X	652	-0-	-338	-0-	61	1	590	2	N	1					138
							1	9									
12	868	X	760	-0-	-108	-0-	72	1	686	2	N	2					140
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					120
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	120	1			-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-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-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243676 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					246
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					276
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					276
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-	176	1			100
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					100
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-	100	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13953 05/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DUNN (4900) //CONT.// 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	#	2470	-0-	-2087	-0-	2462	2	8	9	N	7					97
02	4032	#	3236	-0-	-796	-0-	3236	2			N	-0-					97
03	3999	#	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					97
04	3510	#	799	-0-	-2711	-0-	799	2			N	-0-					97
05	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					97
06	3480	#	2815	-0-	-665 B	-665	2815	2			N	-0-					97
07	3596	#	2843	-0-	-753 B	-1418	96	1	2747	2	N	-0-					97
08	3751	#	2214	-0-	-1537 B	-2955	145	1	2061	2	N	7					104
							8	9									
09	3630	#	1744	-0-	-1886 B	-4841	180	1	1564	2	N	-0-					104
10	3751	#	1389	-0-	-2362 B	-7203	155	1	1234	2	N	-0-					104
11	2820	#	1021	-0-	-1799 B	-9002	150	1	783	2	N	80	167	1			17
							88	9									
12	2852	#	940	-0-	-1912 B	-10914	145	1	791	2	N	4					21
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

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-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

01	13268 X	12530	-0-	-738	-0-	236	1	12294	2	N	-0-					-0-
02	11984 X	11558	-0-	-426	-0-	200	1	11358	2	N	-0-					-0-
03	13268 X	12604	-0-	-664	-0-	214	1	12390	2	N	-0-					-0-
04	12510 X	12101	-0-	-409	-0-	189	1	11912	2	N	-0-					-0-
05	12865 X	9873	-0-	-2992	-0-	122	1	9751	2	N	-0-					-0-
06	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	190	1	12712	2	N	-0-					-0-
07	12803 X	12470	-0-	-333	-0-	286	1	12184	2	N	-0-					-0-
08	12617 X	12382	-0-	-235	-0-	280	1	12102	2	N	-0-					-0-
09	12660 X	11905	-0-	-755	-0-	217	1	11688	2	N	-0-					-0-
10	12183 X	12171	-0-	-12	-0-	271	1	11900	2	N	-0-					-0-
11	11790 X	10298	-0-	-1492	-0-	240	1	10058	2	N	-0-					-0-
12	12183 X	10906	-0-	-1277	-0-	267	1	10639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
*07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

01	8308	X	7558	-0-	-750	-0-	7558	2			Y	-0-					-0-
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			Y	-0-					-0-
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			Y	-0-					-0-
04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-					-0-
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			Y	-0-					-0-
06	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			Y	-0-					-0-
07	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			Y	-0-					-0-
08	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			Y	-0-					-0-
09	7530	X	2497	-0-	-5033	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
10	10664	X	185	-0-	-10479	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	10320	X	303	-0-	-10017	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	9114	X	1246	-0-	-7868	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	210	-0-	-1185	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	12	-0-	-1338	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	140	X	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	11532	X	169	-0-	-11363	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	11160	X	120	-0-	-11040	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	510	N	111	-0-	-399	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6265	-0-	-1655	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7904	-0-	-1117	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8144	-0-	-586	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6767	-0-	-1363	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8330	-0-	-71	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7835	-0-	-295	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6163	-0-	-1990	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4826	-0-	-103	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4342	-0-	-54	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4470	-0-	-304	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3941	-0-	-619	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
*11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
*12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 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	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-

DYE, WEST (WILCOX 7800) //CONT.// 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	9203	-0-	-4	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7913	-0-	-375	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8705	-0-	-6	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8182	-0-	8182	8182	8182	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9011	-0-	9011	17193	9011	2			N	-0-					-0-
06	25523	X	8330	-0-	-17193	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
07	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8121	-0-	-311	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7823	-0-	-337	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7432	-0-	-1124	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6735	-0-	-1545	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7092	-0-	-1340	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

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-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

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-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2692	3	74	9	Y	67	57	1	57
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2440	3	57	9	Y	52	53	1	56
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2815	3	72	9	Y	65	106	1	15
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2915	3	59	9	Y	54	54	1	15
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3005	3	58	9	Y	53			68
06	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	2643	3	46	9	Y	42	46	1	64
07	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2791	3	58	9	Y	53	51	1	66
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3191	3	52	9	Y	47	49	1	64
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3080	3	52	9	Y	47	52	1	59
10	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2919	3	51	9	Y	46	52	1	53
11	3150	X	495	-0-	-2655	-0-	491	3	4	9	Y	4	19	1	38
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	3036	3	54	9	Y	49	46	1	41

TOTAL GAS PROD: 32,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4070	3	36	9	Y	33	28	1	38
02	3948	X	3600	-0-	-348	-0-	3571	3	29	9	Y	26	27	1	37
03	5921	X	3543	-0-	-2378	-0-	3508	3	35	9	Y	32	55	1	14
04	5730	X	3336	-0-	-2394	-0-	3305	3	31	9	Y	28	28	1	14
05	5921	X	3580	-0-	-2341	-0-	3549	3	31	9	Y	28			42
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3609	3	25	9	Y	23	25	1	40
07	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	3750	3	31	9	Y	28	27	1	41
08	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3492	3	28	9	Y	25	26	1	40
09	3630	X	3346	-0-	-284	-0-	3318	3	28	9	Y	25	28	1	37
10	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	3199	3	28	9	Y	25	28	1	34
11	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	3224	3	26	9	Y	24	29	1	29
12	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3559	3	32	9	Y	29	29	1	29

TOTAL GAS PROD: 42,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3520	-0-	-789	-0-	3376	3	144	9	N	131	111	1	149
02	3892	X	3143	-0-	-749	-0-	3026	3	117	9	N	106	108	1	147
03	4309	X	3680	-0-	-629	-0-	3540	3	140	9	N	127	230	1	44
04	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	3349	3	124	9	N	113	113	1	44
05	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3229	3	124	9	N	113			157
06	3570	X	3289	-0-	-281	-0-	3164	3	125	9	N	114	121	1	150
07	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	3180	3	129	9	N	117	116	1	151
08	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	2863	3	114	9	N	104	109	1	146
09	3480	X	2811	-0-	-669	-0-	2699	3	112	9	N	102	113	1	135
10	3410	X	2874	-0-	-536	-0-	2761	3	113	9	N	103	115	1	123
11	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3073	3	123	9	N	112	133	1	102
12	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	2865	3	129	9	N	117	121	1	98

TOTAL GAS PROD: 38,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A.K. FEE WELL #: 14 RRCID -> 155887 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3686 - 3703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					140
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					140
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					140
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					140
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					140
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	987	-0-	-439	-0-	112	1	875	2	Y	-0-					69
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	143	1	1053	2	Y	10	62	1			17
							11	9									
03	1178	N	486	-0-	-692	-0-	61	1	418	2	Y	6					23
							7	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	102	1	849	2	Y	39	51	1			11
							43	9									
05	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	130	1	1064	2	Y	11					22
							12	9									
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	213	1	1929	2	Y	-0-					22
07	1023	N	615	-0-	-408	-0-	70	1	525	2	Y	18	38	1			2
							20	9									
08	1209	N	700	-0-	-509	-0-	79	1	554	2	Y	61	1	8			62
							67	9									
09	1800	N	281	-0-	-1519	-0-	30	1	229	2	Y	20	5	8			77
							22	9									
10	620	N	186	-0-	-434	-0-	27	1	155	2	Y	4					81
							4	9									
11	690	N	158	-0-	-532	-0-	24	1	132	2	Y	2	2	8			81
							2	9									
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	160	1	936	2	Y	45	109	1	3	8	14
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 10,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	159	-0-	-120	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					13
02	252	X	215	-0-	-37	-0-	25	1	184	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
03	279	X	194	-0-	-85	-0-	24	1	162	2	Y	7					11
							8	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	23	28	1			6
							25	9									
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	23	1	181	2	Y	5					11
							6	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					11
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	368	2	Y	39	47	1			3
							43	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	251	2	Y	4					7
							4	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	6	1	8			12
							7	9									
10	465	N	244	-0-	-221	-0-	37	1	204	2	Y	3					15
							3	9									
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	45	1	254	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	39	1	232	2	Y	7	19	1	1	8	2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	Y	-0-					25
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	41	1	305	2	Y	2	21	1			6
							2	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	Y	3					9
							3	9									
04	450	N	81	-0-	-369	-0-	8	1	71	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	418	2	Y	3					5
							3	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	83	1	752	2	Y	-0-					5
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	102	1	761	2	Y	18	22	1			1
							20	9									
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	31	1	219	2	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	91	1	705	2	Y	1					3
							1	9									
10	868	N	205	-0-	-663	-0-	31	1	174	2	Y	-0-					3
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	Y	-0-					3
12	837	N	644	-0-	-193	-0-	94	1	550	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - P/A 05/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 9308

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					179
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	179	1			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2015 - TR#145793, WRO; UNSUCCESSFUL;

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

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-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	11646	-0-	-3947	-0-	645	1	10964	3	Y	34	39	1			9
							37	9									
02	14084	X	13450	-0-	-634	-0-	730	1	12663	3	Y	52	38	1			23
							57	9									
03	15593	X	12203	-0-	-3390	-0-	727	1	11455	3	Y	19	35	1			7
							21	9									
04	14430	X	12118	-0-	-2312	-0-	702	1	11410	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	14911	X	13312	-0-	-1599	-0-	771	1	12534	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
06	14400	X	13744	-0-	-656	-0-	794	1	12943	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	14880	X	10910	-0-	-3970	-0-	846	1	10057	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	1031	1	16505	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
09	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	1039	1	15866	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
10	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	1029	1	16957	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
11	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	1132	1	33215	3	Y	165	113	1			58
							182	9									
*12	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	2006	1	32847	3	Y	231	256	1	2	8	31
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 209,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

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-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 9432 - 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

01	13947	R	13947	-0-	-0-	-0-	686	1	12940	3	Y	292	247	1			61
							321	9									
02	11472	R	11472	-0-	-0-	-0-	608	1	10763	3	Y	92	96	1			57
							101	9									
03	11537	R	11537	-0-	-0-	-0-	664	1	10768	3	Y	95	127	1			25
							105	9									
04	13500	#	8432	-0-	-5068	-0-	473	1	7922	3	Y	34	34	1			25
							37	9									
05	13950	#	7282	-0-	-6668	-0-	407	1	6827	3	Y	44	60	1			9
							48	9									
06	13500	#	5785	-0-	-7715	-0-	327	1	5433	3	Y	23	25	1			7
							25	9									
07	12710	#	6057	-0-	-6653	-0-	364	1	5659	3	Y	31	23	1			15
							34	9									
08	11532	#	7578	-0-	-3954	-0-	437	1	7098	3	Y	39	26	1			28
							43	9									
09	8430	#	6085	-0-	-2345	-0-	366	1	5678	3	Y	37	52	1			13
							41	9									
10	7285	#	6038	-0-	-1247	-0-	364	1	5638	3	Y	33	26	1			20
							36	9									
11	7320	#	5929	-0-	-1391	-0-	347	1	5554	3	Y	25	30	1			15
							28	9									
12	7564	#	5442	-0-	-2122	-0-	367	1	5062	3	Y	12	24	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 95,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	571	3	Y	10	10	1			3
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	11 4	1 9	192	3	Y	4	4	1			3
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	72 41	1 9	1176	3	Y	37	33	1			7
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77 17	1 9	1284	3	Y	15	12	1			10
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	62 21	1 9	1050	3	Y	19	25	1			4
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	61 12	1 9	990	3	Y	11	12	1			3
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	66 19	1 9	946	3	Y	17	12	1			8
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58 20	1 9	959	3	Y	18	12	1			14
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	82 32	1 9	1237	3	Y	29	35	1			8
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	79 22	1 9	1137	3	Y	20	16	1			12
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	70 28	1 9	1156	3	Y	25	24	1			13
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145 23	1 9	1101	3	Y	21	31	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

EDINBURG (10,760) //CONT.// 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32085		12553	-0-	-19532	-0-	697	1	11739	3	Y	106	129	1			31
							117	9									
02	28980		11352	-0-	-17628	-0-	608	1	10570	3	Y	158	119	1			70
							174	9									
03	32085		6547	-0-	-25538	-0-	392	1	6043	3	Y	102	143	1			29
							112	9									
04	31050		9016	-0-	-22034	-0-	529	1	8422	3	Y	59	51	1			37
							65	9									
05	32085		8539	-0-	-23546	-0-	499	1	7955	3	Y	77	99	1			15
							85	9									
06	31050		7926	-0-	-23124	-0-	453	1	7417	3	Y	51	52	1			14
							56	9									
07	32085		6334	-0-	-25751	-0-	486	1	5787	3	Y	55	42	1			27
							61	9									
08	6488	R	6488	-0-	-0-	-0-	371	1	6054	3	Y	57	40	1			44
							63	9									
09	6750		4512	-0-	-2238	-0-	269	1	4191	3	Y	47	73	1			18
							52	9									
10	6975	X	2531	-0-	-4444	-0-	257	1	2248	3	Y	24	24	1			18
							26	9									
11	6750	X	3526	-0-	-3224	-0-	145	1	3334	3	Y	43	40	1			21
							47	9									
12	6479	X	920	-0-	-5559	-0-	98	1	808	3	Y	13	30	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 80,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5778		4603	-0-	-1175	-0-	241	1	4362	3	Y	-0-					-0-
02	4489		4489	-0-	-0-	-0-	242	1	4247	3	Y	-0-					-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	306	1	4769	3	Y	58	49	1			9
							64	9									
04	5347		5347	-0-	-0-	-0-	311	1	5008	3	Y	25	19	1			15
							28	9									
05	5025		5025	-0-	-0-	-0-	291	1	4699	3	Y	32	41	1			6
							35	9									
06	4526		4526	-0-	-0-	-0-	258	1	4242	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
07	4986		4986	-0-	-0-	-0-	288	1	4659	3	Y	35	25	1			16
							39	9									
08	4704		4704	-0-	-0-	-0-	267	1	4397	3	Y	36	25	1			27
							40	9									
09	4058		4058	-0-	-0-	-0-	246	1	3773	3	Y	35	50	1			12
							39	9									
10	5482		5482	-0-	-0-	-0-	253	1	5185	3	Y	40	30	1			22
							44	9									
11	4770		4484	-0-	-286	-0-	315	1	4132	3	Y	34	37	1			19
							37	9									
12	4929		4500	-0-	-429	-0-	327	1	4143	3	Y	27	41	1			5
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 57,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21850		19714	-0-	-2136	-0-	1052	1	18545	3	Y	106	104	1	25
							117	9							
02	18900		17314	-0-	-1586	-0-	947	1	16218	3	Y	135	100	1	60
							149	9							
03	20925		19856	-0-	-1069	-0-	1211	1	18503	3	Y	129	157	1	32
							142	9							
04	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	986	1	15617	3	Y	53	48	1	37
							58	9							
05	19463		19463	-0-	-0-	-0-	1154	1	18234	3	Y	68	91	1	14
							75	9							
06	18577		18577	-0-	-0-	-0-	1067	1	17437	3	Y	66	63	1	17
							73	9							
07	22066		22066	-0-	-0-	-0-	1197	1	20766	3	Y	94	68	1	43
							103	9							
08	23136		23136	-0-	-0-	-0-	1330	1	21692	3	Y	104	71	1	76
							114	9							
09	21382		21382	-0-	-0-	-0-	1309	1	19953	3	Y	109	148	1	37
							120	9							
10	21545		21363	-0-	-182	-0-	1288	1	19965	3	Y	100	78	1	59
							110	9							
11	21769		21769	-0-	-0-	-0-	1237	1	20393	3	Y	126	122	1	63
							139	9							
*12	22309		22309	-0-	-0-	-0-	1337	1	20841	3	Y	119	162	1	20
							131	9							

TOTAL GAS PROD: 243,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	#	970	-0-	-1479	-0-	952	2	18	9	N	16			28
02	2212	#	1092	-0-	-1120	-0-	1079	2	13	9	N	12			40
03	2325	#	1788	-0-	-537	-0-	1766	2	22	9	N	20			60
04	2250	#	1035	-0-	-1215	-0-	1024	2	11	9	N	10			70
05	2325	#	1107	-0-	-1218	-0-	1096	2	11	9	N	10			80
06	1740	#	1367	-0-	-373	-0-	1356	2	11	9	N	10			90
07	1798	#	1609	-0-	-189	-0-	1598	2	11	9	N	10			100
08	2234	R	2234	-0-	-0-	-0-	2145	2	89	9	N	81	181	1	-0-
09	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2	22	9	N	20			20
10	1612	#	1244	-0-	-368	-0-	1233	2	11	9	N	10			30
11	2160	#	952	-0-	-1208	-0-	919	2	33	9	N	30			60
12	2232	#	2058	-0-	-174	-0-	2025	2	33	9	N	30			90

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-46	-0-	217	1	78	2	Y	-0-					5
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	160	1	93	2	Y	-0-					5
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	376	1	120	2	Y	-0-					5
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	360	1	110	2	Y	-0-					5
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	446	1	78	2	Y	-0-					5
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	328	1	80	2	Y	-0-					5
07	372	N	120	-0-	-252	-0-	94	1	26	2	Y	-0-					5
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	172	1	48	2	Y	-0-					5
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	74	1	31	2	Y	-0-					5
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	80	1	26	2	Y	-0-					5
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	139	1	55	2	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

	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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1381	1	493	2	Y	18					30
							20	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1113	1	650	2	Y	-0-					30
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1180	1	377	2	Y	-0-					30
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	869	1	265	2	Y	25					55
							28	9									
05	1953	N	1020	-0-	-933	-0-	869	1	151	2	Y	-0-					55
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1032	1	252	2	Y	-0-					55
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1129	1	307	2	Y	18	53	1			20
							20	9									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1046	1	294	2	Y	-0-					20
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1170	1	480	2	Y	-0-					20
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1148	1	365	2	Y	2					22
							2	9									
*11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1019	1	404	2	Y	5					27
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 16,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-70	-0-	501	1	187	2	Y	15					39
							17	9									
02	896	N	774	-0-	-122	-0-	473	1	301	2	Y	-0-					39
03	651	N	520	-0-	-131	-0-	348	1	172	2	Y	-0-					39
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	356	1	204	2	Y	9					48
							10	9									
05	620	N	478	-0-	-142	-0-	390	1	88	2	Y	-0-	38	1			10
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	438	1	137	2	Y	-0-					10
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	551	1	170	2	Y	-0-					10
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1045	1	182	2	Y	-0-					10
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	808	1	126	2	Y	-0-					10
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	614	1	196	2	Y	-0-					10
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	564	1	264	2	Y	14					24
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 8,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	498	1	187	2	Y	15					41
							17	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	640	1	406	2	Y	-0-					41
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	804	1	399	2	Y	-0-					41
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	592	1	338	2	Y	5					46
							6	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	861	1	194	2	Y	-0-	38	1			8
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	886	1	278	2	Y	-0-					8
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	763	1	234	2	Y	-0-					8
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1113	1	193	2	Y	-0-					8
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	909	1	142	2	Y	-0-					8
10	992	N	881	-0-	-111	-0-	667	1	214	2	Y	-0-					8
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	583	1	274	2	Y	20					28
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	632	1	236	2	Y	13					24
							14	9									
02	980	N	686	-0-	-294	-0-	413	1	262	2	Y	10					34
							11	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	414	1	206	2	Y	-0-					34
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	350	1	200	2	Y	23					57
							25	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	504	1	114	2	Y	2	50	1			9
							2	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	503	1	157	2	Y	-0-					9
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	528	1	162	2	Y	-0-					9
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	609	1	106	2	Y	-0-					9
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	565	1	88	2	Y	-0-					9
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	459	1	147	2	Y	-0-					9
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	415	1	194	2	Y	2					11
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	936	-0-	-87	-0-	673	1	240	2	Y	21					31
							23	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	692	1	404	2	Y	4					35
							4	9									
03	1023	N	718	-0-	-305	-0-	544	1	174	2	Y	-0-					35
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	683	1	209	2	Y	35					70
							39	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	643	1	112	2	Y	-0-					70
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	587	1	143	2	Y	-0-					70
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	570	1	155	2	Y	71	124	1			17
							78	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	513	1	144	2	Y	-0-					17
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	473	1	194	2	Y	-0-					17
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	476	1	151	2	Y	13					30
							14	9									
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	476	1	189	2	Y	8					38
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 8,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

JAMEX, INC. 429659
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					184
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					185
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	177	2	23	9	N	21					206
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	121	2	1	9	N	1					207
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	86	2	17	9	N	15					222
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					222
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	2	4	9	N	4	178	1			48
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	39	2	1	9	N	1					49
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	52	2	1	9	N	1					50
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	N	1					51
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					52
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	725	1	272	2	Y	11					18
							12	9									
02	1036	N	29	-0-	-1007	-0-	18	1	11	2	Y	-0-					18
03	496	N	79	-0-	-417	-0-	53	1	26	2	Y	-0-					18
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	114	1	66	2	Y	-0-					18
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	171	1	39	2	Y	-0-	8	1			10
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	238	1	75	2	Y	-0-					10
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	321	1	99	2	Y	-0-					10
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	431	1	75	2	Y	-0-					10
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	480	1	75	2	Y	-0-					10
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	349	1	112	2	Y	-0-					10
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	225	1	106	2	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 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-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

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-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) //CONT.// 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	1006	-0-	-13192	-0-	48	1	955	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
02	12824	X	310	-0-	-12514	-0-	17	1	286	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	11594	X	2366	-0-	-9228	-0-	141	1	2225	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	181	1	2941	3	Y	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	219	1	3554	3	Y	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	187	1	3082	3	Y	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	194	1	1379	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	36	-0-	-398	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	104	1	1493	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2875	-0-	2875	2875	105	1	2770	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2417	-0-	2417	5292	169	1	2248	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		389	-0-	389	5681	44	1	345	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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	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-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 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	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-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5833	-0-	5833	5833	316	1	5517	3	N	-0-					-0-
06	17636		17636	-0-	-0-	5833	976	1	16660	3	N	-0-					-0-
07	22026		22026	-0-	-0-	5833	1173	1	20853	3	N	-0-					-0-
08	27475		27475	-0-	-0-	5833	1628	1	25448	3	N	363	235	1			128
							399	9									
09	22179		22179	-0-	-0-	5833	1313	1	20593	3	N	248	267	1			109
							273	9									
10	22041	#	9895	-0-	-12146	-0-	590	1	9160	3	N	132	205	1			36
							145	9									
11	26580	#	15559	-0-	-11021	-0-	922	1	14457	3	N	164	127	1			73
							180	9									
12	27466	#	14826	-0-	-12640	-0-	872	1	13775	3	N	163	178	1			58
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 135,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					13
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					13
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					13
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					13
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					13
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					13
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1739	2	47	9	Y	43	33	1			23
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					23
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					23
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					23
*11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					23
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

01	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					26
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	325	2	1	9	Y	1					27
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					27
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	285	2	6	9	Y	5	27	1			5
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					5
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					5
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					5
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					5
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					5
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

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	11594	X	9159	-0-	-2435	-0-	519	1	8548	2	Y	84	94	1	26
							92	9							
02	11088	X	9800	-0-	-1288	-0-	530	1	9158	2	Y	102	68	1	60
							112	9							
03	12276	X	8024	-0-	-4252	-0-	449	1	7472	2	Y	94	103	1	51
							103	9							
04	12240	X	10371	-0-	-1869	-0-	580	1	9638	2	Y	139	137	1	53
							153	9							
05	11625	X	10670	-0-	-955	-0-	660	1	9876	3	Y	122	121	1	54
							134	9							
06	10500	X	9716	-0-	-784	-0-	618	1	8965	2	Y	121	89	1	86
							133	9							
07	10850	X	9613	-0-	-1237	-0-	651	1	8835	2	Y	115	174	1	27
							127	9							
08	10726	X	4237	-0-	-6489	-0-	299	1	3881	2	Y	52	42	1	37
							57	9							
09	10380	X	4569	-0-	-5811	-0-	346	1	4167	2	Y	51	74	1	14
							56	9							
10	9021	X	2333	-0-	-6688	-0-	184	1	2106	2	Y	39	35	1	18
							43	9							
11	8730	X	6470	-0-	-2260	-0-	402	1	5956	2	Y	102	70	1	50
							112	9							
12	9021	X	5400	-0-	-3621	-0-	389	1	4914	2	Y	88	77	1	61
							97	9							

TOTAL GAS PROD: 90,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

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	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	255	1	4196	2	Y	76	80	1	23
							84	9							
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	237	1	4092	2	Y	83	58	1	48
							91	9							
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	274	1	4563	2	Y	267	170	1	145
							294	9							
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	268	1	4452	2	Y	295	327	1	113
							325	9							
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	327	1	4894	3	Y	275	267	1	121
							303	9							
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	309	1	4476	2	Y	279	202	1	198
							307	9							
07	5208	X	4051	-0-	-1157	-0-	262	1	3557	2	Y	211	359	1	50
							232	9							
08	5518	X	4345	-0-	-1173	-0-	293	1	3801	2	Y	228	115	1	163
							251	9							
09	5340	X	3718	-0-	-1622	-0-	276	1	3326	2	Y	105	239	1	29
							116	9							
10	5518	X	3518	-0-	-2000	-0-	270	1	3090	2	Y	144	107	1	66
							158	9							
11	5100	X	4269	-0-	-831	-0-	258	1	3831	2	Y	164	150	1	80
							180	9							
12	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	267	1	3372	2	Y	151	127	1	104
							166	9							

TOTAL GAS PROD: 53,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,278

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	29	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	28	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1254	-0-	-265	-0-	63	1	1169	2	N	20	3	8			104
							22	9									
02	1176	X	1149	-0-	-27	-0-	66	1	1065	2	N	16					120
							18	9									
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	280	1	1176	2	N	-0-	22	7			98
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	240	1	1198	2	N	-0-					98
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	254	1	1166	2	N	8					106
							9	9									
06	1410	X	1398	-0-	-12	-0-	262	1	1132	2	N	4					110
							4	9									
07	1488	X	1368	-0-	-120	-0-	233	1	1132	2	N	3					113
							3	9									
08	1488	X	1332	-0-	-156	-0-	237	1	1085	2	N	9					122
							10	9									
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	261	1	1343	2	N	5					127
							6	9									
10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	303	1	1415	2	N	1					128
							1	9									
11	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	402	1	1204	2	N	7					135
							8	9									
12	1674	X	1393	-0-	-281	-0-	155	1	1221	2	N	15					150
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		298	-0-	298	298	30	1	268	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		349	-0-	349	647	35	1	314	2	N	-0-					-0-
11	981	X	334	-0-	-647	-0-	36	1	298	2	N	-0-					-0-
*12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 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	47585	X	12896	-0-	-34689	-0-	12740	2	156	9	N	142	183	1			89
02	42980	X	10227	-0-	-32753	-0-	10111	2	116	9	N	105					194
03	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	9976	2	96	9	N	87	192	1			89
04	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	8974	2	127	9	N	115					204
05	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7495	2	50	9	N	45	171	1			78
06	12480	X	6064	-0-	-6416	-0-	6030	2	34	9	N	31					109
07	11315	X	6346	-0-	-4969	-0-	6301	2	45	9	N	41					150
08	10075	X	6017	-0-	-4058	-0-	5987	2	30	9	N	27					177
09	9090	X	5083	-0-	-4007	-0-	5040	2	43	9	N	39	173	1			43
10	7533	X	5409	-0-	-2124	-0-	5377	2	32	9	N	29					72
11	6150	X	4644	-0-	-1506	-0-	4614	2	30	9	N	27					99
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 83,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

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		-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-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

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.		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-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EL EBANITO (YEGUA) 27962 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 10648 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	125	1	3305	3	Y	101	94	1	2	8	27
							111	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	83	1	3119	3	Y	-0-	27	1			-0-
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	98	1	2590	3	Y	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	78	1	2233	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	85	1	2364	3	Y	-0-					-0-
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	84	1	1696	3	Y	-0-					-0-
07	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1791	3	Y	-0-					-0-
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	58	1	1446	3	Y	-0-					-0-
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	3	Y	-0-					-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	63	1	2521	3	Y	-0-					-0-
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	72	1	2717	3	Y	-0-					-0-
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	94	1	2353	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	109	1	2876	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2571	-0-	-285	-0-	67	1	2504	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2725	-0-	-964	-0-	100	1	2625	3	Y	-0-					-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	92	1	2646	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	91	1	2507	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1917	-0-	-963	-0-	91	1	1826	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	92	1	1859	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	1577	-0-	-1244	-0-	60	1	1517	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	71	1	1845	3	Y	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	56	1	2268	3	Y	-0-					-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	65	1	2457	3	Y	-0-					-0-
*12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	103	1	2608	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	2	1	47	3	Y	41	31	1			10
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

01	7037	X	6526	-0-	-511	-0-	233	1	6281	3	Y	11	2	8			30
							12	9									
02	6468	X	5793	-0-	-675	-0-	150	1	5631	3	Y	11	23	1			18
							12	9									
03	7161	X	6172	-0-	-989	-0-	225	1	5947	3	Y	-0-					18
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	207	1	5937	3	Y	-0-					18
05	6479	X	6334	-0-	-145	-0-	220	1	6105	3	Y	8	18	1			8
							9	9									
06	6270	X	5816	-0-	-454	-0-	275	1	5529	3	Y	11	7	1			12
							12	9									
07	6417	X	5964	-0-	-453	-0-	280	1	5681	3	Y	3					15
							3	9									
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	279	1	7013	3	Y	-0-	15	1			-0-
09	6150	X	5700	-0-	-450	-0-	212	1	5471	3	Y	15					15
							17	9									
10	6324	X	5819	-0-	-505	-0-	142	1	5674	3	Y	3	14	1			4
							3	9									
11	6420	X	6166	-0-	-254	-0-	158	1	6008	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	6634	X	6025	-0-	-609	-0-	229	1	5764	3	Y	29	16	1			13
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 73,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	91	1	2406	3	Y	-0-					-0-
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	56	1	2114	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	77	1	2040	3	Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	70	1	2018	3	Y	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	87	1	2395	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	93	1	1882	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	84	1	1715	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1444	-0-	-850	-0-	55	1	1389	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	62	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	36	1	1397	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	51	1	1929	3	Y	-0-					-0-
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2413	-0-	-346	-0-	88	1	2325	3	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1512	-0-	-980	-0-	39	1	1473	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1853	-0-	-596	-0-	68	1	1785	3	Y	-0-					-0-
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	95	1	2742	3	Y	-0-					-0-
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	96	1	2662	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	99	1	2006	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	122	1	2472	3	Y	37					37
							41	9									
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	88	1	2201	3	Y	7	41	1			3
							8	9									
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	96	1	2489	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	73	1	2925	3	Y	25					25
							28	9									
11	3000	N	3563	-0-	563	563	91	1	3450	3	Y	20	28	1			17
							22	9									
*12	3100	N	2985	-0-	-115	448	113	1	2860	3	Y	11	5	1			23
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

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	14B DENY	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-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 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	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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

01	744	N	656	-0-	-88	-0-	23	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	613	3	Y	8					8
							9	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					8
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	24	1	695	3	Y	-0-					8
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	3	Y	-0-					8
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					8
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	Y	-0-					8
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	3	Y	-0-					8
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	-0-					8
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	3	Y	-0-					8
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	7	1	252	3	Y	-0-					8
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	34	1	862	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	672	-0-	-289	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	3030	R	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	3348	#	1924	-0-	-1424	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
06	3240	#	1979	-0-	-1261	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	3348	#	1976	-0-	-1372	-0-	1976	1			N	-0-					-0-
08	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2046	#	1632	-0-	-414	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	2040	#	1963	-0-	-77	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2263	#	1997	-0-	-266	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	#	3062	-0-	-1061	-0-	187	1	2646	3	N	88	92	1			12
							132	4	97	9							
02	3724	#	2740	-0-	-984	-0-	165	1	2449	3	N	94	92	1			14
							23	4	103	9							
03	4123	#	2871	-0-	-1252	-0-	158	1	2575	3	N	84	84	1			14
							46	4	92	9							
04	3330	#	2619	-0-	-711	-0-	135	1	2371	3	N	78	78	1			14
							27	4	86	9							
05	3286	#	2615	-0-	-671	-0-	150	1	2340	3	N	72	71	1			15
							46	4	79	9							
06	2970	#	2528	-0-	-442	-0-	150	1	2284	3	N	80	87	1			8
							6	4	88	9							
07	3038	#	2567	-0-	-471	-0-	155	1	2340	3	N	64	64	1			8
							2	4	70	9							
08	2883	#	2492	-0-	-391	-0-	155	1	2274	3	N	52	53	1			7
							6	4	57	9							
09	2610	#	2329	-0-	-281	-0-	162	1	2094	3	N	44	42	1			9
							25	4	48	9							
10	2604	#	1709	-0-	-895	-0-	117	1	1543	3	N	29	33	1			5
							17	4	32	9							
11	2520	#	1442	-0-	-1078	-0-	103	1	1301	3	N	34	30	1			9
							1	4	37	9							
12	2573	#	2500	-0-	-73	-0-	190	1	2223	3	N	58	56	1			11
							23	4	64	9							

TOTAL GAS PROD: 29,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 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	403	N	386	-0-	-17	-0-	141	1	245	2	N	-0-					33
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	129	1	202	2	N	-0-					33
03	434	N	97	-0-	-337	-0-	52	1	45	2	N	-0-					33
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	94	1	109	2	N	-0-					33
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	127	1	196	2	N	-0-					33
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	123	1	175	2	N	-0-					33
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	121	1	179	2	N	-0-					33
08	0	W	187	-0-	187	187	187	2			N	-0-					33
09	0	W	174	-0-	174	361	173	2	1	9	N	1	3	1			31
10	0	W	284	-0-	284	645	280	2	4	9	N	4					35
11	0	W	279	-0-	279	924	276	2	3	9	N	3					38
12	0	W	322	-0-	322	1246	286	2	36	9	N	33	31	1			40

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 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	2015	#	1137	-0-	-878	-0-	64	1	1073	2	N	-0-					36
02	1820	#	1532	-0-	-288	-0-	87	1	1445	2	N	-0-					36
03	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	121	1	2032	2	N	-0-					36
04	1800	#	1785	-0-	-15	-0-	100	1	1685	2	N	-0-					36
05	2263	R	2263	-0-	-0-	-0-	127	1	2136	2	N	-0-					36
06	1950	#	1672	-0-	-278	-0-	94	1	1578	2	N	-0-					36
07	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	117	1	1955	2	N	-0-					36
08	2015	#	1528	-0-	-487	-0-	86	1	1442	2	N	-0-					36
09	1950	#	1494	-0-	-456	-0-	84	1	1410	2	N	-0-					36
10	2015	#	1938	-0-	-77	-0-	109	1	1829	2	N	-0-					36
11	1950	#	1826	-0-	-124	-0-	103	1	1723	2	N	-0-					36
12	2015	#	1436	-0-	-579	-0-	81	1	1355	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 20,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					50
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					50
03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					50
04	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-					50
05	T. A.		520	-0-	520	520	29	1	491	2	Y	-0-					50
06	T. A.		278	-0-	278	798	15	1	263	2	Y	-0-					50
07	T. A.		133	-0-	133	931	8	1	125	2	Y	-0-					50
08	956	R	25	-0-	-931	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					50
09	25	R	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					50
10	527	#	25	-0-	-502	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					50
11	270	#	22	-0-	-248	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					50
12	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1120	-0-	-1019	-0-	63	1	1057	2	Y	-0-					74
02	1932	#	1721	-0-	-211	-0-	97	1	1624	2	Y	-0-					74
03	2127	R	2127	-0-	-0-	-0-	119	1	2008	2	Y	-0-					74
04	1980	#	1854	-0-	-126	-0-	104	1	1750	2	Y	-0-					74
05	2343	R	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	2211	2	Y	-0-					74
06	2070	#	1559	-0-	-511	-0-	87	1	1472	2	Y	-0-					74
07	2139	#	1989	-0-	-150	-0-	112	1	1877	2	Y	-0-					74
08	2356	#	1407	-0-	-949	-0-	79	1	1328	2	Y	-0-					74
09	2280	#	1389	-0-	-891	-0-	78	1	1311	2	Y	-0-					74
10	2356	#	1904	-0-	-452	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-					74
11	1920	#	1839	-0-	-81	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-					74
12	1984	#	1803	-0-	-181	-0-	102	1	1701	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 21,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

01	682	#	411	-0-	-271	-0-	146	1	253	2	N	11					65
							12	9									
02	616	#	372	-0-	-244	-0-	141	1	221	2	N	9					74
							10	9									
03	558	#	305	-0-	-253	-0-	161	1	136	2	N	7					81
							8	9									
04	390	#	372	-0-	-18	-0-	169	1	194	2	N	8					89
							9	9									
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	190	1	293	2	N	13					102
							14	9									
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	209	1	298	2	N	8					110
							9	9									
07	562	R	562	-0-	-0-	-0-	222	1	328	2	N	11					121
							12	9									
08	496	#	350	-0-	-146	-0-	339	2	11	9	N	10	61	1			70
09	510	#	361	-0-	-149	-0-	350	2	11	9	N	10	25	1			55
10	558	#	481	-0-	-77	-0-	471	2	10	9	N	9					64
11	540	#	452	-0-	-88	-0-	443	2	9	9	N	8					72
12	558	#	478	-0-	-80	-0-	431	2	47	9	N	43	41	1			74

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

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	502	R	502	-0-		-0-		-0-	174	1	302	2	N	24					125
									26	9									
02	421	R	421	-0-		-0-		-0-	157	1	247	2	N	15					140
									17	9									
03	496	#	322	-0-		-174		-0-	174	1	148	2	N	-0-					161
04	480	#	239	-0-		-241		-0-	111	1	128	2	N	-0-					161
05	496	#	211	-0-		-285		-0-	83	1	128	2	N	-0-					161
06	480	#	121	-0-		-359		-0-	50	1	71	2	N	-0-					161
07	465	#	-0-	-0-		-465		-0-					N	1	149	1			13
08	0	W	195	-0-		195		195	188	2	7	9	N	6					19
09	0	W	277	-0-		277		472	269	2	8	9	N	7	14	1			12
10	0	W	379	-0-		379		851	376	2	3	9	N	3					15
11	0	W	368	-0-		368		1219	364	2	4	9	N	4					19
12	0	W	417	-0-		417		1636	370	2	47	9	N	43	41	1			21

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

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	775	#	739	-0-		-36		-0-	261	1	453	2	N	23					186
									25	9									
02	700	#	676	-0-		-24		-0-	250	1	392	2	N	31	174	1			43
									34	9									
03	775	#	520	-0-		-255		-0-	273	1	232	2	N	14					57
									15	9									
04	720	#	632	-0-		-88		-0-	285	1	328	2	N	17					74
									19	9									
05	757	R	757	-0-		-0-		-0-	287	1	441	2	N	26					100
									29	9									
06	726	R	726	-0-		-0-		-0-	289	1	411	2	N	24					124
									26	9									
07	764	R	764	-0-		-0-		-0-	300	1	444	2	N	18					142
									20	9									
08	0	W	494	-0-		494		494	472	2	22	9	N	20	134	1			28
09	0	W	462	-0-		462		956	442	2	20	9	N	18	39	1			7
10	0	W	740	-0-		740		1696	723	2	17	9	N	15					22
11	0	W	690	-0-		690		2386	676	2	14	9	N	13					35
12	0	W	736	-0-		736		3122	655	2	81	9	N	74	70	1			39

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	251	-0-	-90	-0-	87	1	151	2	N	12					93
							13	9									
02	308	#	232	-0-	-76	-0-	87	1	137	2	N	7					100
							8	9									
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	97	1	83	2	N	9					109
							10	9									
04	240	#	207	-0-	-33	-0-	93	1	107	2	N	6					115
							7	9									
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	113	1	174	2	N	11					126
							12	9									
06	240	#	217	-0-	-23	-0-	87	1	124	2	N	5					131
							6	9									
07	248	#	218	-0-	-30	-0-	86	1	128	2	N	4					135
							4	9									
08	0	W	209	-0-	209	209	202	2	7	9	N	6	121	1			20
09	0	W	177	-0-	177	386	168	2	9	9	N	8	16	1			12
10	0	W	267	-0-	267	653	257	2	10	9	N	9					21
11	0	W	239	-0-	239	892	230	2	9	9	N	8					29
12	0	W	272	-0-	272	1164	236	2	36	9	N	33	29	1			33

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	R	340	-0-	-0-	-0-	118	1	205	2	N	15					93
							17	9									
02	336	#	296	-0-	-40	-0-	107	1	168	2	N	19					112
							21	9									
03	372	#	236	-0-	-136	-0-	124	1	105	2	N	6					118
							7	9									
04	360	#	297	-0-	-63	-0-	136	1	157	2	N	4					122
							4	9									
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	149	1	229	2	N	11					133
							12	9									
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	143	1	204	2	N	11					144
							12	9									
07	341	#	339	-0-	-2	-0-	136	1	201	2	N	2					146
							2	9									
08	0	W	213	-0-	213	213	207	2	6	9	N	5	146	1			5
09	0	W	229	-0-	229	442	206	2	23	9	N	21	19	1			7
10	0	W	338	-0-	338	780	318	2	20	9	N	18					25
11	0	W	330	-0-	330	1110	313	2	17	9	N	15					40
12	0	W	353	-0-	353	1463	305	2	48	9	N	44	34	1			50

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - P/A 09/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	2			N	-0-					71
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					71
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					71
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					71
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					71
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					71
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					71
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					71
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5					76
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					76
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					76
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

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-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3684	R	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
02	3584	#	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					-0-
03	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
04	4140	#	132	-0-	-4008	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	4185	#	180	-0-	-4005	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	3570	#	146	-0-	-3424	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10915	-0-	-1950	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
02	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	427	1	11181	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	522	1	12474	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	12600	X	12574	-0-	-26	-0-	524	1	12012	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
05	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	745	1	12353	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	12450	X	8969	-0-	-3481	-0-	433	1	8484	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
07	13020	X	10726	-0-	-2294	-0-	408	1	10203	3	Y	103	93	1			10
							2	4	113	9							
08	13020	X	12421	-0-	-599	-0-	25	1	12234	3	Y	137	138	1			9
							11	4	151	9							
09	12600	X	11721	-0-	-879	-0-	28	1	11533	3	Y	144	144	1			9
							2	4	158	9							
10	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	28	1	11865	3	Y	154	154	1			9
							9	4	169	9							
*11	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	24	1	10420	3	Y	124	123	1			10
							13	4	136	9							
12	10850	X	10207	-0-	-643	-0-	14	1	9997	3	Y	132	126	1			16
							51	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 137,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13392	X	10514	-0-	-2878	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
02	12600	X	9144	-0-	-3456	-0-	336	1	8776	3	Y	17	16	1			1
							13	4	19	9							
03	13950	X	12028	-0-	-1922	-0-	481	1	11507	3	Y	21	21	1			1
							17	4	23	9							
04	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	614	1	14075	3	Y	325	312	1			14
							44	4	358	9							
05	14725	X	13716	-0-	-1009	-0-	760	1	12611	3	Y	297	291	1			20
							18	4	327	9							
06	10170	X	7470	-0-	-2700	-0-	352	1	6901	3	Y	159	169	1			10
							42	4	175	9							
07	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	570	1	14182	3	Y	308	289	1			29
							3	4	339	9							
08	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	30	1	14354	3	Y	325	332	1			22
							13	4	358	9							
09	14250	X	10177	-0-	-4073	-0-	24	1	9877	3	Y	249	256	1			15
							2	4	274	9							
10	13702	X	10733	-0-	-2969	-0-	24	1	10406	3	Y	268	268	1			15
							8	4	295	9							
*11	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	33	1	14191	3	Y	335	323	1			27
							17	4	369	9							
12	14725	X	7934	-0-	-6791	-0-	11	1	7664	3	Y	200	201	1			26
							39	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 141,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,504

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810	X	10596	-0-	-5214	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
02	14280	X	13403	-0-	-877	-0-	486	1	12693	3	Y	187	175	1			12
							18	4	206	9							
03	15810	X	15167	-0-	-643	-0-	596	1	14316	3	Y	213	211	1			14
							21	4	234	9							
04	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	671	1	15327	3	Y	205	210	1			9
							49	4	226	9							
05	14880	X	13854	-0-	-1026	-0-	781	1	12931	3	Y	112	113	1			8
							19	4	123	9							
06	14370	X	8843	-0-	-5527	-0-	425	1	8290	3	Y	70	74	1			4
							51	4	77	9							
07	14880	X	13899	-0-	-981	-0-	537	1	13242	3	Y	107	101	1			10
							2	4	118	9							
08	14880	X	11673	-0-	-3207	-0-	24	1	11532	3	Y	97	100	1			7
							10	4	107	9							
09	14400	X	11213	-0-	-3187	-0-	27	1	11071	3	Y	103	104	1			6
							2	4	113	9							
10	13175	X	9380	-0-	-3795	-0-	22	1	9253	3	Y	89	90	1			5
							7	4	98	9							
11	12750	X	4197	-0-	-8553	-0-	10	1	4141	3	Y	37	39	1			3
							5	4	41	9							
12	13175	X	6777	-0-	-6398	-0-	10	1	6660	3	Y	65	60	1			8
							35	4	72	9							

TOTAL GAS PROD: 135,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	10643	-0-	-2687	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
02	12040	X	11334	-0-	-706	-0-	410	1	10807	3	Y	93	87	1			6
							15	4	102	9							
03	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	535	1	12859	3	Y	111	110	1			7
							19	4	122	9							
04	13500	X	13178	-0-	-322	-0-	543	1	12489	3	Y	97	100	1			4
							39	4	107	9							
05	13950	X	141	-0-	-13809	-0-	1	1	30	3	Y	100	97	1			7
							110	9									
06	12150	X	100	-0-	-12050	-0-	17	3	83	9	Y	75	77	1			5
07	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	582	1	14665	3	Y	99	94	1			10
							3	4	109	9							
08	13609	X	13591	-0-	-18	-0-	28	1	13446	3	Y	95	98	1			7
							12	4	105	9							
09	13170	X	11827	-0-	-1343	-0-	28	1	11696	3	Y	92	93	1			6
							2	4	101	9							
10	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	28	1	12009	3	Y	98	99	1			5
							9	4	108	9							
11	14850	X	12575	-0-	-2275	-0-	29	1	12429	3	Y	93	91	1			7
							15	4	102	9							
12	15345	X	11128	-0-	-4217	-0-	16	1	10956	3	Y	91	87	1			11
							56	4	100	9							

TOTAL GAS PROD: 125,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	3			N	-0-					-0-
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	393	1	10328	3	Y	175	164	1			11
							15	4	193	9							
03	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	478	1	11494	3	Y	195	193	1			13
							17	4	215	9							
04	15450	X	12204	-0-	-3246	-0-	501	1	11474	3	Y	175	180	1			8
							36	4	193	9							
05	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	925	1	15320	3	Y	83	85	1			6
							22	4	91	9							
06	12360	X	8312	-0-	-4048	-0-	400	1	7819	3	Y	41	44	1			3
							48	4	45	9							
07	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	712	1	17804	3	Y	88	83	1			8
							3	4	97	9							
08	15965	X	13750	-0-	-2215	-0-	28	1	13633	3	Y	70	73	1			5
							12	4	77	9							
09	15450	X	11146	-0-	-4304	-0-	27	1	11047	3	Y	64	65	1			4
							2	4	70	9							
10	16368	X	12052	-0-	-4316	-0-	28	1	11937	3	Y	71	71	1			4
							9	4	78	9							
11	16950	X	10818	-0-	-6132	-0-	25	1	10716	3	Y	58	57	1			5
							13	4	64	9							
12	17515	X	6891	-0-	-10624	-0-	10	1	6801	3	Y	41	41	1			5
							35	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 146,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 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	12400	X	12305	-0-	-95	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
02	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	509	1	13427	3	Y	138	129	1			9
							19	4	152	9							
03	12400	X	10069	-0-	-2331	-0-	400	1	9590	3	Y	59	64	1			4
							14	4	65	9							
04	14250	X	3540	-0-	-10710	-0-	146	1	3363	3	Y	18	21	1			1
							11	4	20	9							
05	14725	X	16	-0-	-14709	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	14250	X	67	-0-	-14183	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	14725	X	27	-0-	-14698	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	99	-0-	-9976	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3540	X	16	-0-	-3524	-0-	16	3			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: 40,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9489	-0-	-741	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	353	1	9051	3	Y	264	248	1			16
							13	4	290	9							
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	458	1	10977	3	Y	311	306	1			21
							16	4	342	9							
04	11400	X	10926	-0-	-474	-0-	451	1	10153	3	Y	263	272	1			12
							33	4	289	9							
05	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	660	1	10841	3	Y	283	276	1			19
							16	4	311	9							
06	10410	X	8661	-0-	-1749	-0-	414	1	7971	3	Y	205	211	1			13
							50	4	226	9							
07	11780	X	10606	-0-	-1174	-0-	418	1	9913	3	Y	248	237	1			24
							2	4	273	9							
08	11780	X	9661	-0-	-2119	-0-	20	1	9367	3	Y	241	249	1			16
							9	4	265	9							
09	11400	X	9465	-0-	-1935	-0-	23	1	9278	3	Y	147	154	1			9
							2	4	162	9							
10	11160	X	9804	-0-	-1356	-0-	23	1	9601	3	Y	156	156	1			9
							8	4	172	9							
11	10260	X	9222	-0-	-1038	-0-	22	1	9042	3	Y	134	132	1			11
							11	4	147	9							
12	10602	X	8886	-0-	-1716	-0-	13	1	8671	3	Y	142	136	1			17
							46	4	156	9							

TOTAL GAS PROD: 120,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1440	-0-	-184	-0-	49	1	1297	3	Y	84	79	1			5
							2	4	92	9							
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	17	21	1			1
							19	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	90	1	2067	3	Y	125	121	1			5
							7	4	138	9							
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	159	1	2638	3	Y	163	157	1			11
							4	4	179	9							
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	3	Y	115	119	1			7
							12	4	127	9							
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	96	1	2341	3	Y	136	130	1			13
							150	9									
08	2976	N	1869	-0-	-1107	-0-	4	1	1747	3	Y	105	111	1			7
							2	4	116	9							
09	3000	N	3532	-0-	532	532	8	1	3284	3	Y	217	211	1			13
							1	4	239	9							
10	3100	N	2943	-0-	-157	375	7	1	2727	3	Y	188	190	1			11
							2	4	207	9							
*11	2378	N	2003	-0-	-375	-0-	4	1	1867	3	Y	118	119	1			10
							2	4	130	9							
12	2480	X	1821	-0-	-659	-0-	2	1	1684	3	Y	115	111	1			14
							8	4	127	9							

TOTAL GAS PROD: 24,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	252	1	6637	3	Y	85	80	1			5
							9	4	94	9							
03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	288	1	6933	3	Y	88	87	1			6
							10	4	97	9							
04	7200	X	6738	-0-	-462	-0-	277	1	6362	3	Y	72	75	1			3
							20	4	79	9							
05	7440	X	5714	-0-	-1726	-0-	320	1	5319	3	Y	61	60	1			4
							8	4	67	9							
06	7200	X	4787	-0-	-2413	-0-	226	1	4435	3	Y	90	89	1			5
							27	4	99	9							
07	7440	X	6823	-0-	-617	-0-	257	1	6430	3	Y	123	116	1			12
							1	4	135	9							
08	7316	X	6323	-0-	-993	-0-	13	1	6169	3	Y	123	127	1			8
							6	4	135	9							
09	6750	X	6040	-0-	-710	-0-	14	1	5881	3	Y	131	131	1			8
							1	4	144	9							
10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	14	1	5937	3	Y	136	136	1			8
							5	4	150	9							
11	6600	X	6002	-0-	-598	-0-	13	1	5848	3	Y	122	120	1			10
							7	4	134	9							
12	6820	X	5045	-0-	-1775	-0-	7	1	4889	3	Y	113	109	1			14
							25	4	124	9							

TOTAL GAS PROD: 75,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7233	-0-	-2067	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	349	1	9215	3	Y	68	64	1			4
							13	4	75	9							
03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	433	1	10351	3	Y	79	78	1			5
							15	4	87	9							
04	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	412	1	9459	3	Y	64	66	1			3
							30	4	70	9							
05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	583	1	9674	3	Y	67	65	1			5
							14	4	74	9							
06	8550	X	7109	-0-	-1441	-0-	340	1	6678	3	Y	45	47	1			3
							41	4	50	9							
07	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	389	1	9876	3	Y	62	59	1			6
							2	4	68	9							
08	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	18	1	8820	3	Y	50	53	1			3
							8	4	55	9							
09	8550	X	8238	-0-	-312	-0-	20	1	8159	3	Y	52	52	1			3
							2	4	57	9							
10	10075	X	8598	-0-	-1477	-0-	20	1	8509	3	Y	56	56	1			3
							7	4	62	9							
11	9750	X	8216	-0-	-1534	-0-	19	1	8133	3	Y	49	48	1			4
							10	4	54	9							
12	10075	X	7921	-0-	-2154	-0-	11	1	7813	3	Y	52	50	1			6
							40	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 107,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	123	1	3021	3	Y	14	13	1			1
							5	4	15	9							
03	1798	X	1351	-0-	-447	-0-	55	1	1286	3	Y	7	8	1			-0-
							2	4	8	9							
04	3420	X	2312	-0-	-1108	-0-	96	1	2197	3	Y	11	11	1			-0-
							7	4	12	9							
05	3534	X	1347	-0-	-2187	-0-	79	1	1259	3	Y	6	6	1			-0-
							2	4	7	9							
06	3390	X	1668	-0-	-1722	-0-	80	1	1570	3	Y	7	7	1			-0-
							10	4	8	9							
07	3503	X	2106	-0-	-1397	-0-	78	1	2019	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	6	1	2912	3	Y	7	8	1			-0-
							3	4	8	9							
09	2310	X	1466	-0-	-844	-0-	3	1	1457	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1736	X	1468	-0-	-268	-0-	3	1	1460	3	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
11	2820	N	2024	-0-	-796	-0-	5	1	2011	3	Y	5	5	1			-0-
							2	4	6	9							
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	4	1	2583	3	Y	8	7	1			1
							13	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 22,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 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	3255	X	2201	-0-	-1054	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2125	-0-	-815	-0-	76	1	1981	3	Y	59	55	1			4
							3	4	65	9							
03	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	82	1	1978	3	Y	57	57	1			4
							3	4	63	9							
04	2850	X	2102	-0-	-748	-0-	86	1	1954	3	Y	51	53	1			2
							6	4	56	9							
05	2945	X	2411	-0-	-534	-0-	134	1	2209	3	Y	59	57	1			4
							3	4	65	9							
06	2280	X	1609	-0-	-671	-0-	76	1	1482	3	Y	38	40	1			2
							9	4	42	9							
07	2356	X	2327	-0-	-29	-0-	89	1	2179	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
08	2418	X	2055	-0-	-363	-0-	4	1	1993	3	Y	51	53	1			3
							2	4	56	9							
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	6	1	2373	3	Y	67	66	1			4
							74	9									
10	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	5	1	1944	3	Y	57	58	1			3
							2	4	63	9							
*11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	12	1	5220	3	Y	139	131	1			11
							6	4	153	9							
*12	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	26	1	18142	3	Y	478	433	1			56
							92	4	526	9							

TOTAL GAS PROD: 45,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2254	-0-	-1807	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	172	1	4516	3	Y	127	119	1			8
							6	4	140	9							
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	201	1	4849	3	Y	143	142	1			9
							7	4	157	9							
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	171	1	3925	3	Y	105	109	1			5
							12	4	116	9							
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	270	1	4487	3	Y	122	119	1			8
							7	4	134	9							
06	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	148	1	2888	3	Y	40	45	1			3
							18	4	44	9							
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	153	1	3791	3	Y	50	48	1			5
							1	4	55	9							
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	7	1	3504	3	Y	48	50	1			3
							3	4	53	9							
09	3150	X	2976	-0-	-174	-0-	7	1	2920	3	Y	44	44	1			3
							1	4	48	9							
10	4030	X	3163	-0-	-867	-0-	7	1	3101	3	Y	48	48	1			3
							2	4	53	9							
11	3870	X	2931	-0-	-939	-0-	7	1	2876	3	Y	41	41	1			3
							3	4	45	9							
12	3999	X	2666	-0-	-1333	-0-	4	1	2604	3	Y	41	39	1			5
							13	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 43,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	14194	-0-	-10296	-0-	14194	3			N	-0-					-0-
02	22120	X	21406	-0-	-714	-0-	778	1	20303	3	Y	269	252	1			17
							29	4	296	9							
03	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	942	1	22582	3	Y	308	304	1			21
							33	4	339	9							
04	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	876	1	19997	3	Y	255	264	1			12
							64	4	281	9							
05	22010	X	16781	-0-	-5229	-0-	945	1	15589	3	Y	204	202	1			14
							23	4	224	9							
06	21300	X	7377	-0-	-13923	-0-	353	1	6885	3	Y	88	96	1			6
							42	4	97	9							
07	22010	X	11281	-0-	-10729	-0-	433	1	10704	3	Y	129	123	1			12
							2	4	142	9							
08	22010	X	9468	-0-	-12542	-0-	20	1	9311	3	Y	117	121	1			8
							8	4	129	9							
09	21210	X	11033	-0-	-10177	-0-	26	1	10838	3	Y	152	151	1			9
							2	4	167	9							
10	12865	X	9776	-0-	-3089	-0-	23	1	9593	3	Y	138	139	1			8
							8	4	152	9							
*11	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	30	1	12899	3	Y	170	165	1			13
							16	4	187	9							
*12	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	17	1	12039	3	Y	177	168	1			22
							62	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 171,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,007

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1285	-0-	-482	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	47	1	1264	3	Y	159	149	1			10
							2	4	175	9							
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1305	3	Y	157	157	1			10
							2	4	173	9							
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	3	Y	133	137	1			6
							4	4	146	9							
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	68	1	1147	3	Y	132	129	1			9
							2	4	145	9							
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	Y	93	96	1			6
							5	4	102	9							
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	59	1	1439	3	Y	159	150	1			15
							175	9									
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	3	1	1284	3	Y	141	146	1			10
							1	4	155	9							
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	Y	152	153	1			9
							167	9									
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	160	160	1			9
							1	4	176	9							
*11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	4	1	1751	3	Y	195	189	1			15
							2	4	215	9							
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	2	1	1709	3	Y	202	192	1			25
							8	4	222	9							

TOTAL GAS PROD: 17,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,683

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2859	-0-	-2876	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	44	-0-	-2056	-0-	1	1	32	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	177	1	4289	3	Y	131	124	1			8
							6	4	144	9							
04	2910	X	2239	-0-	-671	-0-	90	1	2079	3	Y	57	62	1			3
							7	4	63	9							
05	3007	X	2141	-0-	-866	-0-	118	1	1959	3	Y	55	54	1			4
							3	4	61	9							
06	2760	X	771	-0-	-1989	-0-	36	1	710	3	Y	19	22	1			1
							4	4	21	9							
07	4619	X	2536	-0-	-2083	-0-	94	1	2375	3	Y	61	56	1			6
							67	9									
08	4619	X	1391	-0-	-3228	-0-	3	1	1347	3	Y	36	39	1			3
							1	4	40	9							
09	2250	X	1205	-0-	-1045	-0-	3	1	1163	3	Y	35	36	1			2
							39	9									
10	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	4	1	1885	3	Y	58	57	1			3
							1	4	64	9							
11	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	5	1	2357	3	Y	66	64	1			5
							3	4	73	9							
12	2542	X	703	-0-	-1839	-0-	1	1	698	3	Y	-0-	4	1			1
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 22,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3911	-0-	-4738	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	207	1	5400	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	178	1	4251	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	7950	X	3693	-0-	-4257	-0-	155	1	3527	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	8215	X	6115	-0-	-2100	-0-	350	1	5757	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	6030	X	3396	-0-	-2634	-0-	165	1	3211	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	6231	X	4406	-0-	-1825	-0-	173	1	4232	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	6107	X	5315	-0-	-792	-0-	11	1	5299	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	5910	X	4156	-0-	-1754	-0-	10	1	4145	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	6107	X	3653	-0-	-2454	-0-	9	1	3641	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	5130	X	4837	-0-	-293	-0-	11	1	4820	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	5301	X	4111	-0-	-1190	-0-	6	1	4084	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

TOTAL GAS PROD: 53,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	13339	-0-	-3711	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
02	15400	X	12087	-0-	-3313	-0-	432	1	11352	3	Y	261	245	1			16
							16	4	287	9							
03	17050	X	16643	-0-	-407	-0-	646	1	15588	3	Y	352	344	1			24
							22	4	387	9							
04	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	969	1	22264	3	Y	354	362	1			16
							70	4	389	9							
05	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	934	1	15525	3	Y	252	251	1			17
							23	4	277	9							
06	12960	X	6463	-0-	-6497	-0-	309	1	6011	3	Y	96	107	1			6
							37	4	106	9							
07	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	630	1	15413	3	Y	235	219	1			22
							3	4	259	9							
08	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	47	1	22802	3	Y	356	354	1			24
							20	4	392	9							
09	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	48	1	19795	3	Y	344	347	1			21
							4	4	378	9							
10	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	43	1	18047	3	Y	322	325	1			18
							14	4	354	9							
11	21750	X	13481	-0-	-8269	-0-	30	1	13197	3	Y	216	216	1			18
							16	4	238	9							
12	22475	X	12191	-0-	-10284	-0-	17	1	11875	3	Y	216	207	1			27
							61	4	238	9							

TOTAL GAS PROD: 192,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,004

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	71	1	2011	3	Y	88	82	1			6
							3	4	97	9							
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	134	1	2375	3	Y	84	83	1			7
							3	4	92	9							
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	60	1	1798	3	Y	61	65	1			3
							5	4	67	9							
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	67	65	1			5
							3	4	74	9							
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	992	3	Y	40	42	1			3
							7	4	44	9							
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	43	1	1900	3	Y	70	66	1			7
							77	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1	1	1627	3	Y	60	63	1			4
							1	4	66	9							
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1	1	1365	3	Y	55	56	1			3
							61	9									
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1	1	1338	3	Y	56	56	1			3
							1	4	62	9							
11	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1	1	1517	3	Y	60	58	1			5
							2	4	66	9							
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1	1	1504	3	Y	60	58	1			7
							7	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 20,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	10857	-0-	-2318	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
02	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	497	1	12989	3	Y	181	170	1			11
							19	4	199	9							
03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	627	1	14940	3	Y	213	210	1			14
							22	4	234	9							
04	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	617	1	14046	3	Y	179	185	1			8
							45	4	197	9							
05	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	913	1	15017	3	Y	195	190	1			13
							22	4	215	9							
06	12750	X	10515	-0-	-2235	-0-	506	1	9810	3	Y	125	130	1			8
							61	4	138	9							
07	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	556	1	13576	3	Y	165	157	1			16
							3	4	182	9							
08	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	28	1	13048	3	Y	164	169	1			11
							12	4	180	9							
09	12750	X	12541	-0-	-209	-0-	30	1	12320	3	Y	172	173	1			10
							2	4	189	9							
10	13175	X	11503	-0-	-1672	-0-	27	1	11288	3	Y	163	164	1			9
							9	4	179	9							
11	12750	X	12719	-0-	-31	-0-	30	1	12556	3	Y	107	107	1			9
							15	4	118	9							
12	13175	X	11997	-0-	-1178	-0-	17	1	11795	3	Y	112	107	1			14
							62	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 158,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	5855	-0-	-4995	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
02	9800	X	5400	-0-	-4400	-0-	189	1	5025	3	Y	163	153	1			10
							7	4	179	9							
03	10850	X	6305	-0-	-4545	-0-	242	1	5849	3	Y	187	185	1			12
							8	4	206	9							
04	8400	X	6761	-0-	-1639	-0-	272	1	6271	3	Y	180	184	1			8
							20	4	198	9							
05	8680	X	7122	-0-	-1558	-0-	401	1	6665	3	Y	42	47	1			3
							10	4	46	9							
06	5790	X	4145	-0-	-1645	-0-	198	1	3897	3	Y	24	25	1			2
							24	4	26	9							
07	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	218	1	5530	3	Y	31	30	1			3
							1	4	34	9							
08	7130	X	4609	-0-	-2521	-0-	9	1	4565	3	Y	28	29	1			2
							4	4	31	9							
09	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	18	1	7693	3	Y	208	197	1			13
							1	4	229	9							
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	17	1	7384	3	Y	205	207	1			11
							6	4	226	9							
*11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	15	1	6629	3	Y	169	166	1			14
							8	4	186	9							
12	8215	X	6233	-0-	-1982	-0-	8	1	6010	3	Y	168	161	1			21
							30	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 74,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5221	-0-	-1971	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5103	-0-	-1393	-0-	183	1	4801	3	Y	102	96	1			6
							7	4	112	9							
03	6851	X	5150	-0-	-1701	-0-	201	1	4830	3	Y	102	101	1			7
							7	4	112	9							
04	6240	X	5569	-0-	-671	-0-	228	1	5215	3	Y	99	102	1			4
							17	4	109	9							
05	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	336	1	5578	3	Y	108	105	1			7
							8	4	119	9							
06	5460	X	3421	-0-	-2039	-0-	162	1	3174	3	Y	60	63	1			4
							19	4	66	9							
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	216	1	5393	3	Y	95	90	1			9
							1	4	105	9							
08	6045	X	5244	-0-	-801	-0-	11	1	5125	3	Y	94	97	1			6
							5	4	103	9							
09	5850	X	4797	-0-	-1053	-0-	11	1	4679	3	Y	96	96	1			6
							1	4	106	9							
10	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	11	1	4619	3	Y	97	98	1			5
							4	4	107	9							
11	5520	X	4412	-0-	-1108	-0-	10	1	4306	3	Y	83	81	1			7
							5	4	91	9							
12	5704	X	4512	-0-	-1192	-0-	6	1	4381	3	Y	94	89	1			12
							22	4	103	9							

TOTAL GAS PROD: 59,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4683	-0-	-277	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	173	1	4587	3	Y	139	130	1			9
							6	4	153	9							
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	211	1	5110	3	Y	155	154	1			10
							7	4	171	9							
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	190	1	4369	3	Y	119	124	1			5
							14	4	131	9							
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	279	1	4646	3	Y	129	125	1			9
							7	4	142	9							
06	4200	X	3274	-0-	-926	-0-	153	1	3013	3	Y	82	86	1			5
							18	4	90	9							
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	165	1	4209	3	Y	105	100	1			10
							1	4	116	9							
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	9	1	4211	3	Y	110	113	1			7
							4	4	121	9							
09	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	9	1	3909	3	Y	114	114	1			7
							1	4	125	9							
10	4340	X	4333	-0-	-7	-0-	10	1	4178	3	Y	129	129	1			7
							3	4	142	9							
*11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	10	1	4326	3	Y	122	119	1			10
							5	4	134	9							
12	4340	X	3743	-0-	-597	-0-	5	1	3597	3	Y	112	108	1			14
							18	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 53,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	164	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1029	3	Y	52	49	1			3
							1	4	57	9							
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	676	3	Y	37	37	1			3
							1	4	41	9							
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	925	3	Y	46	47	1			2
							3	4	51	9							
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	107	1	1780	3	Y	90	86	1			6
							3	4	99	9							
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	Y	30	34	1			2
							4	4	33	9							
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	1395	N	431	-0-	-964	-0-	1	1	408	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	1	1	618	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	28	28	1			2
							1	4	31	9							
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	Y	23	22	1			3
							2	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 8,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2007	-0-	-752	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1216	-0-	-1164	-0-	44	1	1155	3	Y	14	13	1			1
							2	4	15	9							
03	2635	X	422	-0-	-2213	-0-	17	1	398	3	Y	5	6	1			-0-
							1	4	6	9							
04	3000	N	4028	-0-	1028	1028	166	1	3807	3	Y	39	37	1			2
							12	4	43	9							
05	3100	N	2472	-0-	-628	400	139	1	2304	3	Y	24	24	1			2
							3	4	26	9							
06	1952	N	1552	-0-	-400	-0-	74	1	1452	3	Y	15	16	1			1
							9	4	17	9							
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	90	1	2225	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
08	3100	X	989	-0-	-2111	-0-	2	1	975	3	Y	10	11	1			1
							1	4	11	9							
09	3000	X	609	-0-	-2391	-0-	1	1	600	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	10	1	4332	3	Y	50	47	1			3
							3	4	55	9							
11	2250	X	850	-0-	-1400	-0-	2	1	837	3	Y	9	11	1			1
							1	4	10	9							
12	2325	X	634	-0-	-1691	-0-	1	1	622	3	Y	7	7	1			1
							3	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 21,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 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	11780	X	10554	-0-	-1226	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
02	10640	X	9748	-0-	-892	-0-	327	1	9082	3	Y	297	279	1			18
							12	4	327	9							
03	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	626	1	10792	3	Y	324	321	1			21
							14	4	356	9							
04	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	337	1	9543	3	Y	287	295	1			13
							30	4	316	9							
05	10571	X	7278	-0-	-3293	-0-	240	1	6737	3	Y	263	258	1			18
							12	4	289	9							
06	10440	X	5226	-0-	-5214	-0-	133	1	4873	3	Y	169	177	1			10
							34	4	186	9							
07	10850	X	8419	-0-	-2431	-0-	194	1	7939	3	Y	258	243	1			25
							2	4	284	9							
08	10850	X	7389	-0-	-3461	-0-	5	1	7132	3	Y	223	233	1			15
							7	4	245	9							
09	10230	X	7245	-0-	-2985	-0-	6	1	6975	3	Y	239	240	1			14
							1	4	263	9							
10	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	6	1	6844	3	Y	246	246	1			14
							6	4	271	9							
11	8160	X	7405	-0-	-755	-0-	5	1	6395	3	Y	907	851	1			70
							7	4	998	9							
12	8432	X	7929	-0-	-503	-0-	3	1	6968	3	Y	843	809	1			104
							31	4	927	9							

TOTAL GAS PROD: 100,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,056

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4499	-0-	-306	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
02	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	182	1	5181	3	Y	526	493	1			33
						7	4	579	9							
03	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	320	1	5665	3	Y	533	531	1			35
						7	4	586	9							
04	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	199	1	5686	3	Y	549	559	1			25
						17	4	604	9							
05	5301 X	1698	-0-	-3603	-0-	51	1	1446	3	Y	180	192	1			13
						3	4	198	9							
06	6360 X	1275	-0-	-5085	-0-	30	1	1102	3	Y	123	128	1			8
						8	4	135	9							
07	6572 X	5819	-0-	-753	-0-	123	1	5102	3	Y	539	497	1			50
						1	4	593	9							
08	6727 X	4473	-0-	-2254	-0-	3	1	4026	3	Y	400	422	1			28
						4	4	440	9							
09	6510 X	4954	-0-	-1556	-0-	4	1	4425	3	Y	476	475	1			29
						1	4	524	9							
10	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	5	1	5901	3	Y	662	654	1			37
						5	4	728	9							
11	5640 X	4894	-0-	-746	-0-	3	1	4394	3	Y	447	447	1			37
						5	4	492	9							
12	5828 X	3834	-0-	-1994	-0-	2	1	3430	3	Y	351	343	1			45
						16	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 57,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,786

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	32799	-0-	32799	32799	1027	1	31433	3	Y	260	243	1	17
							53	4	286	9					
06	14B2	EXT	30095	-0-	30095	62894	717	1	27831	3	Y	1240	1187	1	70
							183	4	1364	9					
07	T. A.		43995	-0-	43995	106889	920	1	41438	3	Y	1481	1408	1	143
							8	4	1629	9					
08	148717	X	41828	-0-	-106889	-0-	28	1	39819	3	Y	1768	1792	1	119
							36	4	1945	9					
09	39563	X	39563	-0-	-0-	-0-	30	1	37470	3	Y	1869	1875	1	113
							7	4	2056	9					
10	39725	X	39725	-0-	-0-	-0-	30	1	38399	3	Y	1151	1197	1	67
							30	4	1266	9					
11	37500	X	36954	-0-	-546	-0-	27	1	35820	3	Y	968	956	1	79
							42	4	1065	9					
12	38750	X	36359	-0-	-2391	-0-	16	1	35077	3	Y	999	955	1	123
							167	4	1099	9					

TOTAL GAS PROD: 301,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,736

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	694	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	1	1	642	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	1	1	528	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	2	1	1312	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 8,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24800	X	19460	-0-	-5340	-0-	19460	3			N	-0-					-0-
02	22400	X	21639	-0-	-761	-0-	788	1	20414	3	Y	371	348	1			23
							29	4	408	9							
03	24800	X	22024	-0-	-2776	-0-	862	1	20721	3	Y	374	371	1			26
							30	4	411	9							
04	21300	X	20633	-0-	-667	-0-	852	1	19372	3	Y	315	327	1			14
							62	4	347	9							
05	22010	X	21287	-0-	-723	-0-	1193	1	19706	3	Y	326	318	1			22
							29	4	359	9							
06	21300	X	14273	-0-	-7027	-0-	683	1	13271	3	Y	215	224	1			13
							82	4	237	9							
07	22010	X	21734	-0-	-276	-0-	844	1	20535	3	Y	319	301	1			31
							4	4	351	9							
08	22010	X	17349	-0-	-4661	-0-	36	1	16998	3	Y	273	285	1			19
							15	4	300	9							
09	20640	X	17097	-0-	-3543	-0-	41	1	16825	3	Y	207	213	1			13
							3	4	228	9							
10	18600	X	17357	-0-	-1243	-0-	41	1	17063	3	Y	217	218	1			12
							14	4	239	9							
11	18000	X	15779	-0-	-2221	-0-	37	1	15524	3	Y	181	178	1			15
							19	4	199	9							
12	18600	X	14981	-0-	-3619	-0-	21	1	14674	3	Y	190	182	1			23
							77	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 223,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,988

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	5593	-0-	-1537	-0-	575	1	5004	2	N	13					90
							14	9									
02	6440	X	5244	-0-	-1196	-0-	570	1	4657	2	N	15					105
							17	9									
03	7130	X	4538	-0-	-2592	-0-	582	1	3937	2	N	17	60	1			62
							19	9									
04	5430	X	4318	-0-	-1112	-0-	615	1	3697	2	N	5					67
							6	9									
05	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	613	1	5107	2	N	12					79
							13	9									
06	5610	X	5118	-0-	-492	-0-	593	1	4513	2	N	11					90
							12	9									
07	5797	X	5022	-0-	-775	-0-	615	1	4396	2	N	10					100
							11	9									
08	5735	X	4282	-0-	-1453	-0-	566	1	3714	2	N	2					102
							2	9									
09	5550	X	4323	-0-	-1227	-0-	584	1	3719	2	N	18					120
							20	9									
10	5735	X	4612	-0-	-1123	-0-	615	1	3986	2	N	10					130
							11	9									
11	5130	X	3622	-0-	-1508	-0-	3598	2	24	9	N	22					152
12	5022	X	3390	-0-	-1632	-0-	3382	2	8	9	N	7					159

TOTAL GAS PROD: 55,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

EL PAVO (VICKSBURG 8250) //CONT.// 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 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-	-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-

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 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	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 PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 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	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 PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 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-

EL STAGGS (4100) //CONT.// 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

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-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

01	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3672	3	7	9	Y	6	2	1			135
02	3836	X	3400	-0-	-436	-0-	3394	3	6	9	Y	5	116	1			24
03	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3859	3	7	9	Y	6	3	1			27
04	4110	X	3525	-0-	-585	-0-	3518	3	7	9	Y	6	1	1			32
05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	3512	3	1	9	Y	1	2	1			31
06	3750	X	2920	-0-	-830	-0-	449	1	2470	3	Y	1	1	1			31
							1	9									
07	3875	X	935	-0-	-2940	-0-	50	1	885	3	Y	-0-					31
08	3875	X	5	-0-	-3870	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			30
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					30
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					30
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					30
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	85	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

	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	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3952	3	6	9	N	5	2	1			43
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3739	3	31	9	N	28	61	1			10
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3896	3	6	9	N	5	3	1			12
04	4590	X	3460	-0-	-1130	-0-	3458	3	2	9	N	2	1	1			13
05	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4181	3	1	9	N	1	1	1			13
06	4050	X	4046	-0-	-4	-0-	622	1	3423	3	N	1	6	1			8
							1	9									
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	247	1	4364	3	N	1					9
							1	9									
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	356	1	4422	3	N	2	3	1			8
							2	9									
09	4050	X	3990	-0-	-60	-0-	291	1	3697	3	N	2	1	1			9
							2	9									
10	4619	X	3606	-0-	-1013	-0-	269	1	3319	3	N	16	3	1			22
							18	9									
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	394	1	4652	3	N	25	3	1			44
							28	9									
12	4774	X	4472	-0-	-302	-0-	376	1	4089	3	N	6	1	1			49
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 49,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4137	-0-	-637	-0-	3876	3	261	9	N	237	187	1			117
02	4312	X	3080	-0-	-1232	-0-	2952	3	128	9	N	116	163	1			70
03	4774	X	3126	-0-	-1648	-0-	2990	3	136	9	N	124	9	1			185
04	6330	X	2573	-0-	-3757	-0-	2464	3	109	9	N	99	180	1			104
05	6541	X	2681	-0-	-3860	-0-	2595	3	86	9	N	78	9	1			173
06	3990	X	3437	-0-	-553	-0-	515	1	2838	3	N	76	183	1			66
							84	9									
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	193	1	3421	3	N	83					149
							91	9									
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	623	1	7744	3	N	168	189	1			128
							185	9									
09	3120	X	2238	-0-	-882	-0-	157	1	1998	3	N	75	45	1			158
							83	9									
10	3224	X	1240	-0-	-1984	-0-	88	1	1084	3	N	62	8	1			212
							68	9									
11	3120	X	2210	-0-	-910	-0-	168	1	1980	3	N	56	198	1			70
							62	9									
12	3224	X	2275	-0-	-949	-0-	187	1	2035	3	N	48	5	1			113
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 39,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	485	3	163	9	N	148	178	1			167
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	819	3	120	9	N	109	222	1			54
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	974	3	117	9	N	106	18	1			142
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	589	3	84	9	N	76	5	1			213
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1065	3	131	9	N	119	174	1			158
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	148	1	812	3	N	117	173	1			102
							129	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	N	106					208
							117	9									
08	1209	N	696	-0-	-513	-0-	44	1	542	3	N	100	172	1			136
							110	9									
09	1080	N	439	-0-	-641	-0-	27	1	337	3	N	68	4	1			200
							75	9									
10	1054	N	786	-0-	-268	-0-	53	1	650	3	N	75	184	1			91
							83	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	N	73	9	1			155
							80	9									
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	30	1	325	3	N	57	4	1			208
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 9,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		426	-0-	426	549	393	3	33	9	N	30	5	1			32
02	14B2 EXT		276	-0-	276	825	254	3	22	9	N	20	45	1			7
03	14B2 EXT		322	-0-	322	1147	285	3	37	9	N	34	10	1			31
04	1728	X	581	-0-	-1147	-0-	555	3	26	9	N	24	5	1			50
05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	787	3	28	9	N	25	9	1			66
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	101	1	559	3	N	18	58	1			26
							20	9									
07	589	X	156	-0-	-433	-0-	8	1	131	3	N	15					41
							17	9									
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	2	1			39
09	780	X	5	-0-	-775	-0-	1	1	4	3	N	-0-					39
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					39
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	39	1			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

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-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	N	7	5	1			65
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	175	3	10	9	N	9	63	1			11
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	N	5	4	1			12
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2	2	1			12
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	969	3	13	9	N	12	11	1			13
06	3000	N	10907	-0-	7907	7907	1665	1	9173	3	N	63	46	1			30
							69	9									
07	3100	N	5829	-0-	2729	10636	309	1	5472	3	N	44	33	1			41
							48	9									
08	3100	N	91	-0-	-3009	7627	5	1	66	3	N	18	15	1			44
							20	9									
09	9334	X	1707	-0-	-7627	-0-	121	1	1538	3	N	44	30	1			58
							48	9									
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	596	1	7356	3	N	273	175	1			156
							300	9									
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	408	1	4820	3	N	163	188	1			131
							179	9									
*12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	248	1	2696	3	N	174	122	1			183
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 37,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	-0-	-715	-0-	91	3			N	-0-					60
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2700	-0-	-1361	-0-	2602	3	98	9	N	89	4	1			166
02	3668	X	2194	-0-	-1474	-0-	2128	3	66	9	N	60	203	1			23
03	4061	X	2214	-0-	-1847	-0-	2172	3	42	9	N	38	8	1			53
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4543	3	39	9	N	35	5	1			83
05	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	2607	3	75	9	N	68	8	1			143
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	419	1	2307	3	N	62	169	1			36
							68	9									
07	4743	X	2617	-0-	-2126	-0-	138	1	2436	3	N	39					75
							43	9									
08	4340	X	2665	-0-	-1675	-0-	194	1	2413	3	N	53	9	1			119
							58	9									
09	4200	X	1502	-0-	-2698	-0-	105	1	1338	3	N	54	4	1			169
							59	9									
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	230	1	2838	3	N	59	198	1			30
							65	9									
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	234	1	2761	3	N	55	8	1			77
							61	9									
*12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	237	1	2578	3	N	64	4	1			137
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 33,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 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	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-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 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	44516	X	32430	-0-	-12086	-0-	32404	3	26	9	N	24	14	1			14
02	40572	X	26915	-0-	-13657	-0-	26889	3	26	9	N	24	26	1			12
03	44919	X	27113	-0-	-17806	-0-	27091	3	22	9	N	20	19	1			13
04	43470	X	23285	-0-	-20185	-0-	23275	3	10	9	N	9	10	1			12
05	36301	X	31754	-0-	-4547	-0-	31742	3	12	9	N	11	17	1			6
06	31380	X	30978	-0-	-402	-0-	4759	1	26208	3	N	10	11	1			5
							11	9									
07	34689	X	34689	-0-	-0-	-0-	1856	1	32823	3	N	9					14
							10	9									
08	35614	X	35614	-0-	-0-	-0-	2651	1	32946	3	N	15	22	1			7
							17	9									
09	31990	X	31990	-0-	-0-	-0-	2332	1	29637	3	N	19	11	1			15
							21	9									
10	34689	X	34044	-0-	-645	-0-	2548	1	31475	3	N	19	22	1			12
							21	9									
11	34693	X	34693	-0-	-0-	-0-	2708	1	31964	3	N	19	23	1			8
							21	9									
12	35619	X	32223	-0-	-3396	-0-	2715	1	29491	3	N	15	11	1			12
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 375,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
09	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	448	-0-	-17	-0-	67	1	381	2	N	-0-					97
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	N	-0-					97
03	527	X	514	-0-	-13	-0-	20	1	494	2	N	-0-					97
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					97
05	651	X	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					97
06	630	X	581	-0-	-49	-0-	580	2	1	9	N	1					98
07	651	X	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					98
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	570	2	145	9	N	132					230
09	570	X	457	-0-	-113	-0-	23	1	428	2	N	5	187	1			48
							6	9									
10	651	X	88	-0-	-563	-0-	63	1	23	2	N	2					50
							2	9									
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	6	1	809	2	N	3					53
							3	9									
12	713	X	341	-0-	-372	-0-	58	1	283	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 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	589	N	544	-0-	-45	-0-	190	1	326	2	N	25					210
							28	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	2	N	-0-					210
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-					210
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	105	1	274	2	N	-0-					210
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	87	1	463	2	N	-0-					210
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	131	1	300	2	N	-0-					210
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	216	1	379	2	N	2					212
							2	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	83	1	507	2	N	-0-					212
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	80	1	448	2	N	-0-					212
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	438	2	N	105	194	1			123
							116	9									
*11	570	N	252	-0-	-318	-0-	11	1	241	2	N	-0-					123
12	558	N	339	-0-	-219	-0-	35	1	296	2	N	7					135
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	804	1	1379	2	N	-0-					282
02	2772	X	2141	-0-	-631	-0-	272	1	1869	2	N	-0-					282
03	3069	X	2398	-0-	-671	-0-	331	1	2067	2	N	-0-					282
04	2970	X	1969	-0-	-1001	-0-	547	1	1422	2	N	-0-					282
05	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	398	1	2108	2	N	-0-					282
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	785	1	1797	2	N	-0-					282
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	1056	1	1851	2	N	-0-					282
08	2511	X	348	-0-	-2163	-0-	49	1	299	2	N	-0-					282
09	2580	X	383	-0-	-2197	-0-	58	1	325	2	N	-0-					282
10	2914	X	588	-0-	-2326	-0-	53	1	535	2	N	-0-					282
*11	2820	X	1808	-0-	-1012	-0-	80	1	1728	2	N	-0-					282
12	2914	X	824	-0-	-2090	-0-	86	1	738	2	N	-0-					282

TOTAL GAS PROD: 20,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

01	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	1278	1	2192	2	N	50					225
							55	9									
02	3500	X	3264	-0-	-236	-0-	410	1	2815	2	N	35					260
							39	9									
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	495	1	3091	2	N	17					277
							19	9									
04	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	935	1	2432	2	N	8					285
							9	9									
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	556	1	2943	2	N	-0-					285
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1145	1	2622	2	N	-0-					285
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	1407	1	2465	2	N	-0-					285
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	543	1	3316	2	N	-0-					285
09	3780	X	3588	-0-	-192	-0-	545	1	3043	2	N	-0-					285
10	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	328	1	3289	2	N	25	190	1			120
							28	9									
*11	3780	X	3093	-0-	-687	-0-	136	1	2948	2	N	8					128
							9	9									
12	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	358	1	3073	2	N	10					138
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 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	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	480	1	823	2	N	-0-					192
02	644	X	192	-0-	-452	-0-	24	1	168	2	N	-0-					192
03	620	X	522	-0-	-98	-0-	72	1	450	2	N	-0-					192
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					192
05	1302	X	171	-0-	-1131	-0-	27	1	144	2	N	-0-					192
06	1260	X	465	-0-	-795	-0-	141	1	324	2	N	-0-					192
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	235	1	412	2	N	-0-					192
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	88	1	540	2	N	-0-					192
09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	85	1	475	2	N	-0-					192
10	651	X	448	-0-	-203	-0-	41	1	407	2	N	-0-					192
*11	630	X	159	-0-	-471	-0-	7	1	152	2	N	-0-					192
12	651	X	143	-0-	-508	-0-	15	1	128	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC //CONT.// 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

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-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	32	1	84	2	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	144	1	460	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	55	1	125	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

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-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1872	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1421	-0-	-1351	-0-	386	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1558	-0-	-1511	-0-	370	1	1188	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	906	-0-	-2064	-0-	276	1	630	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	899	-0-	-2170	-0-	333	1	566	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	764	-0-	-2206	-0-	241	1	523	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	210	1	861	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1073	-0-	-477	-0-	358	1	715	2	N	-0-					-0-
09	900	X	686	-0-	-214	-0-	259	1	427	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	594	-0-	-491	-0-	213	1	381	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	856	-0-	-194	-0-	246	1	610	2	N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	340	1	633	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

01	1922	N	484	-0-	-1438	-0-	260	1	224	2	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	2	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	113	1	363	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	149	1	339	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	252	1	546	2	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	110	1	452	2	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	352	1	703	2	N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	396	1	652	2	N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	263	1	472	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	282	1	702	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	764	-0-	-321	-0-	267	1	497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2254	-0-	-443	-0-	1211	1	1043	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	790	-0-	-1422	-0-	215	1	575	2	N	-0-			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	204	1	655	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	912	-0-	-1278	-0-	278	1	634	2	N	-0-			-0-
05	868	N	475	-0-	-393	-0-	176	1	299	2	N	-0-			-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	342	1	742	2	N	-0-			-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	263	1	1078	2	N	-0-			-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	399	1	797	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	706	-0-	-374	-0-	267	1	439	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	734	-0-	-599	-0-	263	1	471	2	N	-0-			-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	424	1	1053	2	N	-0-			-0-
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	582	1	1084	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 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	2046	N	1287	-0-	-759	-0-	691	1	596	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1105	-0-	-883	-0-	300	1	805	2	N	-0-			-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	317	1	1018	2	N	-0-			-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	431	1	984	2	N	-0-			-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	514	1	873	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	406	1	881	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	777	-0-	-680	-0-	153	1	624	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	360	1	719	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	882	-0-	-408	-0-	333	1	549	2	N	-0-			-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	301	1	540	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	861	-0-	-189	-0-	247	1	614	2	N	-0-			-0-
12	899	N	726	-0-	-173	-0-	254	1	472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	1427	1	1229	2	N	-0-			-0-
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	413	1	1108	2	N	-0-			-0-
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	424	1	1361	2	N	-0-			-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	775	1	1318	2	N	-0-			-0-
06	1560	X	1106	-0-	-454	-0-	349	1	757	2	N	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	104	1	424	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	963	-0-	-649	-0-	321	1	642	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	476	-0-	-634	-0-	180	1	296	2	N	-0-			-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	385	1	691	2	N	-0-			-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	278	1	690	2	N	-0-			-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	262	1	488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	523	-0-	-159	-0-	281	1	242	2	N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	63	1	170	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	2	N	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	101	1	231	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	137	1	232	2	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	101	1	219	2	N	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	47	1	192	2	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	134	1	268	2	N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	132	1	218	2	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	117	1	210	2	N	-0-					-0-
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	84	1	209	2	N	-0-					-0-
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	60	1	111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	1658	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	469	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	397	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	666	-0-	-1914	-0-	203	1	463	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	673	-0-	-1249	-0-	249	1	424	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	387	-0-	-1233	-0-	122	1	265	2	N	-0-					-0-
07	682	N	352	-0-	-330	-0-	69	1	283	2	N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	215	1	429	2	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	200	1	330	2	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	176	1	317	2	N	-0-					-0-
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	141	1	350	2	N	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	439	1	818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 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	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	252	-0-	252	252	90	1	162	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1530	-0-	1530	1782	439	1	1091	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1209	-0-	1209	2991	422	1	787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	210	-0-	-322	-0-	57	1	153	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	54	1	173	2	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	159	1	362	2	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	299	1	508	2	N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	268	1	582	2	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	193	1	789	2	N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	292	1	585	2	N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	589	1	970	2	N	-0-					-0-
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	275	1	492	2	N	-0-					-0-
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	179	1	444	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	576	-0-	-1036	-0-	201	1	375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 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	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-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 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	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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	508	1	437	2	N	-0-					-0-
02	672	N	494	-0-	-178	-0-	134	1	360	2	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	45	1	146	2	N	-0-					-0-
04	900	N	414	-0-	-486	-0-	126	1	288	2	N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	199	1	339	2	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	146	1	317	2	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	315	1	630	2	N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	261	1	430	2	N	-0-					-0-
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	250	1	447	2	N	-0-					-0-
11	900	N	795	-0-	-105	-0-	228	1	567	2	N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	258	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	308	1	827	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	117	1	375	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	347	1	793	2	N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	562	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	411	1	892	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	911	-0-	-267	-0-	179	1	732	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	288	-0-	-1231	-0-	96	1	192	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	344	-0-	-555	-0-	123	1	221	2	N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	251	1	624	2	N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	119	1	222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 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	155	N	48	-0-	-107	-0-	26	1	22	2	N	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 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	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-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

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-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	130	-0-	130	247	130	2			Y	-0-					-0-
*12	383 N	136	-0-	-247	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-148	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		388	-0-	388	621	388	2			Y	-0-					-0-
*12	689	N	68	-0-	-621	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELPAR (F-07, E) 28694 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH WEST BORREGOS WELL #: M 34 C RRCID -> 059706 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5070

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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

	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	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1133	-0-	-659	-0-	77	1	1056	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	1188	-0-	-796	-0-	74	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	1920	X	1078	-0-	-842	-0-	84	1	994	2	N	-0-			-0-
05	1457	X	1011	-0-	-446	-0-	173	1	838	2	N	-0-			-0-
06	1410	X	109	-0-	-1301	-0-	13	1	96	2	N	-0-			-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	1450	1	20611	2	N	-0-			-0-
02	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	1323	1	18136	2	N	-0-			-0-
03	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	1395	1	20919	2	N	-0-			-0-
04	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	1365	1	16112	2	N	-0-			-0-
05	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	2955	1	14323	2	N	-0-			-0-
06	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	2171	1	16683	2	N	-0-			-0-
07	15531	X	13806	-0-	-1725	-0-	2074	1	11732	2	N	-0-			-0-
08	15531	X	100	-0-	-15431	-0-	22	1	78	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	217	-0-	-14813	-0-	53	1	164	2	N	-0-			-0-
10	19096	X	226	-0-	-18870	-0-	54	1	172	2	N	-0-			-0-
11	18480	X	433	-0-	-18047	-0-	97	1	336	2	N	-0-			-0-
12	13795	X	371	-0-	-13424	-0-	98	1	273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	122	1	1740	2	N	-0-			-0-
02	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	104	1	1426	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	1533	-0-	-575	-0-	96	1	1437	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	110	1	1296	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1024	-0-	-681	-0-	175	1	849	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	278	-0-	-1192	-0-	32	1	246	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	313	-0-	-1144	-0-	47	1	266	2	N	-0-			-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	304	1	1075	2	N	-0-			-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	267	1	834	2	N	-0-			-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	220	1	707	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	281	1	974	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	694	-0-	-453	-0-	183	1	511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	1642	1	23344	2	N	-0-					-0-
02	25452	X	22287	-0-	-3165	-0-	1515	1	20772	2	N	-0-					-0-
03	28179	X	23942	-0-	-4237	-0-	1490	1	22352	2	N	91					91
							100	9									
04	24000	X	21907	-0-	-2093	-0-	1711	1	20196	2	N	-0-	91	1			-0-
05	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	4325	1	20960	2	N	-0-					-0-
06	24000	X	22968	-0-	-1032	-0-	2645	1	20323	2	N	-0-					-0-
07	24676	X	22909	-0-	-1767	-0-	3428	1	19391	2	N	82					82
							90	9									
08	24800	X	24613	-0-	-187	-0-	5427	1	19186	2	N	-0-	82	1			-0-
09	24000	X	22145	-0-	-1855	-0-	5368	1	16777	2	N	-0-					-0-
10	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	6238	1	20035	2	N	-0-					-0-
11	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	5384	1	18647	2	N	-0-					-0-
*12	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	6317	1	17647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

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	4175	X	NO RPT	-0-	-4175	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 6 RRCID -> 041294 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 9440 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	-0-	-0-	-168	-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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38	1	990	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	10	1	897	2	Y	10	10	1			-0-
							1	4	11	9							
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	9	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	9	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		439	-0-	439	439	6	1	432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	14B2 EXT		477	-0-	477	916	11	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	1440		524	-0-	-916	-0-	4	1	515	2	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	3	1	433	2	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	1	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	5	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		83	-0-	83	83	2	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		308	-0-	308	391	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		140	-0-	140	531	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	624	X	93	-0-	-531	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

01	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	465	N	301	-0-	-164	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	37	-0-	-397	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	150	-0-	-160	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	-119	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-342	-0-	8 15	1 9	224	2	Y	14	14	1			-0-
02	532	N	146	-0-	-386	-0-	4 1	1 9	141	2	Y	1	1	1			-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	744 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	22 1	1 4	759 11	2 9	Y	10	10	1			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9 1	1 4	246	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	241	-0-	-565	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	2 1	1 9	169	2	Y	1	1	1			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	73	-0-	-175	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-348	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11 1	1 4	290	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	3	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	367	2	Y	8	8	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9415 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

01	38378	20236	-0-	-18142	-0-	682	1	19224	2	Y	274	274	1			-0-
						29	4	301	9							
02	33544 #	19905	-0-	-13639	-0-	508	1	19081	2	Y	260	260	1			-0-
						30	4	286	9							
03	36983 #	36981	-0-	-2	-0-	1290	1	35050	2	Y	539	539	1			-0-
						48	4	593	9							
04	35790 #	33055	-0-	-2735	-0-	902	1	31622	2	Y	446	446	1			-0-
						40	4	491	9							
05	36983 #	29186	-0-	-7797	-0-	894	1	27985	2	Y	255	255	1			-0-
						26	4	281	9							
06	24520	24520	-0-	-0-	-0-	898	1	23235	2	Y	301	301	1			-0-
						56	4	331	9							
07	23680	23680	-0-	-0-	-0-	254	1	23173	2	Y	203	203	1			-0-
						30	4	223	9							
08	19962	19962	-0-	-0-	-0-	220	1	19496	2	Y	198	198	1			-0-
						28	4	218	9							
09	15498	15498	-0-	-0-	-0-	210	1	15269	2	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
10	19574	19574	-0-	-0-	-0-	212	1	19107	2	Y	228	228	1			-0-
						4	4	251	9							
11	19574	19408	-0-	-166	-0-	245	1	18999	2	Y	136	136	1			-0-
						14	4	150	9							
12	23684 #	NO RPT	-0-	-23684	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,857

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10316 - 10333

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

01	81096		35714	-0-	-45382	106802	1202	1	33818	2	Y	583	583	1		-0-
							53	4	641	9						
02	73248		33348	-0-	-39900	66902	849	1	31900	2	Y	499	499	1		-0-
							50	4	549	9						
03	81096		58877	-0-	-22219	44683	2047	1	55606	2	Y	1041	1041	1		-0-
							79	4	1145	9						
04	78480		54219	-0-	-24261	20422	1471	1	51596	2	Y	987	987	1		-0-
							66	4	1086	9						
05	71592	R	51170	-0-	-20422	-0-	1558	1	48764	2	Y	727	727	1		-0-
							48	4	800	9						
06	44932	R	44932	-0-	-0-	-0-	1634	1	42265	2	Y	846	846	1		-0-
							102	4	931	9						
07	58869	#	46478	-0-	-12391	-0-	495	1	45274	2	Y	591	591	1		-0-
							59	4	650	9						
08	58869	#	40600	-0-	-18269	-0-	446	1	39514	2	Y	529	529	1		-0-
							58	4	582	9						
09	54210	#	31579	-0-	-22631	-0-	428	1	31100	2	Y	46	46	1		-0-
							51	9								
10	51181	#	39630	-0-	-11551	-0-	429	1	38668	2	Y	476	476	1		-0-
							9	4	524	9						
11	44970	#	38307	-0-	-6663	-0-	483	1	37357	2	Y	400	400	1		-0-
							27	4	440	9						
12	46469	#	NO RPT	-0-	-46469	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 474,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,725

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

	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	2263	N	651	-0-	-1612 B	-1860290		21 1 1 4		594 2 35 9		Y	32	32	1			-0-
02	952	N	2392	-0-	1440 B	-1858850		62 1 4 4		2315 2 11 9		Y	10	10	1			-0-
03	0	N	2731	-0-	2731 B	-1856119		96 1 3 4		2632 2		Y	-0-					-0-
04	0	N	1136	-0-	1136 B	-1854983		31 1 1 4		1076 2 28 9		Y	25	25	1			-0-
05	0	N	1296	-0-	1296 B	-1853687		40 1 1 4		1255 2		Y	-0-					-0-
06	0	N	1254	-0-	1254 B	-1852433		45 1 3 4		1161 2 45 9		Y	41	41	1			-0-
07	0	N	1233	-0-	1233 B	-1851200		14 1 2 4		1209 2 8 9		Y	7	7	1			-0-
08	0	N	1193	-0-	1193 B	-1850007		13 1 2 4		1127 2 51 9		Y	46	46	1			-0-
09	0	N	966	-0-	966 B	-1849041		13 1 4 9		949 2		Y	4	4	1			-0-
10	1240	N	1394	-0-	154 B	-1848887		15 1 80 9		1299 2		Y	73	73	1			-0-
11	0	N	1469	-0-	1469 B	-1847418		18 1 1 4		1388 2 62 9		Y	56	56	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1847418						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 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	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-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 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	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.		135	-0-	135	135	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		139	-0-	139	274	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		58	-0-	58	332	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	393	X	61	-0-	-332	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 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	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-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 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-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 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	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-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	824	-0-	-602	-0-	116	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	148	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	128	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	132	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	960	-0-	-187	-0-	216	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	533	-0-	-487	-0-	124	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	511	-0-	-543	-0-	158	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	449	-0-	-512	-0-	179	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	350	-0-	-190	-0-	96	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	93	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	297	1	690	2	Y	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	394	1	674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	974	1	5924	2	Y	-0-					-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	928	1	5534	2	Y	-0-					-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	815	1	5894	2	Y	-0-					-0-
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	915	1	6213	2	Y	-0-					-0-
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	1537	1	5287	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	4784	-0-	-1696	-0-	1108	1	3676	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5412	-0-	-1284	-0-	1673	1	3739	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	4301	-0-	-2395	-0-	1715	1	2586	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	3772	-0-	-2708	-0-	1036	1	2736	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	3323	-0-	-3156	-0-	893	1	2430	2	Y	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1580	1	3675	2	Y	-0-					-0-
*12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	2160	1	3700	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10		55	-0-	55	55	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		63	-0-	63	118	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	15	-0-	-118	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12001		12001	-0-	-0-	-0-	763	1	11141	3	Y	88	77	1			25
							97	9									
02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	655	1	9661	3	Y	47	59	1			13
							52	9									
03	11303	R	11303	-0-	-0-	-0-	501	1	10679	3	Y	112	106	1			19
							123	9									
04	9720		7217	-0-	-2503	-0-	350	1	6747	3	Y	109	95	1			33
							120	9									
05	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	479	1	10128	3	Y	99	77	1			55
							109	9									
06	9720		8522	-0-	-1198	-0-	371	1	7954	3	Y	179	176	1			58
							197	9									
07	10974		10974	-0-	-0-	-0-	477	1	10452	3	Y	41	75	1			24
							45	9									
08	10802		10802	-0-	-0-	-0-	488	1	10270	3	Y	40	42	1			22
							44	9									
09	9720		9668	-0-	-52	-0-	439	1	9186	3	Y	39	41	1			20
							43	9									
10	10974	#	10423	-0-	-551	-0-	478	1	9857	3	Y	80	79	1			21
							88	9									
11	10620	#	10248	-0-	-372	-0-	486	1	9677	3	Y	77	66	1			32
							85	9									
12	10974	#	9485	-0-	-1489	-0-	458	1	8921	3	Y	96	99	1			29
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 121,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	1349	-0-	1349 B	6624	86	1	1262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02		14B2 EXT	1388	-0-	1388 B	8012	88	1	1300	3	Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8012												
03		14B2 EXT	523	-0-	523 B	8535	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
04		7500 N	223	-0-	-7277 B	1258	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
05		1309 N	51	-0-	-1258 B	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
06		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	40	1	867	3	Y	-0-					-0-
08		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	42	1	905	3	Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	71	1	1484	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	59	1	1206	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
11		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	39	1	783	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*12		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	50	1	977	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	19	2	Y	5					12
							6	9									
02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	6	1	83	2	Y	7					19
							8	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	16	2	3	9	Y	3					22
04		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	58	2	Y	5					27
							6	9									
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					27
06		25 N	-0-	-0-	-25 B	-0-					Y	-0-					27
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09		0 N	-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: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		19532	-0-	19532	37874	1245	1	18154	3	Y	121	111	1			35
							133	9									
02	14B2 EXT		13527	-0-	13527	51401	855	1	12617	3	Y	50	71	1			14
							55	9									
03	14B2 EXT		12451	-0-	12451	63852	546	1	11616	3	Y	263	240	1			37
							289	9									
04	74077	X	10225	-0-	-63852	-0-	491	1	9447	3	Y	261	225	1			73
							287	9									
05	18011	X	7929	-0-	-10082	-0-	346	1	7322	3	Y	237	184	1			126
							261	9									
06	17430	X	6141	-0-	-11289	-0-	262	1	5613	3	Y	242	280	1			88
							266	9									
07	14973	X	5210	-0-	-9763	-0-	215	1	4722	3	Y	248	265	1			71
							273	9									
08	12462	X	4568	-0-	-7894	-0-	187	1	3942	3	Y	399	332	1			138
							439	9									
09	10230	X	4005	-0-	-6225	-0-	166	1	3484	3	Y	323	329	1			132
							355	9									
10	6045	X	3671	-0-	-2374	-0-	162	1	3341	3	Y	153	235	1			50
							168	9									
11	5850	X	3318	-0-	-2532	-0-	153	1	3055	3	Y	100	107	1			43
							110	9									
12	5208	X	3117	-0-	-2091	-0-	147	1	2873	3	Y	88	106	1			25
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 93,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,485

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2191	-0-	-2397	-0-	147	1	1963	3	Y	74	68	1			65
							81	9									
02	4144	X	2729	-0-	-1415	-0-	143	1	2502	3	Y	76	91	1			50
							84	9									
03	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	144	1	3013	3	Y	66					116
							73	9									
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	323	1	6873	3	Y	59	64	1			111
							65	9									
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	403	1	6878	3	Y	56					167
							62	9									
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	379	1	7097	3	Y	74	74	1			167
							81	9									
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	405	1	7594	3	Y	102	233	1			36
							112	9									
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	378	1	7171	3	Y	70					106
							77	9									
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	351	1	7213	3	Y	89	83	1			112
							98	9									
10	8122	X	6967	-0-	-1155	-0-	333	1	6507	3	Y	115	163	1			64
							127	9									
11	7860	X	6687	-0-	-1173	-0-	314	1	6233	3	Y	127					191
							140	9									
12	8122	X	6531	-0-	-1591	-0-	334	1	6114	3	Y	75	106	1			160
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 73,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 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
01	6293	X	4656	-0-	-1637	-0-	249 779	1 9	3628	3	Y	708	701	1			217
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	348 627	1 9	5127	3	Y	570	665	1			122
03	6696	X	4771	-0-	-1925	-0-	207 156	1 9	4408	3	Y	142	231	1			33
04	5100	X	4734	-0-	-366	-0-	226 156	1 9	4352	3	Y	142	134	1			41
05	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	239 142	1 9	5048	3	Y	129	103	1			67
06	5430	X	5028	-0-	-402	-0-	221 65	1 9	4742	3	Y	59	98	1			28
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	260 139	1 9	5676	3	Y	126	124	1			30
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	269 136	1 9	5674	3	Y	124	111	1			43
09	5250	X	4438	-0-	-812	-0-	198 97	1 9	4143	3	Y	88	96	1			35
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	266 152	1 9	5493	3	Y	138	146	1			27
11	5580	X	4816	-0-	-764	-0-	220 217	1 9	4379	3	Y	197	162	1			62
12	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	264 206	1 9	5125	3	Y	187	204	1			45

TOTAL GAS PROD: 63,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,610

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 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	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-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	115	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	8	1	108	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 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	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	161	1	2353	2	Y	23					74
							25	9									
02	3164	X	2455	-0-	-709	-0-	174	1	2263	2	Y	16					90
							18	9									
03	3503	X	2891	-0-	-612	-0-	202	1	2663	2	Y	24	94	1			20
							26	9									
04	3210	X	2544	-0-	-666	-0-	188	1	2332	2	Y	22					42
							24	9									
05	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	186	1	2325	2	Y	15					57
							17	9									
06	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	197	1	2436	2	Y	24					81
							26	9									
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	205	1	2764	2	Y	30	82	1			29
							33	9									
08	2883	X	2273	-0-	-610	-0-	155	1	2097	2	Y	19					48
							21	9									
09	2670	X	333	-0-	-2337	-0-	22	1	302	2	Y	8					56
							9	9									
10	3007	X	170	-0-	-2837	-0-	12	1	156	2	Y	2					58
							2	9									
11	2910	X	249	-0-	-2661	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					58
12	3007	X	204	-0-	-2803	-0-	22	1	180	2	Y	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 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	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	95 29	1 9	1395	2	Y	26					64
02	1512	X	1302	-0-	-210	-0-	91 23	1 9	1188	2	Y	21					85
03	1643	X	1469	-0-	-174	-0-	102 29	1 9	1338	2	Y	26	91	1			20
04	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	89 8	1 9	1110	2	Y	7					27
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	121 21	1 9	1504	2	Y	19					46
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	96 14	1 9	1203	2	Y	13					59
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	110 22	1 9	1498	2	Y	20	60	1			19
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	104 24	1 9	1422	2	Y	22					41
09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	80 17	1 9	1042	2	Y	15					56
10	1643	N	797	-0-	-846	-0-	52 26	1 9	719	2	Y	24					80
11	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	132 18	1 9	1060	2	Y	16					96
12	1178	N	964	-0-	-214	-0-	103	1	861	2	Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 15,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	984	-0-	-287	-0-	139	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	98	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	279	1	2018	2	Y	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	245	1	1662	2	Y	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	433	1	1487	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	362	-0-	-1858	-0-	84	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	486	-0-	-1498	-0-	150	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	729	-0-	-1193	-0-	291	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	760	1	2008	2	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	201	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	555	-0-	-165	-0-	167	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	599	-0-	-1075	-0-	221	1	378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1822	-0-	-689	-0-	125 33	1 9	1664	3	Y	30	26	1			23
02	2268	X	1469	-0-	-799	-0-	78 26	1 9	1365	3	Y	24	30	1			17
03	2635	X	1085	-0-	-1550	-0-	49	1	1036	3	Y	-0-					17
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	7	1			10
05	2635	X	709	-0-	-1926	-0-	39	1	670	3	Y	-0-					10
06	1770	X	892	-0-	-878	-0-	45	1	847	3	Y	-0-					10
07	1612	X	349	-0-	-1263	-0-	18	1	331	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1569	3	Y	-0-					-0-
09	900	X	80	-0-	-820	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	78	-0-	-822	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					85
02	392	X	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					85
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					85
04	510	X	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					85
05	527	X	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					85
06	540	X	477	-0-	-63	-0-	477	3			N	-0-					85
07	558	X	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					85
08	558	X	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					85
09	480	X	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					85
10	496	X	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-					85
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					85
12	496	X	396	-0-	-100	-0-	394	3	2	9	N	2	2	8			85

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

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-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

01	465	N	450	-0-	-15	-0-	63	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	60	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	46	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	44	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	90	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	89	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	121	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	120	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	236	-0-	-154	-0-	65	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	243	-0-	-160	-0-	65	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	56	1	130	2	Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	139	1	238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5888	-0-	-3784	-0-	377 1 120 9		5511	3	Y	-0-					-0-
02	8736	X	3440	-0-	-5296	-0-	218 1 196 9		3222	3	Y	-0-					-0-
03	9672	X	2864	-0-	-6808	-0-	129 1 196 9		2735	3	Y	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	290 1 196 9		5585	3	Y	-0-					-0-
05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	459 1 196 9		9695	3	Y	-0-					-0-
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	311 1 196 9		6667	3	Y	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	285 1 196 9		6263	3	Y	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	187 1 196 9		3920	3	Y	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	257 1 196 9		5365	3	Y	-0-					-0-
10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	340 1 196 9		6992	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	5943	-0-	-987	-0-	279 1 120 9		5544	3	Y	109	77	1			32
12	6541	X	4135	-0-	-2406	-0-	193 1 196 9		3746	3	Y	178	169	1			41

TOTAL GAS PROD: 68,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

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	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	307	1	4484	3	Y	-0-					-0-
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	275	1	4056	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	227	1	4825	3	Y	32	28	1			5
							35	9									
04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	347	1	6679	3	Y	33	28	1			10
							36	9									
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	310	1	6542	3	Y	30	23	1			17
							33	9									
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	330	1	7076	3	Y	49	49	1			17
							54	9									
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	336	1	7359	3	Y	59	58	1			18
							65	9									
08	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	347	1	7320	3	Y	58	52	1			24
							64	9									
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	335	1	7020	3	Y	70	65	1			29
							77	9									
10	7750	X	7441	-0-	-309	-0-	341	1	7032	3	Y	62	73	1			18
							68	9									
11	7500	X	7328	-0-	-172	-0-	345	1	6885	3	Y	89	74	1			33
							98	9									
12	7750	X	6342	-0-	-1408	-0-	307	1	5962	3	Y	66	77	1			22
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 79,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

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	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	89	1	1295	3	Y	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	79	1	1168	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	3	Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	Y	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	68	1	1316	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	3	Y	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	120	1	1770	3	Y	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	93	1	1960	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	771	-0-	-609	-0-	38	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	699	-0-	-727	-0-	32	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	549	-0-	-831	-0-	24	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	467	-0-	-339	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	3	Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	148	-0-	-392	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	37	30	1			7
							41	9									
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	26	23	1			10
							29	9									
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	143	1	2105	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	115	1	2454	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2154	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	3000	N	4463	-0-	1463	1463	199	1	4260	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3100	N	3093	-0-	-7	1456	134	1	2955	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	3003	N	1547	-0-	-1456	-0-	70	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	1897	-0-	-2691	-0-	85	1	1762	3	Y	45	37	1			8
							50	9									
11	4440	X	1773	-0-	-2667	-0-	82	1	1643	3	Y	44	37	1			15
							48	9									
12	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	92	1	1787	3	Y	6	17	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

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	4588	X	3845	-0-	-743	-0-	246	1	3587	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
02	4144	X	3144	-0-	-1000	-0-	199	1	2933	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	4805	X	2967	-0-	-1838	-0-	132	1	2800	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	137	1	2634	3	Y	33	29	1			9
							36	9									
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	126	1	2656	3	Y	30	23	1			16
							33	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	116	1	2496	3	Y	13	22	1			7
							14	9									
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	109	1	2408	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	108	1	2266	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
10	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	104	1	2149	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	118	1	2302	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

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	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	134	1	1966	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	2520	X	2049	-0-	-471	-0-	129	1	1906	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	2573	X	1753	-0-	-820	-0-	74	1	1596	3	Y	75	67	1			11
							83	9									
04	3000	N	3449	-0-	449	449	165	1	3190	3	Y	85	72	1			24
							94	9									
05	3100	N	3401	-0-	301	750	150	1	3165	3	Y	78	60	1			42
							86	9									
06	3000	N	3206	-0-	206	956	139	1	2980	3	Y	79	92	1			29
							87	9									
07	4151	X	3195	-0-	-956	-0-	136	1	2970	3	Y	81	87	1			23
							89	9									
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	136	1	2873	3	Y	133	110	1			46
							146	9									
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	138	1	2897	3	Y	108	110	1			44
							119	9									
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	151	1	3116	3	Y	84	105	1			23
							92	9									
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	149	1	2973	3	Y	51	53	1			21
							56	9									
12	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	152	1	2930	3	Y	41	50	1			12
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 35,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	308	1	4493	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	315	1	4645	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	2604	X	1552	-0-	-1052	-0-	63	1	1355	3	Y	122	110	1			17
							134	9									
04	1740	X	1358	-0-	-382	-0-	60	1	1163	3	Y	123	106	1			34
							135	9									
05	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	65	1	1401	3	Y	112	87	1			59
							123	9									
06	1740	X	961	-0-	-779	-0-	41	1	890	3	Y	27	65	1			21
							30	9									
07	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	31	1	695	3	Y	-0-	21	1			-0-
08	1581	X	828	-0-	-753	-0-	38	1	790	3	Y	-0-					-0-
09	1530	X	790	-0-	-740	-0-	35	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	43	1	881	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	38	1	747	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	857	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 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	837	N	570	-0-	-267	-0-	35	1	511	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	32	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4494	-0-	1494	1494	222	1	4272	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3368	-0-	268	1762	152	1	3216	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2818	-0-	-182	1580	125	1	2674	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
07	3037	X	1457	-0-	-1580	-0-	62	1	1375	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	18	16	1			7
							20	9									
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	88	1	1831	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
10	3162	X	828	-0-	-2334	-0-	37	1	773	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
11	2820	X	2542	-0-	-278	-0-	121	1	2391	3	Y	27	22	1			9
							30	9									
*12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	141	1	2759	3	Y	42	41	1			10
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 23,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	752	-0-	-922	-0-	48	1	703	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1680	N	559	-0-	-1121	-0-	35	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	40	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	3	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	33	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	32	1	637	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	744	N	647	-0-	-97	-0-	31	1	610	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-456	-0-	22	1	334	3	Y	23	21	1			7
							25	9									
02	756	N	343	-0-	-413	-0-	22	1	321	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	744	N	458	-0-	-286	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	13	1	289	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	11	1	225	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	14	1	273	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	198	1	2886	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	152	1	2241	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
03	3317	X	2053	-0-	-1264	-0-	91	1	1936	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	127	1	2445	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	107	1	2287	3	Y	22	17	1			11
							24	9									
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	22	26	1			7
							24	9									
07	1333	X	803	-0-	-530	-0-	34	1	752	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1333	X	985	-0-	-348	-0-	45	1	922	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
09	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	47	1	969	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1112	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	1161	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*12	3100	N	4653	-0-	1553	1553	216	1	4210	3	Y	206	169	1			40
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 24,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

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-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

01	372		258	-0-	-114	1674	258	2			N	-0-					-0-
02	336		159	-0-	-177	1497	159	2			N	-0-					-0-
03	372		109	-0-	-263	1234	109	2			N	-0-					-0-
04	360		13	-0-	-347	887	13	2			N	-0-					-0-
05	372		-0-	-0-	-372	515					N	-0-					-0-
06	360		350	-0-	-10	505	350	2			N	-0-					-0-
07	612	N	107	-0-	-505	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-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: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-501	-0-	178	2	3	9	N	3					225
02	616	X	102	-0-	-514	-0-	98	2	4	9	N	4					229
03	620	X	53	-0-	-567	-0-	50	2	3	9	N	3					232
04	600	X	199	-0-	-401	-0-	191	2	8	9	N	7					239
05	372	X	367	-0-	-5	-0-	360	2	7	9	N	6	187	1			58
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	327	2	8	9	N	7					65
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	N	5					70
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	N	5					75
09	360	X	338	-0-	-22	-0-	332	2	6	9	N	5					80
10	403	X	367	-0-	-36	-0-	361	2	6	9	N	5					85
11	480	X	377	-0-	-103	-0-	369	2	8	9	N	7					92
*12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	N	12					104

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	367	-0-	-346	-0-	367	2			N	-0-					155
02	644	X	105	-0-	-539	-0-	105	2			N	-0-					155
03	620	X	65	-0-	-555	-0-	61	2	4	9	N	4					159
04	600	X	176	-0-	-424	-0-	167	2	9	9	N	8					167
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	463	2	24	9	N	22					189
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	536	2	14	9	N	13					202
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					210
08	496	X	368	-0-	-128	-0-	360	2	8	9	N	7					217
09	540	X	388	-0-	-152	-0-	371	2	17	9	N	15	190	1			42
10	558	X	392	-0-	-166	-0-	378	2	14	9	N	13					55
11	540	X	401	-0-	-139	-0-	388	2	13	9	N	12					67
12	558	X	537	-0-	-21	-0-	520	2	17	9	N	15					82

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

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-	3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 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	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-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) //CONT.// 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 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	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-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 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	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	685	1	4076	2	N	-0-					-0-
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	1153	1	7320	2	N	-0-					-0-
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	1343	1	7748	2	N	-0-					-0-
04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1118	1	7051	2	N	-0-					-0-
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	1055	1	6121	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6052	-0-	-488	-0-	1097	1	4955	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	1381	1	6214	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6253	-0-	-505	-0-	1160	1	5093	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6079	-0-	-461	-0-	948	1	5131	2	N	-0-					-0-
10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	1345	1	5889	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4400	-0-	-2140	-0-	1134	1	3266	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5908	-0-	-850	-0-	1022	1	4886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1050	-0-	-658	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1660	-0-	-758	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1838	-0-	-502	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1790	-0-	-628	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	941	-0-	-1369	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1500	-0-	-391	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	824	-0-	-826	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1445	-0-	-291	-0-	211	1	1234	2	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	98	1	618	2	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	109	1	623	2	N	-0-					-0-
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	93	1	579	2	N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	129	1	739	2	N	-0-					-0-
06	810	X	717	-0-	-93	-0-	132	1	585	2	N	-0-					-0-
07	744	X	739	-0-	-5	-0-	136	1	603	2	N	-0-					-0-
08	868	X	713	-0-	-155	-0-	133	1	580	2	N	-0-					-0-
09	720	N	292	-0-	-428	-0-	46	1	246	2	N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	193	1	833	2	N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	266	1	756	2	N	-0-					-0-
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	232	1	1093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

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-

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-			21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			21
04	2 R	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			21
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			21
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			21
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	0 #	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	0 N	-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-

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN EAST (14,700) //CONT.// 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-884	-0-	6	1	70	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	168	1	1880	2	Y	23	18	1			5
							25	9									
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	184	1	2142	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	188	1	2205	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	203	1	2404	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	187	1	2367	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	232	1	2396	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
08	3100	N	3135	-0-	35	35	272	1	2850	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
09	2580	N	2190	-0-	-390	-0-	202	1	1981	2	Y	6	6	1			11
							7	9									
10	2635	N	1627	-0-	-1008	-0-	141	1	1486	2	Y	-0-					11
11	2850	X	2266	-0-	-584	-0-	207	1	2059	2	Y	-0-					11
*12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	206	1	2291	2	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EWING(OAKVILLE) 29772 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
JR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270213 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4112 - 4144

01	10850		7093	-0-	-3757	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
02	9800		5636	-0-	-4164	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	10540	#	5132	-0-	-5408	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
04	8610	#	4511	-0-	-4099	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	8122	#	1478	-0-	-6644	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/15

TOTAL GAS PROD: 23,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10723	-0-	-933	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9671	-0-	-269	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10398	-0-	-390	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9862	-0-	-248	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9770	-0-	-677	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9428	-0-	-682	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9365	-0-	-1082	-0-	9348	2	17	9	N	15	13	1			2
08	10385	X	9733	-0-	-652	-0-	9733	2			N	-0-					2
09	9870	X	9524	-0-	-346	-0-	684	1	8840	2	N	-0-					2
10	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	719	1	9388	2	N	-0-					2
11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	721	1	8769	2	N	-0-					2
12	9827	X	9823	-0-	-4	-0-	737	1	9086	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 117,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10075	X	6663	-0-	-3412	-0-	622	1	6041	2	Y	-0-					6
*02	9100	X	9030	-0-	-70	-0-	785	1	8245	2	Y	-0-					6
*03	9393	X	8764	-0-	-629	-0-	810	1	7954	2	Y	-0-					6
*04	9090	X	8142	-0-	-948	-0-	837	1	7305	2	Y	-0-					6
*05	9920	X	8956	-0-	-964	-0-	782	1	8174	2	Y	-0-					6
*06	9600	X	8721	-0-	-879	-0-	805	1	7916	2	Y	-0-					6
*07	9920	X	8678	-0-	-1242	-0-	847	1	7831	2	Y	-0-					6
*08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	789	1	8627	2	Y	-0-					6
*09	8730	X	7713	-0-	-1017	-0-	684	1	7029	2	Y	-0-					6
*10	7719	X	7239	-0-	-480	-0-	627	1	6612	2	Y	-0-					6
*11	7470	X	6558	-0-	-912	-0-	575	1	5983	2	Y	-0-					6
12	7719	X	6907	-0-	-812	-0-	595	1	6312	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 96,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	285	1	2763	2	Y	-0-					2
*02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	226	1	2371	2	Y	-0-					2
*03	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	247	1	2421	2	Y	-0-					2
*04	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	246	1	2144	2	Y	-0-					2
*05	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	241	1	2514	2	Y	-0-					2
*06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	235	1	2310	2	Y	-0-					2
*07	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	252	1	2331	2	Y	-0-					2
*08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	255	1	2791	2	Y	-0-					2
*09	2550	N	2527	-0-	-23	-0-	224	1	2303	2	Y	-0-					2
*10	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	228	1	2405	2	Y	-0-					2
*11	2940	X	2576	-0-	-364	-0-	226	1	2350	2	Y	-0-					2
12	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	234	1	2480	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	1060	1	2519	2	N	-0-					82
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	972	1	2009	2	N	-0-					82
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	1068	1	2174	2	N	-0-					82
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	1027	1	2039	2	N	-0-					82
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1045	1	2027	2	N	-0-					82
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1101	1	2280	2	N	10					92
							11	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	404	1	2394	2	N	15					107
							17	9									
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	389	1	2615	2	N	-0-					107
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	394	1	2186	2	N	7					114
							8	9									
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	409	1	2004	2	N	10					124
							11	9									
11	2130	X	581	-0-	-1549	-0-	226	1	355	2	N	-0-					124
*12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	389	1	3495	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 34,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6326	-0-	-898	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6844	-0-	-1154	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6439	-0-	-731	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6375	-0-	-465	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6791	-0-	-215	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6350	-0-	-780	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6514	-0-	-386	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6477	-0-	-653	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6091	-0-	-479	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6172	-0-	-617	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2490	-0-	-1650	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	967	-0-	-1823	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	917	-0-	-1783	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	484	-0-	-2089	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
*11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
*12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3748	-0-	948	948	3748	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2833	-0-	-267	681	2833	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2477	-0-	-523	158	2477	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1489	-0-	-1301	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1876	-0-	-824	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1059	-0-	-1731	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1975	-0-	-515	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4643	-0-	-229	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4893	-0-	-470	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4797	-0-	-101	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4658	-0-	-240	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

01	8773	X	7339	-0-	-1434	-0-	7339	2			Y	-0-					-0-
02	7784	X	6973	-0-	-811	-0-	6973	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7493	-0-	-288	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			Y	-0-					-0-
06	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			Y	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6960	-0-	-232	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6632	-0-	-328	-0-	6632	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6782	-0-	-410	-0-	6782	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7175	2	131	9	Y	119	167	1			225
02	5432	X	5416	-0-	-16	-0-	5310	2	106	9	Y	96	238	1			83
03	6541	X	5922	-0-	-619	-0-	5857	2	65	9	Y	59					142
04	6150	X	4641	-0-	-1509	-0-	4488	2	153	9	Y	139	174	1			107
05	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	5942	2			Y	-0-					107
06	6150	X	4417	-0-	-1733	-0-	4299	2	118	9	Y	107					214
07	5983	X	4938	-0-	-1045	-0-	4938	2			Y	-0-					214
08	5952	X	5213	-0-	-739	-0-	4996	2	217	9	Y	197	364	1			47
09	5760	X	4936	-0-	-824	-0-	4888	2	48	9	Y	44					91
10	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5308	2	194	9	Y	176	174	1			93
11	5040	X	4848	-0-	-192	-0-	4837	2	11	9	Y	10					104
12	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	4946	2	143	9	Y	130	182	1			52

TOTAL GAS PROD: 64,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	239	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6975	-0-	-558	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6479	-0-	-101	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6520	-0-	-410	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6790	-0-	-495	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6648	-0-	-637	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6433	-0-	-617	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6507	-0-	-127	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6275	-0-	-145	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3140	-0-	140	140	3140	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1008	-0-	-140	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	869	-0-	-1981	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1428	-0-	-1517	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	568	-0-	-2282	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	612	-0-	-783	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1948	-0-	-191	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	217	-0-	-1853	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3988	-0-	-44	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3839	-0-	-211	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	2910	-0-	-1275	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3764	-0-	-286	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
*11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
*12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					19
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					19
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					19
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					19
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			Y	-0-					19
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					19
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					19
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					19
10	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	2			Y	-0-					19
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					19
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

*01	7068	X	6644	-0-	-424	-0-	6644	2			N	-0-					30
*02	6104	X	5816	-0-	-288	-0-	5816	2			N	-0-					30
*03	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	6335	2			N	-0-					30
*04	6450	X	6101	-0-	-349	-0-	6101	2			N	-0-					30
*05	6634	X	6180	-0-	-454	-0-	6180	2			N	-0-					30
*06	6420	X	5916	-0-	-504	-0-	5916	2			N	-0-					30
*07	6448	X	6253	-0-	-195	-0-	6253	2			N	-0-					30
*08	6324	X	6093	-0-	-231	-0-	6093	2			N	-0-					30
*09	6090	X	5810	-0-	-280	-0-	5810	2			N	-0-					30
*10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					30
*11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					30
12	5611	X	4974	-0-	-637	-0-	4974	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 71,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					120
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					120
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					120
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					120
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					120
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					120
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 10,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7112	-0-	-359	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7060	-0-	-170	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7415	-0-	-56	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7051	-0-	-179	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
*11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
*12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					21
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			Y	-0-					21
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					21
04	3600	X	3497	-0-	-103	-0-	3497	2			Y	-0-					21
05	5704	X	3695	-0-	-2009	-0-	3695	2			Y	-0-					21
06	5520	X	3167	-0-	-2353	-0-	3167	2			Y	-0-					21
07	5704	X	3378	-0-	-2326	-0-	3378	2			Y	-0-					21
08	4650	X	2816	-0-	-1834	-0-	2816	2			Y	-0-					21
09	3600	X	2793	-0-	-807	-0-	2793	2			Y	-0-					21
10	3689	X	2309	-0-	-1380	-0-	2309	2			Y	-0-					21
11	3270	X	1636	-0-	-1634	-0-	1636	2			Y	-0-					21
12	3379	X	1398	-0-	-1981	-0-	1398	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 34,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	28816	-0-	-1657	-0-	28816	2			Y	-0-					-0-
02	25928	X	22959	-0-	-2969	-0-	22959	2			Y	-0-					-0-
03	30473	X	25742	-0-	-4731	-0-	25742	2			Y	-0-					-0-
04	29550	X	23478	-0-	-6072	-0-	23478	2			Y	-0-					-0-
05	30535	X	28823	-0-	-1712	-0-	28823	2			Y	-0-					-0-
06	27900	X	25933	-0-	-1967	-0-	25933	2			Y	-0-					-0-
07	25730	X	25398	-0-	-332	-0-	25398	2			Y	-0-					-0-
08	28830	X	23503	-0-	-5327	-0-	23503	2			Y	-0-					-0-
09	27900	X	22088	-0-	-5812	-0-	22088	2			Y	-0-					-0-
10	23839	X	21924	-0-	-1915	-0-	21924	2			Y	-0-					-0-
11	23070	X	21020	-0-	-2050	-0-	21020	2			Y	-0-					-0-
12	23839	X	21116	-0-	-2723	-0-	21116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38688	X	36172	-0-	-2516	-0-	36172	2			Y	-0-					-0-
02	33992	X	30892	-0-	-3100	-0-	30892	2			Y	-0-					-0-
03	38440	X	33322	-0-	-5118	-0-	33322	2			Y	-0-					-0-
04	33240	X	28624	-0-	-4616	-0-	28624	2			Y	-0-					-0-
05	34348	X	34005	-0-	-343	-0-	34005	2			Y	-0-					-0-
06	33240	X	32337	-0-	-903	-0-	32337	2			Y	-0-					-0-
07	34193	X	31636	-0-	-2557	-0-	31636	2			Y	-0-					-0-
08	34007	X	30036	-0-	-3971	-0-	30036	2			Y	-0-					-0-
09	32910	X	27124	-0-	-5786	-0-	27124	2			Y	-0-					-0-
10	30504	X	27565	-0-	-2939	-0-	27565	2			Y	-0-					-0-
11	29520	X	25445	-0-	-4075	-0-	25445	2			Y	-0-					-0-
12	30504	X	27705	-0-	-2799	-0-	27705	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67673	X	63415	-0-	-4258	-0-	63415	2			Y	-0-					-0-
02	61124	X	55721	-0-	-5403	-0-	55721	2			Y	-0-					-0-
03	67673	X	65743	-0-	-1930	-0-	65743	2			Y	-0-					-0-
04	53649	X	53649	-0-	-0-	-0-	53649	2			Y	-0-					-0-
05	53288	X	53288	-0-	-0-	-0-	53288	2			Y	-0-					-0-
06	60538	X	60538	-0-	-0-	-0-	60538	2			Y	-0-					-0-
07	64738	X	64738	-0-	-0-	-0-	64738	2			Y	-0-					-0-
08	61353	X	61353	-0-	-0-	-0-	61353	2			Y	-0-					-0-
09	58058	X	58058	-0-	-0-	-0-	58058	2			Y	-0-					-0-
10	60698	X	58472	-0-	-2226	-0-	58472	2			Y	-0-					-0-
11	58740	X	54210	-0-	-4530	-0-	54210	2			Y	-0-					-0-
12	60698	X	51232	-0-	-9466	-0-	51232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4852	-0-	-1317	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4986	-0-	-586	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5068	-0-	-853	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3620	-0-	-2146	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4798	-0-	-542	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4756	-0-	-762	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4414	-0-	-670	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4119	-0-	-801	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3148	-0-	-902	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
*12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15233	-0-	-1228	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14489	-0-	-379	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15752	-0-	-709	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	12570	-0-	-4050	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	16874	-0-	-300	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14253	-0-	-1257	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14199	-0-	-1828	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	14071	-0-	-2793	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	13315	-0-	-3005	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12747	-0-	-1792	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	12682	-0-	-1388	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12816	-0-	-1382	-0-	12816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 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	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2999	-0-	-389	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3213	-0-	-538	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2896	-0-	-328	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 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	18507	X	16540	-0-	-1967	-0-	16518	2	22	9	N	20					120
02	16156	X	14516	-0-	-1640	-0-	14472	2	44	9	N	40					160
03	17732	X	15733	-0-	-1999	-0-	15711	2	22	9	N	20					180
04	15210	X	12944	-0-	-2266	-0-	12921	2	23	9	N	21					201
05	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	16997	2	33	9	N	30	189	1			42
06	15210	X	14488	-0-	-722	-0-	14468	2	20	9	N	18					60
07	15717	X	14673	-0-	-1044	-0-	14651	2	22	9	N	20					80
08	15717	X	14255	-0-	-1462	-0-	14245	2	10	9	N	9					89
09	15210	X	13418	-0-	-1792	-0-	13412	2	6	9	N	5					94
10	13857	X	13576	-0-	-281	-0-	13569	2	7	9	N	6					100
11	13410	X	12873	-0-	-537	-0-	12869	2	4	9	N	4					104
12	13857	X	12977	-0-	-880	-0-	12977	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 173,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4072	-0-	-3027	-0-	4072	2			N	-0-					251
02	6412	X	6065	-0-	-347	-0-	6065	2			N	-0-					251
03	7998	X	5184	-0-	-2814	-0-	5184	2			N	-0-					251
04	7740	X	5567	-0-	-2173	-0-	5567	2			N	-0-					251
05	7998	X	6116	-0-	-1882	-0-	6090	2	26	9	N	24					275
06	6510	X	2945	-0-	-3565	-0-	2941	2	4	9	N	4	234	1			45
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					45
08	6107	X	6055	-0-	-52	-0-	6055	2			N	-0-					45
09	5910	X	5080	-0-	-830	-0-	5080	2			N	-0-					45
10	6727	X	5678	-0-	-1049	-0-	5672	2	6	9	N	5					50
11	6510	X	3386	-0-	-3124	-0-	3386	2			N	-0-					50
12	6727	X	4942	-0-	-1785	-0-	4942	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 61,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 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	2108	X	1782	-0-	-326	-0-	1762	2	20	9	N	18					136
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					136
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					136
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					136
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2635	2	19	9	N	17					153
06	2040	N	1292	-0-	-748	-0-	1273	2	19	9	N	17	145	1			25
07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					25
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					25
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					25
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					25
11	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1974	2			N	-0-					25
12	1984	N	1373	-0-	-611	-0-	1373	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 26,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	983	-0-	-257	-0-	975	2	8	9	N	7					53
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					53
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					53
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					53
05	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					53
06	1200	N	704	-0-	-496	-0-	704	2			N	-0-					53
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					53
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					53
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					53
10	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	1137	2			N	-0-					53
11	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					53
12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 15,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	937	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3500	-0-	-280	-0-	992	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	1254	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	973	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	949	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2208	-0-	-1752	-0-	528	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	881	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3171	-0-	-1076	-0-	645	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3003	-0-	-1107	-0-	752	1	2251	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	1394	-0-	-2667	-0-	259	1	1135	3	N	-0-					-0-
*11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	782	1	2869	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	938	-0-	-85	-0-	214	1	724	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	274	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	365	1	792	2	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	261	1	844	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	843	-0-	-242	-0-	197	1	646	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	682	-0-	-428	-0-	163	1	519	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	969	-0-	-178	-0-	259	1	710	2	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	194	1	762	2	N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	208	1	620	2	N	-0-					-0-
10	961	N	382	-0-	-579	-0-	71	1	311	3	N	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	164	1	604	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	494	1	4710	2	N	-0-					-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1252	1	5262	2	N	-0-					-0-
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1422	1	4001	2	N	-0-					-0-
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1900	1	4622	2	N	-0-					-0-
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	1226	1	5425	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5857	-0-	-653	-0-	1250	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	910	1	4566	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6228	-0-	-432	-0-	1148	1	5080	2	N	-0-					-0-
*10	6882	X	5739	-0-	-1143	-0-	1224	1	4515	3	N	-0-					-0-
*11	6660	X	5729	-0-	-931	-0-	1136	1	4593	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	5271	-0-	-1177	-0-	1077	1	4194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	925	1	411	2	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	515	1	731	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	987	-0-	-222	-0-	602	1	385	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	776	-0-	-514	-0-	554	1	222	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	322	-0-	-1073	-0-	96	1	226	2	N	-0-					-0-
06	960	N	252	-0-	-708	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
07	806	N	468	-0-	-338	-0-	169	1	299	2	N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	3233	-0-	133	133	440	1	2793	3	N	-0-					-0-
*11	507	N	374	-0-	-133	-0-	85	1	289	3	N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	144	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	34	1	418	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	558	N	253	-0-	-305	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
05	496	N	171	-0-	-325	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	139	1	1709	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	179	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	166	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	174	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	106	1	2073	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	169	1	1996	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	188	1	2058	2	N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	203	1	1994	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	189	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1438	-0-	-722	-0-	130	1	1308	2	N	-0-					-0-
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	207	1	2111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	64	1	789	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	43	1	547	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-					-0-
05	806	N	614	-0-	-192	-0-	46	1	568	2	N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	27	1	538	2	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	561	2	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	51	1	499	2	N	-0-					-0-
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	49	1	477	2	N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	48	1	486	2	N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-62	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	184	1	2263	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	191	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2535	-0-	-525	-0-	194	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2578	-0-	-522	-0-	194	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2513	-0-	-127	-0-	122	1	2389	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	186	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	204	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2421	-0-	-129	-0-	223	1	2197	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	224	1	2203	2	N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	212	1	2136	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	212	1	2161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	27	1	332	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	558	N	344	-0-	-214	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
04	600	N	306	-0-	-294	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	77	1	755	2	N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	2	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	655	2	N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	601	1	5628	2	N	-0-	7	1			16
02	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	617	1	4915	2	N	3	17	1			2
							3	9									
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	629	1	5280	2	N	2					4
							2	9									
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	680	1	5452	2	N	-0-					4
05	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	641	1	5482	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	781	1	6947	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	804	1	6973	2	N	6					6
							7	9									
08	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	806	1	6700	2	N	1					7
							1	9									
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	797	1	6220	2	N	11					18
							12	9									
10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	775	1	6190	2	N	3	14	1			7
							3	9									
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	760	1	5945	2	N	2					9
							2	9									
12	6076	X	6012	-0-	-64	-0-	568	1	5443	2	N	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 79,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	277	1	2600	2	N	-0-	7	1			16
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	190	1	1516	2	N	3	16	1			3
							3	9									
03	1953	N	1270	-0-	-683	-0-	135	1	1133	2	N	2					5
							2	9									
04	2190	N	1022	-0-	-1168	-0-	113	1	909	2	N	-0-					5
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	246	1	2105	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	220	1	1955	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	221	1	1914	2	N	39					39
							43	9									
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	240	1	1993	2	N	8					47
							9	9									
09	2190	N	1886	-0-	-304	-0-	213	1	1661	2	N	11					58
							12	9									
10	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	219	1	1747	2	N	3	43	1			18
							3	9									
11	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	229	1	1794	2	N	3					21
							3	9									
*12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	217	1	2082	2	N	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5236	-0-	-2452	-0-	505	1	4731	2	N	-0-	7	1			16
02	6944	X	4753	-0-	-2191	-0-	529	1	4221	2	N	3	18	1			1
							3	9									
03	7068	X	5145	-0-	-1923	-0-	547	1	4596	2	N	2					3
							2	9									
04	6030	X	4635	-0-	-1395	-0-	514	1	4121	2	N	-0-					3
05	5270	X	4314	-0-	-956	-0-	451	1	3863	2	N	-0-	3	1			-0-
06	5100	X	3907	-0-	-1193	-0-	394	1	3507	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5270	X	3522	-0-	-1748	-0-	364	1	3151	2	N	6					6
							7	9									
08	5146	X	2934	-0-	-2212	-0-	315	1	2617	2	N	2					8
							2	9									
09	4650	X	2685	-0-	-1965	-0-	304	1	2370	2	N	10					18
							11	9									
10	4309	X	2757	-0-	-1552	-0-	306	1	2448	2	N	3	14	1			7
							3	9									
11	3900	X	2964	-0-	-936	-0-	336	1	2626	2	N	2					9
							2	9									
*12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	624	1	5990	2	N	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6394	-0-	-2162	-0-	617	1	5777	2	N	-0-	7	1			17
02	7728	X	5955	-0-	-1773	-0-	664	1	5289	2	N	2	16	1			3
							2	9									
03	8277	X	6478	-0-	-1799	-0-	689	1	5787	2	N	2					5
							2	9									
04	6900	X	6265	-0-	-635	-0-	693	1	5564	2	N	7					12
							8	9									
05	6603	X	6326	-0-	-277	-0-	662	1	5664	2	N	-0-	12	1			-0-
06	6390	X	5990	-0-	-400	-0-	605	1	5379	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	6603	X	5916	-0-	-687	-0-	611	1	5299	2	N	5					5
							6	9									
08	6479	X	5949	-0-	-530	-0-	639	1	5309	2	N	1					6
							1	9									
09	6270	X	6044	-0-	-226	-0-	686	1	5347	2	N	10					16
							11	9									
10	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	700	1	5588	2	N	-0-	8	1			8
11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	675	1	5278	2	N	3					11
							3	9									
*12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	591	1	5664	2	N	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 73,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4329	-0-	-7420	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	3605	-0-	-7007	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	4626	-0-	-5821	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	3739	-0-	-4031	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4205	-0-	-1623	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3204	-0-	-1266	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3880	-0-	-739	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3928	-0-	-691	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3408	-0-	-672	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
*12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-735	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1122	-0-	-1314	-0-	84	1	1035	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	2697	X	1269	-0-	-1428	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					1
04	1410	N	727	-0-	-683	-0-	56	1	671	2	N	-0-					1
05	1240	N	377	-0-	-863	-0-	28	1	349	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	48	1	936	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	755	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	60	1	659	2	N	-0-					-0-
09	990	N	643	-0-	-347	-0-	59	1	584	2	N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	111	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	56	1	564	2	N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	103	1	1051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

01	8401	X	7071	-0-	-1330	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6809	-0-	-779	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6957	-0-	-576	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6644	-0-	-646	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6612	-0-	-921	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6989	-0-	-301	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6077	-0-	-1456	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6545	-0-	-399	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6520	-0-	-470	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5442	-0-	-1098	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5859	-0-	-868	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

01	28347	X	28347	-0-	-0-	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
02	29422	X	29422	-0-	-0-	-0-	29422	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	27817	-0-	-4485	-0-	27817	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	19168	-0-	-9602	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	20412	-0-	-9317	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
06	28770	X	18902	-0-	-9868	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	18319	-0-	-11410	-0-	18319	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	17400	-0-	-10407	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	16877	-0-	-2863	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	17139	-0-	-3259	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	16675	-0-	-2225	-0-	16675	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16498	-0-	-1823	-0-	16498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1747	-0-	-2345	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1910	-0-	-1786	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1886	-0-	-1741	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3750	-0-	750	791	3750	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3520	-0-	420	1211	3520	2			N	-0-					-0-
11	5488	X	4277	-0-	-1211	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
*12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9780	X	1016	-0-	-8764	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	97	1	940	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	914	-0-	-3886	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1128	-0-	-3305	-0-	108	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	119	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	201	1	1961	2	N	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	232	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	237	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3074	-0-	74	74	307	1	2767	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3315	-0-	215	289	324	1	2991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	215	1	2640	2	N	28	27	1			1
							31	9									
03	3379	X	2472	-0-	-907	-0-	178	1	2294	2	N	-0-					1
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	221	1	2674	2	N	-0-					1
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	328	1	4036	2	N	-0-					1
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	238	1	4670	2	N	19	20	1			-0-
							21	9									
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	385	1	4557	2	N	-0-					-0-
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	420	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	435	1	4287	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	427	1	4195	2	N	-0-					-0-
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	393	1	3956	2	N	-0-					-0-
*12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	377	1	3836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3677	-0-	-539	-0-	3677	2			N	-0-					55
02	3612	X	2707	-0-	-905	-0-	2707	2			N	-0-					55
03	3782	X	2268	-0-	-1514	-0-	2268	2			N	-0-					55
04	3480	X	2598	-0-	-882	-0-	2598	2			N	-0-	55	7			-0-
05	3596	X	2514	-0-	-1082	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2200	-0-	-1280	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1660	-0-	-1347	-0-	1651	2	9	9	N	8	7	1			1
08	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	1713	2	15	9	N	14					15
09	2610	X	1709	-0-	-901	-0-	122	1	1576	2	N	10					25
							11	9									
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	141	1	1838	2	N	17					42
							19	9									
11	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	124	1	1513	2	N	-0-					42
12	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	118	1	1456	2	N	58					100
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 26,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		37	-0-	37	1363	37	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1363					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		389	-0-	389	1752	389	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	-0-	-0-	-1752	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2853	-0-	-787	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3304	-0-	-726	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3049	-0-	-851	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3041	-0-	-409	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3033	-0-	-387	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3058	-0-	-228	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3029	-0-	-1	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
*12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4638	-0-	-1376	-0-	4638	2			N	-0-					14
02	4732	X	3018	-0-	-1714	-0-	2885	2	133	9	N	121	124	1			11
03	5239	X	3590	-0-	-1649	-0-	3589	2	1	9	N	1					12
04	5070	X	2789	-0-	-2281	-0-	2789	2			N	-0-					12
05	5053	X	2670	-0-	-2383	-0-	2670	2			N	-0-					12
06	4500	X	2893	-0-	-1607	-0-	2864	2	29	9	N	26	38	1			-0-
07	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2786	-0-	-94	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4936	2	6	9	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 43,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7669	-0-	-577	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5531	-0-	-1917	-0-	416	1	5113	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	11005	X	6006	-0-	-4999	-0-	433	1	5573	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5508	-0-	-2562	-0-	421	1	5087	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	5539	-0-	-2800	-0-	416	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6928	-0-	-482	-0-	335	1	6592	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	502	1	5949	2	N	-0-					-0-
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	558	1	6099	2	N	-0-					-0-
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	654	1	6433	2	N	-0-					-0-
10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	688	1	6758	2	N	-0-					-0-
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	571	1	5754	2	N	-0-					-0-
*12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	633	1	6439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 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	6913	X	6177	-0-	-736	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	5971	-0-	-2093	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7147	-0-	-1781	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6628	-0-	-1802	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6665	-0-	-265	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
09	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
10	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5826	-0-	-894	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6018	-0-	-926	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1052	-0-	-281	-0-	66	1	986	2	N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	64	1	849	2	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	986	-0-	-304	-0-	70	1	916	2	N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	80	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	987	-0-	-377	-0-	70	1	917	2	N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	85	1	1068	2	N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	261	1	3205	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	148	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	203	1	2454	2	N	-0-					-0-
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	223	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	137	1	2701	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	229	1	2718	2	N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	251	1	2742	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	255	1	2506	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	229	1	2249	2	N	-0-					-0-
11	2850	N	2446	-0-	-404	-0-	221	1	2225	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2279	-0-	-573	-0-	204	1	2075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1490	2	11	9	N	10					21
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	21	1			-0-
03	1457	X	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	787	-0-	-653	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	118	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	476	-0-	-754	-0-	48	1	428	2	N	-0-					-0-
07	527	N	357	-0-	-170	-0-	35	1	322	2	N	-0-					-0-
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	34	1	334	2	N	-0-					-0-
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	38	1	347	2	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	2	N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	437	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	430	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	346	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	246	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	385	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	354	1	1779	2	N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	337	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	325	1	1566	2	N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	342	1	1598	2	N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	340	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	337	1	1454	2	N	-0-					-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	332	1	1443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1511	-0-	-287	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1452	-0-	-144	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	894	-0-	-656	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5188	2	1	9	N	1	3	1			8
02	4648	X	4521	-0-	-127	-0-	4519	2	2	9	N	2	1	1			9
03	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4422	2	1	9	N	1					10
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4040	2	1	9	N	1	2	1			9
05	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4617	2	1	9	N	1	1	1			9
06	4770	X	3836	-0-	-934	-0-	3814	2	22	9	N	20	21	1			8
07	4929	X	3415	-0-	-1514	-0-	3415	2			N	-0-					8
08	4619	X	3663	-0-	-956	-0-	3663	2			N	-0-					8
09	4470	X	2919	-0-	-1551	-0-	2919	2			N	-0-					8
10	4371	X	3395	-0-	-976	-0-	3395	2			N	-0-					8
11	3840	X	3035	-0-	-805	-0-	3035	2			N	-0-					8
12	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	3161	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 46,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	768	2	87	9	N	79	165	1			49
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3501	2	116	9	N	105	145	1			9
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	279	1	2717	2	N	-0-					9
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2319	2	75	9	N	68	62	1			15
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	211	1	1995	2	N	-0-					15
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	211	1	1872	2	N	171	176	1			10
							188	9									
07	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	167	1	1518	2	N	-0-	10	1			-0-
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	197	1	1920	2	N	31	24	1	1	6	6
							34	9									
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	133	1	1216	2	N	34	35	1			5
							37	9									
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	157	1	1509	2	N	-0-					5
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	180	1	1616	2	N	-0-					5
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	184	1	1699	2	N	65					70
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 24,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 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	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3826	-0-	-542	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4309	-0-	-527	-0-	401	1	3908	2	N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3880	2	10	9	N	9	8	1			1
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	449	1	4236	2	N	-0-					1
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	408	1	3618	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	425	1	3871	2	N	-0-	1	1			-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	424	1	4128	2	N	-0-					-0-
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	379	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	412	1	3952	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	370	1	3331	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3848	-0-	-709	-0-	376	1	3472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		105	-0-	105	105	7	1	98	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
07	105	X	-0-	-0-	-105	-0-					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: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	853	-0-	-1038	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	591	-0-	-969	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	868	N	465	-0-	-403	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	780	N	185	-0-	-595	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	X	616	-0-	-0-	-0-	101	1	515	2	N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	92	1	461	2	N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	97	1	522	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	99	1	485	2	N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	102	1	516	2	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	101	1	504	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	103	1	517	2	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	104	1	503	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	107	1	498	2	N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	111	1	509	2	N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	2	N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	109	1	474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4734	-0-	-257	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3185	-0-	-1323	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2386	-0-	-1582	-0-	222	1	2164	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	1406	-0-	-3184	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3280	-0-	-1463	-0-	314	1	2966	2	N	-0-					-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	487	1	4323	2	N	-0-					-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	451	1	4102	2	N	-0-					-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	425	1	4138	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3967	-0-	-833	-0-	391	1	3576	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	369	1	3536	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3719	-0-	-991	-0-	372	1	3347	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3663	-0-	-894	-0-	358	1	3305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2187	-0-	-355	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1650	-0-	-870	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1717	-0-	-773	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1064	-0-	-1261	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1414	-0-	-1128	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1320	-0-	-390	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	201	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	159	1	800	2	N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	166	1	891	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	158	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	148	1	752	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	144	1	722	2	N	-0-					-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	147	1	738	2	N	-0-					-0-
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	141	1	679	2	N	-0-					-0-
09	870	N	609	-0-	-261	-0-	107	1	502	2	N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	156	1	719	2	N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	170	1	733	2	N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	174	1	753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 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	6603	X	5909	-0-	-694	-0-	5778	2	131	9	N	119					119
02	5376	X	5147	-0-	-229	-0-	5147	2			N	-0-	111	1			8
03	5952	X	5503	-0-	-449	-0-	5503	2			N	-0-					8
04	5430	X	3992	-0-	-1438	-0-	3992	2			N	-0-	8	7			-0-
05	5611	X	5199	-0-	-412	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5871	2	17	9	N	15	13	1			2
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					2
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	430	1	5554	2	N	-0-					2
10	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	416	1	5429	2	N	-0-					2
11	5850	X	5518	-0-	-332	-0-	419	1	5099	2	N	-0-					2
12	6169	X	5680	-0-	-489	-0-	426	1	5254	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 66,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3007	-0-	-899	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2773	-0-	-755	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	285	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2631	-0-	-639	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2889	-0-	-459	-0-	277	1	2612	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	265	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2449	-0-	-620	-0-	243	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	266	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	243	1	2217	2	N	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	233	1	2235	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2330	-0-	-430	-0-	233	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	228	1	2105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

01	3100	N	3163	-0-	63	515	457	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	3320	X	2805	-0-	-515	-0-	586	1	2219	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2559	-0-	-541	-0-	526	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1393	-0-	-1607	-0-	320	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2268	-0-	-832	-0-	476	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1935	-0-	-1065	-0-	436	1	1476	2	N	21					21
							23	9									
07	3100	X	856	-0-	-2244	-0-	213	1	643	2	N	-0-					21
08	2573	X	1024	-0-	-1549	-0-	1024	2			N	-0-	21	1			-0-
09	2190	X	733	-0-	-1457	-0-	125	1	608	2	N	-0-					-0-
10	868	N	713	-0-	-155	-0-	120	1	593	2	N	-0-					-0-
11	990	N	735	-0-	-255	-0-	127	1	608	2	N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	131	1	585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4410	-0-	-767	-0-	411	1	3999	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3321	-0-	-1389	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4218	-0-	-649	-0-	404	1	3814	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3957	-0-	-543	-0-	401	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	441	1	4011	2	N	-0-					-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	434	1	4230	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	393	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	377	1	3612	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	369	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	378	1	3485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	753	1	9250	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	10912	X	9551	-0-	-1361	-0-	689	1	8862	2	N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	644	1	7770	2	N	-0-					-0-
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	632	1	7790	2	N	-0-					-0-
06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	470	1	9245	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	604	1	7159	2	N	-0-					-0-
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	552	1	6032	2	N	-0-					-0-
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	628	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	6565	-0-	-2270	-0-	607	1	5958	2	N	-0-					-0-
11	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	1136	1	11440	2	N	-0-					-0-
*12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	1066	1	10854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3981	-0-	-1878	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3808	-0-	-1484	-0-	287	1	3519	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	367	1	4716	2	N	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	353	1	4257	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	363	1	4478	2	N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	216	1	4247	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	321	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	354	1	3872	2	N	-0-					-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	386	1	3798	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3894	-0-	-942	-0-	360	1	3534	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4250	-0-	-220	-0-	384	1	3866	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	372	1	3786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	430	2	N	-0-					12
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	64	1	324	2	N	42	42	1			12
							46	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	59	1	315	2	N	-0-					12
04	510	N	298	-0-	-212	-0-	50	1	248	2	N	-0-	12	7			-0-
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	64	1	326	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	74	1	373	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	59	1	299	2	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	82	1	393	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	450	N	228	-0-	-222	-0-	40	1	188	2	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	84	1	384	2	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	95	1	408	2	N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	151	1	656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1868	-0-	-1296	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	1753	-0-	-1781	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1954	-0-	-1466	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1857	-0-	-1677	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1856	-0-	-1174	-0-	1842	2	14	9	N	13	13	1			-0-
07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 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	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2994	-0-	-943	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3419	-0-	-391	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3014	-0-	-923	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2969	-0-	-721	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2892	-0-	-735	-0-	2877	2	15	9	N	14	13	1			1
08	3534	X	3006	-0-	-528	-0-	3006	2			N	-0-					1
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	254	1	3284	2	N	-0-					1
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	249	1	3257	2	N	-0-					1
11	2970	X	2173	-0-	-797	-0-	165	1	2008	2	N	-0-					1
12	3379	X	2026	-0-	-1353	-0-	152	1	1874	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3042	-0-	3042	14113	3042	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2960	-0-	2960	17073	2960	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2686	-0-	2686	19759	2686	2			N	-0-					-0-
04	21607	X	1848	-0-	-19759	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2304	-0-	-982	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	4666	-0-	-4266	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	5964	-0-	-3925	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5288	-0-	-1532	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5158	-0-	-1142	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5111	-0-	-841	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4658	-0-	-1294	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4253	-0-	-1057	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4169	-0-	-1163	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4129	-0-	-1031	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4165	-0-	-950	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		931	-0-	931	5915	931	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		793	-0-	793	6708	793	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		724	-0-	724	7432	67	1	657	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	627	-0-	-2373	5059	627	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	636	-0-	-2464	2595	61	1	575	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	425	-0-	-2575	20	43	1	382	2	N	-0-					-0-
07	651	N	303	-0-	-348	-0-	30	1	273	2	N	-0-					-0-
08	651	N	309	-0-	-342	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
09	420	N	271	-0-	-149	-0-	27	1	244	2	N	-0-					-0-
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	19	1	188	2	N	-0-					-0-
11	300	N	100	-0-	-200	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1126	-0-	1126	6611	1126	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1050	-0-	1050	7661	1050	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2138	-0-	2138	9799	2138	2			N	-0-					-0-
04	12378	X	2579	-0-	-9799	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	605	-0-	-835	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2545	-0-	2545	2545	2545	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2735	-0-	2735	5280	2735	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1969	-0-	1969	7249	1969	2			N	-0-					-0-
05	9212	X	1963	-0-	-7249	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	220	-0-	-1795	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	187	-0-	-1766	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	57	-0-	-1083	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5055	-0-	1955	1955	471	1	4584	2	N	-0-					-0-
04	6807	X	4852	-0-	-1955	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	450	1	4243	2	N	-0-					-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	560	1	4969	2	N	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	566	1	5150	2	N	-0-					-0-
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	566	1	5514	2	N	-0-					-0-
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	544	1	4968	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	547	1	5250	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5389	-0-	-371	-0-	539	1	4850	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	528	1	4875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13514	-0-	-1304	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	10914	-0-	-2470	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13239	-0-	-1579	-0-	1233	1	12006	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	11766	-0-	-1674	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	1347	1	12709	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12484	-0-	-596	-0-	1264	1	11220	2	N	-0-					-0-
07	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1346	1	12255	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	13487	-0-	-556	-0-	1256	1	12231	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	13000	-0-	-590	-0-	1282	1	11712	2	N	5	4	1			1
							6	9									
10	14043	X	13069	-0-	-974	-0-	1234	1	11835	2	N	-0-					1
11	13170	X	11706	-0-	-1464	-0-	1170	1	10536	2	N	-0-					1
12	13609	X	11905	-0-	-1704	-0-	1164	1	10741	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 152,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5517	-0-	-156	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4871	-0-	-253	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5360	-0-	-437	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4193	-0-	-67	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3804	-0-	-1249	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4294	-0-	-176	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 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	11966	X	7716	-0-	-4250	-0-	7716	2			N	-0-					91
02	10808	X	6873	-0-	-3935	-0-	6871	2	2	9	N	2	92	1			1
03	8339	X	7449	-0-	-890	-0-	694	1	6755	2	N	-0-					1
04	8070	X	4603	-0-	-3467	-0-	4591	2	12	9	N	11	10	1			2
05	8339	X	7259	-0-	-1080	-0-	695	1	6564	2	N	-0-					2
06	7470	X	6923	-0-	-547	-0-	699	1	6204	2	N	18	20	1			-0-
							20	9									
07	7595	X	6911	-0-	-684	-0-	684	1	6227	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6954	-0-	-486	-0-	646	1	6296	2	N	11	10	1	1	6	-0-
							12	9									
09	7020	X	4199	-0-	-2821	-0-	412	1	3767	2	N	18	17	1			1
							20	9									
10	6944	X	4827	-0-	-2117	-0-	456	1	4371	2	N	-0-					1
11	6720	X	4635	-0-	-2085	-0-	463	1	4172	2	N	-0-					1
12	6944	X	5023	-0-	-1921	-0-	491	1	4532	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 73,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6539	-0-	3439	3917	6539	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7631	-0-	4831	8748	574	1	7055	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	15852	X	7104	-0-	-8748	-0-	513	1	6591	2	N	-0-					-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	436	1	5268	2	N	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	289	1	3560	2	N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	196	1	3856	2	N	-0-					-0-
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	307	1	3642	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	310	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2253	-0-	-177	-0-	208	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1862	-0-	-649	-0-	172	1	1690	2	N	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	274	1	2758	2	N	-0-					-0-
*12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	319	1	3241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

01	6386	X	6382	-0-	-4	-0-	6367	2	15	9	N	14					14
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-	14	1			-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	734	1	7142	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6567	-0-	-633	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7213	-0-	-134	-0-	691	1	6522	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6099	-0-	-1101	-0-	617	1	5476	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	7440	X	5858	-0-	-1582	-0-	580	1	5278	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6720	-0-	-720	-0-	626	1	6094	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6158	-0-	-832	-0-	607	1	5551	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6858	-0-	-365	-0-	645	1	6191	2	N	20					20
							22	9									
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	686	1	6178	2	N	5					25
							6	9									
12	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	633	1	5842	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 79,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

01	4526	X	4402	-0-	-124	-0-	4390	2	12	9	N	11					11
02	4368	X	3604	-0-	-764	-0-	3593	2	11	9	N	10	20	1			1
03	5239	X	4065	-0-	-1174	-0-	379	1	3686	2	N	-0-					1
04	4440	X	3476	-0-	-964	-0-	3476	2			N	-0-					1
05	4588	X	3563	-0-	-1025	-0-	341	1	3222	2	N	-0-					1
06	4260	X	3259	-0-	-1001	-0-	329	1	2921	2	N	8	8	1			1
							9	9									
07	4061	X	3387	-0-	-674	-0-	335	1	3052	2	N	-0-	1	1			-0-
08	4061	X	3944	-0-	-117	-0-	366	1	3568	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3480	X	3083	-0-	-397	-0-	303	1	2765	2	N	14	13	1			1
							15	9									
10	3565	X	2845	-0-	-720	-0-	269	1	2576	2	N	-0-					1
11	3810	X	2911	-0-	-899	-0-	291	1	2620	2	N	-0-					1
12	3937	X	3174	-0-	-763	-0-	310	1	2864	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

01	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2593	2	22	9	N	20					34
02	2716	X	1981	-0-	-735	-0-	1981	2			N	-0-	34	1			-0-
03	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	248	1	2413	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2228	-0-	-292	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	240	1	2264	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2124	-0-	-456	-0-	215	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	232	1	2113	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	226	1	2202	2	N	16	14	1	1	6	1
							18	9									
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	225	1	2052	2	N	8	9	1			-0-
							9	9									
10	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	218	1	2092	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	223	1	2007	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	220	1	2032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-996	-0-	37	1	114	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	301	-0-	-763	-0-	77	1	224	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	326	-0-	-852	-0-	95	1	231	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	52	1	123	2	N	-0-					-0-
05	341	N	34	-0-	-307	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
06	330	N	121	-0-	-209	-0-	37	1	84	2	N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	421	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	80	1	344	2	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	104	1	686	2	N	-0-					-0-
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2786	-0-	-2422	-0-	456	1	2330	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1088	1	5474	2	N	42	42	1			-0-
							46	9									
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1025	1	5490	2	N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	928	1	4556	2	N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	880	1	4458	2	N	-0-					-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	863	1	4333	2	N	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	849	1	4276	2	N	-0-					-0-
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	879	1	4235	2	N	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	985	1	4603	2	N	-0-					-0-
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	981	1	4511	2	N	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	991	1	4283	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	4910	-0-	-856	-0-	920	1	3990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1720	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	111	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	107	1	1297	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1340	-0-	-613	-0-	101	1	1239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	532	N	139	-0-	-393	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	651	N	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7424	-0-	-52	-0-	559	1	6863	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8277	X	8048	-0-	-229	-0-	581	1	7467	2	N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	564	1	6805	2	N	-0-					-0-
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	648	1	7985	2	N	-0-					-0-
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	373	1	7320	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	661	1	7837	2	N	-0-					-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	724	1	7913	2	N	-0-					-0-
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	719	1	7073	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6983	-0-	-1046	-0-	646	1	6337	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5981	-0-	-1789	-0-	540	1	5441	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	5691	-0-	-2338	-0-	509	1	5182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5282	-0-	-1662	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5103	-0-	-632	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4477	-0-	-833	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1295	2	44	9	N	40					40
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	40	1			-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	505	-0-	-785	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1152	-0-	-181	-0-	110	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	741	-0-	-549	-0-	75	1	666	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	696	-0-	-389	-0-	69	1	627	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	589	-0-	-558	-0-	55	1	534	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	449	-0-	-661	-0-	44	1	405	2	N	-0-					-0-
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	53	1	505	2	N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	2	N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2774	-0-	-171	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2373	-0-	-287	-0-	179	1	2192	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	195	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	137	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	173	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	136	1	2682	2	N	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	214	1	2541	2	N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	203	1	2218	2	N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	177	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1050	-0-	-872	-0-	97	1	953	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	145	1	1462	2	N	-0-					-0-
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	173	1	1765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	762	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	571	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	578	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	559	1	2744	2	N	-0-					-0-
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	555	1	2813	2	N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	543	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	536	1	2701	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	553	1	2667	2	N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	575	1	2687	2	N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	583	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	591	1	2555	2	N	-0-					-0-
*12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	571	1	2476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	970	-0-	-290	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	393	-0-	-657	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	411	-0-	-674	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	870	N	476	-0-	-394	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	480	N	116	-0-	-364	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3570	-0-	-1050	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4150	-0-	-965	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3399	-0-	-1161	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3173	-0-	-517	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2756	-0-	-344	644	451	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	2943	X	2299	-0-	-644	-0-	381	1	1918	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	386	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2089	-0-	-1361	-0-	353	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	352	1	1782	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1934	-0-	-736	-0-	321	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2016	-0-	-526	-0-	334	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1474	-0-	-975	-0-	253	1	1221	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1020	-0-	-1080	-0-	180	1	840	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	905	-0-	-1110	-0-	162	1	743	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	196	1	846	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	183	1	795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	311	1	3823	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	337	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4353	-0-	-537	-0-	333	1	4020	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	341	1	4196	2	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	225	1	4415	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	353	1	4179	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	4681	X	4309	-0-	-372	-0-	361	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	333	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3747	-0-	-779	-0-	346	1	3401	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3656	-0-	-724	-0-	330	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3533	-0-	-993	-0-	316	1	3217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2011	-0-	-565	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2136	-0-	-530	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2351	-0-	-79	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	2	N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	6	1	21	2	N	-0-					-0-
06	180	N	28	-0-	-152	-0-	3	1	10	2	N	14					14
							15	9									
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	5	1	14	2	N	-0-					14
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	14	1			-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	92	1	447	2	N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	224	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	205	1	981	2	N	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	237	1	1063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2328	-0-	-1392	-0-	2313	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	2968	X	2080	-0-	-888	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8188	-0-	8188	31874	8077	2	111	9	N	101	101	1			-0-
02	T. A.		6374	-0-	6374	38248	6355	2	19	9	N	17	17	1			-0-
03	T. A.		7683	-0-	7683	45931	7683	2			N	-0-					-0-
04	52560	X	6629	-0-	-45931	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6826	-0-	-1079	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5924	-0-	-1726	-0-	5742	2	182	9	N	165	165	1			-0-
07	7688	X	6675	-0-	-1013	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6123	-0-	-1565	-0-	6094	2	29	9	N	26	26	1			-0-
09	6630	X	5679	-0-	-951	-0-	5661	2	18	9	N	16	16	1			-0-
10	6820	X	6056	-0-	-764	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6252	-0-	-198	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	6317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 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	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	359	1	4411	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	332	1	4273	2	N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	355	1	4293	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	310	1	3813	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	195	1	3840	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	369	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	402	1	4399	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3862	-0-	-338	-0-	356	1	3506	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3464	-0-	-1000	-0-	320	1	3144	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3338	-0-	-982	-0-	302	1	3036	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3190	-0-	-1274	-0-	285	1	2905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	6721	-0-	-3664	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	6115	-0-	-3265	-0-	460	1	5653	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	10385	X	6273	-0-	-4112	-0-	453	1	5820	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6074	-0-	-1096	-0-	465	1	5609	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6837	-0-	-572	-0-	513	1	6324	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5929	-0-	-611	-0-	287	1	5641	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6758	X	5877	-0-	-881	-0-	457	1	5420	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5884	-0-	-967	-0-	493	1	5391	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5759	-0-	-871	-0-	531	1	5228	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5537	-0-	-880	-0-	512	1	5025	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5275	-0-	-665	-0-	477	1	4798	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5150	-0-	-802	-0-	461	1	4689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 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	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	534	1	2728	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	503	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	544	1	2913	2	N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	535	1	2626	2	N	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	554	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	626	1	3142	2	N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	627	1	3156	2	N	-0-					-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	639	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	644	1	3009	2	N	-0-					-0-
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	658	1	3024	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	671	1	2899	2	N	-0-					-0-
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	582	1	2525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8273	-0-	-435	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
03	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
05	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7324	-0-	-2565	-0-	7309	2	15	9	N	14	13	1			1
08	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					1
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	884	1	11410	2	N	-0-					1
10	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	848	1	11076	2	N	-0-					1
11	12390	X	11369	-0-	-1021	-0-	864	1	10505	2	N	-0-					1
12	12803	X	12446	-0-	-357	-0-	933	1	11513	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 131,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5151	-0-	-1297	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4386	-0-	-1578	-0-	330	1	4054	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6603	X	4452	-0-	-2151	-0-	321	1	4131	2	N	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	409	1	4940	2	N	-0-					-0-
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	409	1	5036	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4657	-0-	-323	-0-	225	1	4431	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	366	1	4342	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	424	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4727	-0-	-343	-0-	436	1	4291	2	N	-0-					-0-
10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	493	1	4837	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	428	1	4307	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3774	-0-	-1279	-0-	338	1	3436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	720	1	8843	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	12276	X	9458	-0-	-2818	-0-	683	1	8775	2	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	611	1	7375	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8416	-0-	-326	-0-	632	1	7784	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7096	-0-	-1364	-0-	344	1	6751	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8742	X	7130	-0-	-1612	-0-	555	1	6575	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6009	-0-	-2733	-0-	504	1	5505	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	5933	-0-	-2197	-0-	547	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	6109	-0-	-2292	-0-	565	1	5544	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6713	-0-	-397	-0-	606	1	6107	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6742	-0-	-388	-0-	603	1	6139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 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	6727	X	5754	-0-	-973	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6050	-0-	-1678	-0-	455	1	5593	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8556	X	8001	-0-	-555	-0-	577	1	7424	2	N	-0-					-0-
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	726	1	8763	2	N	-0-					-0-
05	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	610	1	7516	2	N	-0-					-0-
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	425	1	8360	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	605	1	7165	2	N	-0-					-0-
08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	684	1	7479	2	N	-0-					-0-
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	689	1	6779	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8086	-0-	-470	-0-	748	1	7338	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7473	-0-	-807	-0-	675	1	6798	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7708	-0-	-445	-0-	690	1	7018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2877	-0-	-192	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2554	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	261	1	2544	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	254	1	2396	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	259	1	2299	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	252	1	2294	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	249	1	2424	2	N	11	10	1	1	6	-0-
							12	9									
09	2580	X	2393	-0-	-187	-0-	235	1	2149	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	227	1	2178	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2214	-0-	-396	-0-	221	1	1993	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	226	1	2081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	390	N	125	-0-	-265	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		847	-0-	847	847	847	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		883	-0-	883	1730	883	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		803	-0-	803	2533	803	2			N	-0-			-0-
07	3609	X	1076	-0-	-2533	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-			-0-
09	750	N	276	-0-	-474	-0-	276	2			N	-0-			-0-
10	775	N	220	-0-	-555	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11	540	N	199	-0-	-341	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

01	9176	X	6406	-0-	-2770	-0-	1049	1	5357	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6057	-0-	-1167	-0-	1004	1	5053	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7000	-0-	-998	-0-	1101	1	5899	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6383	-0-	-697	-0-	1080	1	5303	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6425	-0-	-333	-0-	1059	1	5366	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6433	-0-	-347	-0-	1069	1	5364	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6375	-0-	-631	-0-	1056	1	5319	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	5897	-0-	-1109	-0-	1013	1	4884	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5523	-0-	-897	-0-	973	1	4550	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	4434	-0-	-2200	-0-	792	1	3642	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	3761	-0-	-2659	-0-	707	1	3054	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	3968	-0-	-2418	-0-	743	1	3225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	103	-0-	-238	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
02	308	X	30	-0-	-278	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	341	X	170	-0-	-171	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1639	-0-	-314	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	163	1	2005	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	153	1	1967	2	N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	152	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	2	N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	86	1	1696	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	133	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	166	1	1815	2	N	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	155	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	165	1	1621	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	124	1	1246	2	N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	136	1	1384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	762	2	9	9	N	8	7	1			1
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					1
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	2	N	-0-					1
10	775	N	617	-0-	-158	-0-	44	1	573	2	N	-0-					1
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	42	1	506	2	N	-0-					1
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	554	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

01	2666	X	1607	-0-	-1059	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1494	-0-	-662	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1366	-0-	-224	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1376	-0-	-267	-0-	1370	2	6	9	N	5	5	1			-0-
08	1581	X	1401	-0-	-180	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1396	-0-	-44	-0-	100	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	100	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	97	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	996	-0-	-461	-0-	75	1	921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2184	-0-	-1567	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1699	-0-	-1689	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2307	-0-	-273	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1934	-0-	-376	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1658	-0-	-698	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	1530	1	7817	2	N	-0-					-0-
02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1426	1	7173	2	N	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	1505	1	8061	2	N	-0-					-0-
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	1540	1	7565	2	N	-0-					-0-
05	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	1579	1	8005	2	N	-0-					-0-
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	1605	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	1648	1	8302	2	N	-0-					-0-
08	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	1684	1	8114	2	N	-0-					-0-
09	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	1722	1	8050	2	N	-0-					-0-
10	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	1769	1	8133	2	N	-0-					-0-
11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	1854	1	8010	2	N	-0-					-0-
*12	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1964	1	8519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 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	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	608	1	3599	2	N	-0-					19
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	773	1	2926	2	N	27	27	1			19
							30	9									
03	4123	X	3215	-0-	-908	-0-	661	1	2554	2	N	-0-					19
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	799	1	2681	2	N	45					64
							50	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	722	1	2719	2	N	-0-					64
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	738	1	2496	2	N	-0-					64
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	830	1	2507	2	N	20					84
							22	9									
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					84
09	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	386	1	1883	2	N	-0-					84
10	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	402	1	1982	2	N	-0-					84
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	501	1	2399	2	N	-0-					84
12	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	421	1	1889	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 37,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

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	6138	X	5802	-0-	-336	-0-	361	1	5441	2	N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	367	1	4730	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	341	1	4836	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4746	-0-	-864	-0-	334	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4921	-0-	-876	-0-	339	1	4582	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5031	-0-	-579	-0-	357	1	4674	2	N	-0-					-0-
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	396	1	5328	2	N	-0-					-0-
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	390	1	5134	2	N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	377	1	4940	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	401	1	5011	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4932	-0-	-588	-0-	363	1	4569	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4995	-0-	-709	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

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	2263	X	433	-0-	-1830	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	329	-0-	-1715	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	491	-0-	-1772	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

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	992	N	582	-0-	-410	-0-	36	1	546	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54	1	760	2	N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	2	N	-0-					-0-
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	32	1	421	2	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	633	2	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-					-0-
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	43	1	536	2	N	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	35	1	435	2	N	-0-					-0-
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3526	-0-	-1093	-0-	220	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3055	-0-	-1117	-0-	220	1	2835	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	293	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	306	1	4035	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	269	1	3633	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	273	1	3572	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	290	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	303	1	3984	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	284	1	3731	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	295	1	3682	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3824	-0-	-286	-0-	281	1	3543	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1954	-0-	-92	-0-	122	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	156	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	125	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	87	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	1698	-0-	-720	-0-	117	1	1581	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	118	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	113	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	113	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	115	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	N	-0-					-0-
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5646	-0-	-709	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4987	-0-	-193	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5003	-0-	-639	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4589	-0-	-871	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5004	-0-	-514	-0-	4998	2	6	9	N	5	5	1			-0-
08	5487	X	4887	-0-	-600	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	354	1	4568	2	N	-0-					-0-
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	364	1	4754	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4809	-0-	-21	-0-	365	1	4444	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	367	1	4532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5715	-0-	-249	-0-	430	1	5283	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	498	1	6401	2	N	-0-					-0-
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	487	1	5883	2	N	-0-					-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	478	1	5894	2	N	-0-					-0-
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	330	1	6482	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	512	1	6066	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5435	-0-	-610	-0-	455	1	4980	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5736	-0-	-114	-0-	529	1	5207	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6457	-0-	-115	-0-	597	1	5860	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6145	-0-	-215	-0-	555	1	5590	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	561	1	5706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	874	-0-	-1482	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	548	-0-	-1822	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	899	-0-	-1023	-0-	891	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	2	N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	130	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	80	1	992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4233	X	2469	-0-	-1764	-0-	113	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2417	-0-	-159	-0-	102	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	115	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	110	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	112	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	123	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	107	1	2135	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1678	-0-	-399	-0-	88	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	111	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	113	1	2399	2	N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2105	2	N	-0-					-0-
*12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	695	-0-	-173	-0-	100	1	595	2	N	-0-					-0-
02	784	X	731	-0-	-53	-0-	153	1	578	2	N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	293	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	189	1	633	2	N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	191	1	718	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	180	1	609	2	N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	163	1	493	2	N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	118	1	577	2	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	132	1	652	2	N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	558	2	N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	131	1	587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3305	-0-	-1345	-0-	206	1	3099	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3288	-0-	-912	-0-	236	1	3052	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	282	1	4005	2	N	-0-					-0-
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	344	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	310	1	4187	2	N	-0-					-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	291	1	3801	2	N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	311	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	305	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	296	1	3887	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	306	1	3824	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4047	-0-	-303	-0-	298	1	3749	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8406	-0-	-1483	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8893	-0-	-39	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8489	-0-	-532	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7692	-0-	-2166	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7558	-0-	-1982	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7794	-0-	-2064	-0-	7786	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	592	1	7649	2	N	-0-					-0-
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	605	1	7893	2	N	-0-					-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	637	1	7743	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8323	-0-	-326	-0-	624	1	7699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-1661	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	944	-0-	-1212	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	867	-0-	-1427	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	N	5	5	1			-0-
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	105	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	98	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	97	1	1199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	262	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	215	1	2768	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	197	1	2802	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2462	-0-	-1588	-0-	173	1	2289	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	2294	-0-	-1891	-0-	158	1	2136	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2190	-0-	-1860	-0-	156	1	2034	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2018	-0-	-1299	-0-	140	1	1878	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1347	-0-	-1660	-0-	95	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1379	-0-	-1081	-0-	98	1	1281	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1040	-0-	-1254	-0-	77	1	963	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	907	-0-	-383	-0-	67	1	840	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	751	-0-	-675	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2025	-0-	-765	-0-	2025	2			N	-0-					55
02	2408	X	1832	-0-	-576	-0-	1821	2	11	9	N	10	65	1			-0-
03	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	1978	2	15	9	N	14	14	1			-0-
07	2170	N	886	-0-	-1284	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	295	-0-	-1875	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	227	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	213	1	2046	2	N	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	215	1	1931	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	205	1	1886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	536	-0-	-1396	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	898	-0-	-528	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	870	N	540	-0-	-330	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	720	N	195	-0-	-525	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	651	N	205	-0-	-446	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 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	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2060	-0-	-1216	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2264	-0-	-1146	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	393	-0-	-3017	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	285	1	2605	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	279	1	2675	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2429	-0-	-391	-0-	243	1	2186	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	232	1	2137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	229	1	3439	2	N	-0-			-0-
02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	245	1	3155	2	N	-0-			-0-
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	235	1	3335	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	2717	-0-	-823	-0-	191	1	2526	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3120	-0-	-631	-0-	215	1	2905	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	2004	-0-	-1626	-0-	142	1	1862	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	1651	-0-	-2100	-0-	114	1	1537	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	2075	-0-	-1490	-0-	147	1	1928	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2344	-0-	-686	-0-	166	1	2178	2	N	-0-			-0-
10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	125	1	1563	2	N	-0-			-0-
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	171	1	2147	2	N	-0-			-0-
*12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5639	-0-	-96	-0-	923	1	4716	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5047	-0-	-133	-0-	828	1	4165	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									
03	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	880	1	4714	2	N	-0-					-0-
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	867	1	4259	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	818	1	4148	2	N	-0-					-0-
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	858	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	857	1	4319	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	866	1	4173	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4887	-0-	-63	-0-	861	1	4026	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	872	1	4008	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4437	-0-	-633	-0-	834	1	3603	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4515	-0-	-662	-0-	846	1	3669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 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	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	4533	2	54	9	N	49					49
02	4228	X	3985	-0-	-243	-0-	3985	2			N	-0-	46	1			3
03	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	4273	2			N	-0-					3
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					3
05	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	3936	2			N	-0-					3
06	4440	X	3733	-0-	-707	-0-	3733	2			N	-0-					3
07	4402	X	3719	-0-	-683	-0-	3704	2	15	9	N	14	16	1			1
08	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	3650	2			N	-0-					1
09	3990	X	3640	-0-	-350	-0-	262	1	3378	2	N	-0-					1
10	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	277	1	3617	2	N	-0-					1
11	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	277	1	3364	2	N	-0-					1
*12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	283	1	3492	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	972	1	4968	2	N	-0-					-0-
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	954	1	4797	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5165	-0-	-477	-0-	813	1	4352	2	N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	1085	1	5330	2	N	-0-					-0-
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	1004	1	5087	2	N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	942	1	4730	2	N	-0-					-0-
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	947	1	4771	2	N	-0-					-0-
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	961	1	4630	2	N	-0-					-0-
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	964	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5554	-0-	-367	-0-	992	1	4562	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4987	-0-	-683	-0-	937	1	4050	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4940	-0-	-764	-0-	925	1	4015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

01	2635	X	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	183	1	2248	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	187	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	185	1	2231	2	N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	201	1	2481	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	119	1	2343	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	197	1	2328	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	210	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	223	1	2194	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	225	1	2208	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2318	-0-	-112	-0-	209	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	210	1	2142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1703	-0-	-427	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1423	-0-	-530	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1692	-0-	-408	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1863	-0-	-507	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1884	-0-	-565	-0-	1876	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	2449	X	1881	-0-	-568	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	2016	-0-	-84	-0-	145	1	1871	2	N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	142	1	1854	2	N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	146	1	1773	2	N	-0-					-0-
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	156	1	1926	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 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	T. A.		4362	-0-	4362	19403	4362	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3365	-0-	3365	22768	3365	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4249	-0-	4249	27017	4249	2			N	-0-					-0-
04	31019	X	4002	-0-	-27017	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3993	-0-	-533	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3673	-0-	-557	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3663	-0-	-327	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3675	-0-	-135	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2150	-0-	-82	-0-	240	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1830	-0-	-186	-0-	239	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1740	-0-	-492	-0-	226	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	206	1	1453	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	241	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	197	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	223	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	185	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	360	-0-	-1200	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	548	-0-	-1188	-0-	56	1	492	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	329	-0-	-811	-0-	35	1	294	2	N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 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	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2150	-0-	-370	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2565	-0-	-318	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2252	-0-	-238	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	83	1	1022	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1767	N	1113	-0-	-654	-0-	80	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	130	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	130	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	117	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	112	1	1100	2	N	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	147	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	103	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	93	1	942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2559	-0-	-185	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1843	-0-	-1195	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1616	-0-	-1324	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1614	-0-	-1207	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1439	-0-	-1289	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	800	-0-	-1450	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	57	-0-	-1555	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	571	-0-	-809	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	837	N	123	-0-	-714	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3563	-0-	-436	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2307	-0-	-1305	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2196	-0-	-1338	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1860	-0-	-1020	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1563	-0-	-1413	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1837	-0-	-1043	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2447	-0-	-95	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2102	-0-	-347	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4843	-0-	-799	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4067	-0-	-469	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4234	-0-	-536	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4190	-0-	-739	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3910	-0-	-860	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4189	-0-	-221	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2481	-0-	-309	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	687	-0-	-1861	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2275	-0-	-395	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

01	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1362	-0-	-262	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1271	-0-	-349	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1255	-0-	-264	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1158	-0-	-312	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	978	-0-	-262	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7719	-0-	-930	-0-	860	1	6859	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6600	-0-	-316	-0-	861	1	5739	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6729	-0-	-370	-0-	874	1	5855	2	N	-0-					-0-
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	894	1	6288	2	N	-0-					-0-
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	859	1	5667	2	N	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	903	1	6193	2	N	-0-					-0-
07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	877	1	5961	2	N	8					8
							9	9									
08	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	915	1	4944	2	N	-0-					8
09	5790	X	5116	-0-	-674	-0-	5116	2			N	-0-					8
10	6820	X	4585	-0-	-2235	-0-	470	1	4115	2	N	-0-					8
11	6600	X	3781	-0-	-2819	-0-	397	1	3384	2	N	-0-					8
12	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	601	1	5506	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 74,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	118	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1142	-0-	-622	-0-	82	1	1060	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2208	-0-	-861	-0-	145	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1760	-0-	-1210	-0-	124	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1163	-0-	-1906	-0-	80	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	970	-0-	-1160	-0-	69	1	901	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	640	-0-	-1561	-0-	44	1	596	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	537	-0-	-1664	-0-	38	1	499	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	404	-0-	-1366	-0-	29	1	375	2	N	-0-					-0-
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	38	1	469	2	N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	37	1	461	2	N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	390	N	128	-0-	-262	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10938	-0-	-1121	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10168	-0-	-1228	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	10963	-0-	-1654	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11646	-0-	-320	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10319	-0-	-571	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10514	-0-	-739	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10508	-0-	-1148	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10042	-0-	-1238	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10800	-0-	-329	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10002	-0-	-318	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2664	-0-	-220	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2668	-0-	-308	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2468	-0-	-412	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12480	-0-	12480	35975	12480	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10565	-0-	10565	46540	10565	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10991	-0-	10991	57531	10991	2			N	-0-					-0-
04	66516	X	8985	-0-	-57531	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
09	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
10	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
11	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
*12	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	16267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-351	-0-	30	1	456	2	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	N	-0-					-0-
04	480	N	204	-0-	-276	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
05	651	N	273	-0-	-378	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
06	630	N	298	-0-	-332	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	N	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	80	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	764	2	N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	N	-0-					-0-
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4002	-0-	-1299	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3424	-0-	-1364	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4168	-0-	-792	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3229	-0-	-791	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3042	-0-	-1112	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3000	-0-	-990	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3267	-0-	-639	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2797	-0-	-1043	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3519	-0-	-449	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	723	1	10879	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	9955	-0-	-2589	-0-	716	1	9239	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	10972	-0-	-2916	-0-	722	1	10250	2	N	-0-					-0-
04	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	768	1	10150	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	11179	-0-	-415	-0-	770	1	10409	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	11088	-0-	-132	-0-	788	1	10300	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10799	-0-	-485	-0-	748	1	10051	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	10275	-0-	-1009	-0-	726	1	9549	2	N	-0-					-0-
09	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	790	1	10368	2	N	-0-					-0-
10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	831	1	10372	2	N	-0-					-0-
11	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	825	1	10377	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10689	-0-	-378	-0-	10689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2343	-0-	-177	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

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	T. A.		4072	-0-	4072	385248	254	1	3818	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3891	-0-	3891	389139	265	1	3426	2	N	182	182	1			-0-
							200	9									
03	T. A.		3930	-0-	3930	393069	259	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	396844	X	3775	-0-	-393069	-0-	266	1	3509	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	269	1	3635	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3824	-0-	-196	-0-	272	1	3552	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	273	1	3667	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	276	1	3632	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	269	1	3528	2	N	-0-					-0-
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	288	1	3598	2	N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	277	1	3482	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1929	-0-	-411	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1785	-0-	-571	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1780	-0-	-297	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1684	-0-	-236	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

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	T. A.		790	-0-	790	3366	790	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		563	-0-	563	3929	563	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		680	-0-	680	4609	680	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	611	-0-	-4609	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2383	-0-	-624	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1688	-0-	-1056	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1709	-0-	-1329	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-
06	2949	N	2576	-0-	-373	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2353	-0-	-654	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2104	-0-	-903	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1663	-0-	-917	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1559	-0-	-890	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3256	-0-	3256	13861	3256	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2876	-0-	2876	16737	2876	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3284	-0-	3284	20021	3284	2			N	-0-					-0-
04	23177	X	3156	-0-	-20021	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3309	-0-	-8	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1464	-0-	-520	-0-	91	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1368	-0-	-424	-0-	98	1	1270	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1458	-0-	-61	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1332	2	N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	101	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	165	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	144	1	1943	2	N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	111	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	113	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	157	1	1970	2	N	-0-					-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 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	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	135	1	2034	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	1371	-0-	-561	-0-	99	1	1272	2	N	-0-			-0-
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	128	1	1815	2	N	-0-			-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	134	1	1763	2	N	-0-			-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	139	1	1878	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	118	1	1541	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	124	1	1666	2	N	-0-			-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	143	1	1877	2	N	-0-			-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	134	1	1752	2	N	-0-			-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	142	1	1774	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	135	1	1697	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

01	1488	X	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
02	1316	X	1268	-0-	-48	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
03	1457	X	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	138	1	3662	2	N	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	125	1	3300	2	N	-0-					-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	146	1	4139	2	N	-0-					-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	160	1	3924	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3879	-0-	779	779	158	1	3721	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3830	-0-	830	1609	130	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3004	-0-	-96	1513	3004	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5595	-0-	2495	4008	349	1	5246	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3830	-0-	830	4838	118	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4050	-0-	950	5788	404	1	3646	2	N	-0-					-0-
11	9111	X	3323	-0-	-5788	-0-	143	1	3180	2	N	-0-					-0-
*12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	151	1	2960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

01	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	639	1	17112	2	N	1					155
							1	9									
02	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	663	1	16745	2	N	-0-					155
03	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	624	1	16297	2	N	-0-					155
04	DLQ G-10		20074	-0-	20074	20074	710	1	19352	2	N	11					166
							12	9									
05	DLQ G-10		21816	-0-	21816	41890	734	1	21082	2	N	-0-					166
06	62665	X	20775	-0-	-41890	-0-	710	1	20065	2	N	-0-					166
07	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	734	1	20001	2	N	-0-					166
08	21359	X	20195	-0-	-1164	-0-	722	1	19473	2	N	-0-					166
09	20670	X	19430	-0-	-1240	-0-	710	1	18688	2	N	29					195
							32	9									
10	19995	X	19749	-0-	-246	-0-	734	1	19015	2	N	-0-					195
11	19350	X	18086	-0-	-1264	-0-	710	1	17373	2	N	3	1	8			197
							3	9									
12	19995	X	19090	-0-	-905	-0-	734	1	18356	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 232,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 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	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	166	1	3779	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	124	1	3986	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	156	1	4418	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	178	1	3890	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4698	-0-	4698	8766	184	1	4514	2	N	-0-			-0-
06	13848	X	5082	-0-	-8766	-0-	178	1	4904	2	N	-0-			-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	184	1	4425	2	N	-0-			-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	184	1	4593	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	3944	-0-	-976	-0-	178	1	3766	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	184	1	4697	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4058	-0-	-1012	-0-	178	1	3880	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4288	-0-	-486	-0-	184	1	4104	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9568	-0-	-2243	-0-	226	1	9342	2	N	-0-			21
02	10668	X	8635	-0-	-2033	-0-	189	1	8446	2	N	-0-			21
03	9424	X	9322	-0-	-102	-0-	175	1	9147	2	N	-0-			21
04	DLQ G-10		9137	-0-	9137	9137	187	1	8950	2	N	-0-			21
05	DLQ G-10		8534	-0-	8534	17671	187	1	8347	2	N	-0-			21
06	25545	X	7874	-0-	-17671	-0-	187	1	7687	2	N	-0-			21
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	193	1	7062	2	N	-0-			21
08	9455	X	6992	-0-	-2463	-0-	175	1	6817	2	N	-0-			21
09	9150	X	6247	-0-	-2903	-0-	187	1	6060	2	N	-0-			21
10	8525	X	2605	-0-	-5920	-0-	193	1	2412	2	N	-0-			21
11	7860	X	6230	-0-	-1630	-0-	187	1	6043	2	N	-0-			21
12	7254	X	6717	-0-	-537	-0-	248	1	6469	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 89,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	48	1	1742	2	N	-0-			-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	41	1	1251	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	52	1	1559	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1158	-0-	-582	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	45	1	1260	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	44	1	1128	2	N	-0-			-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	48	1	1253	2	N	-0-			-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	951	-0-	-219	-0-	47	1	904	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	898	-0-	-404	-0-	48	1	850	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	855	-0-	-675	-0-	47	1	808	2	N	-0-			-0-
12	992	N	711	-0-	-281	-0-	37	1	674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2295	-0-	-1332	-0-	229	1	2066	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	2460	-0-	-816	-0-	253	1	2207	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	2061	-0-	-1566	-0-	236	1	1825	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2381	-0-	-769	-0-	274	1	2107	2	Y	-0-			-0-
05	2728	X	1338	-0-	-1390	-0-	155	1	1183	2	Y	-0-			-0-
06	2640	X	1765	-0-	-875	-0-	190	1	1575	2	Y	-0-			-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	321	1	2554	2	Y	-0-			-0-
08	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	231	1	1735	2	Y	-0-			-0-
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	277	1	2359	2	Y	-0-			-0-
10	2883	X	1714	-0-	-1169	-0-	190	1	1524	2	Y	-0-			-0-
11	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	281	1	2288	2	Y	-0-			-0-
12	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	291	1	2248	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1928	-0-	-273	-0-	192	1	1736	2	Y	-0-			-0-
02	1820	X	1641	-0-	-179	-0-	169	1	1472	2	Y	-0-			-0-
03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	199	1	1536	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	193	1	1482	2	Y	-0-			-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	265	1	2026	2	Y	-0-			-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	249	1	2068	2	Y	-0-			-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	250	1	1987	2	Y	-0-			-0-
08	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	262	1	1968	2	Y	-0-			-0-
09	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	216	1	1844	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	230	1	1843	2	Y	-0-			-0-
11	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	217	1	1764	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	245	1	1894	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4069	-0-	-54	-0-	406	1	3663	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3871	-0-	-133	-0-	398	1	3473	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	3331	-0-	-1102	-0-	381	1	2950	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	1751	-0-	-2539	-0-	202	1	1549	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	705	-0-	-3573	-0-	82	1	623	2	Y	-0-			-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	542	1	4499	2	Y	-0-			-0-
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	478	1	3803	2	Y	-0-			-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	414	1	3105	2	Y	-0-			-0-
09	5040	X	3831	-0-	-1209	-0-	402	1	3429	2	Y	-0-			-0-
10	5208	X	3097	-0-	-2111	-0-	344	1	2753	2	Y	-0-			-0-
11	5040	X	3206	-0-	-1834	-0-	351	1	2855	2	Y	-0-			-0-
12	4278	X	2872	-0-	-1406	-0-	329	1	2543	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2857	-0-	-987	-0-	285	1	2572	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	313	1	2727	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2746	-0-	-1098	-0-	314	1	2432	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2571	-0-	-849	-0-	296	1	2275	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	338	1	2582	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2411	-0-	-859	-0-	259	1	2152	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2845	-0-	-534	-0-	318	1	2527	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	312	1	2342	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2085	-0-	-735	-0-	219	1	1866	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2209	-0-	-705	-0-	245	1	1964	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1967	-0-	-793	-0-	215	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	259	1	2001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	561	-0-	-462	-0-	56	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	596	-0-	-216	-0-	61	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	111	1	862	2	Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	111	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	864	-0-	-66	-0-	93	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	849	-0-	-143	-0-	95	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	126	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	112	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	857	-0-	-193	-0-	94	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	92	1	712	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	122	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	173	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	138	1	1062	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	148	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	130	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	135	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	157	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	133	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	139	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	940	-0-	-350	-0-	103	1	837	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	999	-0-	-303	-0-	114	1	885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2131	-0-	-39	-0-	213	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1806	-0-	-154	-0-	186	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1809	-0-	-392	-0-	207	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	201	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1981	-0-	-220	-0-	229	1	1752	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1782	-0-	-288	-0-	192	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1753	-0-	-262	-0-	196	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1637	-0-	-347	-0-	193	1	1444	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	1695	-0-	-225	-0-	178	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	181	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	177	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	184	1	1420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	1054	1	9506	2	Y	-0-					-0-
02	9352	X	8712	-0-	-640	-0-	897	1	7815	2	Y	-0-					-0-
03	11470	X	9059	-0-	-2411	-0-	1037	1	8022	2	Y	-0-					-0-
04	11100	X	8666	-0-	-2434	-0-	998	1	7668	2	Y	-0-					-0-
05	11470	X	9456	-0-	-2014	-0-	1095	1	8361	2	Y	-0-					-0-
06	10230	X	8651	-0-	-1579	-0-	931	1	7720	2	Y	-0-					-0-
07	9641	X	9207	-0-	-434	-0-	1029	1	8178	2	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8558	-0-	-897	-0-	1007	1	7551	2	Y	-0-					-0-
09	9150	X	8287	-0-	-863	-0-	870	1	7417	2	Y	-0-					-0-
10	9455	X	7623	-0-	-1832	-0-	846	1	6777	2	Y	-0-					-0-
11	8910	X	7849	-0-	-1061	-0-	859	1	6990	2	Y	-0-					-0-
12	9207	X	8206	-0-	-1001	-0-	939	1	7267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11685	-0-	-932	-0-	1166	1	10519	2	Y	-0-					-0-
02	11396	X	10061	-0-	-1335	-0-	1036	1	9025	2	Y	-0-					-0-
03	12617	X	10247	-0-	-2370	-0-	1173	1	9074	2	Y	-0-					-0-
04	11310	X	10923	-0-	-387	-0-	1258	1	9665	2	Y	-0-					-0-
05	11687	X	11190	-0-	-497	-0-	1296	1	9894	2	Y	-0-					-0-
06	11310	X	10262	-0-	-1048	-0-	1104	1	9158	2	Y	-0-					-0-
07	11284	X	10896	-0-	-388	-0-	1218	1	9678	2	Y	-0-					-0-
08	11284	X	10409	-0-	-875	-0-	1224	1	9185	2	Y	-0-					-0-
09	10920	X	10445	-0-	-475	-0-	1096	1	9349	2	Y	-0-					-0-
10	11191	X	10266	-0-	-925	-0-	1139	1	9127	2	Y	-0-					-0-
11	10530	X	9974	-0-	-556	-0-	1092	1	8882	2	Y	-0-					-0-
12	10881	X	10397	-0-	-484	-0-	1190	1	9207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9663	-0-	-1466	-0-	964	1	8699	2	Y	-0-			-0-
02	10052	X	8694	-0-	-1358	-0-	895	1	7799	2	Y	-0-			-0-
03	11129	X	9229	-0-	-1900	-0-	1057	1	8172	2	Y	-0-			-0-
04	9870	X	8988	-0-	-882	-0-	1035	1	7953	2	Y	-0-			-0-
05	10168	X	9558	-0-	-610	-0-	1107	1	8451	2	Y	-0-			-0-
06	9360	X	8693	-0-	-667	-0-	935	1	7758	2	Y	-0-			-0-
07	9641	X	8858	-0-	-783	-0-	990	1	7868	2	Y	-0-			-0-
08	9548	X	8525	-0-	-1023	-0-	1003	1	7522	2	Y	-0-			-0-
09	9240	X	8154	-0-	-1086	-0-	856	1	7298	2	Y	-0-			-0-
10	9548	X	8603	-0-	-945	-0-	954	1	7649	2	Y	-0-			-0-
11	8700	X	8236	-0-	-464	-0-	902	1	7334	2	Y	-0-			-0-
12	8866	X	8562	-0-	-304	-0-	980	1	7582	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1427	-0-	-557	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
03	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
08	1922	N	1422	-0-	-500	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
10	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5994	-0-	-144	-0-	598	1	5396	2	Y	-0-			-0-
02	5544	X	5145	-0-	-399	-0-	530	1	4615	2	Y	-0-			-0-
03	6138	X	5571	-0-	-567	-0-	638	1	4933	2	Y	-0-			-0-
04	5850	X	5012	-0-	-838	-0-	577	1	4435	2	Y	-0-			-0-
05	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	642	1	4901	2	Y	-0-			-0-
06	5790	X	4827	-0-	-963	-0-	519	1	4308	2	Y	-0-			-0-
07	5704	X	4942	-0-	-762	-0-	552	1	4390	2	Y	-0-			-0-
08	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	547	1	4104	2	Y	-0-			-0-
09	5370	X	4495	-0-	-875	-0-	472	1	4023	2	Y	-0-			-0-
10	5549	X	4876	-0-	-673	-0-	541	1	4335	2	Y	-0-			-0-
11	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	495	1	4030	2	Y	-0-			-0-
*12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	584	1	4520	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13502	-0-	-1130	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12159	-0-	-1057	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13067	-0-	-1565	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13244	-0-	-646	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13571	-0-	-100	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12770	-0-	-310	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13041	-0-	-630	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12849	-0-	-822	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12355	-0-	-875	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12168	-0-	-1410	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12396	-0-	-384	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12762	-0-	-289	-0-	12762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	278	-0-	-435	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	247	-0-	-89	-0-	25	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	257	-0-	-115	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3923	-0-	-696	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4092	-0-	-1333	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3652	-0-	-608	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	492	1	5244	2	N	-0-					-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4774	-0-	-465	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4888	-0-	-182	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4970	-0-	-269	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4352	X	1411	-0-	-2941	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	364	X	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	403	X	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	246	-0-	-1374	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	271	-0-	-1155	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	30	-0-	-1350	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	341	X	116	-0-	-225	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	270	X	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	279	X	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	120	X	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7303	-0-	-1253	-0-	494	1	6809	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7374	-0-	-774	-0-	490	1	6884	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	7324	-0-	-1697	-0-	501	1	6823	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	7114	-0-	-1616	-0-	485	1	6629	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	7357	-0-	-858	-0-	479	1	6878	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	7252	-0-	-638	-0-	508	1	6744	3	N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	622	1	8062	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	685	1	9359	3	N	-0-					-0-
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	578	1	8165	3	N	-0-					-0-
10	8680	X	8112	-0-	-568	-0-	582	1	7530	3	N	-0-					-0-
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	666	1	8031	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	8448	-0-	-263	-0-	651	1	7797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5405	-0-	-857	-0-	366	1	5039	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	5062	-0-	-594	-0-	336	1	4726	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	381	1	5188	3	N	-0-			-0-
04	5700	X	5197	-0-	-503	-0-	354	1	4843	3	N	-0-			-0-
05	5828	X	5662	-0-	-166	-0-	369	1	5293	3	N	-0-			-0-
06	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	372	1	4935	3	N	-0-			-0-
07	5611	X	5135	-0-	-476	-0-	368	1	4767	3	N	-0-			-0-
08	5673	X	4148	-0-	-1525	-0-	283	1	3865	3	N	-0-			-0-
09	5490	X	4315	-0-	-1175	-0-	285	1	4030	3	N	-0-			-0-
10	5673	X	4337	-0-	-1336	-0-	311	1	4026	3	N	-0-			-0-
11	5310	X	4149	-0-	-1161	-0-	318	1	3831	3	N	-0-			-0-
12	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	335	1	4016	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1185	-0-	-148	-0-	80	1	1105	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	1132	-0-	-72	-0-	75	1	1057	3	N	-0-			-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	88	1	1201	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	74	1	1016	3	N	-0-			-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	84	1	1200	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	76	1	1015	3	N	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	81	1	1101	3	N	-0-			-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	76	1	1078	3	N	-0-			-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	87	1	1131	3	N	-0-			-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	89	1	1068	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	90	1	1078	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2935	-0-	-754	-0-	199	1	2736	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	2924	-0-	-408	-0-	194	1	2730	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3141	-0-	-269	-0-	215	1	2926	3	N	-0-			-0-
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	200	1	2739	3	N	-0-			-0-
05	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	191	1	2746	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	2991	-0-	-129	-0-	209	1	2782	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	222	1	2880	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	202	1	2766	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	190	1	2690	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	209	1	2708	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	225	1	2714	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	224	1	2682	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4474	-0-	-610	-0-	303	1	4171	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	3610	-0-	-982	-0-	240	1	3370	3	N	-0-			-0-
03	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	323	1	4393	3	N	-0-			-0-
04	4740	X	4642	-0-	-98	-0-	316	1	4326	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	289	1	4153	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	4266	-0-	-294	-0-	299	1	3967	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4010	-0-	-795	-0-	287	1	3723	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	294	1	4016	3	N	-0-			-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	334	1	4713	3	N	-0-			-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	332	1	4297	3	N	-0-			-0-
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	350	1	4222	3	N	-0-			-0-
12	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	331	1	3971	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7880	-0-	-676	-0-	533	1	7347	3	N	-0-			-0-
02	7728	X	7210	-0-	-518	-0-	479	1	6731	3	N	-0-			-0-
03	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	523	1	7117	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	488	1	6682	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7678	-0-	-413	-0-	500	1	7178	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	6942	-0-	-798	-0-	486	1	6456	3	N	-0-			-0-
07	7998	X	7460	-0-	-538	-0-	535	1	6925	3	N	-0-			-0-
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	531	1	7253	3	N	-0-			-0-
09	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	484	1	6844	3	N	-0-			-0-
10	7688	X	7629	-0-	-59	-0-	547	1	7082	3	N	-0-			-0-
11	7530	X	7411	-0-	-119	-0-	568	1	6843	3	N	-0-			-0-
12	7781	X	7532	-0-	-249	-0-	580	1	6952	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3475	-0-	-462	-0-	235	1	3240	3	N	-0-			-0-
02	3556	X	3247	-0-	-309	-0-	216	1	3031	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	230	1	3132	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	202	1	2759	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	222	1	3190	3	N	-0-			-0-
06	3480	X	2762	-0-	-718	-0-	193	1	2569	3	N	-0-			-0-
07	3596	X	2456	-0-	-1140	-0-	176	1	2280	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	215	1	2941	3	N	-0-			-0-
09	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	217	1	3061	3	N	-0-			-0-
10	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	243	1	3139	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	230	1	2774	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	209	1	2509	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1503	-0-	-109	-0-	102	1	1401	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1364	-0-	-92	-0-	91	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	102	1	1390	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	95	1	1297	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	95	1	1370	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	98	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	107	1	1381	3	N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	101	1	1386	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	88	1	1250	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	96	1	1243	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	109	1	1318	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	103	1	1235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					76
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	11859	-0-	-4013	-0-		3487	1	8190	2	Y	165	106	1			72
								182	9									
02	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-		5458	1	7113	2	Y	110	153	1			29
								121	9									
03	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-		4542	1	7754	2	Y	135	115	1			49
								149	9									
04	10530	X	10209	-0-	-321	-0-		2612	1	7538	2	Y	54	45	1			58
								59	9									
05	10881	X	10360	-0-	-521	-0-		2063	1	8242	2	Y	50	35	1			73
								55	9									
06	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-		2399	1	8485	2	Y	50	72	1			51
								55	9									
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-		2736	1	8672	2	Y	60	42	1			69
								66	9									
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-		2133	1	9082	2	Y	120	77	1			112
								132	9									
09	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-		4791	1	8838	2	Y	115	130	1			97
								127	9									
10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-		4134	1	8035	2	Y	34	49	1			82
								37	9									
11	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-		5373	1	7550	2	Y	136	103	1			115
								150	9									
*12	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-		4326	1	7571	2	Y	102	78	1			139
								112	9									

TOTAL GAS PROD: 142,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7886	-0-	-608	-0-		2309	1	5421	2	Y	142	91	1			173
								156	9									
02	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-		3247	1	4233	2	Y	170	237	1			106
								187	9									
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-		2691	1	4592	2	Y	202	276	1			32
								222	9									
04	7140	X	6852	-0-	-288	-0-		1664	1	4803	2	Y	350	284	1			98
								385	9									
05	7378	X	6761	-0-	-617	-0-		1305	1	5211	2	Y	223	158	1			163
								245	9									
06	7140	X	6549	-0-	-591	-0-		1393	1	4926	2	Y	209	308	1			64
								230	9									
07	7378	X	6456	-0-	-922	-0-		1496	1	4739	2	Y	201	136	1			129
								221	9									
08	6727	X	6336	-0-	-391	-0-		1170	1	4981	2	Y	168	109	1			188
								185	9									
09	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-		2448	1	4516	2	Y	214	242	1			160
								235	9									
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-		2260	1	4394	2	Y	232	334	1			58
								255	9									
11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-		2948	1	4143	2	Y	121	92	1			87
								133	9									
12	6727	X	6312	-0-	-415	-0-		2235	1	3911	2	Y	151	116	1			122
								166	9									

TOTAL GAS PROD: 83,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,383

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-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-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 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	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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

01	4774	X	3771	-0-	-1003	-0-	1158	1	2613	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4162	-0-	-150	-0-	1301	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5062	-0-	-890	-0-	1454	1	3608	2	N	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1285	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	1114	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	1233	1	1477	2	N	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	234	1	1188	2	N	-0-					-0-
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	300	1	3578	2	N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	285	1	3600	2	N	-0-					-0-
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	257	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	379	1	3578	2	N	-0-					-0-
*12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	297	1	3082	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

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-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5881					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5881					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5881					N	-0-			-0-
04	5881	X	-0-	-0-	-5881	-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-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	2			N	-0-			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	69	1	624	2	N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	N	-0-			-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	97	1	660	2	N	-0-			-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	646	2	N	-0-			-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	122	1	582	2	N	-0-			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	99	1	521	2	N	-0-			-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	115	1	521	2	N	-0-			-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	106	1	558	2	N	-0-			-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	99	1	501	2	N	-0-			-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	106	1	455	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	141	1	1274	2	N	-0-			-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	161	1	1280	2	N	-0-			-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	151	1	1036	2	N	-0-			-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	104	1	1021	2	N	-0-			-0-
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	152	1	728	2	N	-0-			-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	188	1	991	2	N	-0-			-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	227	1	1031	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	187	1	991	2	N	-0-			-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	171	1	868	2	N	-0-			-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	201	1	865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	7935	-0-	-745	-0-	87	1	7848	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	7492	-0-	-12	-0-	107	1	7385	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7419	-0-	-889	-0-	188	1	7231	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7567	-0-	-473	-0-	254	1	7313	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	8104	-0-	-204	-0-	272	1	7832	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	277	1	7823	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	6273	-0-	-2035	-0-	164	1	6109	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	4181	-0-	-3910	-0-	117	1	4064	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	1016	-0-	-7054	-0-	31	1	985	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4046	-0-	4046	4046	100	1	3946	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5014	-0-	5014	9060	131	1	4883	2	N	-0-			-0-
*12	19032	X	9972	-0-	-9060	-0-	271	1	9701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35433	X	27262	-0-	-8171	-0-	330	1	26932	2	N	-0-			-0-
02	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	519	1	33928	2	N	-0-			-0-
03	38068	X	36726	-0-	-1342	-0-	964	1	35762	2	N	-0-			-0-
04	36840	X	22107	-0-	-14733	-0-	770	1	21337	2	N	-0-			-0-
05	38130	X	24389	-0-	-13741	-0-	849	1	23540	2	N	-0-			-0-
06	36900	X	23298	-0-	-13602	-0-	828	1	22470	2	N	-0-			-0-
07	38130	X	35657	-0-	-2473	-0-	964	1	34693	2	N	-0-			-0-
08	36735	X	33939	-0-	-2796	-0-	981	1	32958	2	N	-0-			-0-
09	33814	X	33814	-0-	-0-	-0-	1044	1	32770	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		34387	-0-	34387	34387	877	1	33510	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		32604	-0-	32604	66991	884	1	31720	2	N	-0-			-0-
*12	99810	X	32819	-0-	-66991	-0-	922	1	31897	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	45	1	4019	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3484	-0-	-548	-0-	50	1	3434	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	97	1	3728	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3564	-0-	-336	-0-	120	1	3444	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	122	1	3514	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	120	1	3391	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	91	1	3388	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	100	1	3471	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3492	-0-	-78	-0-	105	1	3387	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3165	-0-	3165	3165	78	1	3087	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2864	-0-	2864	6029	75	1	2789	2	N	-0-			-0-
*12	9490	X	3461	-0-	-6029	-0-	94	1	3367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	34	1	3087	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1814	-0-	-986	-0-	26	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	64	1	2463	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1960	-0-	-1040	-0-	66	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1994	-0-	-1106	-0-	67	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2110	-0-	-890	-0-	72	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2142	-0-	-400	-0-	56	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2455	-0-	-87	-0-	69	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	69	1	2221	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	52	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2221	-0-	-149	-0-	58	1	2163	2	N	-0-					-0-
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	65	1	2308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	4216	-0-	-0-	-0-	1294	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	3332	#	2904	-0-	-428	-0-	908	1	1996	2	N	-0-					-0-
03	4495	#	3087	-0-	-1408	-0-	887	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	4350	#	2677	-0-	-1673	-0-	709	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	4495	#	2802	-0-	-1693	-0-	853	1	1949	2	N	-0-					-0-
06	4080	#	2000	-0-	-2080	-0-	910	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	3224	#	909	-0-	-2315	-0-	149	1	760	2	N	-0-					-0-
08	3100	#	1158	-0-	-1942	-0-	90	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	2700	#	1243	-0-	-1457	-0-	91	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	2790	#	2353	-0-	-437	-0-	119	1	2234	2	N	-0-					-0-
11	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	235	1	2216	2	N	-0-					-0-
*12	2120	R	2120	-0-	-0-	-0-	187	1	1933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	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-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3491	-0-	-539	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3021	-0-	-619	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	337	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	400	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	455	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	308	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	589	1	2820	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	562	1	2973	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3014	-0-	-556	-0-	543	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	533	1	2817	2	N	-0-					-0-
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	647	1	3284	2	N	-0-					-0-
*12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	718	1	3092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		768	-0-	768	3724	768	2			N	-0-					98
02	14B2 EXT		708	-0-	708	4432	708	2			N	-0-	98	1			-0-
03	14B2 EXT		828	-0-	828	5260	83	1	745	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	758	-0-	-2242	3018	85	1	673	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	623	-0-	-2477	541	80	1	543	2	N	-0-					-0-
06	1203	N	662	-0-	-541	-0-	61	1	601	2	N	-0-					-0-
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	118	1	568	2	N	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	91	1	482	2	N	-0-					-0-
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	89	1	406	2	N	-0-					-0-
10	682	N	439	-0-	-243	-0-	70	1	369	2	N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	87	1	440	2	N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	126	1	543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7520	-0-	-1904	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7056	-0-	-1456	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9321	-0-	-103	-0-	930	1	8391	2	N	-0-					-0-
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	959	1	7597	2	N	-0-					-0-
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	1077	1	7368	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8123	-0-	-487	-0-	751	1	7372	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8621	-0-	-276	-0-	1489	1	7132	2	N	-0-					-0-
08	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	1540	1	8139	2	N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	1706	1	7764	2	N	-0-					-0-
10	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1444	1	7634	2	N	-0-					-0-
11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1426	1	7240	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8698	-0-	-106	-0-	1639	1	7059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					43
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					43
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					43
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					43
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					43
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					43
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					43
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					43
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					43
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) //CONT.// 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					85
02	532	N	57	-0-	-475	-0-	57	3			N	-0-					85
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	3			N	-0-					85
04	900	N	667	-0-	-233	-0-	667	3			N	-0-					85
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					85
06	390	N	72	-0-	-318	-0-	72	3			N	-0-					85
07	682	N	95	-0-	-587	-0-	95	3			N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					85
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					85
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 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	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-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 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	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-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) //CONT.// 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					149
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	985	2	28	9	N	25	174	1			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1553	2	56	9	N	51					51
04	1020	N	833	-0-	-187	-0-	811	2	22	9	N	20					71
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7					78
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	1269	2	33	9	N	30					108
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1241	2	22	9	N	20					128
08	1550	N	923	-0-	-627	-0-	905	2	18	9	N	16					144
09	1290	N	606	-0-	-684	-0-	602	2	4	9	N	4					148
10	1271	N	730	-0-	-541	-0-	722	2	8	9	N	7					155
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1214	2	37	9	N	34					189
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1130	2	23	9	N	21	169	1			41

TOTAL GAS PROD: 13,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	648	3			N	-0-					127
02	364	N	220	-0-	-144	-0-	220	3			N	-0-					127
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					127
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	3			N	-0-					127
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					127
06	330	N	27	-0-	-303	-0-	27	3			N	-0-					127
07	496	N	100	-0-	-396	-0-	100	3			N	-0-					127
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					127
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					127
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					127
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

	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	4588	X	4165	-0-	-423	-0-	4123	3	42	9	N	38	183	1			21
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4366	3	20	9	N	18					39
03	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4183	3	28	9	N	25					64
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4144	3	90	9	N	82					146
05	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	4458	3	39	9	N	35					181
06	4710	X	3833	-0-	-877	-0-	3805	3	28	9	N	25	163	1			43
07	4867	X	4300	-0-	-567	-0-	4265	3	35	9	N	32					75
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4927	3	30	9	N	27					102
09	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	4166	3	36	9	N	33					135
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4490	3	39	9	N	35					170
11	4800	X	3648	-0-	-1152	-0-	3585	3	63	9	N	57	178	1			49
12	4960	X	3686	-0-	-1274	-0-	3625	3	61	9	N	55					104

TOTAL GAS PROD: 50,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

	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	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6288	3	47	9	N	43	201	1			58
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6004	3	90	9	N	82					140
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5456	3	57	9	N	52					192
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4808	3	64	9	N	58	185	1			65
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4336	3	55	9	N	50					115
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3821	3	57	9	N	52					167
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3676	3	36	9	N	33					200
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3672	3	30	9	N	27	181	1			46
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3577	3	30	9	N	27					73
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3659	3	17	9	N	15					88
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2600	3	31	9	N	28					116
*12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2526	3	17	9	N	15					131

TOTAL GAS PROD: 50,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 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-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	24866	-0-	-4677	-0-	582	1	24284	2	N	-0-			-0-
02	26684	X	20769	-0-	-5915	-0-	453	1	20316	2	N	-0-			-0-
03	29543	X	20493	-0-	-9050	-0-	370	1	20123	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		19115	-0-	19115	19115	357	1	18758	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		19867	-0-	19867	38982	544	1	19323	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		18308	-0-	18308	57290	510	1	17798	2	N	-0-			-0-
07	75943	X	18653	-0-	-57290	-0-	501	1	18152	2	N	-0-			-0-
08	20491	X	17836	-0-	-2655	-0-	650	1	17186	2	N	-0-			-0-
09	19230	X	17261	-0-	-1969	-0-	688	1	16573	2	N	-0-			-0-
10	19623	X	18256	-0-	-1367	-0-	683	1	17573	2	N	-0-			-0-
11	18300	X	17248	-0-	-1052	-0-	438	1	16810	2	N	-0-			-0-
12	18662	X	16102	-0-	-2560	-0-	760	1	15342	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

01	10168	X	8808	-0-	-1360	-0-	8808	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	8087	-0-	-1041	-0-	8087	2			N	-0-			-0-
03	10633	X	7691	-0-	-2942	-0-	7691	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	8418	-0-	-1872	-0-	8418	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	8015	-0-	-2618	-0-	8015	2			N	-0-			-0-
06	8670	X	8322	-0-	-348	-0-	8322	2			N	-0-			-0-
07	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-			-0-
08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-			-0-
09	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-			-0-
10	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	131	1	9335	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	8942	-0-	-688	-0-	150	1	8792	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9294	-0-	-657	-0-	137	1	9157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	4050	-0-	950	950	4050	2			N	-0-			-0-
06	2490	N	1470	-0-	-1020	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	233	1	2968	2	N	-0-			-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	206	1	2654	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	718	-0-	-584	-0-	59	1	659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25854	X	20245	-0-	-5609	-0-	20245	2			N	-0-			-0-
02	23352	X	18523	-0-	-4829	-0-	18523	2			N	-0-			-0-
03	22785	X	22553	-0-	-232	-0-	22553	2			N	-0-			-0-
04	22050	X	18808	-0-	-3242	-0-	18808	2			N	-0-			-0-
05	20522	X	13739	-0-	-6783	-0-	13739	2			N	-0-			-0-
06	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	22691	2			N	-0-			-0-
07	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	26332	2			N	-0-			-0-
08	28554	X	28554	-0-	-0-	-0-	28554	2			N	-0-			-0-
09	21960	X	18821	-0-	-3139	-0-	18821	2			N	-0-			-0-
10	25668	X	24241	-0-	-1427	-0-	336	1	23905	2	N	-0-			-0-
11	27630	X	20592	-0-	-7038	-0-	346	1	20246	2	N	-0-			-0-
12	28551	X	24836	-0-	-3715	-0-	365	1	24471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	9543	-0-	-4841	-0-	9543	2			N	-0-			-0-
02	11228	X	9456	-0-	-1772	-0-	9456	2			N	-0-			-0-
03	10292	X	8303	-0-	-1989	-0-	8303	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	1092	-0-	-8148	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
05	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-			-0-
06	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-			-0-
07	10478	X	3120	-0-	-7358	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	8714	-0-	-2787	-0-	8714	2			N	-0-			-0-
09	11130	X	10034	-0-	-1096	-0-	10034	2			N	-0-			-0-
10	11501	X	9118	-0-	-2383	-0-	663	1	8455	2	N	-0-			-0-
11	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	866	1	11178	2	N	-0-			-0-
12	10354	X	9565	-0-	-789	-0-	784	1	8781	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
08	496	N	180	-0-	-316	-0-	180	2			N	-0-			-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-			-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-			-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15898	-0-	-687	-0-	15898	2			N	-0-			-0-
02	14980	X	14158	-0-	-822	-0-	14158	2			N	-0-			-0-
03	16585	X	16441	-0-	-144	-0-	16441	2			N	-0-			-0-
04	15390	X	13508	-0-	-1882	-0-	13508	2			N	-0-			-0-
05	15903	X	12502	-0-	-3401	-0-	12502	2			N	-0-			-0-
06	15900	X	13256	-0-	-2644	-0-	13256	2			N	-0-			-0-
07	16430	X	13832	-0-	-2598	-0-	13832	2			N	-0-			-0-
08	16430	X	13605	-0-	-2825	-0-	13605	2			N	-0-			-0-
09	13500	X	11042	-0-	-2458	-0-	11042	2			N	-0-			-0-
10	13485	X	7753	-0-	-5732	-0-	108	1	7645	2	N	-0-			-0-
11	13260	X	7694	-0-	-5566	-0-	129	1	7565	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	13673	-0-	-153	-0-	201	1	13472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51535	X	51535	-0-	-0-	-0-	51535	2			N	-0-			-0-
02	49580	X	49580	-0-	-0-	-0-	49580	2			N	-0-			-0-
03	55304	X	44262	-0-	-11042	-0-	44262	2			N	-0-			-0-
04	53520	X	36348	-0-	-17172	-0-	36348	2			N	-0-			-0-
05	55304	X	44001	-0-	-11303	-0-	44001	2			N	-0-			-0-
06	53130	X	47517	-0-	-5613	-0-	47517	2			N	-0-			-0-
07	54901	X	41501	-0-	-13400	-0-	41501	2			N	-0-			-0-
08	62504	X	62504	-0-	-0-	-0-	62504	2			N	-0-			-0-
09	53596	X	53596	-0-	-0-	-0-	53596	2			N	-0-			-0-
10	52511	X	52511	-0-	-0-	-0-	728	1	51783	2	N	-0-			-0-
11	60480	X	49084	-0-	-11396	-0-	824	1	48260	2	N	-0-			-0-
12	62496	X	48358	-0-	-14138	-0-	712	1	47646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 580,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	828	-0-	-226	-0-	828	2			N	-0-			-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			-0-
04	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-			-0-
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	47	1	600	2	N	-0-			-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	-0-			-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

01	22723	X	9386	-0-	-13337	-0-	9386	2			N	-0-			-0-
02	20524	X	16138	-0-	-4386	-0-	16138	2			N	-0-			-0-
03	23715	X	19364	-0-	-4351	-0-	19364	2			N	-0-			-0-
04	21030	X	5658	-0-	-15372	-0-	5658	2			N	-0-			-0-
05	17856	X	4159	-0-	-13697	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
06	18750	X	4307	-0-	-14443	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
08	6076	X	4547	-0-	-1529	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
09	5670	X	4306	-0-	-1364	-0-	4306	2			N	-0-			-0-
10	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	172	1	12223	2	N	-0-			-0-
11	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	296	1	17321	2	N	-0-			-0-
*12	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	325	1	21757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	89	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	46166	-0-	43066	43066	46166	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	16068	-0-	13068	56134	16068	2			N	-0-					-0-
07	56900	X	766	-0-	-56134	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	127	-0-	-32082	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	31170	X	1335	-0-	-29835	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	32209	X	326	-0-	-31883	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	1000	-0-	-15080	-0-	72	1	928	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1170	-0-	-225	-0-	96	1	1074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	29757	-0-	-3165	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
02	30987	X	30987	-0-	-0-	-0-	30987	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	16470	-0-	-12918	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	13139	-0-	-15661	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	18795	-0-	-15522	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	14855	-0-	-18355	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	16526	-0-	-17791	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	14884	-0-	-3902	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	12513	-0-	-5667	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	9610	-0-	-9176	-0-	699	1	8911	2	N	-0-					-0-
11	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	1356	1	17498	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	15801	-0-	-722	-0-	1295	1	14506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

01	50933	X	47309	-0-	-3624	-0-	47309	2			N	-0-					-0-
02	43736	X	39219	-0-	-4517	-0-	39219	2			N	-0-					-0-
03	48422	X	44639	-0-	-3783	-0-	44639	2			N	-0-					-0-
04	46470	X	34062	-0-	-12408	-0-	34062	2			N	-0-					-0-
05	48019	X	33376	-0-	-14643	-0-	33376	2			N	-0-					-0-
06	45780	X	12673	-0-	-33107	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
07	39319	X	8014	-0-	-31305	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
08	38471	X	2717	-0-	-35754	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
09	34050	X	2657	-0-	-31393	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	2075	-0-	-31312	-0-	29	1	2046	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	1980	-0-	-10680	-0-	33	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	2383	-0-	-5646	-0-	35	1	2348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

	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	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-			-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	150	1	1915	2	N	-0-			-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	132	1	1697	2	N	-0-			-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	165	1	1850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90427	X	83441	-0-	-6986	-0-	83441	2			N	-0-			-0-
02	81676	X	77216	-0-	-4460	-0-	77216	2			N	-0-			-0-
03	91388	X	89550	-0-	-1838	-0-	89550	2			N	-0-			-0-
04	84990	X	65538	-0-	-19452	-0-	65538	2			N	-0-			-0-
05	85498	X	74927	-0-	-10571	-0-	74927	2			N	-0-			-0-
06	86670	X	79234	-0-	-7436	-0-	79234	2			N	-0-			-0-
07	89559	X	81746	-0-	-7813	-0-	81746	2			N	-0-			-0-
08	89559	X	85987	-0-	-3572	-0-	85987	2			N	-0-			-0-
09	76680	X	69859	-0-	-6821	-0-	69859	2			N	-0-			-0-
10	79639	X	71436	-0-	-8203	-0-	990	1	70446	2	N	-0-			-0-
11	83220	X	70167	-0-	-13053	-0-	1177	1	68990	2	N	-0-			-0-
12	85994	X	76570	-0-	-9424	-0-	1127	1	75443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 925,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10061	-0-	-2432	-0-	60	1	10001	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	7060	-0-	-3104	-0-	42	1	7018	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	6355	-0-	-4898	-0-	38	1	6317	2	N	-0-			-0-
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	44	1	7300	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	6209	-0-	-3866	-0-	37	1	6172	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	4618	-0-	-5132	-0-	28	1	4590	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	6605	-0-	-1207	-0-	39	1	6566	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	3910	-0-	-3685	-0-	23	1	3887	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	2264	-0-	-5086	-0-	14	1	2250	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	1418	-0-	-5185	-0-	8	1	1410	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	2803	-0-	-3587	-0-	17	1	2786	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	4454	-0-	-2149	-0-	27	1	4427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2494	-0-	-1040	-0-	15	1	2479	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2513	-0-	-455	-0-	15	1	2498	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2438	-0-	-848	-0-	15	1	2423	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2473	-0-	-347	-0-	15	1	2458	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	15	1	2443	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2109	-0-	-591	-0-	13	1	2096	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	15	1	2454	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	1727	-0-	-815	-0-	10	1	1717	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	833	-0-	-1627	-0-	5	1	828	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	790	-0-	-1690	-0-	5	1	785	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	1206	-0-	-1194	-0-	7	1	1199	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	1197	-0-	-1283	-0-	7	1	1190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	T. A.		38	-0-	38	39	38	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		132	-0-	132	171	1	1	131	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	186	15	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	195	9	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		49	-0-	49	244	49	2			N	-0-					-0-
07	268	X	24	-0-	-244	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		67	-0-	67	67	1	1	66	2	N	-0-					-0-
*11	123	X	56	-0-	-67	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	252	X	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	753	-0-	-297	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	623	-0-	-803	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	697	-0-	-729	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	796	-0-	-584	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	94	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	105	1	1352	2	N	-0-					-0-
*12	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	604	-0-	-1535	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	443	-0-	-1489	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	806	X	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	45	1	577	2	N	-0-					-0-
11	810	N	599	-0-	-211	-0-	43	1	556	2	N	-0-					-0-
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	51	1	578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-2136	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	300	X	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	868	X	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	840	X	429	-0-	-411	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	868	X	359	-0-	-509	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	434	X	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	420	X	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	434	X	366	-0-	-68	-0-	27	1	339	2	N	-0-					-0-
11	420	X	395	-0-	-25	-0-	28	1	367	2	N	-0-					-0-
12	434	X	399	-0-	-35	-0-	33	1	366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

01	2449	X	1645	-0-	-804	-0-	94	1	1545	2	N	5					6
							6	9									
02	2212	X	1346	-0-	-866	-0-	79	1	1258	2	N	8	11	1			3
							9	9									
03	2294	X	921	-0-	-1373	-0-	48	1	873	2	N	-0-					3
04	1890	X	285	-0-	-1605	-0-	11	1	274	2	N	-0-					3
05	1953	X	1068	-0-	-885	-0-	31	1	1035	2	N	2	4	1			1
							2	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	32	1	969	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1030	2	N	3					4
							3	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42	1	1033	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	990	N	901	-0-	-89	-0-	32	1	863	2	N	5	4	1			4
							6	9									
10	1085	N	866	-0-	-219	-0-	35	1	828	2	N	3	4	1			3
							3	9									
11	1050	N	593	-0-	-457	-0-	22	1	569	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	37	1	877	2	N	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	135	1	2210	2	N	7					8
							8	9									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	124	1	1992	2	N	13	17	1			4
							14	9									
03	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	115	1	2082	2	N	1					5
							1	9									
04	2730	N	2025	-0-	-705	-0-	77	1	1948	2	N	-0-					5
05	2945	N	1223	-0-	-1722	-0-	35	1	1185	2	N	3	6	1			2
							3	9									
06	2130	N	1478	-0-	-652	-0-	47	1	1430	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2108	N	1403	-0-	-705	-0-	48	1	1351	2	N	4					5
							4	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	71	1	1725	2	N	4	4	1			5
							4	9									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	69	1	1868	2	N	11	7	1			9
							12	9									
10	1395	N	993	-0-	-402	-0-	40	1	950	2	N	3	8	1			4
							3	9									
11	1740	N	945	-0-	-795	-0-	35	1	908	2	N	2	5	1			1
							2	9									
12	2015	N	538	-0-	-1477	-0-	22	1	515	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 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	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-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	103	1	1688	2	N	5					6
							6	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	N	8	12	1			2
							9	9									
03	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	86	1	1562	2	N	1					3
							1	9									
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	73	1	1859	2	N	-0-					3
05	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	41	1	1391	2	N	4	5	1			2
							4	9									
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	1984	N	1	-0-	-1983	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	N	2					3
							2	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	N	5	6	1			2
							6	9									
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	42	1	766	2	N	-0-					2
04	930	N	677	-0-	-253	-0-	26	1	651	2	N	-0-					2
05	1054	N	607	-0-	-447	-0-	17	1	589	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	22	1	676	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	23	1	649	2	N	1					2
							1	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	4	3	1			3
							4	9									
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	27	1	641	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	682	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	744	N	626	-0-	-118	-0-	25	1	599	2	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

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	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					1
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	N	4	3	1			2
							4	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-					2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	2	N	-0-					2
05	837	N	267	-0-	-570	-0-	8	1	259	2	N	-0-	2	1			-0-
06	420	N	210	-0-	-210	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1	201	2	N	1					1
							1	9									
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	183	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	7	1	199	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	5	1	107	2	N	-0-	1	1			-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	6	1	147	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	5	1	127	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	N	3					3
							3	9									
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	35	1	559	2	N	4	6	1			1
							4	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	N	1					2
							1	9									
04	1170	N	761	-0-	-409	-0-	29	1	732	2	N	-0-					2
05	837	N	314	-0-	-523	-0-	9	1	305	2	N	-0-	2	1			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	772	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	775	N	545	-0-	-230	-0-	19	1	525	2	N	1					2
							1	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	810	N	647	-0-	-163	-0-	23	1	620	2	N	4	2	1			3
							4	9									
10	558	N	420	-0-	-138	-0-	17	1	401	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	921	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	27	1	636	2	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1098	2	N	3					81
							3	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	N	6	8	1			79
							7	9									
03	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	54	1	976	2	N	1					80
							1	9									
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	34	1	863	2	N	-0-					80
05	1302	N	850	-0-	-452	-0-	24	1	822	2	N	4	3	1			81
							4	9									
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	24	1	736	2	N	1	1	1			81
							1	9									
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	29	1	816	2	N	8					89
							9	9									
08	837	N	671	-0-	-166	-0-	26	1	644	2	N	1	2	1			88
							1	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	5	3	1			90
							6	9									
10	868	N	629	-0-	-239	-0-	25	1	602	2	N	2	4	1			88
							2	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	25	1	648	2	N	2	3	1			87
							2	9									
12	868	N	661	-0-	-207	-0-	27	1	632	2	N	2					89
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1297	-0-	-346	-0-	74	1	1219	2	Y	4					16
							4	9									
02	1316	N	912	-0-	-404	-0-	53	1	853	2	Y	5	8	1			13
							6	9									
03	1240	N	85	-0-	-1155	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					13
04	1500	N	48	-0-	-1452	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					13
05	1240	N	484	-0-	-756	-0-	14	1	469	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	61	1	1849	2	Y	51	1	1			62
							56	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	77	1	2139	2	Y	6					68
							7	9									
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1663	2	Y	3	6	1			65
							3	9									
09	1650	N	1256	-0-	-394	-0-	45	1	1202	2	Y	8	7	1			66
							9	9									
10	2232	X	1566	-0-	-666	-0-	63	1	1497	2	Y	5	5	1			66
							6	9									
11	2160	X	518	-0-	-1642	-0-	19	1	498	2	Y	1	6	1			61
							1	9									
12	2232	X	116	-0-	-2116	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 12,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	2					79
							2	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	N	3	5	1			77
							3	9									
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	31	1	552	2	N	1					78
							1	9									
04	810	N	479	-0-	-331	-0-	18	1	461	2	N	-0-					78
05	744	N	402	-0-	-342	-0-	11	1	366	2	N	23	2	1			99
							25	9									
06	570	N	45	-0-	-525	-0-	1	1	43	2	N	1	1	1			99
							1	9									
07	496	N	215	-0-	-281	-0-	7	1	208	2	N	-0-					99
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	18	1	432	2	N	-0-					99
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	N	2	2	1			99
							2	9									
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-	11	1			88
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	15	1	388	2	N	1	2	1			87
							1	9									
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	N	30					117
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		14405	-0-	14405	14405	755	1	13643	2	N	6					6
							7	9									
04	0	W	41714	-0-	41714	56119	1581	1	40133	2	N	-0-					6
05	0	W	66915	-0-	66915	123034	1882	1	63489	2	N	1404	1285	1			125
							1544	9									
06	0	W	51290	-0-	51290	174324	1599	1	48829	2	N	784	641	1			268
							862	9									
07	0	W	44599	-0-	44599	218923	1523	1	42417	2	N	599	726	1			141
							659	9									
08	0	W	37192	-0-	37192	256115	1442	1	35130	2	N	564	592	1			113
							620	9									
09	0	W	41805	-0-	41805	297920	1481	1	39936	2	N	353	360	1			106
							388	9									
10	0	W	40321	-0-	40321	338241	1623	1	38394	2	N	276	338	1			44
							304	9									
11	0	W	41440	-0-	41440	379681	1508	1	39340	2	N	538	538	1			44
							592	9									
*12	0	W	35722	-0-	35722	415403	1431	1	33705	2	N	533	540	1			37
							586	9									

TOTAL GAS PROD: 415,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,057

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8311	-0-	-1671	-0-	479	1	7832	2	N	-0-					185
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	542	1	8677	2	N	2	5	1			182
							2	9									
03	9765	X	7126	-0-	-2639	-0-	374	1	6749	2	N	3					185
							3	9									
04	8340	X	3302	-0-	-5038	-0-	125	1	3177	2	N	-0-					185
05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	246	1	8286	2	N	19	11	1			193
							21	9									
06	9870	X	8829	-0-	-1041	-0-	280	1	8536	2	N	12	15	1			190
							13	9									
07	10199	X	9699	-0-	-500	-0-	335	1	9338	2	N	24					214
							26	9									
08	8556	X	8077	-0-	-479	-0-	318	1	7740	2	N	17	28	1			203
							19	9									
09	8820	X	7188	-0-	-1632	-0-	255	1	6887	2	N	42	32	1			213
							46	9									
10	9703	X	9002	-0-	-701	-0-	364	1	8603	2	N	32	30	1			215
							35	9									
11	9390	X	9157	-0-	-233	-0-	337	1	8799	2	N	19	43	1			191
							21	9									
*12	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	435	1	10244	2	N	33					224
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 99,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
06	0	A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2015 - W/O TO 04-277341

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1491	-0-	-431	-0-	86	1	1401	2	N	4					5
							4	9									
02	1736	X	1655	-0-	-81	-0-	97	1	1547	2	N	10	12	1			3
							11	9									
03	1736	X	1261	-0-	-475	-0-	66	1	1194	2	N	1					4
							1	9									
04	1710	X	1638	-0-	-72	-0-	62	1	1576	2	N	-0-					4
05	2263	X	1335	-0-	-928	-0-	38	1	1294	2	N	3	5	1			2
							3	9									
06	1770	X	1211	-0-	-559	-0-	38	1	1172	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1829	X	1385	-0-	-444	-0-	48	1	1333	2	N	4					5
							4	9									
08	1705	X	1427	-0-	-278	-0-	56	1	1368	2	N	3	4	1			4
							3	9									
09	1650	X	1626	-0-	-24	-0-	58	1	1558	2	N	9	6	1			7
							10	9									
10	1395	X	1182	-0-	-213	-0-	48	1	1128	2	N	5	7	1			5
							6	9									
11	1380	X	824	-0-	-556	-0-	30	1	793	2	N	1	5	1			1
							1	9									
12	1674	X	747	-0-	-927	-0-	30	1	715	2	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

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-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) //CONT.// 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 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	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-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 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	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-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	5	N	-0-	-0-	-5	-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 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	T. A.		8312	-0-	8312	25556	718 4	1 9	7590	2	Y	4					7
02	T. A.		7313	-0-	7313	32869	303	1	7010	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	T. A.		6891	-0-	6891	39760	409	1	6482	2	Y	-0-					-0-
04	46971	X	7211	-0-	-39760	-0-	684	1	6527	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	2261	-0-	-3784	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	431	1	6035	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5657	-0-	-388	-0-	294	1	5363	3	Y	-0-					-0-
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	307	1	5904	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5199	-0-	-651	-0-	288	1	4911	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	5568	-0-	-1128	-0-	377	1	5191	3	Y	-0-					-0-
11	6480	X	4384	-0-	-2096	-0-	309	1	4075	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	2527	-0-	2527	2527	171	1	2356	3	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	3256	-0-	3256	5783	229	1	3027	3	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	2878	-0-	2878	8661	599	1	2279	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3590	-0-	-843	-0-	310	1	3280	2	Y	-0-					20
02	4004	X	2478	-0-	-1526	-0-	102	1	2376	2	Y	-0-	20	1			-0-
03	4123	X	2829	-0-	-1294	-0-	168	1	2661	2	Y	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	345	1	3288	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	1217	-0-	-2379	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3119	-0-	-361	-0-	208	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3083	-0-	-668	-0-	160	1	2923	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	2917	-0-	-834	-0-	144	1	2773	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	2745	-0-	-885	-0-	152	1	2593	3	Y	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	196	1	2688	3	Y	-0-					-0-
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	159	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*12	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	449	1	1708	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	361	1	3816	2	Y	78	1	6			84
							86	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	135	1	3120	2	Y	89	136	1			37
							98	9									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	185	1	2933	2	Y	78					115
							86	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	318	1	3040	2	Y	88	191	1			12
							97	9									
05	3503	X	1069	-0-	-2434	-0-	1069	3			Y	-0-					12
06	3390	X	2839	-0-	-551	-0-	190	1	2649	3	Y	-0-					12
07	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	146	1	2651	3	Y	172	168	1			16
							189	9									
08	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	151	1	2907	3	Y	4					20
							4	9									
09	3390	X	2465	-0-	-925	-0-	131	1	2232	3	Y	93	95	1			18
							102	9									
10	2976	X	2345	-0-	-631	-0-	159	1	2186	3	Y	-0-					18
11	2970	X	1602	-0-	-1368	-0-	113	1	1489	3	Y	-0-					18
12	3069	X	1799	-0-	-1270	-0-	347	1	1314	3	Y	125					143
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 32,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					7
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	806	N	44	-0-	-762	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	Y	5					6
							6	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	652	3	Y	92	84	1			14
							101	9									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	3	Y	-0-					14
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					14
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	18					32

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 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	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-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 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	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	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-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					103
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-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-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE GATES (PETTUS) 31139 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 230780 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 6032

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13958 08/21/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE GATES (YEGUA, UPPER) 31139 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 098026 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6195 - 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	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-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 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	2759	X	822	-0-	-1937	-0-	76 4	1 9	742	3	Y	4	5	1			20
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	74 4	1 9	719	3	Y	4					24
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	90	1	853	3	Y	-0-					24
04	810	N	671	-0-	-139	-0-	65	1	606	3	Y	-0-					24
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	85	1	820	3	Y	-0-					24
06	900	N	637	-0-	-263	-0-	63	1	574	3	Y	-0-					24
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	650	3	Y	-0-					24
08	899	N	697	-0-	-202	-0-	63	1	634	3	Y	-0-					24
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	69	1	660	3	Y	-0-					24
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	70	1	630	3	Y	-0-					24
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	66	1	573	3	Y	-0-					24
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	65	1	542	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	164	-0-	-3556	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					8
02	560	X	105	-0-	-455	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					8
03	217	X	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					8
04	150	X	82	-0-	-68	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					8
05	155	X	43	-0-	-112	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					8
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					8
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					8
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					8
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					8
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					8
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					8
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	296	1	82	2	N	-0-					79
							3465	3									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	269	1	76	2	N	-0-					79
							3357	3									
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	225	1	83	2	N	1	1	8			79
							2757	3	1	9							
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	240	1	273	2	N	-0-					79
							2724	3									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	275	1	98	2	N	-0-					79
							3154	3									
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	403	1	463	2	N	-0-					79
							4266	3	6	4							
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	526	1	142	2	N	-0-					79
							6023	3	1	4							
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	461	1	137	2	N	8	80	1			7
							5376	3	2	4							
09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	480	1	142	2	N	1	1	8			7
							5357	3	2	4							
10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	517	1	143	2	N	-0-					7
							5595	3	2	4							
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	484	1	123	2	N	-0-					7
							5420	3	1	4							
*12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	514	1	136	2	N	-0-					7
							5369	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 59,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	828	-0-	-1373	-0-	64	1	18	2	N	2	2	8			65
							744	3	2	9							
02	1624	N	83	-0-	-1541	-0-	6	1	2	2	N	4	4	8			65
							71	3	4	9							
03	992	N	35	-0-	-957	-0-	2	1	1	2	N	3	3	8			65
							29	3	3	9							
04	810	N	252	-0-	-558	-0-	19	1	21	2	N	1	1	8			65
							211	3	1	9							
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	2	8			65
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			65
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	8			65
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	12	2	N	82	135	1	2	8	10
							462	3	90	9							
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	107	1	32	2	N	1	1	8			10
							1194	3	1	9							
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	88	1	24	2	N	3	3	8			10
							956	3	3	9							
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	42	1	11	2	N	-0-					10
							468	3									
12	1364	N	192	-0-	-1172	-0-	16	1	4	2	N	1	1	8			10
							171	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	122 1426	1 3	34	2	N	-0-					285
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102 1281	1 3	29 47	2 9	N	43	195	1	1	8	132
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	105 1290	1 3	39 1	2 9	N	1	1	8			132
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	104 1178	1 3	118	2	N	-0-					132
05	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	95 1086	1 3	34	2	N	-0-					132
06	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	88 931	1 3	101 1	2 4	N	-0-					132
07	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	92 1057	1 3	25 1	2 9	N	1	1	8			132
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	87 1013	1 3	26 4	2 9	N	4	97	1	1	8	38
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	87 977	1 3	26 1	2 9	N	1					39
10	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	91 985	1 3	25 1	2 9	N	1	1	8			39
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	86 962	1 3	22	2	N	-0-					39
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	94 981	1 3	25	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 14,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-		40	1	11	2	N	-0-					137
								463	3									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-		31	1	9	2	N	1	1	8			137
								389	3	1	9							
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-		36	1	13	2	N	14	14	8			137
								443	3	15	9							
04	510	N	397	-0-	-113	-0-		25	1	29	2	N	50	5	8			182
								288	3	55	9							
05	465	N	433	-0-	-32	-0-		33	1	12	2	N	14	11	8			185
								373	3	15	9							
06	480	N	439	-0-	-41	-0-		34	1	39	2	N	10	179	1	3	8	13
								355	3	11	9							
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-		43	1	12	2	N	8	8	8			13
								496	3	9	9							
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-		44	1	13	2	N	12	1	5	11	8	13
								518	3	13	9							
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-		43	1	13	2	N	18	3	8			28
								478	3	20	9							
10	558	N	493	-0-	-65	-0-		40	1	11	2	N	12	12	8			28
								429	3	13	9							
11	570	N	451	-0-	-119	-0-		36	1	9	2	N	6	1	8			33
								399	3	7	9							
12	558	N	376	-0-	-182	-0-		31	1	8	2	N	8	8	8			33
								328	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

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	558	N	371	-0-	-187	-0-		28	1	8	2	N	3	3	8			129
								332	3	3	9							
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-		32	1	9	2	N	10	10	8			129
								403	3	11	9							
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-		41	1	15	2	N	9	9	8			129
								503	3	10	9							
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-		27	1	31	2	N	2	2	8			129
								308	3	2	9							
05	496	N	63	-0-	-433	-0-		4	1	2	2	N	6	6	8			129
								50	3	7	9							
06	540	N	67	-0-	-473	-0-		5	1	6	2	N	2	2	8			129
								54	3	2	9							
07	372	N	74	-0-	-298	-0-		5	1	1	2	N	5	5	8			129
								62	3	6	9							
08	62	N	60	-0-	-2	-0-		3	1	1	2	N	15	128	1	6	8	10
								39	3	17	9							
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-		35	1	10	2	N	2	2	8			10
								387	3	2	9							
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-		72	1	20	2	N	7	7	8			10
								775	3	8	9							
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-		55	1	14	2	N	-0-					10
								613	3									
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-		51	1	13	2	N	5	5	8			10
								532	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3111	-0-	-1322	-0-	233	1	65	2	N	77	2	8			177
							2728	3	85	9							
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	234	1	66	2	N	36	175	1	5	8	33
							2924	3	40	9							
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	267	1	98	2	N	160	3	8			190
							3268	3	176	9							
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	231	1	262	2	N	149	190	1	1	8	148
							2614	3	164	9							
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	280	1	100	2	N	64	190	1	4	8	18
							3216	3	70	9							
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	278	1	319	2	N	29	1	8			46
							2942	3	4	4							
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	286	1	77	2	N	63	2	8			107
							3272	3	1	4							
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	269	1	80	2	N	21	111	1	3	8	14
							3131	3	1	4							
09	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	149	1	44	2	N	26					40
							1662	3	1	4							
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	190	1	53	2	N	54	76	1	4	8	14
							2059	3	1	4							
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	302	1	77	2	N	34					48
							3380	3	1	4							
*12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	279	1	74	2	N	72	44	1	5	8	71
							2919	3	79	9							

TOTAL GAS PROD: 39,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17447	-0-	-1153	-0-	1623	1	363	2	N	130	194	1	8	8	105
							15318	3	143	9							
02	16324	X	15550	-0-	-774	-0-	1377	1	308	2	N	167	189	1	40	8	43
							13681	3	184	9							
03	18073	X	16547	-0-	-1526	-0-	1205	1	443	2	N	129	13	8			159
							14757	3	142	9							
04	17100	X	15667	-0-	-1433	-0-	1156	1	1313	2	N	86	191	1	5	8	49
							13103	3	95	9							
05	17546	X	16593	-0-	-953	-0-	1285	1	458	2	N	94	12	8			131
							14747	3	103	9							
06	16890	X	15773	-0-	-1117	-0-	1231	1	1413	2	N	86	177	1	3	8	37
							13016	3	18	4							
07	17205	X	16435	-0-	-770	-0-	1286	1	348	2	N	65	10	8			92
							14726	3	3	4							
08	16089	X	15801	-0-	-288	-0-	1212	1	360	2	N	88	67	1	1	5	102
							14128	3	4	4			10	8			
09	15570	X	15008	-0-	-562	-0-	1197	1	354	2	N	78	104	1	4	8	72
							13367	3	4	4							
10	16089	X	14765	-0-	-1324	-0-	1211	1	335	2	N	90	106	1	18	8	38
							13116	3	4	4							
11	15570	X	14046	-0-	-1524	-0-	1121	1	285	2	N	79	2	8			115
							12550	3	3	4							
12	16089	X	14262	-0-	-1827	-0-	1207	1	319	2	N	102	136	1	12	8	69
							12622	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 187,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

	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	2790	X	746	-0-	-2044	-0-	57	1	16	2	N	2	2	8			115
							671	3	2	9							
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	225	1	63	2	N	6	6	8			115
							2810	3	7	9							
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	209	1	77	2	N	4	4	8			115
							2558	3	4	9							
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	205	1	233	2	N	2	2	8			115
							2325	3	2	9							
05	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	216	1	77	2	N	6	6	8			115
							2474	3	7	9							
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	220	1	253	2	N	2	2	8			115
							2329	3	3	4							
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	239	1	65	2	N	4	4	8			115
							2733	3	1	4							
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	221	1	66	2	N	16	120	1	4	8	7
							2577	3	1	4							
09	2700	X	2561	-0-	-139	-0-	205	1	61	2	N	-0-					7
							2294	3	1	4							
10	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	213	1	59	2	N	5	5	8			7
							2303	3	1	4							
11	2700	N	2537	-0-	-163	-0-	204	1	52	2	N	1	1	8			7
							2280	3	1	9							
*12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	226	1	60	2	N	6	6	8			7
							2360	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 31,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 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	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	118	1	33	2	N	5	5	8			67
							1381	3	6	9							
02	1484	N	1387	-0-	-97	-0-	98	1	28	2	N	35	13	8			89
							1222	3	39	9							
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	110	1	40	2	N	17	12	8			94
							1344	3	19	9							
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	128	1	145	2	N	18	4	8			108
							1452	3	20	9							
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	149	1	53	2	N	-0-					108
							1710	3									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	133	1	153	2	N	-0-					108
							1406	3	2	4							
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	142	1	38	2	N	-0-					108
							1628	3									
08	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	136	1	40	2	N	10	96	1	1	5	13
							1583	3	11	9			8	8			
09	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	136	1	40	2	N	3	3	8			13
							1516	3	3	9							
10	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	138	1	38	2	N	9	9	8			13
							1499	3	10	9							
11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	126	1	32	2	N	1	1	8			13
							1405	3	1	9							
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	138	1	37	2	N	27	7	8			33
							1444	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 19,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	199	1	55	2	N	39	178	1	5	8	11
							2321	3	43	9							
02	2128	N	1566	-0-	-562	-0-	113	1	32	2	N	6	6	8			11
							1414	3	7	9							
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	163	1	60	2	N	40	15	8			36
							1991	3	44	9							
04	2490	N	2089	-0-	-401	-0-	154	1	175	2	N	10	4	8			42
							1749	3	11	9							
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	196	1	70	2	N	9	9	8			42
							2250	3	10	9							
06	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	164	1	188	2	N	49	3	8			88
							1732	3	2	4							
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	183	1	50	2	N	26	5	8			109
							2096	3	29	9							
08	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	178	1	53	2	N	28	97	1	8	8	32
							2072	3	1	4							
09	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	154	1	46	2	N	7	3	8			36
							1722	3	1	4							
10	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	172	1	47	2	N	12	32	1	3	8	13
							1859	3	1	4							
11	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	155	1	39	2	N	3					16
							1735	3	3	9							
12	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	162	1	43	2	N	20	23	1			13
							1698	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 25,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10072	-0-	-406	-0-	777	1	215	2	N	2	2	8			54
							9078	3	2	9							
02	9464	X	9043	-0-	-421	-0-	656	1	185	2	N	4	4	8			54
							8198	3	4	9							
03	10478	X	9875	-0-	-603	-0-	725	1	267	2	N	1	1	8			54
							8882	3	1	9							
04	9750	X	9535	-0-	-215	-0-	708	1	804	2	N	1	1	8			54
							8022	3	1	9							
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	806	1	287	2	N	2	2	8			54
							9251	3	2	9							
06	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	775	1	890	2	N	1	1	8			54
							8196	3	11	4							
07	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	806	1	218	2	N	1	1	8			54
							9231	3	2	4							
08	10354	X	9852	-0-	-502	-0-	760	1	226	2	N	2	2	8			54
							8861	3	3	4							
09	10020	X	9306	-0-	-714	-0-	747	1	221	2	N	-0-					54
							8335	3	3	4							
10	10354	X	9716	-0-	-638	-0-	801	1	221	2	N	15	34	1	3	8	32
							8675	3	2	4							
11	9930	X	9223	-0-	-707	-0-	741	1	188	2	N	-0-					32
							8292	3	2	4							
12	10261	X	9545	-0-	-716	-0-	814	1	215	2	N	1	1	8			32
							8514	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 116,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1177	-0-	-94	-0-	91	1	25	2	N	3	3	8			104
							1058	3	3	9							
02	924	N	655	-0-	-269	-0-	47	1	13	2	N	7	7	8			104
							587	3	8	9							
03	1240	N	999	-0-	-241	-0-	73	1	27	2	N	6	6	8			104
							892	3	7	9							
04	1140	N	890	-0-	-250	-0-	66	1	75	2	N	1	1	8			104
							748	3	1	9							
05	713	N	346	-0-	-367	-0-	27	1	9	2	N	4	4	8			104
							306	3	4	9							
06	960	N	430	-0-	-530	-0-	32	1	37	2	N	22	1	8			125
							337	3	24	9							
07	930	N	502	-0-	-428	-0-	39	1	11	2	N	4	4	8			125
							448	3	4	9							
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	15	2	N	18	86	1	4	8	53
							586	3	20	9							
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	20	2	N	1	1	8			53
							752	3	1	9							
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	20	2	N	5	5	8			53
							789	3	6	9							
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	78	1	20	2	N	1	1	8			53
							878	3	1	9							
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	17	4	8			66
							846	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	113	1	31	2	N	5	5	8			12
							1317	3	6	9							
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	181	1	51	2	N	29	16	8			25
							2260	3	32	9							
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	159	1	59	2	N	31	10	8			46
							1950	3	34	9							
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	184	1	210	2	N	20	4	8			62
							2092	3	22	9							
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	247	1	88	2	N	21	9	8			74
							2832	3	23	9							
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	125	1	144	2	N	5	3	8			76
							1322	3	2	4							
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	127	1	34	2	N	16	7	8			85
							1451	3	18	9							
08	969	X	969	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	N	11	79	1	1	5	8
							861	3	12	9			8	8			
09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	95	1	28	2	N	8	3	8			13
							1057	3	9	9							
10	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	98	1	27	2	N	32	19	1	13	8	13
							1063	3	35	9							
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	23	2	N	4	1	8			16
							990	3	4	9							
*12	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	23	2	N	20	10	8			26
							905	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 20,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1238	-0-	-1180	-0-	94	1	26	2	N	18	2	8			151
							1098	3	20	9							
02	2212	N	2162	-0-	-50	-0-	150	1	42	2	N	89	193	1	6	8	41
							1872	3	98	9							
03	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	164	1	60	2	N	50	4	8			87
							2012	3	55	9							
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	168	1	191	2	N	14	1	8			100
							1910	3	15	9							
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	198	1	70	2	N	11	4	8			107
							2271	3	12	9							
06	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	162	1	186	2	N	37	1	8			143
							1711	3	2	4							
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	205	1	56	2	N	64	182	1	2	8	23
							2352	3	70	9							
08	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	181	1	54	2	N	21	3	8			41
							2110	3	1	4							
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	173	1	51	2	N	33	58	1	1	8	15
							1936	3	1	4							
10	2635	N	2349	-0-	-286	-0-	177	1	49	2	N	189	171	1			33
							1914	3	1	4							
11	2280	N	2079	-0-	-201	-0-	160	1	41	2	N	75					108
							1795	3	83	9							
12	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	176	1	47	2	N	93	143	1	4	8	54
							1845	3	102	9							

TOTAL GAS PROD: 26,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-		14	1	4	2	N	2	2	8			80
								158	3	2	9							
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-		17	1	5	2	N	6	6	8			80
								210	3	7	9							
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-		60	1	22	2	N	12	12	8			80
								740	3	13	9							
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-		43	1	48	2	N	2	2	8			80
								482	3	2	9							
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	3	3	8			80
06	720	N	4	-0-	-716	-0-		3	3	1	9	N	1	1	8			80
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-						N	1	1	8			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	59	1	3	8	21
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	3	8			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

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	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-		402	1	2125	2	N	-0-					212
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-		478	1	1897	2	N	-0-					212
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-		451	1	2342	2	N	-0-					212
04	2310	N	1829	-0-	-481	-0-		471	1	1356	2	N	2	2	8			212
								2	9									
05	2387	N	1900	-0-	-487	-0-		515	1	1385	2	N	-0-					212
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-		592	1	1774	2	N	-0-					212
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-		577	1	1481	2	N	-0-					212
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-		458	1	1933	2	N	-0-					212
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-		377	1	1699	2	N	8					220
								9	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-		163	1	1970	2	N	52					272
								57	9									
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		102	1	1419	2	N	22					294
								24	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-						N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 24,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

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	4619	X	3092	-0-	-1527	-0-	492	1	2600	2	N	-0-					143
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	613	1	2434	2	N	2					145
							2	9									
03	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	514	1	2670	2	N	3					148
							3	9									
04	3210	X	2892	-0-	-318	-0-	745	1	2145	2	N	2					150
							2	9									
05	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	722	1	1940	2	N	2					152
							2	9									
06	3210	X	2460	-0-	-750	-0-	615	1	1843	2	N	2	2	8			152
							2	9									
07	3317	X	2288	-0-	-1029	-0-	641	1	1647	2	N	-0-					152
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	358	1	1511	2	N	1	1	8			152
							1	9									
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	383	1	1727	2	N	1	1	8			152
							1	9									
10	2666	X	1871	-0-	-795	-0-	143	1	1728	2	N	-0-					152
11	2460	X	1049	-0-	-1411	-0-	70	1	979	2	N	-0-					152
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 26,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	170	2	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	13	1	164	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	122	2	Y	1					1
							1	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	Y	1					2
							1	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	15	8	1			12
							17	9									
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	18	24	1			6
							20	9									
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	8	11	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4869	-0-	-556	-0-	664 24	1 9	4181	2	Y	22					56
02	T. A.		3924	-0-	3924	3924	592 17	1 9	3315	2	Y	15					71
03	T. A.		4160	-0-	4160	8084	628 15	1 9	3517	2	Y	14					85
04	T. A.		3580	-0-	3580	11664	645 7	1 9	2928	2	Y	6					91
05	14271	X	2607	-0-	-11664	-0-	546 15	1 9	2046	2	Y	14	94	0			11
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	530 6	1 9	2805	2	Y	5					16
07	4340	X	3224	-0-	-1116	-0-	558 2	1 9	2664	2	Y	2					18
08	4154	X	3480	-0-	-674	-0-	621 9	1 9	2850	2	Y	8					26
09	3570	X	2949	-0-	-621	-0-	596 4	1 9	2349	2	Y	4					30
10	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	592 6	1 9	1985	2	Y	5					35
11	3360	X	2976	-0-	-384	-0-	616 12	1 9	2348	2	Y	11					46
12	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	662 9	1 9	2365	2	Y	8					54

TOTAL GAS PROD: 40,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

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	6510	X	6012	-0-	-498	-0-	702	1	5256	2	Y	49					114
							54	9									
02	T. A.		5430	-0-	5430	5430	686	1	4694	2	Y	45					159
							50	9									
03	T. A.		6128	-0-	6128	11558	726	1	5374	2	Y	25					184
							28	9									
04	T. A.		5689	-0-	5689	17247	688	1	4990	2	Y	10					194
							11	9									
05	22721	X	5474	-0-	-17247	-0-	690	1	4699	2	Y	77	192	0			79
							85	9									
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	728	1	4669	2	Y	25					104
							28	9									
07	6045	X	3763	-0-	-2282	-0-	634	1	3106	2	Y	21					125
							23	9									
08	6045	X	4613	-0-	-1432	-0-	759	1	3839	2	Y	14					139
							15	9									
09	5700	X	4583	-0-	-1117	-0-	706	1	3857	2	Y	18					157
							20	9									
10	5611	X	3589	-0-	-2022	-0-	772	1	2785	2	Y	29	163	0			23
							32	9									
11	5430	X	3603	-0-	-1827	-0-	688	1	2913	2	Y	2					25
							2	9									
12	4743	X	3842	-0-	-901	-0-	712	1	3100	2	Y	27					52
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 58,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

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	1798	X	1458	-0-	-340	-0-	197	1	1237	2	Y	22					56
							24	9									
02	T. A.		1307	-0-	1307	1307	195	1	1095	2	Y	15					71
							17	9									
03	T. A.		1081	-0-	1081	2388	161	1	905	2	Y	14					85
							15	9									
04	T. A.		971	-0-	971	3359	174	1	790	2	Y	6					91
							7	9									
05	4528	X	1169	-0-	-3359	-0-	243	1	911	2	Y	14	94	0			11
							15	9									
06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	225	1	1188	2	Y	5					16
							6	9									
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	283	1	1349	2	Y	2					18
							2	9									
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	247	1	1135	2	Y	8					26
							9	9									
09	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	253	1	996	2	Y	4					30
							4	9									
10	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	289	1	967	2	Y	5					35
							6	9									
11	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	237	1	902	2	Y	11					46
							12	9									
12	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	235	1	842	2	Y	8					54
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

01	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11073	2	54	9	Y	49	60	1			5
02	10220	X	9907	-0-	-313	-0-	193	1	9666	2	Y	44	38	1			11
							48	9									
03	11315	X	10810	-0-	-505	-0-	232	1	10535	2	Y	39	38	1			12
							43	9									
04	10950	X	8851	-0-	-2099	-0-	621	1	8108	2	Y	111	119	1			4
							122	9									
05	11315	X	10997	-0-	-318	-0-	10892	2	105	9	Y	95	94	1			5
06	10770	X	8565	-0-	-2205	-0-	396	1	8085	2	Y	76	75	1			6
							84	9									
07	10974	X	10700	-0-	-274	-0-	1178	1	9359	2	Y	148	146	1			8
							163	9									
08	9858	X	8967	-0-	-891	-0-	8794	2	173	9	Y	157	156	1			9
09	9540	X	4920	-0-	-4620	-0-	4819	2	101	9	Y	92	87	1			14
10	9858	X	8643	-0-	-1215	-0-	8441	2	202	9	Y	184	196	1			2
11	9540	X	6447	-0-	-3093	-0-	27	1	6210	2	Y	191	150	1			43
							210	9									
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 99,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					1
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	9	1	459	2	Y	-0-					1
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	11	1	521	2	Y	-0-					1
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	36	1	473	2	Y	-0-					1
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					1
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					1
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	488	2	Y	-0-					1
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					1
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					1
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	2	Y	-0-					1
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					19
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	14	1	690	2	Y	-0-					19
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	16	1	738	2	Y	-0-					19
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	50	1	649	2	Y	-0-					19
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					19
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					19
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	Y	-0-					19
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					19
09	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	2			Y	-0-					19
10	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	2			Y	-0-					19
11	780	N	680	-0-	-100	-0-	3	1	677	2	Y	-0-					19
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 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	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9393	2	73	9	Y	66	74	1			-0-
02	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8291	2	62	9	Y	56	48	1			8
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8947	2	53	9	Y	48	47	1			9
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8192	2	66	9	Y	60	64	1			5
05	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9152	2	57	9	Y	52	51	1			6
06	7110	X	5850	-0-	-1260	-0-	147	1	5645	2	Y	53	53	1			6
							58	9									
07	7347	X	6537	-0-	-810	-0-	480	1	5970	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5962	2	94	9	Y	85	84	1			8
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7855	2	63	9	Y	57	54	1			11
10	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8978	2	95	9	Y	86	97	1			-0-
11	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8770	2	166	9	Y	151	118	1			33
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 88,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1376	2	1	9	Y	1					13
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	22	1			6
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1396	2	21	9	Y	19	21	1			4
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					4
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					4
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-					4
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	109	1	1627	2	Y	-0-					4
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			Y	-0-					27
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					27
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					27
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					27
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					27
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	2	Y	-0-					27
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	72	1	1064	2	Y	-0-					27
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-	27	1			-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	5	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-261	-0-	173	2			Y	-0-					3
02	2800	N	8890	-0-	6090	6090	174	1	8716	2	Y	-0-					3
03	3100	N	8131	-0-	5031	11121	175	1	7956	2	Y	-0-					3
04	3000	N	6690	-0-	3690	14811	474	1	6196	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	21687	X	6876	-0-	-14811	-0-	6862	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	8760	X	2310	-0-	-6450	-0-	107	1	2189	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	9052	X	852	-0-	-8200	-0-	93	1	741	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	6386	X	4536	-0-	-1850	-0-	4521	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6520	2	13	9	Y	12	11	1			3
10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7160	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	28	1	6318	2	Y	-0-					-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	526	-0-	-32	-0-	522	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	465	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	420	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	30	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	95	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10474	-0-	-1926	-0-	10416	2	58	9	Y	53					53
02	10276	X	8750	-0-	-1526	-0-	8660	2	90	9	Y	82	109	1			26
03	11377	X	10149	-0-	-1228	-0-	10046	2	103	9	Y	94	108	1			12
04	11010	X	8029	-0-	-2981	-0-	7943	2	86	9	Y	78	55	1			35
05	11036	X	7903	-0-	-3133	-0-	7819	2	84	9	Y	76	56	1			55
06	10140	X	5817	-0-	-4323	-0-	170	1	5612	2	Y	32	34	1			53
							35	9									
07	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	654	1	9725	2	Y	21	21	1			53
							23	9									
08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8988	2	13	9	Y	12	34	1			31
09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	57	1	8337	2	Y	-0-					31
10	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11067	2	55	9	Y	50	53	1			28
11	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10686	2	48	9	Y	44	38	1			34
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 100,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	862	-0-	-6	-0-	833	2	29	9	Y	26	30	1			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	798	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
03	930	N	748	-0-	-182	-0-	16	1	711	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	59	1	776	2	Y	-0-					3
05	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			Y	-0-					3
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					3
07	868	N	702	-0-	-166	-0-	78	1	624	2	Y	-0-					3
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					3
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					3
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					3
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	2	Y	-0-					3
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	377	-0-	377	1717	377	2			Y	-0-					-0-
02	1717	N	-0-	-0-	-1717	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

	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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	952	X	803	-0-	-149	-0-	16	1	785	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1023	X	931	-0-	-92	-0-	20	1	908	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	990	X	876	-0-	-114	-0-	60	1	781	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	1023	X	930	-0-	-93	-0-	902	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	990	X	807	-0-	-183	-0-	36	1	741	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	105	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	4	1	987	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

	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	465	N	417	-0-	-48	-0-	402	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	Y	-0-					2
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					2
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9	Y	11	13	1			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	392	2	Y	40	31	1			9
							44	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 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	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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			Y	-0-					16
02	3360	X	2480	-0-	-880	-0-	49	1	2431	2	Y	-0-					16
03	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	67	1	3059	2	Y	-0-					16
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	191	1	2489	2	Y	15	16	1			15
							17	9									
05	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2955	2	14	9	Y	13	13	1			15
06	3030	X	2411	-0-	-619	-0-	112	1	2296	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
07	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	304	1	2415	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
08	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2516	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	2495	2	17	9	Y	15	14	1			16
10	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	2554	2	12	9	Y	11	27	1			-0-
11	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	11	1	2420	2	Y	130	102	1			28
							143	9									
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 29,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	11	1			2
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	204	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2525	-0-	-358	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2186	-0-	-250	-0-	43	1	2143	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2450	-0-	-247	-0-	53	1	2397	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2269	-0-	-191	-0-	161	1	2108	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2154	-0-	-276	-0-	101	1	2053	2	Y	-0-					-0-
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	278	1	2208	2	Y	-0-					-0-
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	12	1	2773	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 26,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

01	3286	X	2766	-0-	-520	-0-	2745	2	21	9	Y	19	20	1			-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	62	1	3095	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	74	1	3348	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	220	1	2871	2	Y	-0-					2
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3549	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	127	1	2598	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	372	1	2953	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3606	2	84	9	Y	76	75	1			4
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3570	2	55	9	Y	50	47	1			7
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3628	2	119	9	Y	108	115	1			-0-
11	3570	X	3431	-0-	-139	-0-	15	1	3416	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

01	6634	X	4796	-0-	-1838	-0-	4743	2	53	9	Y	48	50	1			-0-
02	4452	X	4263	-0-	-189	-0-	83	1	4139	2	Y	37	32	1			5
							41	9									
03	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	98	1	4448	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
04	4770	X	4034	-0-	-736	-0-	285	1	3727	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
05	4929	X	4231	-0-	-698	-0-	4210	2	21	9	Y	19	18	1			5
06	4650	X	1406	-0-	-3244	-0-	65	1	1320	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
07	4712	X	1030	-0-	-3682	-0-	115	1	915	2	Y	-0-					5
08	1860	X	1007	-0-	-853	-0-	1007	2			Y	-0-					5
09	1800	X	1027	-0-	-773	-0-	1027	2			Y	-0-					5
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					5
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	26	1	5883	2	Y	30	24	1			11
							33	9									
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 35,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5706	2	54	9	Y	49	55	1			-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3902	2	45	9	Y	41	35	1			6
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4838	2	39	9	Y	35	34	1			7
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5169	2	20	9	Y	18	19	1			6
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4859	2	17	9	Y	15	15	1			6
06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	77	1	2949	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
07	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	282	1	3510	2	Y	42	41	1			7
							46	9									
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4012	2	46	9	Y	42	42	1			7
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4537	2	34	9	Y	31	29	1			9
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4908	2	48	9	Y	44	53	1			-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4427	2	88	9	Y	80	63	1			17
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 49,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	2616	-0-	-1696	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	2773	-0-	-2001	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3250	-0-	-770	-0-	3210	2	40	9	Y	36	26	1			10
05	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	2940	2	40	9	Y	36	26	1			20
06	3480	X	1101	-0-	-2379	-0-	32	1	1052	2	Y	15	16	1			19
							17	9									
07	3348	X	1228	-0-	-2120	-0-	77	1	1148	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
08	3348	X	2149	-0-	-1199	-0-	2149	2			Y	-0-	19	1			-0-
09	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	22	1	3200	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2755	-0-	-221	-0-	2743	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3774	2	59	9	Y	54	47	1			7
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 29,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-1603	-0-	98	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	T. A.		1188	-0-	1188	1188	23 6	1 9	1159	2	Y	5	4	1			1
03	T. A.		334	-0-	334	1522	7 14	1 9	313	2	Y	13	13	1			1
04	T. A.		15	-0-	15	1537	1 2	1 9	12	2	Y	2	2	1			1
05	1620	X	83	-0-	-1537	-0-	54	2	29	9	Y	26	25	1			2
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	24	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5604	-0-	2504	2504	121	1	5483	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1359	-0-	-1641	863	96	1	1256	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1217	N	-0-	-0-	-1217	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1494	-0-	1494	1494	1458	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	T. A.		1326	-0-	1326	2820	1326	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1303	-0-	1303	4123	1250	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
11	5542	X	1419	-0-	-4123	-0-	6	1	1391	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2493	-0-	-80	-0-	2437	2	56	9	Y	51					51
02	2352	X	2184	-0-	-168	-0-	2063	2	121	9	Y	110	146	1			15
03	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	2375	2	143	9	Y	130	144	1			1
04	2400	N	1912	-0-	-488	-0-	1827	2	85	9	Y	77	55	1			23
05	2418	N	1533	-0-	-885	-0-	1449	2	84	9	Y	76	56	1			43
06	3000	N	5153	-0-	2153	2153	151	1	4967	2	Y	32	34	1			41
							35	9									
07	3100	N	12065	-0-	8965	11118	759	1	11281	2	Y	23	23	1			41
							25	9									
08	3100	N	12858	-0-	9758	20876	12815	2	43	9	Y	39	51	1			29
09	32282	X	11406	-0-	-20876	-0-	77	1	11265	2	Y	58					87
							64	9									
10	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11237	2	85	9	Y	77	82	1			82
11	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11639	2	83	9	Y	75	64	1			93
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 75,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2764	-0-	-398	-0-	2736	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	52	1	2581	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	62	1	2806	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	211	1	2750	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2879	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	140	1	2858	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	401	1	3184	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3248	2	47	9	Y	43	43	1			3
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					3
10	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	3388	2	32	9	Y	29	32	1			-0-
11	3480	X	3390	-0-	-90	-0-	15	1	3375	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-5018	-0-	438	2			Y	-0-					4
02	4200	X	1336	-0-	-2864	-0-	26	1	1310	2	Y	-0-					4
03	4650	X	2244	-0-	-2406	-0-	48	1	2196	2	Y	-0-					4
04	4470	X	1942	-0-	-2528	-0-	138	1	1804	2	Y	-0-					4
05	3534	X	1235	-0-	-2299	-0-	1235	2			Y	-0-					4
06	2160	X	181	-0-	-1979	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					4
07	2232	X	267	-0-	-1965	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					4
08	2015	X	135	-0-	-1880	-0-	135	2			Y	-0-					4
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					4
11	3000	N	6301	-0-	3301	3301	28	1	6273	2	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3301					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3360	-0-	260	260	3360	2			Y	-0-					2
02	2331	X	2071	-0-	-260	-0-	41	1	2030	2	Y	-0-					2
03	2325	X	2209	-0-	-116	-0-	48	1	2161	2	Y	-0-					2
04	3240	X	2031	-0-	-1209	-0-	143	1	1862	2	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
05	3348	X	2335	-0-	-1013	-0-	2313	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3240	X	1806	-0-	-1434	-0-	84	1	1719	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	259	1	2054	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2325	X	2278	-0-	-47	-0-	2276	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2250	X	1977	-0-	-273	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2145	-0-	-105	-0-	9	1	2103	2	Y	30	24	1			6
							33	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 24,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	33	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	37	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	125	1	1636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	73	1	1484	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	191	1	1521	2	Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	7	1	1672	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1949	2	46	9	Y	42					42
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7654	2	92	9	Y	84	109	1			17
03	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9364	2	99	9	Y	90	107	1			-0-
04	3000	N	8623	-0-	5623	5623	8538	2	85	9	Y	77	55	1			22
05	13815	X	8192	-0-	-5623	-0-	8108	2	84	9	Y	76	55	1			43
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	122	1	4013	2	Y	99	108	1			34
							109	9									
07	2325	X	1687	-0-	-638	-0-	98	1	1459	2	Y	118	115	1			37
							130	9									
08	7936	X	2155	-0-	-5781	-0-	1971	2	184	9	Y	167	203	1			1
09	7680	X	1951	-0-	-5729	-0-	13	1	1836	2	Y	93					94
							102	9									
10	7936	X	1901	-0-	-6035	-0-	1850	2	51	9	Y	46	49	1			91
11	4230	X	1128	-0-	-3102	-0-	1080	2	48	9	Y	44	38	1			97
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 49,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	320	2	64	9	Y	58	60	1			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	44	38	1			6
							48	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	7	1	299	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	22	1	291	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	280	2	14	9	Y	13	13	1			5
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					5
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	33	1	266	2	Y	-0-					5
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					5
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					5
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					5
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					5
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			Y	-0-					3
02	3892	X	3157	-0-	-735	-0-	62	1	3095	2	Y	-0-					3
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	100	1	4538	2	Y	-0-					3
04	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	259	1	3381	2	Y	-0-					3
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					3
06	4230	X	3967	-0-	-263	-0-	185	1	3782	2	Y	-0-					3
07	4371	X	3688	-0-	-683	-0-	412	1	3276	2	Y	-0-					3
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					3
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			Y	-0-					3
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			Y	-0-					3
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	22	1	4972	2	Y	21	16	1			8
							23	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 50,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

01	2945	N	2894	-0-	-51	-0-	2886	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	54	1	2698	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	64	1	2919	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2790	N	2500	-0-	-290	-0-	177	1	2313	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	2889	N	2832	-0-	-57	-0-	2822	2	10	9	Y	9	8	1			1
06	2790	N	2157	-0-	-633	-0-	100	1	2048	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	317	1	2515	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
08	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	2648	2	19	9	Y	17	17	1			1
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2329	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2852	N	2479	-0-	-373	-0-	2459	2	20	9	Y	18	20	1			-0-
11	2580	N	2135	-0-	-445	-0-	9	1	2093	2	Y	30	24	1			6
							33	9									
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 28,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	421	2	21	9	Y	19	20	1			1
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	7	1	361	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	8	1	365	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	24	1	314	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	15	1	309	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	Y	4	4	1			3
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	572	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	543	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6223	2	3	9	Y	3	10	1			-0-
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6373	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6902	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6698	2	69	9	Y	63	64	1			-0-
05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6767	2	58	9	Y	53	51	1			2
06	5370	X	4310	-0-	-1060	-0-	108	1	4145	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
07	5549	X	4909	-0-	-640	-0-	356	1	4436	2	Y	106	104	1			3
							117	9									
08	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	4986	2	133	9	Y	121	121	1			3
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6277	2	89	9	Y	81	76	1			8
10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6126	2	129	9	Y	117	117	1			8
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5900	2	11	9	Y	10	8	1			10
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 65,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2114	2	175	9	Y	159	174	1			-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	54	1	2678	2	Y	130	112	1			18
							143	9									
03	5363	X	2825	-0-	-2538	-0-	58	1	2643	2	Y	113	110	1			21
							124	9									
04	5190	X	1734	-0-	-3456	-0-	123	1	1604	2	Y	6	6	1			21
							7	9									
05	5363	X	1153	-0-	-4210	-0-	1150	2	3	9	Y	3	3	1			21
06	3090	X	2075	-0-	-1015	-0-	97	1	1975	2	Y	3	3	1			21
							3	9									
07	3193	X	365	-0-	-2828	-0-	40	1	319	2	Y	5	5	1			21
							6	9									
08	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	1286	2	3	9	Y	3	3	1			21
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					21
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					21
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	7	1	1509	2	Y	-0-					21
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 19,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 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	248	N	95	-0-	-153	-0-	87	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	13	2	40	9	Y	36	35	1			1
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	48	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					1
09	T. A.		82	-0-	82	195	82	2			Y	-0-					1
10	T. A.		68	-0-	68	263	68	2			Y	-0-					1
11	438	X	175	-0-	-263	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	878	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
03	961	N	866	-0-	-95	-0-	18	1	826	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	862	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	33	1	663	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	81	1	641	2	Y	42	41	1			3
							46	9									
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	769	2	11	9	Y	10	10	1			3
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					3
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					3
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	2	Y	-0-					3
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	9887	-0-	-2606	-0-	9887	2			Y	-0-	15	1			4
02	11284	X	8527	-0-	-2757	-0-	167	1	8348	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	12493	X	9844	-0-	-2649	-0-	212	1	9621	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
04	11850	X	7526	-0-	-4324	-0-	533	1	6963	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11252	2	85	9	Y	77	76	1			5
06	9570	X	9202	-0-	-368	-0-	426	1	8685	2	Y	83	80	1			8
							91	9									
07	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	1263	1	10034	2	Y	158	156	1			10
							174	9									
08	11346	X	10776	-0-	-570	-0-	10676	2	100	9	Y	91	90	1			11
09	10980	X	9526	-0-	-1454	-0-	9522	2	4	9	Y	4	4	1			11
10	11470	X	9502	-0-	-1968	-0-	9495	2	7	9	Y	6	7	1			10
11	11100	X	8534	-0-	-2566	-0-	37	1	8486	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 106,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11339 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-	10	1			8
02	1148	N	478	-0-	-670	-0-	470	2	8	9	Y	7	6	1			9
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					9
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					9
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-995	-0-	462	2			Y	-0-					4
02	1316	X	410	-0-	-906	-0-	8	1	402	2	Y	-0-					4
03	1457	X	373	-0-	-1084	-0-	8	1	365	2	Y	-0-					4
04	540	X	514	-0-	-26	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					4
05	465	X	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					4
06	450	X	429	-0-	-21	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					4
07	527	X	503	-0-	-24	-0-	56	1	447	2	Y	-0-					4
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					4
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					4
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					4
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	2	1	410	2	Y	-0-					4
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

01	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	2347	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	40	1	1981	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
03	3038	X	2016	-0-	-1022	-0-	43	1	1959	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2940	X	1880	-0-	-1060	-0-	133	1	1737	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	3038	X	1839	-0-	-1199	-0-	1831	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2280	X	1869	-0-	-411	-0-	87	1	1774	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	217	1	1721	2	Y	-0-					2
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					2
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1967	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
11	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	8	1	1843	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1521	-0-	-1734	-0-	1521	2			Y	-0-					1
02	2632	X	1406	-0-	-1226	-0-	28	1	1378	2	Y	-0-					1
03	2914	X	2065	-0-	-849	-0-	44	1	2021	2	Y	-0-					1
04	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	155	1	2030	2	Y	-0-					1
05	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	2146	2			Y	-0-					1
06	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	84	1	1715	2	Y	-0-					1
07	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	245	1	1943	2	Y	-0-					1
08	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	2013	2			Y	-0-					1
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			Y	-0-					1
10	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			Y	-0-					1
11	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	8	1	1784	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

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-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

01	2201	X	1518	-0-	-683	-0-	1518	2			Y	-0-					15
02	1512	N	1440	-0-	-72	-0-	28	1	1412	2	Y	-0-					15
03	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	34	1	1546	2	Y	-0-					15
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	105	1	1376	2	Y	-0-					15
05	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			Y	-0-					15
06	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					15
07	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	157	1	1246	2	Y	-0-					15
08	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			Y	-0-					15
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					15
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					15
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	7	1	1631	2	Y	-0-					15
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 16,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	977	-0-	-1100	-0-	977	2			Y	-0-	20	1			-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	596	-0-	-2070	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1778	-0-	-802	-0-	45	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1208	-0-	-1458	-0-	90	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1611	-0-	-63	-0-	1609	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1770	X	971	-0-	-799	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	810	-0-	-1019	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1366	-0-	-404	-0-	1363	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1294	-0-	-659	-0-	112	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	1598	-0-	-726	-0-	206	1	1392	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1217	-0-	-1356	-0-	151	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	295	1	1602	2	Y	20					20
							22	9									
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	287	1	1486	2	Y	46	48	1			18
							51	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	23	1	1643	2	Y	50					68
							55	9									
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1904	2	Y	39					107
							43	9									
08	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1716	2	28	9	Y	25	113	1			19
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	424	1	1426	2	Y	36					55
							40	9									
10	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	334	1	1410	2	Y	27					82
							30	9									
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	278	1	1364	2	Y	28					110
							31	9									
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 18,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	124	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	197	1	1328	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	148	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	216	1	1173	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	251	1	1298	2	Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1311	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	47	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	245	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	362	1	1528	2	Y	27					27
							30	9									
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	459	1	2252	2	Y	29					56
							32	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 16,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32431	X	32431	-0-	-0-	-0-	31440	2	991	9	Y	901	935	1			-0-
02	39592	X	29553	-0-	-10039	-0-	564	1	28204	2	Y	714	615	1			99
							785	9									
03	43834	X	29080	-0-	-14754	-0-	4155	1	24237	2	Y	625	608	1			116
							688	9									
04	41340	X	21949	-0-	-19391	-0-	765	1	20599	2	Y	532	578	1			70
							585	9									
05	38161	X	28780	-0-	-9381	-0-	2748	1	25518	2	Y	467	459	1			78
							514	9									
06	31650	X	27472	-0-	-4178	-0-	4006	1	22936	2	Y	482	480	1			80
							530	9									
07	32705	X	25425	-0-	-7280	-0-	1003	1	24271	2	Y	137	135	1			82
							151	9									
08	29078	X	6226	-0-	-22852	-0-	108	1	6019	2	Y	90	89	1			83
							99	9									
09	27840	X	20065	-0-	-7775	-0-	19894	2	171	9	Y	155	146	1			92
10	28768	X	14922	-0-	-13846	-0-	1976	1	12946	2	Y	-0-					92
11	27480	X	14982	-0-	-12498	-0-	935	1	14047	2	Y	-0-					92
12	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 250,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,103

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2967	-0-	-319	-0-	2967	2			Y	-0-					39
02	2828	X	2520	-0-	-308	-0-	49	1	2471	2	Y	-0-					39
03	3131	X	1329	-0-	-1802	-0-	29	1	1300	2	Y	-0-					39
04	3030	X	274	-0-	-2756	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					39
05	3131	X	560	-0-	-2571	-0-	560	2			Y	-0-					39
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					39
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		1930	-0-	1930	1930	1930	2			Y	-0-					39
10	T. A.		394	-0-	394	2324	394	2			Y	-0-					39
11	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					39
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 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	5425	X	4748	-0-	-677	-0-	4705	2	43	9	Y	39	40	1			-0-
02	3892	X	3574	-0-	-318	-0-	70	1	3478	2	Y	24	21	1			3
							26	9									
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	99	1	4483	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
04	4170	X	2349	-0-	-1821	-0-	167	1	2182	2	Y	-0-					4
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-					4
06	4170	X	2962	-0-	-1208	-0-	137	1	2786	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	543	1	4311	2	Y	63	62	1			5
							69	9									
08	4743	X	4672	-0-	-71	-0-	4595	2	77	9	Y	70	69	1			6
09	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	4313	2	50	9	Y	45	43	1			8
10	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	3820	2	111	9	Y	101	101	1			8
11	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	19	1	4344	2	Y	-0-					8
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 45,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	401					Y	-0-					-0-
02	573	N	172	-0-	-401	-0-	22	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8277	-0-	-0-	-0-	8252	2	25	9	Y	23	25	1			3
02	8988	X	7417	-0-	-1571	-0-	145	1	7252	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
03	9951	X	8923	-0-	-1028	-0-	192	1	8712	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
04	9630	X	8315	-0-	-1315	-0-	589	1	7693	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
05	9362	X	8679	-0-	-683	-0-	8658	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	8640	X	6983	-0-	-1657	-0-	326	1	6648	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	8928	X	8222	-0-	-706	-0-	917	1	7287	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	8587	X	8096	-0-	-491	-0-	8057	2	39	9	Y	35	35	1			3
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8727	2	26	9	Y	24	22	1			5
10	8587	X	8319	-0-	-268	-0-	8265	2	54	9	Y	49	54	1			-0-
11	7950	X	7945	-0-	-5	-0-	35	1	7866	2	Y	40	31	1			9
							44	9									
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 89,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	4795	2	26	9	Y	24	26	1			3
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	85	1	4241	2	Y	26	22	1			7
							29	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	99	1	4497	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
04	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	296	1	3862	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	4421	2	17	9	Y	15	15	1			7
06	4320	X	3673	-0-	-647	-0-	171	1	3484	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
07	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	475	1	3772	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4240	2	36	9	Y	33	33	1			8
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4073	2	25	9	Y	23	22	1			9
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4268	2	33	9	Y	30	39	1			-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	17	1	3955	2	Y	60	47	1			13
							66	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 47,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2559	-0-	-386	-0-	2559	2			Y	-0-					1
02	2352	N	2196	-0-	-156	-0-	43	1	2153	2	Y	-0-					1
03	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	54	1	2473	2	Y	-0-					1
04	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	165	1	2150	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					1
06	2460	N	2233	-0-	-227	-0-	104	1	2129	2	Y	-0-					1
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	277	1	2200	2	Y	-0-					1
08	2542	X	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			Y	-0-					1
09	2460	X	260	-0-	-2200	-0-	260	2			Y	-0-					1
10	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			Y	-0-					1
11	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	10	1	2268	2	Y	70	55	1			16
							77	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 24,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-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.		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		50	-0-	50	282	50	2			Y	-0-					-0-
11	492	X	210	-0-	-282	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1891	N	24	-0-	-1867	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1470	-0-	-266	-0-	115 145	1 9	1210	2	Y	132					317
02	1568	N	1188	-0-	-380	-0-	145 64	1 9	979	2	Y	58	188	1			187
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	151 58	1 9	1066	2	Y	53					240
04	1590	N	1076	-0-	-514	-0-	161 40	1 9	875	2	Y	36					276
05	1302	N	979	-0-	-323	-0-	158 3	1 9	818	2	Y	3	140	1			139
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	1226	2	Y	3					142
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	1284	2	Y	14					156
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1526	2	19	9	Y	17	82	1			91
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	321 10	1 9	1079	2	Y	9					100
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	260	1	1095	2	Y	-0-					100
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	232 7	1 9	1140	2	Y	6					106
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 14,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

01	3100	N	2230	-0-	-870	11010	2226	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	T. A.		253	-0-	253	11263	252	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	8163					Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	5163					Y	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2063					Y	-0-					-0-
06	2063	N	-0-	-0-	-2063	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	80	1	577	2	N	8					226
							9	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	525	2	N	4					230
							4	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	82	1	574	2	N	5					235
							6	9									
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	81	1	520	2	N	6					241
							7	9									
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	81	1	569	2	N	-0-					241
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	588	2	N	5					246
							6	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	85	1	561	2	N	-0-					246
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	85	1	506	2	N	5					251
							6	9									
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	77	1	513	2	N	2					253
							2	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	2	N	-0-					253
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	604	2	N	3					256
							3	9									
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	99	1	570	2	N	3					256
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-945	-0-	121	1	309	2	N	18					102
							20	9									
02	1232	N	222	-0-	-1010	-0-	62	1	160	2	N	-0-					102
03	1240	N	28	-0-	-1212	-0-	7	1	19	2	N	2					104
							2	9									
04	450	N	45	-0-	-405	-0-	12	1	30	2	N	3					107
							3	9									
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	11	1	33	2	N	4					111
							4	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	N	125	189	1			47
							138	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	111	1	516	2	N	64					111
							70	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	134	1	689	2	N	62					173
							68	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	132	1	690	2	N	75					248
							83	9									
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	269	1	1149	2	N	69	191	1			126
							76	9									
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1106	2	42	9	N	38					164
12	930	N	324	-0-	-606	-0-	66	1	216	2	N	38					164
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7049	-0-	-3057	-0-	904	1	6067	2	N	71					138
							78	9									
02	6468	X	6148	-0-	-320	-0-	851	1	5187	2	N	100					238
							110	9									
03	7161	X	6199	-0-	-962	-0-	799	1	5326	2	N	67	192	1			113
							74	9									
04	6930	X	6174	-0-	-756	-0-	809	1	5207	2	N	144	194	1			63
							158	9									
05	7037	X	6566	-0-	-471	-0-	809	1	5643	2	N	104					167
							114	9									
06	6810	X	6296	-0-	-514	-0-	748	1	5443	2	N	95	192	1			70
							105	9									
07	6820	X	5855	-0-	-965	-0-	832	1	4916	2	N	97					167
							107	9									
08	6045	X	5301	-0-	-744	-0-	796	1	4407	2	N	89	188	1			68
							98	9									
09	5850	X	5296	-0-	-554	-0-	801	1	4396	2	N	90					158
							99	9									
10	6045	X	5726	-0-	-319	-0-	571	1	5074	2	N	74					232
							81	9									
11	5850	X	5216	-0-	-634	-0-	468	1	4649	2	N	90	192	1			130
							99	9									
12	5859	X	5508	-0-	-351	-0-	749	1	4660	2	N	90	192	1			130
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 71,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1188	-0-	-114	-0-	1188	2			N	-0-					159
02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	1069	2	11	9	N	10					169
03	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	1127	2	2	9	N	2					171
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1112	2	53	9	N	48	167	1			52
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1306	2	14	9	N	13					65
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	2	17	9	N	15					80
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	12					92
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1284	2	14	9	N	13					105
09	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1105	2	13	9	N	12					117
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10					127
11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1156	2	30	9	N	27					154
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	2	31	9	N	28					182

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52173	X	44302	-0-	-7871	-0-	4087	1	40022	3	Y	175	179	1	30	8	322
							193	9									
02	42756	X	40054	-0-	-2702	-0-	3725	1	36200	3	Y	117	178	1			261
							129	9									
03	46376	X	42233	-0-	-4143	-0-	4005	1	38028	3	Y	182	59	8			384
							200	9									
04	43320	X	40000	-0-	-3320	-0-	3889	1	36005	3	Y	96	170	1			310
							106	9									
05	44764	X	39114	-0-	-5650	-0-	3656	1	35364	3	Y	85	12	8			383
							94	9									
06	43320	X	36173	-0-	-7147	-0-	3562	1	32530	3	Y	74	170	1	15	8	272
							81	9									
07	44361	X	36674	-0-	-7687	-0-	3565	1	33022	3	Y	79	28	8			323
							87	9									
08	40486	X	36343	-0-	-4143	-0-	3292	1	32990	3	Y	55					378
							61	9									
09	39180	X	33180	-0-	-6000	-0-	3140	1	29909	3	Y	119	64	8			433
							131	9									
10	39091	X	36428	-0-	-2663	-0-	3638	1	32736	3	Y	49	188	1			294
							54	9									
11	36150	X	31434	-0-	-4716	-0-	3225	1	28151	3	Y	53					347
							58	9									
12	36642	X	30552	-0-	-6090	-0-	3275	1	27210	3	Y	61					408
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 446,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

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	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (5600) //CONT.// 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2267	-0-	-1174	-0-	210	1	2057	3	Y	-0-					4
02	2100		1909	-0-	-191	-0-	178	1	1731	3	Y	-0-					4
03	2139	#	1857	-0-	-282	-0-	177	1	1680	3	Y	-0-					4
04	2250		2423	-0-	173	173	236	1	2187	3	Y	-0-					4
05	2294	#	1981	-0-	-313	-0-	186	1	1795	3	Y	-0-					4
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	185	1	1685	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	2325	N	1913	-0-	-412	-0-	186	1	1723	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	172	1	1727	3	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
09	1890	N	1613	-0-	-277	-0-	151	1	1443	3	Y	17					17
							19	9									
10	1922	N	1331	-0-	-591	-0-	132	1	1187	3	Y	11	10	1			18
							12	9									
11	1860	N	1070	-0-	-790	-0-	109	1	948	3	Y	12	10	1			20
							13	9									
12	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	153	1	1274	3	Y	10	6	1			24
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2567	-0-	-471	-0-	408	1	2159	2	N	-0-					120
02	2744	X	2390	-0-	-354	-0-	369	1	2021	2	N	-0-					120
03	3038	X	2513	-0-	-525	-0-	392	1	2120	2	N	1					121
							1	9									
04	2640	X	2572	-0-	-68	-0-	396	1	2176	2	N	-0-					121
05	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	377	1	2124	2	N	-0-					121
06	2550	X	2496	-0-	-54	-0-	391	1	2105	2	N	-0-					121
07	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	409	1	1937	2	N	30					151
							33	9									
08	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	409	1	2230	2	N	3					154
							3	9									
09	2580	X	2423	-0-	-157	-0-	395	1	2011	2	N	15					169
							17	9									
10	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	380	1	1760	2	N	-0-					169
11	2550	X	1631	-0-	-919	-0-	358	1	1273	2	N	-0-					169
*12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	409	1	2529	2	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 29,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6173	-0-	-1019	-0-	6173	2			N	-0-					80
02	6496	X	5989	-0-	-507	-0-	5989	2			N	-0-					80
03	7192	X	2065	-0-	-5127	-0-	2065	2			N	-0-					80
04	6000	X	264	-0-	-5736	-0-	264	2			N	-0-					80
05	6634	X	787	-0-	-5847	-0-	787	2			N	-0-					80
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					80
07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					80
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6560	2	10	9	N	9					89
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					89
10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8175	2	12	9	N	11					100
11	6960	X	5936	-0-	-1024	-0-	5936	2			N	-0-					100
12	7192	X	4125	-0-	-3067	-0-	4125	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 63,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 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	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-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	652	-0-	-991	-0-	30	1	622	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	576	-0-	-432	-0-	24	1	552	2	N	-0-					-0-
03	868	X	600	-0-	-268	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	24	1	504	2	N	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	24	1	489	2	N	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	20	1	487	2	N	-0-					-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	21	1	489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4929	-0-	-372	-0-	221	1	4616	2	N	84	78	1			6
							92	9									
02	4956	X	4084	-0-	-872	-0-	172	1	3900	2	N	11	14	1			3
							12	9									
03	5487	X	4238	-0-	-1249	-0-	191	1	4039	2	N	7					10
							8	9									
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	198	1	4239	2	N	-0-					10
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	226	1	4339	2	N	-0-					10
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	195	1	4072	2	N	-0-	7	1			3
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	197	1	3935	2	N	-0-					3
08	3100	X	1832	-0-	-1268	-0-	96	1	1736	2	N	-0-					3
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	206	1	4176	2	N	-0-					3
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	161	1	3427	2	N	-0-					3
11	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	103	1	2567	2	N	-0-					3
*12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	181	1	4131	2	N	7	5	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 47,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	66	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1270	-0-	-18	-0-	54	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	67	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	57	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	57	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	64	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	2	N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	55	1	1376	2	N	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1494	-0-	-180	-0-	68	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1134	-0-	-378	-0-	48	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1648	-0-	-26	-0-	74	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	79	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	80	1	1593	2	N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	988	-0-	-392	-0-	46	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	59	1	1244	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	48	1	1211	2	N	-0-					-0-
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	139	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	110	1	2502	2	N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	135	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3013	-0-	-647	-0-	134	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	156	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2447	-0-	-493	-0-	112	1	2335	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	131	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2812	-0-	-350	-0-	147	1	2665	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	128	1	2586	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2663	-0-	-499	-0-	120	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2398	-0-	-332	-0-	92	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2439	-0-	-382	-0-	103	1	2336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 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	186	X	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
02	168	X	115	-0-	-53	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
03	186	X	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1232	X	1172	-0-	-60	-0-	50	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	51	1	975	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	44	1	928	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	886	-0-	-199	-0-	42	1	844	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	868	-0-	-155	-0-	45	1	823	2	N	-0-					-0-
09	960	N	868	-0-	-92	-0-	41	1	827	2	N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	31	1	776	2	N	-0-					-0-
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	33	1	759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	56	X	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	93	X	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	502	-0-	-56	-0-	23	1	479	2	N	-0-					-0-
02	532	X	461	-0-	-71	-0-	19	1	442	2	N	-0-					-0-
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	22	1	422	2	N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	21	1	431	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	18	1	363	2	N	-0-					-0-
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	13	1	334	2	N	-0-					-0-
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 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	713	N	231	-0-	-482	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
02	840	N	193	-0-	-647	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	630	2	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 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	1705	X	1484	-0-	-221	-0-	67 13	1 9	1404	2	N	12	11	1			1
02	1456	X	1353	-0-	-103	-0-	57	1	1296	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1612	X	1562	-0-	-50	-0-	71	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	71	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	77	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	69	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1443	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	53	1	1327	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	61	1	1387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-122	-0-	23	1	475	2	N	-0-					-0-
02	476	X	419	-0-	-57	-0-	18	1	401	2	N	-0-					-0-
03	527	X	402	-0-	-125	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	19	1	410	2	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	21	1	413	2	N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	N	-0-					-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
08	434	N	187	-0-	-247	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
09	450	N	223	-0-	-227	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1402	-0-	-830	-0-	63	1	1325	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2016	X	1151	-0-	-865	-0-	48	1	1097	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2232	X	1227	-0-	-1005	-0-	55	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	49	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	58	1	1104	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	48	1	994	2	N	9					9
							10	9									
07	1147	N	975	-0-	-172	-0-	46	1	929	2	N	-0-					9
08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	49	1	887	2	N	-0-					9
09	1050	N	927	-0-	-123	-0-	44	1	883	2	N	-0-					9
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	40	1	861	2	N	-0-					9
11	900	N	708	-0-	-192	-0-	27	1	681	2	N	-0-					9
12	961	N	833	-0-	-128	-0-	35	1	798	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	12	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2501	-0-	-568	-0-	1017	1	1462	2	N	20					180
							22	9									
02	2772	X	1941	-0-	-831	-0-	345	1	1563	2	N	30					210
							33	9									
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	409	1	2179	2	N	25	177	1			58
							28	9									
04	2430	N	2376	-0-	-54	-0-	386	1	1968	2	N	20					78
							22	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	388	1	1909	2	N	15					93
							17	9									
06	2520	N	2185	-0-	-335	-0-	369	1	1806	2	N	9					102
							10	9									
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	409	1	2036	2	N	8					110
							9	9									
08	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	409	1	1642	2	N	10					120
							11	9									
09	2190	N	2043	-0-	-147	-0-	396	1	1645	2	N	2					122
							2	9									
10	2449	N	2069	-0-	-380	-0-	409	1	1654	2	N	5					127
							6	9									
11	2010	N	1258	-0-	-752	-0-	1251	2	7	9	N	6					133
12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	290	1	1732	2	N	5					138
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	404						Y	-0-					-0-
02	404	X	-0-	-0-	-404	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63798	X	1430	-0-	-62368	-0-	986	1	441	2	N	3					137
							3	9									
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	877	1	361	2	N	2					139
							2	9									
03	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					139
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					139
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					139
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					139
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	115	1			24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-8	-0-	53	1	274	2	N	5					165
							6	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	71	1	310	2	N	112					277
							123	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	92	1	405	2	N	17	186	1			108
							19	9									
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	73	1	153	2	N	12					120
							13	9									
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	73	1	170	2	N	10					130
							11	9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	3	1	304	2	N	2					132
							2	9									
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	1	1	162	2	N	3					135
							3	9									
08	248	N	58	-0-	-190	-0-	44	2	14	9	N	13					148
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	43	2	13	9	N	12					160
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	18					178
							20	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-					178
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	88	1	215	2	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	202	1	1457	2	Y	46	43	1			73
							51	9									
02	1680	N	1529	-0-	-151	-0-	199	1	1295	2	Y	32					105
							35	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	197	1	1383	2	Y	50	86	1			69
							55	9									
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	192	1	1223	2	Y	47	43	1			73
							52	9									
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	190	1	1340	2	Y	41	39	1			75
							45	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	198	1	1431	2	Y	62	35	1			102
							68	9									
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	173	1	1145	2	Y	42	83	1			61
							46	9									
08	1581	N	1053	-0-	-528	-0-	146	1	867	2	Y	36	38	1			59
							40	9									
09	1620	N	1012	-0-	-608	-0-	133	1	879	2	Y	-0-	31	1			28
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1237	2	Y	7	31	1			4
							8	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	5	1	1223	2	Y	8					12
							9	9									
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	208	1	1207	2	Y	8					12
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	558	1	1419	2	Y	17					45
							19	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	499	1	1276	2	Y	16	45	1			16
							18	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	481	1	1401	2	Y	17					33
							19	9									
04	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	503	1	1328	2	Y	14					47
							15	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	501	1	1481	2	Y	16					63
							18	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	372	1	1453	2	Y	14	45	1			32
							15	9									
07	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	302	1	1402	2	Y	14					46
							15	9									
08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	290	1	1482	2	Y	14					60
							15	9									
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	285	1	1485	2	Y	13	46	1			27
							14	9									
10	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	278	1	1189	2	Y	13					40
							14	9									
11	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	1309	2	14	9	Y	13					53
12	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	384	1	1254	2	Y	13					53
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	246	1	1771	2	Y	21					73
							23	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	223	1	1456	2	Y	17					90
							19	9									
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	203	1	1423	2	Y	22					112
							24	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	239	1	1527	2	Y	17					129
							19	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	233	1	1643	2	Y	18					147
							20	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	202	1	1464	2	Y	88	192	1			43
							97	9									
07	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	217	1	1440	2	Y	17					60
							19	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	247	1	1459	2	Y	13					73
							14	9									
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	223	1	1476	2	Y	14					87
							15	9									
10	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	151	1	1402	2	Y	17					104
							19	9									
11	1650	N	1452	-0-	-198	-0-	6	1	1424	2	Y	20					124
							22	9									
12	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	220	1	1274	2	Y	20					124
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	952	1	2421	2	Y	29					66
							32	9									
02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	779	1	1993	2	Y	24	66	1			24
							26	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	681	1	1983	2	Y	25					49
							28	9									
04	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	639	1	1685	2	Y	19					68
							21	9									
05	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	636	1	1880	2	Y	19					87
							21	9									
06	2520	X	2295	-0-	-225	-0-	464	1	1812	2	Y	17	62	1			42
							19	9									
07	2604	X	2003	-0-	-601	-0-	352	1	1633	2	Y	16					58
							18	9									
08	2480	X	1425	-0-	-1055	-0-	231	1	1182	2	Y	11					69
							12	9									
09	2400	X	1426	-0-	-974	-0-	227	1	1185	2	Y	13	53	1			29
							14	9									
10	2015	N	1338	-0-	-677	-0-	251	1	1073	2	Y	13					42
							14	9									
11	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1181	2	12	9	Y	11					53
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	418	1	1363	2	Y	11					53
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 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	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	557	1	4010	2	Y	129	104	1			194
							142	9									
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	546	1	3557	2	Y	89					283
							98	9									
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	540	1	3777	2	Y	135	231	1			187
							149	9									
04	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	487	1	3115	2	Y	119	116	1			190
							131	9									
05	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	484	1	3403	2	Y	104	101	1			193
							114	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	463	1	3350	2	Y	148	91	1			250
							163	9									
07	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	464	1	3079	2	Y	113	203	1			160
							124	9									
08	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	451	1	2671	2	Y	113	100	1			173
							124	9									
09	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	409	1	2708	2	Y	-0-	90	1			83
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	344	1	3207	2	Y	19	91	1			11
							21	9									
11	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	13	1	3169	2	Y	19					30
							21	9									
*12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	513	1	2969	2	Y	19					30
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 45,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 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	3720	X	1364	-0-	-2356	-0-	160	1	1163	2	Y	37	38	1			61
							41	9									
02	1456	X	941	-0-	-515	-0-	121	1	799	2	Y	19					80
							21	9									
03	1612	X	705	-0-	-907	-0-	84	1	597	2	Y	22	66	1			36
							24	9									
04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	245	1	1576	2	Y	62	23	1			75
							68	9									
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	344	1	2425	2	Y	74	40	1			109
							81	9									
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	76	1	543	2	Y	24	52	1			81
							26	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	206	1	1368	2	Y	50	66	1			65
							55	9									
08	2852	N	2632	-0-	-220	-0-	366	1	2165	2	Y	92	41	1			116
							101	9									
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	332	1	2195	2	Y	-0-	60	1			56
10	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	154	1	1436	2	Y	8	59	1			5
							9	9									
11	2550	N	1389	-0-	-1161	-0-	6	1	1374	2	Y	8					13
							9	9									
12	2604	N	502	-0-	-2102	-0-	73	1	420	2	Y	8					13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	243 7	1 9	2383	3	Y	6	7	1			56
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	204 4	1 9	1981	3	Y	4	6	1			54
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	238 39	1 9	2261	3	Y	35	39	1			50
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	243 50	1 9	2246	3	Y	45	48	1			47
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	279 62	1 9	2698	3	Y	56	49	1			54
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9	2443	3	Y	2	2	1			54
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	2345	3	Y	2	2	1			54
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	279 102	1 9	2793	3	Y	93	95	1			52
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	240 37	1 9	2284	3	Y	34					86
10	2418	N	1537	-0-	-881	-0-	154	1	1383	3	Y	-0-					86
11	2340	X	1528	-0-	-812	-0-	157	1	1371	3	Y	-0-					86
12	2418	X	1757	-0-	-661	-0-	188 4	1 9	1565	3	Y	4	9	1			81

TOTAL GAS PROD: 28,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1850	-0-	-1250	6620	171	1	1679	3	Y	-0-					7
02	2800	N	2175	-0-	-625	5995	203	1	1972	3	Y	-0-					7
03	3100	N	2374	-0-	-726	5269	223	1	2118	3	Y	30	37	1			-0-
							33	9									
04	3000	N	2310	-0-	-690	4579	224	1	2076	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	3100	N	2228	-0-	-872	3707	208	1	2010	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
06	3000	N	2293	-0-	-707	3000	226	1	2063	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	3100	N	2204	-0-	-896	2104	214	1	1987	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	3100	N	2009	-0-	-1091	1013	182	1	1823	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	3000	N	2103	-0-	-897	116	199	1	1898	3	Y	5					6
							6	9									
10	2201	N	1152	-0-	-1049	-0-	115	1	1035	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
11	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	188	1	1642	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
12	2170	N	1651	-0-	-519	-0-	177	1	1471	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5769	-0-	-28	-0-	517	1	5061	3	Y	174	159	1			59
							191	9									
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	449	1	4367	3	Y	116	149	1			26
							128	9									
03	4805	X	4648	-0-	-157	-0-	440	1	4176	3	Y	29	31	1			24
							32	9									
04	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	379	1	3509	3	Y	39	41	1			22
							43	9									
05	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	430	1	4157	3	Y	48	42	1			28
							53	9									
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	522	1	4768	3	Y	68	55	1			41
							75	9									
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	477	1	4417	3	Y	60	59	1			42
							66	9									
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	453	1	4542	3	Y	27	28	1			41
							30	9									
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	461	1	4393	3	Y	10					51
							11	9									
10	4991	X	4478	-0-	-513	-0-	448	1	4030	3	Y	-0-					51
11	4830	X	4387	-0-	-443	-0-	451	1	3936	3	Y	-0-					51
12	4991	X	3427	-0-	-1564	-0-	368	1	3055	3	Y	4	9	1			46
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 56,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

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	T. A.		2120	-0-	2120	16456	196	1	1924	3	Y	-0-					1
02	17819	X	1363	-0-	-16456	-0-	127	1	1236	3	Y	-0-					1
03	2604	X	548	-0-	-2056	-0-	52	1	496	3	Y	-0-					1
04	2460	X	1097	-0-	-1363	-0-	107	1	990	3	Y	-0-					1
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	229	1	2218	3	Y	-0-					1
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	257	1	2351	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	202	1	1872	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2449	N	1809	-0-	-640	-0-	164	1	1642	3	Y	3					3
							3	9									
09	2460	N	461	-0-	-1999	-0-	44	1	415	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
10	2077	N	1556	-0-	-521	-0-	152	1	1372	3	Y	29					29
							32	9									
11	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	142	1	1243	3	Y	31	47	1			13
							34	9									
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	108	1	901	3	Y	9	12	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-797	-0-	75	1	739	3	Y	57	50	1			30
							63	9									
02	1092	X	952	-0-	-140	-0-	83	1	810	3	Y	54	65	1			19
							59	9									
03	1209	X	329	-0-	-880	-0-	28	1	262	3	Y	35	22	1			32
							39	9									
04	1170	X	173	-0-	-997	-0-	12	1	111	3	Y	45	59	1			18
							50	9									
05	1054	X	639	-0-	-415	-0-	55	1	530	3	Y	49	44	1			23
							54	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	395	3	Y	41	44	1			20
							45	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	Y	42	44	1			18
							46	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	969	3	Y	52	41	1			29
							57	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	47	43	1			33
							52	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	Y	83	95	1			21
							91	9									
11	810	N	335	-0-	-475	-0-	27	1	239	3	Y	63	72	1			12
							69	9									
12	620	N	20	-0-	-600	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	492	3	Y	-0-					1
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	3	Y	-0-					1
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	574	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	515	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	613	3	Y	19	15	1			7
							21	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	53	1	529	3	Y	-0-					6
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	3	Y	-0-					6
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	51	1	459	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	511	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	Y	16	15	1			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	399	1	3906	3	Y	9	8	1			25
							10	9									
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	361	1	3509	3	Y	6	7	1			24
							7	9									
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	382	1	3624	3	Y	8	8	1			24
							9	9									
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	327	1	3029	3	Y	13	13	1			24
							14	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	314	1	3033	3	Y	16	14	1			26
							18	9									
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	369	1	3367	3	Y	-0-					26
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	375	1	3476	3	Y	-0-					26
08	4030	X	3195	-0-	-835	-0-	289	1	2894	3	Y	11	11	1			26
							12	9									
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	451	1	4297	3	Y	4					30
							4	9									
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	426	1	3831	3	Y	-0-					30
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	442	1	3862	3	Y	-0-					30
12	4898	X	4195	-0-	-703	-0-	451	1	3744	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 47,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2125	-0-	-913	-0-	192	1	1881	3	Y	47	29	1			24
							52	9									
02	2408	X	1999	-0-	-409	-0-	182	1	1771	3	Y	42	54	1			12
							46	9									
03	2356	X	2096	-0-	-260	-0-	199	1	1889	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
04	2190	X	1927	-0-	-263	-0-	186	1	1723	3	Y	16	13	1			14
							18	9									
05	2201	X	1999	-0-	-202	-0-	186	1	1796	3	Y	15	12	1			17
							17	9									
06	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	184	1	1677	3	Y	31	30	1			18
							34	9									
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	189	1	1754	3	Y	24	29	1			13
							26	9									
08	1984	N	773	-0-	-1211	-0-	70	1	703	3	Y	-0-					13
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					13
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					13
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-546	-0-	79	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	95	1	925	3	Y	-0-					-0-
03	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	168	1	1596	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3743	-0-	743	743	365	1	3378	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5475	-0-	2375	3118	513	1	4962	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5341	-0-	2341	5459	527	1	4814	3	Y	-0-					-0-
07	10607	X	5148	-0-	-5459	-0-	502	1	4646	3	Y	-0-					-0-
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	502	1	5033	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	538	1	5128	3	Y	12					12
							13	9									
10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	584	1	5258	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	571	1	4986	3	Y	5					7
							6	9									
*12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	633	1	5258	3	Y	13	20	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 51,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2627	-0-	-1124	-0-	243	1	2384	2	N	-0-					1
02	2576	X	1185	-0-	-1391	-0-	111	1	1074	2	N	-0-					1
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	338	1	3212	2	N	-0-					1
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	322	1	2985	2	N	-0-					1
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	282	1	2731	2	N	-0-					1
06	2760	X	1526	-0-	-1234	-0-	151	1	1375	2	N	-0-					1
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	395	1	3659	2	N	-0-					1
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	337	1	3382	2	N	-0-					1
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	274	1	2613	2	N	-0-					1
10	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	257	1	2315	2	N	-0-					1
11	2760	X	506	-0-	-2254	-0-	52	1	454	2	N	-0-					1
12	2852	X	1612	-0-	-1240	-0-	173	1	1439	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	99	1	973	3	Y	9	6	1			7
								10	9									
02	1064	N	964	-0-		-100	-0-	89	1	866	3	Y	8	11	1			4
								9	9									
03	1147	N	995	-0-		-152	-0-	94	1	889	3	Y	11	14	1			1
								12	9									
04	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
05	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
06	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
07	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1521	-0-		-29	-0-	141	1	1378	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
02	1568	N	1443	-0-		-125	-0-	135	1	1307	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
03	1674	N	1494	-0-		-180	-0-	142	1	1352	3	Y	-0-					2
04	1500	N	1336	-0-		-164	-0-	130	1	1206	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1420	-0-		-161	-0-	133	1	1287	3	Y	-0-					2
06	1440	N	1265	-0-		-175	-0-	124	1	1137	3	Y	4	3	1			3
								4	9									
07	1395	N	1255	-0-		-140	-0-	122	1	1130	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
08	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	127	1	1268	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
09	1260	N	1251	-0-		-9	-0-	119	1	1131	3	Y	1					4
								1	9									
10	1240	N	1138	-0-		-102	-0-	110	1	992	3	Y	33	37	1			-0-
								36	9									
11	1260	N	1007	-0-		-253	-0-	102	1	893	3	Y	11					11
								12	9									
12	1302	N	1066	-0-		-236	-0-	114	1	948	3	Y	4	9	1			6
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	Y	-0-					1
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	74	1	698	3	Y	-0-					1
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	123	1	1136	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	101	1	974	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	76	1	691	3	Y	-0-					5
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	47	1	438	3	Y	-0-					5
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	42	1	416	3	Y	-0-					5
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	117	1	1112	3	Y	-0-					5
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	59	64	1			-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	160	1	1400	3	Y	19					19
							21	9									
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	197	1	1636	3	Y	78	97	1			-0-
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	-0-	-22	-0-	18	1	173	3	Y	4					22
							4	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	Y	1					23
							1	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	117	1	1109	3	Y	7					30
							8	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	2					32
							2	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	2					34
							2	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	888	3	Y	1					35
							1	9									
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					35
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	3	Y	-0-					35
09	990	N	187	-0-	-803	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					35
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	64	1	573	3	Y	-0-					35
11	720	N	103	-0-	-617	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					35
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 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	3379	X	2858	-0-	-521	-0-	258	1	2523	3	Y	70	43	1			47
							77	9									
02	2828	X	2660	-0-	-168	-0-	242	1	2350	3	Y	62	80	1			29
							68	9									
03	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	274	1	2600	3	Y	36	46	1			19
							40	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	282	1	2615	3	Y	44	36	1			27
							48	9									
05	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	270	1	2614	3	Y	43	35	1			35
							47	9									
06	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	269	1	2456	3	Y	37	35	1			37
							41	9									
07	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	277	1	2564	3	Y	28	34	1			31
							31	9									
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	263	1	2638	3	Y	-0-					31
09	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	260	1	2475	3	Y	-0-					31
10	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	248	1	2234	3	Y	45	61	1			15
							50	9									
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	265	1	2311	3	Y	52	60	1			7
							57	9									
12	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	280	1	2327	3	Y	31	30	1			8
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 33,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2722	-0-		-936	-0-	247	1	2422	3	Y	48	42	1			34
								53	9									
02	2156	X	1035	-0-		-1121	-0-	92	1	893	3	Y	45	54	1			25
								50	9									
03	2387	X	954	-0-		-1433	-0-	87	1	828	3	Y	35	22	1			38
								39	9									
04	2310	X	2295	-0-		-15	-0-	217	1	2011	3	Y	61	80	1			19
								67	9									
05	6412	X	6412	-0-		-0-	-0-	594	1	5744	3	Y	67	60	1			26
								74	9									
06	4103	X	4103	-0-		-0-	-0-	394	1	3596	3	Y	103	109	1			20
								113	9									
07	4604	X	4604	-0-		-0-	-0-	438	1	4053	3	Y	103	110	1			13
								113	9									
08	5456	X	3966	-0-		-1490	-0-	360	1	3606	3	Y	-0-					13
09	5280	X	4669	-0-		-611	-0-	444	1	4225	3	Y	-0-					13
10	5872	X	5872	-0-		-0-	-0-	587	1	5285	3	Y	-0-					13
11	4470	X	3934	-0-		-536	-0-	404	1	3530	3	Y	-0-					13
12	4836	X	2744	-0-		-2092	-0-	281	1	2332	3	Y	119	77	1			55
								131	9									

TOTAL GAS PROD: 43,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	4196	-0-		-1539	-0-	384	1	3759	3	Y	48	63	1			139
								53	9									
02	4340	X	3907	-0-		-433	-0-	360	1	3497	3	Y	45					184
								50	9									
03	4774	X	4351	-0-		-423	-0-	411	1	3899	3	Y	37	71	1			150
								41	9									
04	4620	X	3547	-0-		-1073	-0-	342	1	3163	3	Y	38	54	1			134
								42	9									
05	5008	X	5008	-0-		-0-	-0-	465	1	4498	3	Y	41					175
								45	9									
06	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-	440	1	4022	3	Y	18	61	1			132
								20	9									
07	4340	X	3958	-0-		-382	-0-	384	1	3556	3	Y	16	60	1			88
								18	9									
08	4309	X	3982	-0-		-327	-0-	355	1	3562	3	Y	59					147
								65	9									
09	4170	X	3391	-0-		-779	-0-	318	1	3026	3	Y	43	97	1			93
								47	9									
10	4309	X	3350	-0-		-959	-0-	330	1	2973	3	Y	43					136
								47	9									
11	4170	X	3448	-0-		-722	-0-	349	1	3048	3	Y	46	69	1			113
								51	9									
12	3968	X	3580	-0-		-388	-0-	376	1	3126	3	Y	71	97	1			87
								78	9									

TOTAL GAS PROD: 47,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3104	-0-		-492	-0-	284	1	2778	3	Y	38	23	1			37
								42	9									
02	3136	X	2278	-0-		-858	-0-	209	1	2032	3	Y	34	43	1			28
								37	9									
03	3131	X	2411	-0-		-720	-0-	228	1	2164	3	Y	17	28	1			17
								19	9									
04	3030	X	2435	-0-		-595	-0-	235	1	2176	3	Y	22	18	1			21
								24	9									
05	3131	X	2489	-0-		-642	-0-	231	1	2235	3	Y	21	18	1			24
								23	9									
06	3030	X	2266	-0-		-764	-0-	222	1	2024	3	Y	18	17	1			25
								20	9									
07	2542	X	2055	-0-		-487	-0-	199	1	1841	3	Y	14	17	1			22
								15	9									
08	2511	X	2252	-0-		-259	-0-	203	1	2034	3	Y	14	23	1			13
								15	9									
09	2430	X	2179	-0-		-251	-0-	205	1	1952	3	Y	20					33
								22	9									
10	2480	X	2025	-0-		-455	-0-	199	1	1790	3	Y	33	45	1			21
								36	9									
11	2280	X	1843	-0-		-437	-0-	185	1	1616	3	Y	38	45	1			14
								42	9									
12	2263	X	2128	-0-		-135	-0-	226	1	1880	3	Y	20	19	1			15
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 27,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3489	-0-		-1223	-0-	318	1	3113	3	Y	53	47	1			23
								58	9									
02	4060	X	2800	-0-		-1260	-0-	256	1	2489	3	Y	50	60	1			13
								55	9									
03	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-	424	1	4028	3	Y	35	22	1			26
								39	9									
04	3900	X	3574	-0-		-326	-0-	342	1	3162	3	Y	64	84	1			6
								70	9									
05	3937	X	3689	-0-		-248	-0-	338	1	3273	3	Y	71	63	1			14
								78	9									
06	4350	X	3637	-0-		-713	-0-	357	1	3258	3	Y	20	21	1			13
								22	9									
07	4495	X	3473	-0-		-1022	-0-	336	1	3115	3	Y	20	21	1			12
								22	9									
08	4495	X	3693	-0-		-802	-0-	335	1	3358	3	Y	-0-					12
09	3730	X	3730	-0-		-0-	-0-	354	1	3376	3	Y	-0-					12
10	3751	X	3336	-0-		-415	-0-	334	1	3002	3	Y	-0-					12
11	3630	X	3307	-0-		-323	-0-	340	1	2967	3	Y	-0-					12
12	3844	X	3161	-0-		-683	-0-	340	1	2821	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 42,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	316	1	3096	3	Y	150	131	1			70
							165	9									
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	251	1	2443	3	Y	135	171	1			34
							149	9									
03	2387	X	2237	-0-	-150	-0-	201	1	1908	3	Y	116	73	1			77
							128	9									
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	279	1	2586	3	Y	52	68	1			61
							57	9									
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	259	1	2505	3	Y	57	51	1			67
							63	9									
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	239	1	2180	3	Y	-0-					67
07	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	196	1	1819	3	Y	-0-					67
08	2759	X	1494	-0-	-1265	-0-	136	1	1358	3	Y	-0-					67
09	2670	X	680	-0-	-1990	-0-	65	1	615	3	Y	-0-					67
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	500	1	4499	3	Y	-0-					67
11	3000	N	4319	-0-	1319	1319	444	1	3875	3	Y	-0-					67
*12	3100	N	3789	-0-	689	2008	407	1	3382	3	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 34,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2841	-0-	-321	-0-	260	1	2549	3	Y	29	16	1			13
							32	9									
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	236	1	2295	3	Y	34	31	1			16
							37	9									
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	274	1	2606	3	Y	48	64	1			-0-
							53	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	271	1	2509	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	264	1	2551	3	Y	58	34	1			24
							64	9									
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	258	1	2353	3	Y	42	55	1			11
							46	9									
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	275	1	2544	3	Y	35	28	1			18
							39	9									
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	242	1	2421	3	Y	5	7	1			16
							6	9									
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	248	1	2366	3	Y	7	3	1			20
							8	9									
10	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	250	1	2250	3	Y	-0-					20
11	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	251	1	2189	3	Y	-0-					20
12	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	265	1	2202	3	Y	48	54	1			14
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 32,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1259	-0-	-74	-0-	113	1	1106	3	Y	36	31	1			15
							40	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	108	1	1045	3	Y	34	41	1			8
							37	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	118	1	1116	3	Y	56	35	1			29
							62	9									
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	103	1	949	3	Y	45	59	1			15
							50	9									
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	105	1	1016	3	Y	49	44	1			20
							54	9									
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	86	1	784	3	Y	4	4	1			20
							4	9									
07	1147	N	913	-0-	-234	-0-	89	1	820	3	Y	4	4	1			20
							4	9									
08	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	1961	1	19658	3	Y	254	201	1			73
							279	9									
09	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	1687	1	16069	3	Y	229	211	1			91
							252	9									
10	1178	X	650	-0-	-528	-0-	65	1	585	3	Y	-0-					91
11	21180	X	2608	-0-	-18572	-0-	268	1	2340	3	Y	-0-					91
12	21886	X	5067	-0-	-16819	-0-	544	1	4523	3	Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 56,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2496	-0-	-1193	-0-	221	1	2161	3	Y	104	58	1			46
							114	9									
02	3220	X	2370	-0-	-850	-0-	209	1	2027	3	Y	122	111	1			57
							134	9									
03	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	242	1	2301	3	Y	7	52	1			12
							8	9									
04	2760	X	2702	-0-	-58	-0-	259	1	2402	3	Y	37	43	1			6
							41	9									
05	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	241	1	2327	3	Y	37	22	1			21
							41	9									
06	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	235	1	2143	3	Y	-0-					21
07	2821	X	2487	-0-	-334	-0-	242	1	2245	3	Y	-0-					21
08	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	223	1	2238	3	Y	-0-					21
09	2700	X	2349	-0-	-351	-0-	223	1	2126	3	Y	-0-					21
10	2604	X	2317	-0-	-287	-0-	232	1	2085	3	Y	-0-					21
11	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	236	1	2056	3	Y	-0-					21
12	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	245	1	2038	3	Y	1	1	1			21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	169	3	Y	106	93	1			15
							117	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	106	121	1			-0-
							117	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	20	12	1			8
							22	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					3
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	Y	-0-					3
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					3
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					3
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					3
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					3
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	78	1	767	3	Y	5					29
							6	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	70	1	678	3	Y	1					30
							1	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	74	1	700	3	Y	8					38
							9	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	Y	3					41
							3	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	798	3	Y	1					42
							1	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	709	3	Y	-0-					42
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	75	1	695	3	Y	-0-					42
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	66	1	659	3	Y	-0-					42
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	68	1	648	3	Y	-0-					42
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	68	1	610	3	Y	-0-					42
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	67	1	588	3	Y	-0-					42
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	81	1	671	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

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	1736	N	1603	-0-	-133	-0-		147	1	1437	3	Y	17	15	1			22
								19	9									
02	1484	N	1348	-0-	-136	-0-		124	1	1206	3	Y	16	20	1			18
								18	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-		146	1	1383	3	Y	30	19	1			29
								33	9									
04	1560	N	1428	-0-	-132	-0-		137	1	1265	3	Y	24	32	1			21
								26	9									
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-		127	1	1233	3	Y	27	24	1			24
								30	9									
06	1500	N	1423	-0-	-77	-0-		134	1	1228	3	Y	55	59	1			20
								61	9									
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-		130	1	1207	3	Y	56	59	1			17
								62	9									
08	1395	N	1187	-0-	-208	-0-		108	1	1079	3	Y	-0-					17
09	1410	N	993	-0-	-417	-0-		94	1	899	3	Y	-0-					17
10	1395	N	446	-0-	-949	-0-		45	1	401	3	Y	-0-					17
11	1140	N	429	-0-	-711	-0-		44	1	385	3	Y	-0-					17
12	1023	N	592	-0-	-431	-0-		64	1	528	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

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	1302	N	1051	-0-	-251	-0-		97	1	952	3	Y	2	1	1			8
								2	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		102	1	987	3	Y	3	2	1			9
								3	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		118	1	1124	3	Y	2	3	1			8
								2	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		107	1	989	3	Y	5	5	1			8
								6	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		108	1	1046	3	Y	4	3	1			9
								4	9									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		123	1	1120	3	Y	55	64	1			-0-
								61	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		118	1	1090	3	Y	41	32	1			9
								45	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		96	1	962	3	Y	118	127	1			-0-
								130	9									
09	1290	N	998	-0-	-292	-0-		81	1	774	3	Y	130	63	1			67
								143	9									
10	1240	N	907	-0-	-333	-0-		73	1	654	3	Y	164	209	1			22
								180	9									
11	1140	N	740	-0-	-400	-0-		58	1	505	3	Y	161	104	1			79
								177	9									
12	1023	N	782	-0-	-241	-0-		83	1	691	3	Y	7	8	1			78
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	216	1	2112	3	Y	-0-					3
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	187	1	1815	3	Y	-0-					3
03	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	192	1	1821	3	Y	-0-					3
04	2280	N	1835	-0-	-445	-0-	178	1	1647	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	2201	N	1774	-0-	-427	-0-	165	1	1596	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	186	1	1702	3	Y	-0-					4
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	192	1	1775	3	Y	-0-					4
08	2015	X	1950	-0-	-65	-0-	176	1	1768	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	1890	X	1251	-0-	-639	-0-	119	1	1130	3	Y	2					5
							2	9									
10	1953	X	1227	-0-	-726	-0-	122	1	1097	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
11	1890	X	999	-0-	-891	-0-	102	1	893	3	Y	4					4
							4	9									
12	1953	X	1445	-0-	-508	-0-	153	1	1274	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 20,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	222	1	2177	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	188	1	1830	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
03	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	194	1	1845	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
04	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	183	1	1693	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1855	-0-	-315	-0-	174	1	1681	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	170	1	1549	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
07	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	297	1	2750	3	Y	20	12	1			9
							22	9									
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	253	1	2540	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
09	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	150	1	1427	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
10	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	132	1	1192	3	Y	66	74	1			-0-
							73	9									
11	T. A.		1721	-0-	1721	1721	171	1	1494	3	Y	51	49	1			2
							56	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1721					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

01	T. A.		759	-0-	759	4342	65	1	637	3	Y	52	38	1			14
							57	9									
02	2800	N	711	-0-	-2089	2253	61	1	592	3	Y	53	37	1			30
							58	9									
03	2684	N	431	-0-	-2253	-0-	39	1	366	3	Y	24	36	1			18
							26	9									
04	750	N	267	-0-	-483	-0-	22	1	206	3	Y	35	39	1			14
							39	9									
05	775	N	252	-0-	-523	-0-	19	1	185	3	Y	44	39	1			19
							48	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					19
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					19
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 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	5208	X	4002	-0-	-1206	-0-	370	1	3623	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
02	3892	X	2861	-0-	-1031	-0-	266	1	2587	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	432	1	4098	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	411	1	3809	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	4309	X	3957	-0-	-352	-0-	369	1	3570	3	Y	16	10	1			6
							18	9									
06	4170	X	3319	-0-	-851	-0-	323	1	2953	3	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
07	4309	X	3111	-0-	-1198	-0-	300	1	2779	3	Y	29	23	1			6
							32	9									
08	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	293	1	2939	3	Y	87	93	1			-0-
							96	9									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	386	1	3678	3	Y	95	46	1			49
							105	9									
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	352	1	3163	3	Y	106	136	1			19
							117	9									
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	355	1	3102	3	Y	104	68	1			55
							114	9									
*12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	394	1	3272	3	Y	30	34	1			51
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 44,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 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	3503	X	1452	-0-	-2051	-0-	134	1	1312	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	112	1	1084	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	145	1	1373	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	101	1	935	3	Y	-0-					-0-
05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	145	1	1400	3	Y	-0-					-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	152	1	1387	3	Y	-0-					-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	142	1	1311	3	Y	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	144	1	1446	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1109	-0-	-421	-0-	105	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	170	1	1527	3	Y	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	195	1	1698	3	Y	-0-					-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	178	1	1478	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53 1 51 9	522	3	Y	46	45	1	5	8	13
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	56 1 42 9	542	3	Y	38	43	1			8
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	70 1 18 9	661	3	Y	16	16	1	2	8	6
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	61 1	565	3	Y	-0-					6
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	76 1	737	3	Y	-0-					6
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	68 1 15 9	619	3	Y	14	13	1			7
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	58 1 13 9	536	3	Y	12	13	1			6
08	806	N	569	-0-	-237	-0-	52 1	517	3	Y	-0-					6
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	57 1	541	3	Y	-0-					6
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	47 1 33 9	419	3	Y	30	31	1			5
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	50 1 35 9	438	3	Y	32	31	1			6
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	59 1 20 9	492	3	Y	18	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	448	1	4382	3	Y	27	20	1			7
							30	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	376	1	3658	3	Y	28	20	1			15
							31	9									
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	331	1	3146	3	Y	31	46	1			-0-
							34	9									
04	3330	X	2117	-0-	-1213	-0-	201	1	1857	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	311	1	3011	3	Y	61	54	1			7
							67	9									
06	3330	X	2965	-0-	-365	-0-	288	1	2633	3	Y	40	38	1			9
							44	9									
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	364	1	3369	3	Y	33	19	1			23
							36	9									
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	373	1	3738	3	Y	245	268	1			-0-
							270	9									
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	308	1	2933	3	Y	268	263	1			5
							295	9									
10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	446	1	4015	3	Y	69	74	1			-0-
							76	9									
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	389	1	3393	3	Y	51	49	1			2
							56	9									
*12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	381	1	3161	3	Y	96	98	1			-0-
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 44,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3451	-0-	-2842	-0-	311	1	3045	3	Y	86	85	1	9	8	13
							95	9									
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	468	1	4548	3	Y	72	81	1			4
							79	9									
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	396	1	3759	3	Y	107	100	1	11	8	-0-
							118	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	400	1	3707	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	382	1	3692	3	Y	121	94	1	13	8	14
							133	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	396	1	3613	3	Y	69	66	1			17
							76	9									
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	463	1	4287	3	Y	63	66	1			14
							69	9									
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	500	1	5012	3	Y	114	127	1			1
							125	9									
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	501	1	4773	3	Y	135	88	1	18	8	30
							149	9									
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	504	1	4536	3	Y	115	117	1			28
							127	9									
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	510	1	4449	3	Y	123	119	1			32
							135	9									
*12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	473	1	3932	3	Y	115	107	1			40
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 55,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	8669	-0-		-7203	-0-	793 110	1 9	7766	3	Y	100	105	1	11	8	32
02	9240	X	7644	-0-		-1596	-0-	704 98	1 9	6842	3	Y	89	100	1			21
03	10230	X	8130	-0-		-2100	-0-	763 123	1 9	7244	3	Y	112	116	1	13	8	4
04	9900	X	6071	-0-		-3829	-0-	586 57	1 9	5428	3	Y	52	52	1			4
05	10443	X	10443	-0-		-0-	-0-	972 70	1 9	9401	3	Y	64	50	1	7	8	11
06	8490	X	6506	-0-		-1984	-0-	631 111	1 9	5764	3	Y	101	97	1			15
07	8638	X	8638	-0-		-0-	-0-	832 101	1 9	7705	3	Y	92	96	1			11
08	10447	X	7466	-0-		-2981	-0-	671 75	1 9	6720	3	Y	68	76	1			3
09	10110	X	7728	-0-		-2382	-0-	726 89	1 9	6913	3	Y	81	53	1	11	8	20
10	10447	X	8807	-0-		-1640	-0-	878 30	1 9	7899	3	Y	27	27	1			20
11	9521	X	9521	-0-		-0-	-0-	975 31	1 9	8515	3	Y	28	27	1			21
12	8649	X	8287	-0-		-362	-0-	877 127	1 9	7283	3	Y	115	107	1			29

TOTAL GAS PROD: 97,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	458	1	4489	3	N	71	15	8			155
							78	9									
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	426	1	4142	3	N	43					198
							47	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	359	1	3410	3	N	67	168	1	20	8	77
							74	9									
04	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	258	1	2387	3	N	40					117
							44	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	318	1	3079	3	N	50	12	8			155
							55	9									
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	335	1	3056	3	N	35					190
							39	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	291	1	2699	3	N	32	168	1			54
							35	9									
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	271	1	2714	3	N	33					87
							36	9									
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	315	1	3004	3	N	67	32	8			122
							74	9									
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	520	1	4675	3	N	32					154
							35	9									
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	584	1	5100	3	N	30					184
							33	9									
*12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	585	1	4863	3	N	33					217
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 48,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	302	1	2959	3	Y	50	50	1	5	8	7
							55	9									
02	3192	X	3124	-0-	-68	-0-	287	1	2791	3	Y	42	48	1			1
							46	9									
03	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	299	1	2835	3	Y	58	53	1	6	8	-0-
							64	9									
04	3360	X	2992	-0-	-368	-0-	289	1	2679	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	295	1	2854	3	Y	27	21	1	3	8	3
							30	9									
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	329	1	3008	3	Y	39	37	1			5
							43	9									
07	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	294	1	2728	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
08	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	248	1	2489	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	290	1	2759	3	Y	17	11	1	2	8	6
							19	9									
10	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	238	1	2138	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
11	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	250	1	2181	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
12	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	278	1	2306	3	Y	50	46	1			11
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 35,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	236	1	2315	3	Y	18	13	1			25
							20	9									
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	227	1	2210	3	Y	19	13	1			31
							21	9									
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	258	1	2449	3	Y	23	35	1			19
							25	9									
04	2400	X	2332	-0-	-68	-0-	224	1	2071	3	Y	34	37	1			16
							37	9									
05	2480	X	2469	-0-	-11	-0-	227	1	2196	3	Y	42	37	1			21
							46	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	235	1	2142	3	Y	68	65	1			24
							75	9									
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	282	1	2611	3	Y	56	32	1			48
							62	9									
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	251	1	2516	3	Y	24	27	1			45
							26	9									
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	258	1	2453	3	Y	27	26	1			46
							30	9									
10	2635	N	2417	-0-	-218	-0-	233	1	2101	3	Y	75	89	1			32
							83	9									
11	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	250	1	2180	3	Y	61	59	1			34
							67	9									
12	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	268	1	2223	3	Y	49	52	1			31
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 30,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3936	-0-	-776	-0-	361	1	3533	3	Y	38	23	1			33
							42	9									
02	3976	X	3541	-0-	-435	-0-	327	1	3177	3	Y	34	43	1			24
							37	9									
03	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	373	1	3541	3	Y	30	39	1			15
							33	9									
04	3840	X	3786	-0-	-54	-0-	367	1	3394	3	Y	23	18	1			20
							25	9									
05	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	357	1	3453	3	Y	22	18	1			24
							24	9									
06	3840	X	3703	-0-	-137	-0-	363	1	3315	3	Y	23	22	1			25
							25	9									
07	3968	X	3778	-0-	-190	-0-	366	1	3392	3	Y	18	22	1			21
							20	9									
08	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	354	1	3546	3	Y	30	47	1			4
							33	9									
09	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	342	1	3260	3	Y	41					45
							45	9									
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	414	1	3725	3	Y	6	8	1			43
							7	9									
11	3810	X	3361	-0-	-449	-0-	345	1	3008	3	Y	7	8	1			42
							8	9									
12	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	379	1	3145	3	Y	48	46	1			44
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 45,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					62
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					62
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					62
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					62
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					62
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					62
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					62
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					62
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 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	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2114	-0-	-769	-0-	194 22	1 9	1898	3	Y	20	12	1			26
02	2296	X	1831	-0-	-465	-0-	169 20	1 9	1642	3	Y	18	23	1			21
03	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	198 20	1 9	1881	3	Y	18	23	1			16
04	2160	X	2096	-0-	-64	-0-	201 34	1 9	1861	3	Y	31	25	1			22
05	2170	X	1833	-0-	-337	-0-	169 33	1 9	1631	3	Y	30	25	1			27
06	2040	N	1682	-0-	-358	-0-	165 13	1 9	1504	3	Y	12	12	1			27
07	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	193 10	1 9	1785	3	Y	9	12	1			24
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	179 28	1 9	1795	3	Y	25	39	1			10
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	161 37	1 9	1536	3	Y	34					44
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	204 28	1 9	1835	3	Y	25	34	1			35
11	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	171 32	1 9	1489	3	Y	29	33	1			31
12	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	165 7	1 9	1370	3	Y	6	5	1			32

TOTAL GAS PROD: 22,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	467	1	4569	3	Y	66	87	1			45
							73	9									
02	4928	X	4230	-0-	-698	-0-	388	1	3774	3	Y	62					107
							68	9									
03	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	469	1	4449	3	Y	31	54	1			84
							34	9									
04	5010	X	4633	-0-	-377	-0-	447	1	4139	3	Y	43	58	1			69
							47	9									
05	5177	X	4653	-0-	-524	-0-	432	1	4174	3	Y	43					112
							47	9									
06	5010	X	4458	-0-	-552	-0-	438	1	4001	3	Y	17	32	1			97
							19	9									
07	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	446	1	4129	3	Y	19	31	1			85
							21	9									
08	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	428	1	4290	3	Y	15					100
							17	9									
09	4620	X	4399	-0-	-221	-0-	417	1	3970	3	Y	11	24	1			87
							12	9									
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	509	1	4583	3	Y	17					104
							19	9									
11	4590	X	4313	-0-	-277	-0-	441	1	3852	3	Y	18	28	1			94
							20	9									
12	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	462	1	3838	3	Y	10	13	1			91
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 55,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-158	-0-	37	1	363	3	Y	-0-					3
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	Y	-0-					3
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	30	1	288	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
06	390	N	143	-0-	-247	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					3
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					3
08	341	N	174	-0-	-167	-0-	15	1	155	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	13	1	123	3	Y	1					4
							1	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					4
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					4
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5547	-0-	-529	-0-	506	1	4953	3	Y	80	70	1			36
							88	9									
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	681	1	6619	3	Y	75	91	1			20
							83	9									
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	567	1	5381	3	Y	155	97	1			78
							171	9									
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	531	1	4914	3	Y	195	255	1			18
							215	9									
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	523	1	5056	3	Y	213	190	1			41
							234	9									
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	521	1	4758	3	Y	189	201	1			29
							208	9									
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	538	1	4987	3	Y	190	202	1			17
							209	9									
08	6107	X	5509	-0-	-598	-0-	476	1	4771	3	Y	238	188	1			67
							262	9									
09	5670	X	5146	-0-	-524	-0-	466	1	4443	3	Y	215	197	1			85
							237	9									
10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	583	1	5245	3	Y	380	434	1			31
							418	9									
11	5550	X	5042	-0-	-508	-0-	484	1	4229	3	Y	299	330	1			-0-
							329	9									
12	5735	X	4882	-0-	-853	-0-	508	1	4222	3	Y	138	90	1			48
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 68,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2059	-0-	-1103	-0-	191	1	1868	3	Y	-0-					31
02	2184	X	1797	-0-	-387	-0-	168	1	1629	3	Y	-0-					31
03	2232	X	2118	-0-	-114	-0-	188	1	1786	3	Y	131	140	1	15	8	7
							144	9									
04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	201	1	1863	3	Y	94	95	1			6
							103	9									
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	194	1	1876	3	Y	117	91	1	13	8	19
							129	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	196	1	1793	3	Y	76	73	1			22
							84	9									
07	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	201	1	1865	3	Y	69	72	1			19
							76	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	208	1	2080	3	Y	50	55	1			14
							55	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	192	1	1829	3	Y	59	38	1	8	8	27
							65	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	237	1	2136	3	Y	49	49	1			27
							54	9									
11	2280	N	1899	-0-	-381	-0-	189	1	1653	3	Y	52	50	1			29
							57	9									
12	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	200	1	1660	3	Y	59	55	1			33
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 25,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 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	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-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

01	837 N	652	-0-	-185	-0-	59	1	579	3	Y	13	12	1				3
						14	9										
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	564	3	Y	12	15	1				-0-
						13	9										
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	Y	20	12	1				8
						22	9										
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	654	3	Y	16	21	1				3
						18	9										
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	639	3	Y	17	15	1				5
						19	9										
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	67	1	609	3	Y	-0-						5
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	3	Y	-0-						5
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	643	3	Y	15	12	1				8
						17	9										
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	61	1	582	3	Y	13	12	1				9
						14	9										
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	64	1	572	3	Y	24	27	1				6
						26	9										
11	690 N	519	-0-	-171	-0-	51	1	448	3	Y	18	21	1				3
						20	9										
12	682 N	483	-0-	-199	-0-	52	1	431	3	Y	-0-						3

TOTAL GAS PROD: 7,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1572	-0-	-1218	-0-	144	1	1411	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
02	2520	X	1044	-0-	-1476	-0-	96	1	937	3	Y	10	13	1			6
							11	9									
03	1953	X	1170	-0-	-783	-0-	102	1	972	3	Y	87	93	1			-0-
							96	9									
04	1830	X	1198	-0-	-632	-0-	115	1	1060	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	1581	X	939	-0-	-642	-0-	85	1	826	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
06	1530	X	1433	-0-	-97	-0-	127	1	1156	3	Y	136	108	1			31
							150	9									
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	140	1	1298	3	Y	119	117	1			33
							131	9									
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	148	1	1480	3	Y	-0-					33
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	276	1	2626	3	Y	-0-					33
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	190	1	1707	3	Y	23	56	1			-0-
							25	9									
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	244	1	2132	3	Y	17					17
							19	9									
12	2015	N	988	-0-	-1027	-0-	105	1	876	3	Y	6	11	1			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	253	1	2477	3	Y	163	154	1	16	8	-0-
							179	9									
02	3360	X	2718	-0-	-642	-0-	238	1	2317	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
03	3131	X	2568	-0-	-563	-0-	242	1	2298	3	Y	25	23	1	2	8	-0-
							28	9									
04	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	246	1	2278	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	265	1	2563	3	Y	25	19	1	3	8	3
							28	9									
06	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	254	1	2318	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
07	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	261	1	2415	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
08	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	252	1	2525	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
09	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	236	1	2251	3	Y	23	15	1	3	8	6
							25	9									
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	291	1	2615	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
11	2700	X	2205	-0-	-495	-0-	223	1	1951	3	Y	28	27	1			7
							31	9									
12	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	273	1	2269	3	Y	26	24	1			9
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 31,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		90	1	883	3	Y	108	106	1	11	8	10
								119	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-		80	1	779	3	Y	91	101	1			-0-
								100	9									
03	992	N	965	-0-	-27	-0-		89	1	841	3	Y	32	29	1	3	8	-0-
								35	9									
04	1020	N	940	-0-	-80	-0-		89	1	820	3	Y	28	25	1			3
								31	9									
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-		85	1	818	3	Y	31	24	1	3	8	7
								34	9									
06	930	N	898	-0-	-32	-0-		86	1	784	3	Y	25	24	1			8
								28	9									
07	992	N	942	-0-	-50	-0-		89	1	828	3	Y	23	24	1			7
								25	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-		85	1	852	3	Y	23	26	1			4
								25	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-		84	1	798	3	Y	28	18	1	4	8	10
								31	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		103	1	930	3	Y	29	29	1			10
								32	9									
11	930	N	886	-0-	-44	-0-		88	1	765	3	Y	30	29	1			11
								33	9									
12	930	N	872	-0-	-58	-0-		91	1	759	3	Y	20	19	1			12
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	14820	-0-	-3005	-0-		1365	1	13368	3	Y	79	58	1			49
								87	9									
02	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-		1114	1	10827	3	Y	80	57	1			72
								88	9									
03	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-		1252	1	11885	3	Y	66	100	1			38
								73	9									
04	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-		1235	1	11431	3	Y	105	123	1			20
								116	9									
05	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-		1203	1	11639	3	Y	139	122	1			37
								153	9									
06	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-		1205	1	11001	3	Y	166	158	1			45
								183	9									
07	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-		1181	1	10944	3	Y	136	79	1			102
								150	9									
08	13206	X	12913	-0-	-293	-0-		1168	1	11705	3	Y	36	40	1			98
								40	9									
09	12780	X	11202	-0-	-1578	-0-		1060	1	10098	3	Y	40	39	1			99
								44	9									
10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-		1292	1	11625	3	Y	142	169	1			72
								156	9									
11	12510	X	10843	-0-	-1667	-0-		1101	1	9614	3	Y	116	113	1			75
								128	9									
12	12927	X	10940	-0-	-1987	-0-		1169	1	9713	3	Y	53	57	1			71
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 149,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

01	9176 X	7951	-0-	-1225	-0-	731	1	7156	3	Y	58	42	1			25
						64	9									
02	7924 X	6395	-0-	-1529	-0-	591	1	5739	3	Y	59	41	1			43
						65	9									
03	8091 X	7865	-0-	-226	-0-	742	1	7048	3	Y	68	102	1			9
						75	9									
04	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	754	1	6977	3	Y	93	102	1			-0-
						102	9									
05	8029 X	7702	-0-	-327	-0-	710	1	6865	3	Y	115	101	1			14
						127	9									
06	7770 X	7345	-0-	-425	-0-	716	1	6541	3	Y	80	76	1			18
						88	9									
07	8215 X	7600	-0-	-615	-0-	733	1	6794	3	Y	66	38	1			46
						73	9									
08	8091 X	7772	-0-	-319	-0-	703	1	7048	3	Y	19	21	1			44
						21	9									
09	7830 X	6152	-0-	-1678	-0-	582	1	5547	3	Y	21	21	1			44
						23	9									
10	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	845	1	7602	3	Y	129	154	1			19
						142	9									
11	7530 X	7215	-0-	-315	-0-	730	1	6369	3	Y	105	103	1			21
						116	9									
12	7781 X	7137	-0-	-644	-0-	748	1	6216	3	Y	157	169	1			9
						173	9									

TOTAL GAS PROD: 89,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1432	-0-	-304	-0-	126	1	1233	3	Y	66	65	1	7	8	6
							73	9									
02	1540	N	1477	-0-	-63	-0-	132	1	1283	3	Y	56	62	1			-0-
							62	9									
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	145	1	1374	3	Y	75	68	1	7	8	-0-
							83	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	147	1	1357	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	142	1	1369	3	Y	98	76	1	11	8	11
							108	9									
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	142	1	1294	3	Y	66	63	1			14
							73	9									
07	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	147	1	1361	3	Y	60	62	1			12
							66	9									
08	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	139	1	1396	3	Y	66	74	1			4
							73	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	135	1	1285	3	Y	79	51	1	11	8	21
							87	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	158	1	1425	3	Y	73	74	1			20
							80	9									
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	141	1	1229	3	Y	78	75	1			23
							86	9									
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	148	1	1229	3	Y	61	57	1			27
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2163	-0-	-1061	-0-	199	1	1944	3	Y	18	24	1			34
							20	9									
02	2604	X	1865	-0-	-739	-0-	172	1	1674	3	Y	17					51
							19	9									
03	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	191	1	1812	3	Y	20	35	1			36
							22	9									
04	2130	X	2092	-0-	-38	-0-	200	1	1851	3	Y	37	50	1			23
							41	9									
05	2201	X	1533	-0-	-668	-0-	140	1	1351	3	Y	38					61
							42	9									
06	1950	N	518	-0-	-1432	-0-	50	1	454	3	Y	13	24	1			50
							14	9									
07	3100	N	3379	-0-	279	279	328	1	3034	3	Y	15	23	1			42
							17	9									
08	2890	N	2611	-0-	-279	-0-	235	1	2352	3	Y	22					64
							24	9									
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	245	1	2336	3	Y	16	36	1			44
							18	9									
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	342	1	3078	3	Y	13					57
							14	9									
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	337	1	2941	3	Y	14	21	1			50
							15	9									
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	357	1	2969	3	Y	27	37	1			40
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 28,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2084	-0-	-148	-0-	186	1	1825	3	Y	66	58	1			27
							73	9									
02	2016	N	1717	-0-	-299	-0-	154	1	1495	3	Y	62	75	1			14
							68	9									
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	164	1	1557	3	Y	71	44	1			41
							78	9									
04	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	168	1	1554	3	Y	24	32	1			33
							26	9									
05	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	154	1	1494	3	Y	27	24	1			36
							30	9									
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	151	1	1383	3	Y	86	92	1			30
							95	9									
07	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	158	1	1462	3	Y	87	92	1			25
							96	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	1461	3	Y	108	86	1			47
							119	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	148	1	1409	3	Y	98	90	1			55
							108	9									
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	183	1	1647	3	Y	173	198	1			30
							190	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	160	1	1399	3	Y	132	151	1			11
							145	9									
12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	123	1	1021	3	Y	316	206	1			121
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 20,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	161	1	1581	3	Y	-0-					7
02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	142	1	1383	3	Y	-0-					7
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	158	1	1502	3	Y	-0-					7
04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	163	1	1506	3	Y	-0-					7
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	151	1	1458	3	Y	-0-					7
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	147	1	1342	3	Y	-0-					7
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	159	1	1474	3	Y	-0-					7
08	T. A.		115	-0-	115	115	10	1	105	3	Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3408	-0-	-1397	-0-	314	1	3073	3	Y	19	12	1			24
							21	9									
02	3192	X	3045	-0-	-147	-0-	282	1	2744	3	Y	17	21	1			20
							19	9									
03	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	297	1	2823	3	Y	34	43	1			11
							37	9									
04	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	311	1	2880	3	Y	37	30	1			18
							41	9									
05	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	286	1	2763	3	Y	35	29	1			24
							39	9									
06	3420	X	2454	-0-	-966	-0-	238	1	2171	3	Y	41	39	1			26
							45	9									
07	3534	X	2269	-0-	-1265	-0-	218	1	2017	3	Y	31	38	1			19
							34	9									
08	3131	X	2251	-0-	-880	-0-	203	1	2035	3	Y	12	18	1			13
							13	9									
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	315	1	3004	3	Y	16					29
							18	9									
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	355	1	3197	3	Y	10	14	1			25
							11	9									
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	289	1	2519	3	Y	12	13	1			24
							13	9									
12	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	296	1	2457	3	Y	18	17	1			25
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 35,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	238	3	Y	-0-					4
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					4
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	21	21	1	2	8	2
							23	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					2
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	Y	-0-					2
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					2
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					2
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	8	5	1	1	8	3
							9	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	80	1	719	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	757	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1665	-0-	-102	-0-	154	1	1511	3	Y	-0-					39
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	159	1	1545	3	Y	-0-					39
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	168	1	1596	3	Y	3	4	1			38
							3	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	165	1	1530	3	Y	-0-					38
05	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	158	1	1529	3	Y	-0-					38
06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	154	1	1402	3	Y	-0-					38
07	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	161	1	1493	3	Y	-0-					38
08	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	151	1	1518	3	Y	2	2	1			38
							2	9									
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	149	1	1423	3	Y	2	2	1			38
							2	9									
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	205	1	1842	3	Y	5	6	1			37
							6	9									
11	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	150	1	1307	3	Y	4	4	1			37
							4	9									
12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	152	1	1266	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 19,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5823	-0-	-625	-0-	5401	2	422	9	N	384	360	1			313
02	5516	X	5044	-0-	-472	-0-	4671	2	373	9	N	339	343	1			309
03	6510	X	5799	-0-	-711	-0-	5344	2	455	9	N	414	530	1			193
04	6300	X	5131	-0-	-1169	-0-	4791	2	340	9	N	309	169	1			333
05	6541	X	5847	-0-	-694	-0-	5448	2	399	9	N	363	345	1			351
06	6330	X	5635	-0-	-695	-0-	5236	2	399	9	N	363	364	1			350
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6069	2	372	9	N	338	338	1			350
08	5859	X	5739	-0-	-120	-0-	5367	2	372	9	N	338	345	1			343
09	5670	X	5105	-0-	-565	-0-	4747	2	358	9	N	325	352	1			316
10	6448	X	5918	-0-	-530	-0-	5555	2	363	9	N	330	378	1			268
11	6240	X	5262	-0-	-978	-0-	4946	2	316	9	N	287	194	1			361
12	6448	X	5526	-0-	-922	-0-	5117	2	409	9	N	372	384	1			349

TOTAL GAS PROD: 67,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,162

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3128	-0-	-1863	-0-	285	1	2789	3	Y	49	48	1	5	8	22
							54	9									
02	3388	X	2985	-0-	-403	-0-	274	1	2666	3	Y	41	46	1			17
							45	9									
03	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	256	1	2433	3	Y	21	21	1	2	8	15
							23	9									
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	283	1	2619	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
05	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	280	1	2713	3	Y	25	19	1	3	8	17
							28	9									
06	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	275	1	2513	3	Y	19	18	1			18
							21	9									
07	3317	X	2552	-0-	-765	-0-	247	1	2286	3	Y	17	18	1			17
							19	9									
08	3007	X	2280	-0-	-727	-0-	205	1	2058	3	Y	15	17	1			15
							17	9									
09	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	248	1	2361	3	Y	17	11	1	2	8	19
							19	9									
10	3007	X	2698	-0-	-309	-0-	268	1	2410	3	Y	18	19	1			18
							20	9									
11	2820	X	2329	-0-	-491	-0-	237	1	2071	3	Y	19	19	1			18
							21	9									
12	2728	X	2446	-0-	-282	-0-	260	1	2160	3	Y	24	22	1			20
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 32,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1891	-0-	-496	-0-	173	1	1694	3	Y	22	22	1	2	8	19
							24	9									
02	1792	X	1696	-0-	-96	-0-	156	1	1519	3	Y	19	21	1			17
							21	9									
03	1984	X	787	-0-	-1197	-0-	72	1	686	3	Y	26	26	1	3	8	14
							29	9									
04	1920	X	1720	-0-	-200	-0-	165	1	1527	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
05	1984	X	1223	-0-	-761	-0-	111	1	1078	3	Y	31	24	1	3	8	18
							34	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	82	1	752	3	Y	19	18	1			19
							21	9									
07	1798	N	620	-0-	-1178	-0-	59	1	542	3	Y	17	18	1			18
							19	9									
08	1767	X	902	-0-	-865	-0-	81	1	810	3	Y	10	11	1			17
							11	9									
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	169	1	1614	3	Y	12	8	1	2	8	19
							13	9									
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	4	4	1			19
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	100	1	875	3	Y	5	4	1			20
							6	9									
*12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	310	1	2577	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	995	-0-	-214	-0-	88	1	860	3	Y	43	43	1	4	8	51
							47	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	849	3	Y	17	41	1			27
							19	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	107	1	1014	3	Y	36	43	1	5	8	15
							40	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	116	1	1070	3	Y	34	38	1			11
							37	9									
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	91	1	885	3	Y	47	36	1	5	8	17
							52	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	109	1	993	3	Y	34	32	1			19
							37	9									
07	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	111	1	1030	3	Y	31	32	1			18
							34	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	103	1	1037	3	Y	27	30	1			15
							30	9									
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	102	1	974	3	Y	32	21	1	4	8	22
							35	9									
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1126	3	Y	51	52	1			21
							56	9									
11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	104	1	912	3	Y	54	52	1			23
							59	9									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	50	46	1			27

TOTAL GAS PROD: 12,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		242	-0-	242	242	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3985	-0-	3985	4227	388	1	3597	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3036	-0-	-64	4163	275	1	2761	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2214	-0-	-786	3377	210	1	2004	3	Y	-0-					-0-
10	5638	X	2261	-0-	-3377	-0-	226	1	2035	3	Y	-0-					-0-
11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	237	1	2068	3	Y	-0-					-0-
*12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	295	1	2454	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1965	-0-	-1135	23658	231	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	968	-0-	-1832	21826	117	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2447	-0-	-653	21173	168	1	2279	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2644	-0-	-356	20817	135	1	2509	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2735	-0-	-365	20452	140	1	2595	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1892	-0-	-1008	19444	114	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2099	-0-	-1001	18443	114	1	1985	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1213	-0-	-1887	16556	142	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1739	-0-	-1261	15295	142	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1552	-0-	-1548	13747	101	1	1451	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	355	-0-	-2645	11102	27	1	328	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	8002					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2015 - PLUGGED 04/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17164	X	703	-0-	-16461	-0-	83	1	620	2	Y	-0-					25
02	2436	X	363	-0-	-2073	-0-	42	1	302	2	Y	17	18	1			24
							19	9									
03	2697	X	184	-0-	-2513	-0-	12	1	163	2	Y	8					32
							9	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	142	1	2635	2	Y	22	17	1			37
							24	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	163	1	3038	2	Y	-0-					37
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	206	1	3209	2	Y	-0-					37
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	171	1	2968	2	Y	-0-	19	1			18
08	3224	X	969	-0-	-2255	-0-	113	1	853	2	Y	3					21
							3	9									
09	3420	X	2182	-0-	-1238	-0-	178	1	1995	2	Y	8					29
							9	9									
10	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	135	1	1944	2	Y	12					41
							13	9									
11	3420	X	141	-0-	-3279	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					41
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 19,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

FLOUR BLUFF (H-41) 31582 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
THOMPSON, R.A. WELL #: A 5 RRCID -> 143911 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7582 - 7590

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2015 - PLUGGED 03/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (I-07) 31582 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
STATE TRACT 13 WELL #: A 8 RRCID -> 157629 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8478 - 8590

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2015 - PLUGGED 04/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
J.O. PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147332 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6355 - 6470

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_____ 02/17/2015 - P&A 02/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITTER, K. WELL #: 4 RRCID -> 149516 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6410 - 6480

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_____ 02/27/2015 - P&A 02/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
PETTY WELL #: 1 RRCID -> 151243 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6376 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - P&A 04/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, HAYNE WELL #: 2 RRCID -> 151374 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6391 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 02/23/2015 - P/A 02/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) //CONT.// 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)//CONT.// 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-2796	5640	36	1	268	2	Y	-0-					28
02	2800	N	436	-0-	-2364	3276	46	1	337	2	Y	48	52	1			24
							53	9									
03	3100	N	500	-0-	-2600	676	34	1	456	2	Y	9					33
							10	9									
04	2018	N	1342	-0-	-676	-0-	67	1	1250	2	Y	23	48	1			8
							25	9									
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	13					21
							14	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	27					48
							30	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	83	1	1441	2	Y	13	53	1			8
							14	9									
08	1054	N	672	-0-	-382	-0-	78	1	593	2	Y	1					9
							1	9									
09	840	N	609	-0-	-231	-0-	50	1	556	2	Y	3					12
							3	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	88	1	1265	2	Y	5					17
							6	9									
11	660	N	19	-0-	-641	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					17
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-2191	19878	106	1	803	2	Y	-0-					81
02	2800	N	2392	-0-	-408	19470	273	1	1986	2	Y	121	130	1			72
							133	9									
03	3100	N	2442	-0-	-658	18812	166	1	2248	2	Y	25					97
							28	9									
04	3000	N	2756	-0-	-244	18568	137	1	2544	2	Y	68	122	1			43
							75	9									
05	3100	N	2307	-0-	-793	17775	116	1	2151	2	Y	36					79
							40	9									
06	3000	N	2146	-0-	-854	16921	127	1	1980	2	Y	35					114
							39	9									
07	3100	N	2434	-0-	-666	16255	130	1	2261	2	Y	39	135	1			18
							43	9									
08	3100	N	1021	-0-	-2079	14176	119	1	899	2	Y	3					21
							3	9									
09	3000	N	1465	-0-	-1535	12641	119	1	1338	2	Y	7					28
							8	9									
10	3100	N	2207	-0-	-893	11748	142	1	2053	2	Y	11					39
							12	9									
11	3000	N	157	-0-	-2843	8905	12	1	145	2	Y	-0-					39
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	5805					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 20,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) //CONT.// 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-1876	20366	144	1	1080	2	Y	-0-					111
02	2800	N	1170	-0-	-1630	18736	122	1	884	2	Y	149	161	1			99
							164	9									
03	3100	N	3227	-0-	127	18863	220	1	2968	2	Y	35					134
							39	9									
04	3000	N	2447	-0-	-553	18310	120	1	2222	2	Y	95	150	1			79
							105	9									
05	3100	N	2581	-0-	-519	17791	128	1	2389	2	Y	58					137
							64	9									
06	19513	X	1722	-0-	-17791	-0-	103	1	1608	2	Y	10					147
							11	9									
07	2635	X	1921	-0-	-714	-0-	102	1	1773	2	Y	42	167	1			22
							46	9									
08	2635	X	1274	-0-	-1361	-0-	148	1	1123	2	Y	3					25
							3	9									
09	2490	X	1365	-0-	-1125	-0-	111	1	1244	2	Y	9					34
							10	9									
10	2545	X	2100	-0-	-445	-0-	135	1	1950	2	Y	14					48
							15	9									
11	1860	X	105	-0-	-1755	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					48
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 19,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

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-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-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-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	318	-0-	-2162	-0-	263	1	38	2	N	15					80
							17	9									
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	437	1	888	2	N	12					92
							13	9									
03	3224	X	1720	-0-	-1504	-0-	508	1	1189	2	N	21					113
							23	9									
04	3120	X	1542	-0-	-1578	-0-	1534	1	8	9	N	7					120
05	3224	X	1009	-0-	-2215	-0-	996	1	13	9	N	12					132
06	1650	X	1473	-0-	-177	-0-	1473	1			N	-0-	132	2			-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4795	1	22	9	N	20					20
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1842	1	6	9	N	5					25
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	730	1	1546	2	N	10					35
							11	9									
10	3224	X	1637	-0-	-1587	-0-	471	1	1158	2	N	7					42
							8	9									
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	966	1	2164	2	N	20					62
							22	9									
12	3224	X	1596	-0-	-1628	-0-	646	1	941	2	N	8					70
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					25
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					25
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	25	1			-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: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	682	-0-	-0-	-0-	138	1	531	2	N	12					64
							13	9									
02	532	X	349	-0-	-183	-0-	108	1	219	2	N	20					84
							22	9									
03	589	X	484	-0-	-105	-0-	142	1	331	2	N	10					94
							11	9									
04	660	X	604	-0-	-56	-0-	557	1	47	9	N	43					137
05	682	X	491	-0-	-191	-0-	474	1	17	9	N	15					152
06	660	X	405	-0-	-255	-0-	397	1	8	9	N	7	159	2			-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	473	1	24	9	N	22					22
08	620	X	477	-0-	-143	-0-	464	1	13	9	N	12					34
09	600	X	282	-0-	-318	-0-	87	1	184	2	N	10					44
							11	9									
10	496	X	368	-0-	-128	-0-	107	1	261	2	N	-0-					44
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	195	1	438	2	N	17					61
							19	9									
12	496	X	410	-0-	-86	-0-	162	1	237	2	N	10					71
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	82	2	N	14					27
							15	9									
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	13	1	32	2	N	-0-					27
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	27					54
							30	9									
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	29	1	48	2	N	-0-					54
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					54
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	30	1	56	2	N	-0-					54
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	56	2	N	22					76
							24	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	12					88
							13	9									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	36					124
							40	9									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	57					181
							63	9									
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	18	1	71	2	N	-0-	166	1			15
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

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-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	652	1	2170	2	N	75					220
							83	9									
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	776	1	1844	2	N	42					262
							46	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	814	1	2082	2	N	45	197	1			110
							50	9									
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	1036	1	1756	2	N	37					147
							41	9									
05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	880	1	2087	2	N	6					153
							7	9									
06	3000	N	3554	-0-	554	554	1194	1	2269	2	N	83	193	1			43
							91	9									
07	3100	N	2929	-0-	-171	383	1166	1	1739	2	N	22					65
							24	9									
08	3100	N	2908	-0-	-192	191	77	1	2762	2	N	63					128
							69	9									
09	3014	X	2823	-0-	-191	-0-	302	1	2471	2	N	45					173
							50	9									
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	466	1	2449	2	N	40	193	1			20
							44	9									
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	561	1	2277	2	N	45					65
							50	9									
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	324	1	2581	2	N	47					112
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 35,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

01	1147	N	998	-0-	-149	-0-	231	1	767	2	N	-0-					103
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	265	1	630	2	N	-0-					103
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	273	1	698	2	N	-0-					103
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	328	1	556	2	N	-0-					103
05	992	N	804	-0-	-188	-0-	239	1	565	2	N	-0-					103
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	269	1	511	2	N	-0-					103
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	334	1	499	2	N	-0-					103
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	21	1	758	2	N	-0-					103
09	780	N	619	-0-	-161	-0-	67	1	552	2	N	-0-					103
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	130	1	682	2	N	-0-					103
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	153	1	619	2	N	-0-					103
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	89	1	708	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 9,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					177
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	N	-0-					177
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					177
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	2	N	-0-					177
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					177
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	100	1	331	2	N	-0-					187
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	35	1	83	2	N	-0-					187
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-					187
04	420	N	59	-0-	-361	-0-	22	1	37	2	N	-0-					187
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	N	-0-					187
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	50	1	96	2	N	-0-					187
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					187
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					187
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					187
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1144	2	57 9	N	52					267
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	949	2	29 9	N	26	185	1			108
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1123	2	36 9	N	33					141
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1096	2	29 9	N	26					167
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1117	2	31 9	N	28					195
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1060	2	31 9	N	28					223
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1044	2	26 9	N	24					247
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1166	2	31 9	N	28					275
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1109	2	62 9	N	56	181	1			150
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1036	2	21 9	N	19					169
*11	312	N	-0-	-0-	-312	-0-				N	-0-					169
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

01	806	N	701	-0-	-105	-0-	673	2	28 9	N	25					175
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	558	2	23 9	N	21					196
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	518	2	26 9	N	24					220
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	567	2	24 9	N	22					242
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	582	2	32 9	N	29					271
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2		N	-0-	183	1			88
07	600	N	467	-0-	-133	-0-	442	2	25 9	N	23					111
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - WELL PLUGGED

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	133	1	491	2	N	10					121
							11	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	159	1	322	2	N	5					126
							6	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	172	1	402	2	N	3					129
							3	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	697	1	14	9	N	13					142
05	527	N	47	-0-	-480	-0-	47	1			N	-0-					142
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	2			N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	167	1	369	2	N	10					152
							11	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	191	1	405	2	N	5					157
							6	9									
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	190	1	467	2	N	-0-					157
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	N	-0-					157
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	416	1	606	2	N	2					159
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-239	-0-	102	1	1344	2	N	18					140
							20	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	108	1	1400	2	N	39	116	1			63
							43	9									
03	1674	N	902	-0-	-772	-0-	57	1	779	2	N	60					123
							66	9									
04	1410	N	66	-0-	-1344	-0-	63	1	3	9	N	3					126
05	1705	N	1213	-0-	-492	-0-	1169	1	44	9	N	40					166
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1425	1	36	9	N	33	199	2			-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1736	1	29	9	N	26					26
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	903	1	25	9	N	23					49
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	N	23					72
							25	9									
10	1767	N	1307	-0-	-460	-0-	197	1	1069	2	N	37					109
							41	9									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	144	1	826	2	N	28					137
							31	9									
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	198	1	1282	2	N	48					185
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 14,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

01	4712 X	1207	-0-	-3505	-0-	1121 1	86 9	N	78			146
02	4004 X	3589	-0-	-415	-0-	1164 1	2364 2	N	55			201
						61 9						
03	4340 X	4168	-0-	-172	-0-	1226 1	2867 2	N	68	268 1		1
						75 9						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	DLQ G-10	4149	-0-	4149	4149	4081 1	68 9	N	62			63
06	DLQ G-10	3916	-0-	3916	8065	3844 1	72 9	N	65	128 2		-0-
07	DLQ G-10	4158	-0-	4158	12223	4084 1	74 9	N	67			67
08	DLQ G-10	3848	-0-	3848	16071	3820 1	28 9	N	25			92
09	DLQ G-10	4054	-0-	4054	20125	1276 1	2703 2	N	68			160
						75 9						
10	DLQ G-10	3946	-0-	3946	24071	1125 1	2763 2	N	53			213
						58 9						
11	DLQ G-10	3750	-0-	3750	27821	1141 1	2557 2	N	47			260
						52 9						
*12	31496 X	3675	-0-	-27821	-0-	1478 1	2155 2	N	38			298
						42 9						

TOTAL GAS PROD: 40,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2016 1	86 9	N	78			120
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	889	-0-	-2862	-0-	810	1	79	9	N	72	196	1			86
02	3388	X	2818	-0-	-570	-0-	908	1	1844	2	N	60					146
							66	9									
03	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	1041	1	2433	2	N	55					201
							61	9									
04	DLQ G-10		4162	-0-	4162	4162	4087	1	75	9	N	68					269
05	DLQ G-10		14989	-0-	14989	19151	3230	1	11700	8	N	54					323
							59	9									
06	DLQ G-10		13867	-0-	13867	33018	2659	1	11158	8	N	45	368	2			-0-
							50	9									
07	DLQ G-10		14937	-0-	14937	47955	2733	1	12154	8	N	45					45
							50	9									
08	DLQ G-10		14743	-0-	14743	62698	2496	1	12203	8	N	40					85
							44	9									
09	65208	X	2510	-0-	-62698	-0-	788	1	1670	2	N	47					132
							52	9									
10	15004	X	2523	-0-	-12481	-0-	717	1	1759	2	N	43					175
							47	9									
11	14460	X	2690	-0-	-11770	-0-	813	1	1822	2	N	50					225
							55	9									
12	14942	X	2784	-0-	-12158	-0-	1112	1	1620	2	N	47					272
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 80,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-675	-0-	219	1	36	9	N	33					159
02	840	N	357	-0-	-483	-0-	116	1	235	2	N	5					164
							6	9									
03	899	N	452	-0-	-447	-0-	128	1	299	2	N	23					187
							25	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	1	6	9	N	5					192
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					192
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	557	1	44	9	N	40	232	2			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	633	1	22	9	N	20					20
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	452	1	28	9	N	25					45
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	217	1	459	2	N	21					66
							23	9									
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	170	1	417	2	N	25					91
							28	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	161	1	361	2	N	22					113
							24	9									
12	713	N	480	-0-	-233	-0-	186	1	270	2	N	22					135
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) //CONT.// 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

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	1085	X	216	-0-	-869	-0-	10	1	205	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	173	1	6214	2	N	18	16	1			2
							20	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	1	1	3605	2	N	10	11	1			1
							11	9									
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	1	1	3341	2	N	13	12	1			2
							14	9									
05	3472	X	1902	-0-	-1570	-0-	1894	2	8	9	N	7	8	1			1
06	3360	X	1176	-0-	-2184	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	1			1
07	3472	X	500	-0-	-2972	-0-	499	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	3472	X	744	-0-	-2728	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	643	-0-	-2627	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1120	-0-	-1298	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	833	-0-	-547	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	775	X	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

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	806	N	519	-0-	-287	-0-	120	1	399	2	N	-0-					198
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	287	1	683	2	N	60					258
							66	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	211	1	541	2	N	44					302
							48	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	286	1	484	2	N	60					362
							66	9									
05	1147	N	763	-0-	-384	-0-	218	1	517	2	N	25					387
							28	9									
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	232	1	442	2	N	18	186	1			219
							20	9									
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	261	1	388	2	N	21					240
							23	9									
08	775	N	652	-0-	-123	-0-	17	1	605	2	N	27					267
							30	9									
09	690	N	491	-0-	-199	-0-	51	1	422	2	N	16					283
							18	9									
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	101	1	531	2	N	27	190	1			120
							30	9									
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	133	1	542	2	N	12					132
							13	9									
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	49	1	391	2	N	16					148
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 8,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) //CONT.// 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					190
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					190
03	8	X	-0-	-0-	-8	-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	11					201
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	177	1			70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) //CONT.// 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1562	-0-	-763	-0-	102	1	1449	2	N	10					204
							11	9									
02	1848	N	938	-0-	-910	-0-	61	1	874	2	N	3	174	1			33
							3	9									
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	79	1	1972	2	N	24					57
							26	9									
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	79	1	1421	2	N	12					69
							13	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	100	1	1423	2	N	5					74
							6	9									
06	2010	N	1393	-0-	-617	-0-	91	1	1302	2	N	-0-					74
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					74
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					74
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

TOTAL GAS PROD: 9,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) //CONT.// 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	191	1	3635	2	N	27					251
							30	9									
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	185	1	2641	2	N	15	184	1			82
							17	9									
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	114	1	2864	2	N	5					87
							6	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	114	1	2848	2	N	52					139
							57	9									
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	204	1	2912	2	N	31					170
							34	9									
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	221	1	3141	2	N	28					198
							31	9									
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	174	1	3188	2	N	32	179	1			51
							35	9									
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	220	1	3130	2	N	32					83
							35	9									
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	194	1	2760	2	N	29					112
							32	9									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	205	1	2918	2	N	38					150
							42	9									
11	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	123	1	1748	2	N	56					206
							62	9									
*12	2573	X	1763	-0-	-810	-0-	116	1	1647	2	N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 35,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

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-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) //CONT.// 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

01	6717 R	6717	-0-	-0-	-0-	644	1	6073	2	Y	-0-			3
02	5208	4909	-0-	-299	-0-	483	1	4426	2	Y	-0-			3
03	5766	4191	-0-	-1575	-0-	499	1	3692	2	Y	-0-			3
04	5580	2536	-0-	-3044	-0-	323	1	2213	2	Y	-0-			3
05	5766	1016	-0-	-4750	-0-	127	1	889	2	Y	-0-			3
06	5580	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			3
07	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-			3
08	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			3
09	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			3
10	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 19,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 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-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) //CONT.// 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

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-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	98	1	925	2	Y	-0-					1
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	144	1	1320	2	Y	-0-					1
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	177	1	1305	2	Y	-0-					1
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	166	1	1139	2	Y	-0-					1
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	180	1	1260	2	Y	-0-					1
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	167	1	1222	2	Y	-0-					1
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-					1
08	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	162	1	1156	2	Y	-0-					1
09	1380 N	1260	-0-	-120	-0-	128	1	1132	2	Y	-0-					1
10	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	134	1	1161	2	Y	-0-					1
11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	98	1	1091	2	Y	-0-					1
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3650	-0-	-4069	-0-	3643	2	7	9	N	6					162
02	7056	3152	-0-	-3904	-0-	3152	2			N	-0-					162
03	7812	9473	-0-	1661	1661	9470	2	3	9	N	3					165
04	DLQ G-10	8557	-0-	8557	10218	8555	2	2	9	N	2					167
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10218					N	-0-					167
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10218					N	-0-					167
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10218					N	-0-					167
08	DLQ G-10	2603	-0-	2603	12821	2603	2			N	-0-					167
09	DLQ G-10	2894	-0-	2894	15715	2894	2			N	-0-					167
*10		2520	1982	-0-	-538	15177	1982	2			N	-0-				167
*11		7560	1828	-0-	-5732	9445	1828	2			N	-0-				167
*12		7812	484	-0-	-7328	2117	484	2			N	-0-				167

TOTAL GAS PROD: 34,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FULTON BEACH (B-3-8) //CONT.// 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1939	-0-	-4230	-0-	1936	2	3	9	N	3					229
02	4928	#	1983	-0-	-2945	-0-	1937	2	46	9	N	42	259	1			12
03	5456	#	5101	-0-	-355	-0-	5092	2	9	9	N	8					20
04	4419	R	4419	-0-	-0-	-0-	4411	2	8	9	N	7					27
05	7812		11074	-0-	3262	3262	11074	2			N	-0-					27
06	6704	R	3442	-0-	-3262	-0-	3442	2			N	-0-					27
07	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					27
08	5115	#	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					27
09	4410	#	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					27
10	6169	#	3319	-0-	-2850	-0-	3319	2			N	-0-					27
11	3450	#	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					27
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 31,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

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	H15 VIOL	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-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 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	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-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 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	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-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 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	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-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10706 - 10844

01	9610 X	5105	-0-	-4505	-0-	4470	2	635	9	Y	577	572	1			53
02	8680 X	5404	-0-	-3276	-0-	4779	2	625	9	Y	568	522	1			99
03	9610 X	8410	-0-	-1200	-0-	7146	2	1264	9	Y	1149	1182	1			66
04	9300 X	7692	-0-	-1608	-0-	6676	2	1016	9	Y	924	893	1			97
05	9610 X	7288	-0-	-2322	-0-	6350	2	938	9	Y	853	869	1			81
06	8130 X	7213	-0-	-917	-0-	6310	2	903	9	Y	821	829	1			73
07	8401 X	8084	-0-	-317	-0-	7175	2	909	9	Y	826	813	1			86
08	8401 X	7779	-0-	-622	-0-	6808	2	971	9	Y	883	930	1			39
09	7680 X	7216	-0-	-464	-0-	6376	2	840	9	Y	764	748	1			55
10	8091 X	4635	-0-	-3456	-0-	3982	2	653	9	Y	594	493	1			156
11	7830 X	4465	-0-	-3365	-0-	3774	2	691	9	Y	628	686	1			98
*12	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6027	2	1002	9	Y	911	961	1			48

TOTAL GAS PROD: 80,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,498

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST-904 (9370) //CONT.// 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 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	589	N	347	-0-	-242	-0-	323	2	24	9	Y	22	22	1			2
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	444	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	631	2	97	9	Y	88	86	1			5
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	651	2	36	9	Y	33	34	1			4
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	640	2	39	9	Y	35	36	1			3
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	672	2	41	9	Y	37	37	1			3
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	809	2	36	9	Y	33	33	1			3
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	597	2	51	9	Y	46	47	1			2
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	684	2	43	9	Y	39	38	1			3
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	492	2	39	9	Y	35	29	1			9
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	589	2	28	9	Y	25	30	1			4
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	641	2	39	9	Y	35	37	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

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.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704		2982	-0-	-2722	-0-	2772	2	210	9	Y	191	186	1	17
02	4620	#	3612	-0-	-1008	-0-	3445	2	167	9	Y	152	142	1	27
03	5567	R	5567	-0-	-0-	-0-	5249	2	318	9	Y	289	299	1	17
04	5316	R	5316	-0-	-0-	-0-	4998	2	318	9	Y	289	276	1	30
05	5052	R	5052	-0-	-0-	-0-	4742	2	310	9	Y	282	285	1	27
06	5400	#	4747	-0-	-653	-0-	4501	2	246	9	Y	224	231	1	20
07	5580	#	5511	-0-	-69	-0-	5230	2	281	9	Y	255	249	1	26
08	7142		7142	-0-	-0-	-0-	6849	2	293	9	Y	266	280	1	12
09	5731	R	5731	-0-	-0-	-0-	5441	2	290	9	Y	264	257	1	19
10	5518	#	3491	-0-	-2027	-0-	3265	2	226	9	Y	205	170	1	54
11	6090		5188	-0-	-902	-0-	4852	2	336	9	Y	305	314	1	45
12	6045		5633	-0-	-412	-0-	5326	2	307	9	Y	279	309	1	15

TOTAL GAS PROD: 59,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,001

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	249	-0-	-526	-0-	249	3			N	-0-			119
02	616	N	139	-0-	-477	-0-	139	3			N	-0-			119
03	775	N	519	-0-	-256	-0-	519	3			N	-0-			119
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			119
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			119
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			119
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			119
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			119
09	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	3			N	-0-			119
10	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	3			N	-0-			119
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			119
*12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2			121

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 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	EOM BALANCE
01	558	X	62	-0-	-496	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	504	X	239	-0-	-265	-0-	1	1	238	3	N	-0-			-0-
03	496	X	202	-0-	-294	-0-	202	3			N	-0-			-0-
04	450	X	136	-0-	-314	-0-	136	3			N	-0-			-0-
05	279	X	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-			-0-
06	270	X	239	-0-	-31	-0-	1	1	238	3	N	-0-			-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALAN (EDWARDS LIME) //CONT.// 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2015 - PLUGGED 09/09/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 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	341	X	304	-0-	-37	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
03	341	X	90	-0-	-251	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	300	X	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	341	X	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	330	X	271	-0-	-59	-0-	1	1	270	3	N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 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	2790	#	2290	-0-	-500	-0-	587	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	2352	#	2187	-0-	-165	-0-	633	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	2387	R	2387	-0-	-0-	-0-	621	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	2282	R	2282	-0-	-0-	-0-	645	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2440	R	2440	-0-	-0-	-0-	688	1	1752	2	N	-0-					-0-
06	2340	#	2243	-0-	-97	-0-	526	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	328	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	2449	#	2359	-0-	-90	-0-	588	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	599	1	1775	2	N	-0-					-0-
10	2480	#	2204	-0-	-276	-0-	481	1	1723	2	N	-0-					-0-
11	2400	#	2029	-0-	-371	-0-	239	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

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-

GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9889		1930	-0-	-7959	-0-	230	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	9570		-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
05	9889		-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
06	9570		-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
07	9889		-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-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: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3170	-0-	3170	3170	378	1	2792	2	N	-0-					-0-
04	2736		822	-0-	-1914	1256	101 28	1 9	693	2	N	25	25	8			-0-
05	4712		242	-0-	-4470	-0-	27 28	1 9	187	2	N	25	25	8			-0-
06	4560		-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712		-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	4712		-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	126	1	365	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-165	-0-	61	1	177	2	N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	47	1	116	2	N	-0-					-0-
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	23	1	59	2	N	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	32	1	82	2	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	127	1	416	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	118	1	357	2	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	126	1	374	2	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	100	1	360	2	N	-0-					-0-
11	450	N	232	-0-	-218	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	142	1	347	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	136	1	388	2	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	155	1	393	2	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	139	1	353	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (2900) 33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 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	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-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 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	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-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

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	4774	X	3206	-0-	-1568	-0-		3153	2	53	9	N	48					113
02	4312	X	4066	-0-	-246	-0-		3909	2	157	9	N	143	178	1			78
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-		5164	2	237	9	N	215	183	1			110
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-		5777	2	142	9	N	129	180	1			59
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-		5293	2	122	9	N	111					170
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-		4546	2	123	9	N	112	177	1			105
07	4805	X	4492	-0-	-313	-0-		4312	2	180	9	N	164	180	1			89
08	4805	X	2928	-0-	-1877	-0-		2845	2	83	9	N	75					164
09	4650	X	2800	-0-	-1850	-0-		2712	2	88	9	N	80					244
10	4805	X	2769	-0-	-2036	-0-		2702	2	67	9	N	61	182	1			123
11	4650	X	2784	-0-	-1866	-0-		2663	2	121	9	N	110					233
12	4495	X	3197	-0-	-1298	-0-		3108	2	89	9	N	81	178	1			136

TOTAL GAS PROD: 47,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					92
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-						N	81	81	1			92
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-					92
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					92
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					92
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
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_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 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	1333	X	729	-0-	-604	-0-	187	1	542	3	N	-0-					205
02	1204	X	789	-0-	-415	-0-	176	1	594	3	N	17					222
							19	9									
03	1333	X	1205	-0-	-128	-0-	209	1	897	3	N	90					312
							99	9									
04	1050	X	920	-0-	-130	-0-	192	1	698	3	N	27	170	1			169
							30	9									
05	1085	X	900	-0-	-185	-0-	195	1	676	3	N	26					195
							29	9									
06	1170	X	1016	-0-	-154	-0-	194	1	798	3	N	22					217
							24	9									
07	1209	X	953	-0-	-256	-0-	129	1	807	3	N	15					232
							17	9									
08	1209	X	847	-0-	-362	-0-	121	1	723	3	N	3					235
							3	9									
09	1020	X	965	-0-	-55	-0-	218	1	745	3	N	2	174	1			63
							2	9									
10	1054	X	762	-0-	-292	-0-	190	1	561	3	N	10					73
							11	9									
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	186	1	841	3	N	12					85
							13	9									
*12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	193	1	834	3	N	20					105
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-13	-0-	92	1	267	3	N	-0-					-0-
02	336	X	331	-0-	-5	-0-	76	1	255	3	N	-0-					-0-
03	372	X	369	-0-	-3	-0-	70	1	299	3	N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	78	1	285	3	N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	84	1	290	3	N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	76	1	311	3	N	-0-					-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	53	1	330	3	N	-0-					-0-
08	372	X	346	-0-	-26	-0-	50	1	296	3	N	-0-					-0-
09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	89	1	304	3	N	-0-					-0-
10	403	X	353	-0-	-50	-0-	89	1	264	3	N	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	84	1	370	3	N	-0-					-0-
*12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	86	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

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	1860	X	1678	-0-	-182	-0-	589	1	968	2	N	110					190
							121	9									
02	1680	X	1491	-0-	-189	-0-	532	1	937	2	N	20	160	1			50
							22	9									
03	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	589	1	807	2	N	17					67
							19	9									
04	1650	X	1394	-0-	-256	-0-	532	1	860	2	N	2					69
							2	9									
05	1674	X	1373	-0-	-301	-0-	513	1	854	2	N	5					74
							6	9									
06	1620	X	1472	-0-	-148	-0-	513	1	853	2	N	96					170
							106	9									
07	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	589	1	948	2	N	7	135	1			42
							8	9									
08	1426	X	1200	-0-	-226	-0-	570	1	615	2	N	14					56
							15	9									
09	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	570	1	947	2	N	9					65
							10	9									
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	589	1	1119	2	N	13					78
							14	9									
11	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	570	1	991	2	N	20					98
							22	9									
12	1581	X	1456	-0-	-125	-0-	589	1	831	2	N	33					131
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 17,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

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	899	X	37	-0-	-862	-0-	2	1	28	3	N	6					27
							7	9									
02	532	X	377	-0-	-155	-0-	28	1	341	3	N	7					34
							8	9									
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	128	1	1387	3	N	10					44
							11	9									
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	3	N	44					88
							48	9									
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	73	1	788	3	N	1					89
							1	9									
06	1470	X	852	-0-	-618	-0-	46	1	806	3	N	-0-					89
07	1519	X	798	-0-	-721	-0-	36	1	762	3	N	-0-					89
08	1519	X	701	-0-	-818	-0-	33	1	668	3	N	-0-					89
09	1260	X	657	-0-	-603	-0-	32	1	625	3	N	-0-					89
10	868	X	664	-0-	-204	-0-	33	1	631	3	N	-0-					89
11	840	X	408	-0-	-432	-0-	25	1	383	3	N	-0-					89
12	806	X	679	-0-	-127	-0-	81	1	598	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 8,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11905	-0-	-3316	-0-	1089	1	10590	3	N	205	180	1			123
							226	9									
02	13664	X	11440	-0-	-2224	-0-	982	1	10168	3	N	264	183	1			204
							290	9									
03	15128	X	12405	-0-	-2723	-0-	1044	1	11039	3	N	293	181	1			316
							322	9									
04	12990	X	11639	-0-	-1351	-0-	1001	1	10384	3	N	231	363	1			184
							254	9									
05	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	1127	1	11334	3	N	292	235	1			241
							321	9									
06	12270	X	12149	-0-	-121	-0-	1078	1	10830	3	N	219	179	1			281
							241	9									
07	12679	X	12574	-0-	-105	-0-	1193	1	11077	3	N	276	362	1			195
							304	9									
08	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	1251	1	12317	3	N	265	181	1			279
							292	9									
09	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	1214	1	11537	3	N	228	185	1			322
							251	9									
10	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	1259	1	10504	3	N	245	367	1			200
							270	9									
11	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	1157	1	11613	3	N	248	189	1			259
							273	9									
*12	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	1225	1	10084	3	N	457	382	1			334
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 148,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,223

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1663	-0-	-228	-0-	55	1	1608	3	N	-0-					263
02	1708	X	1402	-0-	-306	-0-	183	1	1219	3	N	-0-					263
03	1891	X	1401	-0-	-490	-0-	123	1	1278	3	N	-0-					263
04	1830	X	1336	-0-	-494	-0-	25	1	1311	3	N	-0-					263
05	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	415	1	1177	3	N	1	36	1			228
							1	9									
06	1620	X	1433	-0-	-187	-0-	400	1	1033	3	N	-0-					228
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	411	1	1146	3	N	-0-					228
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	408	1	1259	3	N	-0-					228
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	395	1	1173	3	N	-0-					228
10	1581	X	1422	-0-	-159	-0-	407	1	1015	3	N	-0-					228
11	1620	X	1502	-0-	-118	-0-	387	1	1115	3	N	-0-					228
12	1674	X	1200	-0-	-474	-0-	704	1	496	3	N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 17,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4073	-0-	-1569		-0-	372	1	3617	3	N	76					175
								84	9									
02	5096	X	3949	-0-	-1147		-0-	342	1	3542	3	N	59					234
								65	9									
03	5704	X	4213	-0-	-1491		-0-	357	1	3779	3	N	70	187	1			117
								77	9									
04	4500	X	4117	-0-	-383		-0-	356	1	3693	3	N	62					179
								68	9									
05	4371	X	4261	-0-	-110		-0-	380	1	3817	3	N	58					237
								64	9									
06	4230	X	4093	-0-	-137		-0-	366	1	3679	3	N	44					281
								48	9									
07	4371	X	4071	-0-	-300		-0-	391	1	3632	3	N	44	180	1			145
								48	9									
08	4407	X	4407	-0-	-0-		-0-	402	1	3953	3	N	47					192
								52	9									
09	4124	X	4124	-0-	-0-		-0-	390	1	3703	3	N	28					220
								31	9									
10	4247	X	3807	-0-	-440		-0-	404	1	3372	3	N	28	188	1			60
								31	9									
11	4260	X	4106	-0-	-154		-0-	367	1	3676	3	N	57					117
								63	9									
12	4402	X	3373	-0-	-1029		-0-	360	1	2960	3	N	48					165
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 48,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2115	-0-	-923		-0-	202	1	1825	3	N	80					174
								88	9									
02	2744	X	1998	-0-	-746		-0-	190	1	1724	3	N	76	185	1			65
								84	9									
03	3038	X	2013	-0-	-1025		-0-	193	1	1728	3	N	84					149
								92	9									
04	2340	X	1993	-0-	-347		-0-	199	1	1696	3	N	89	160	1			78
								98	9									
05	2294	X	2142	-0-	-152		-0-	217	1	1830	3	N	86					164
								95	9									
06	2130	X	1960	-0-	-170		-0-	206	1	1740	3	N	13					177
								14	9									
07	2201	X	2033	-0-	-168		-0-	214	1	1819	3	N	-0-					177
08	2139	X	2020	-0-	-119		-0-	215	1	1758	3	N	43					220
								47	9									
09	2070	X	1947	-0-	-123		-0-	208	1	1639	3	N	91					311
								100	9									
10	2139	X	1975	-0-	-164		-0-	215	1	1653	3	N	97	183	1			225
								107	9									
11	2021	X	2021	-0-	-0-		-0-	243	1	1693	3	N	77					302
								85	9									
*12	2063	X	2063	-0-	-0-		-0-	25	1	1955	3	N	75	190	1			187
								83	9									

TOTAL GAS PROD: 24,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	391	1	6260	3	N	882	740	1			364
							970	9									
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	336	1	5247	3	N	388	373	1			379
							427	9									
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	386	1	5910	3	N	488	730	1			137
							537	9									
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	372	1	5530	3	N	337	185	1			289
							371	9									
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	401	1	6056	3	N	541	736	1			94
							595	9									
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	389	1	5903	3	N	142	183	1			53
							156	9									
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	401	1	5821	3	N	279	182	1			150
							307	9									
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	402	1	5360	3	N	233	184	1			199
							256	9									
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	389	1	5008	3	N	290	187	1			302
							319	9									
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	402	1	5053	3	N	299	349	1			252
							329	9									
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	401	1	5085	3	N	312	377	1			187
							343	9									
*12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	529	1	4914	3	N	361	189	1			359
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 75,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,552

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	813	-0-	-241	-0-	79	1	715	3	N	17					40
							19	9									
02	952	X	599	-0-	-353	-0-	58	1	528	3	N	12					52
							13	9									
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	85	1	755	3	N	21					73
							23	9									
04	780	X	526	-0-	-254	-0-	54	1	459	3	N	12					85
							13	9									
05	806	X	627	-0-	-179	-0-	66	1	550	3	N	10					95
							11	9									
06	840	X	623	-0-	-217	-0-	65	1	547	3	N	10					105
							11	9									
07	868	X	721	-0-	-147	-0-	75	1	638	3	N	7					112
							8	9									
08	868	X	759	-0-	-109	-0-	81	1	670	3	N	7					119
							8	9									
09	706	X	706	-0-	-0-	-0-	79	1	624	3	N	3					122
							3	9									
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	81	1	630	3	N	10					132
							11	9									
11	720	X	676	-0-	-44	-0-	84	1	581	3	N	10					142
							11	9									
*12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	12	1	924	3	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	989	1	10906	3	N	2	179	1			155
							2	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	730	1	8890	3	N	114					269
							125	9									
03	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	846	1	9173	3	N	186	370	1			85
							205	9									
04	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	867	1	9577	3	N	118	181	1			22
							130	9									
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	872	1	9392	3	N	-0-					22
06	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	530	1	9438	3	N	-0-					22
07	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	452	1	9466	3	N	228	178	1			72
							251	9									
08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	437	1	8797	3	N	173					245
							190	9									
09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	423	1	8230	3	N	1	188	1			58
							1	9									
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	437	1	8306	3	N	186					244
							205	9									
11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	466	1	7114	3	N	-0-	188	1			56
*12	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	958	1	7135	3	N	195	191	1			60
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 115,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5969	-0-	-1068	-0-	587	1	5299	3	N	75					155
							83	9									
02	5600	X	5199	-0-	-401	-0-	509	1	4622	3	N	62					217
							68	9									
03	6200	X	6120	-0-	-80	-0-	603	1	5414	3	N	94					311
							103	9									
04	5880	X	5853	-0-	-27	-0-	609	1	5165	3	N	72	183	1			200
							79	9									
05	6014	X	5342	-0-	-672	-0-	560	1	4708	3	N	67					267
							74	9									
06	5910	X	5111	-0-	-799	-0-	536	1	4538	3	N	34					301
							37	9									
07	6107	X	5195	-0-	-912	-0-	540	1	4605	3	N	45	182	1			164
							50	9									
08	6107	X	4923	-0-	-1184	-0-	530	1	4342	3	N	46					210
							51	9									
09	5850	X	4625	-0-	-1225	-0-	512	1	4048	3	N	59					269
							65	9									
10	5332	X	4703	-0-	-629	-0-	530	1	4081	3	N	84	186	1			167
							92	9									
11	5100	X	4383	-0-	-717	-0-	541	1	3765	3	N	70					237
							77	9									
12	5208	X	4721	-0-	-487	-0-	58	1	4585	3	N	71	194	1			114
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 62,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5177	-0-	-1085	-0-	298	1	4772	3	N	97					154
							107	9									
02	5656	X	5134	-0-	-522	-0-	289	1	4506	3	N	308	186	1			276
							339	9									
03	6262	X	5157	-0-	-1105	-0-	316	1	4841	3	N	-0-					276
04	5490	X	5325	-0-	-165	-0-	322	1	4792	3	N	192	181	1			287
							211	9									
05	5673	X	5224	-0-	-449	-0-	316	1	4775	3	N	121	183	1			225
							133	9									
06	5490	X	5064	-0-	-426	-0-	305	1	4639	3	N	109	184	1			150
							120	9									
07	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	298	1	4337	3	N	112					262
							123	9									
08	5518	X	4187	-0-	-1331	-0-	284	1	3795	3	N	98	178	1			182
							108	9									
09	5340	X	3944	-0-	-1396	-0-	275	1	3546	3	N	112					294
							123	9									
10	5239	X	3972	-0-	-1267	-0-	284	1	3577	3	N	101	183	1			212
							111	9									
11	5070	X	3631	-0-	-1439	-0-	257	1	3262	3	N	102	184	1			130
							112	9									
12	4743	X	3692	-0-	-1051	-0-	346	1	3213	3	N	121					251
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 55,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 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	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	212	1	1918	3	N	-0-					231
02	2380	X	1934	-0-	-446	-0-	192	1	1742	3	N	-0-					231
03	2635	X	2056	-0-	-579	-0-	203	1	1824	3	N	26	187	1			70
							29	9									
04	2250	X	1999	-0-	-251	-0-	208	1	1763	3	N	25					95
							28	9									
05	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	213	1	1795	3	N	111	178	1			28
							122	9									
06	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	205	1	1732	3	N	20					48
							22	9									
07	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	205	1	1750	3	N	20					68
							22	9									
08	2139	X	1865	-0-	-274	-0-	200	1	1644	3	N	19					87
							21	9									
09	2070	X	1739	-0-	-331	-0-	194	1	1532	3	N	12					99
							13	9									
10	2139	X	1773	-0-	-366	-0-	200	1	1545	3	N	25					124
							28	9									
11	1950	X	1538	-0-	-412	-0-	191	1	1329	3	N	16					140
							18	9									
12	1984	X	1257	-0-	-727	-0-	15	1	1220	3	N	20					160
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3795	-0-	-700	-0-	366	1	3300	3	N	117	176	1			165
							129	9									
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	429	1	3888	3	N	114	179	1			100
							125	9									
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	481	1	4306	3	N	132					232
							145	9									
04	4350	X	4149	-0-	-201	-0-	425	1	3603	3	N	110	185	1			157
							121	9									
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	482	1	4050	3	N	127					284
							140	9									
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	469	1	3971	3	N	94	183	1			195
							103	9									
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	523	1	4454	3	N	93	181	1			107
							102	9									
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	555	1	4547	3	N	93					200
							102	9									
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	537	1	4239	3	N	118	184	1			134
							130	9									
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	555	1	4274	3	N	110					244
							121	9									
11	4350	X	3475	-0-	-875	-0-	422	1	2944	3	N	99	189	1			154
							109	9									
12	4495	X	2196	-0-	-2299	-0-	26	1	2060	3	N	100					254
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 52,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	14063	-0-	-5250	-0-	1282	1	12470	3	N	283	369	1			78
							311	9									
02	17444	X	14500	-0-	-2944	-0-	1251	1	12959	3	N	264	187	1			155
							290	9									
03	19406	X	15822	-0-	-3584	-0-	1327	1	14041	3	N	413	371	1			197
							454	9									
04	16170	X	14938	-0-	-1232	-0-	1296	1	13434	3	N	189	359	1			27
							208	9									
05	16058	X	15691	-0-	-367	-0-	1375	1	13842	3	N	431	366	1			92
							474	9									
06	15540	X	14900	-0-	-640	-0-	1333	1	13399	3	N	153	185	1			60
							168	9									
07	16058	X	14289	-0-	-1769	-0-	1352	1	12545	3	N	356	184	1			232
							392	9									
08	15810	X	14738	-0-	-1072	-0-	1342	1	13207	3	N	172	184	1			220
							189	9									
09	15180	X	13856	-0-	-1324	-0-	1302	1	12371	3	N	166	187	1			199
							183	9									
10	15686	X	12758	-0-	-2928	-0-	1350	1	11264	3	N	131	188	1			142
							144	9									
11	14910	X	14056	-0-	-854	-0-	1256	1	12601	3	N	181	189	1			134
							199	9									
12	14725	X	14162	-0-	-563	-0-	1492	1	12285	3	N	350	190	1			294
							385	9									

TOTAL GAS PROD: 173,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,089

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20117	-0-	-3412	-0-	1805	1	17556	3	N	687	554	1			232
							756	9									
02	21112	X	18559	-0-	-2553	-0-	1577	1	16337	3	N	586	552	1			266
							645	9									
03	22072	X	20700	-0-	-1372	-0-	1729	1	18291	3	N	618	734	1			150
							680	9									
04	21360	X	19763	-0-	-1597	-0-	1665	1	17230	3	N	789	730	1			209
							868	9									
05	20615	X	20307	-0-	-308	-0-	1785	1	17976	3	N	496	491	1			214
							546	9									
06	20040	X	19462	-0-	-578	-0-	1712	1	17213	3	N	488	360	1			342
							537	9									
07	20708	X	18009	-0-	-2699	-0-	1695	1	15729	3	N	532	548	1			326
							585	9									
08	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	1655	1	16292	3	N	647	738	1			235
							712	9									
09	17850	X	17400	-0-	-450	-0-	1607	1	15258	3	N	486	375	1			346
							535	9									
10	18445	X	16245	-0-	-2200	-0-	1667	1	13893	3	N	623	752	1			217
							685	9									
11	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	1641	1	16488	3	N	606	569	1			254
							667	9									
12	18445	X	17401	-0-	-1044	-0-	1809	1	14900	3	N	629	571	1			312
							692	9									

TOTAL GAS PROD: 225,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,187

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	86	1	787	3	N	213	184	1			219
							234	9									
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	79	1	451	3	N	-0-					219
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	93	1	665	3	N	-0-					219
04	1080	N	338	-0-	-742	-0-	77	1	261	3	N	-0-					219
05	589	N	412	-0-	-177	-0-	90	1	322	3	N	-0-					219
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	94	1	679	3	N	-0-					219
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	101	1	716	3	N	-0-					219
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	98	1	537	3	N	-0-					219
09	780	N	451	-0-	-329	-0-	91	1	360	3	N	-0-					219
10	806	N	262	-0-	-544	-0-	91	1	171	3	N	-0-					219
11	600	N	333	-0-	-267	-0-	94	1	239	3	N	-0-					219
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	152	1	417	3	N	15	192	1			42
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	1506	-0-	-5469	-0-	131	1	1275	3	N	91	185	1			140
							100	9									
02	6300	X	1357	-0-	-4943	-0-	112	1	1164	3	N	74					214
							81	9									
03	7006	X	1424	-0-	-5582	-0-	115	1	1221	3	N	80					294
							88	9									
04	1920	X	1412	-0-	-508	-0-	116	1	1210	3	N	78	178	1			194
							86	9									
05	1736	X	1331	-0-	-405	-0-	114	1	1145	3	N	65					259
							72	9									
06	1470	X	1266	-0-	-204	-0-	109	1	1094	3	N	57					316
							63	9									
07	1488	X	1303	-0-	-185	-0-	121	1	1123	3	N	54	183	1			187
							59	9									
08	1457	X	1440	-0-	-17	-0-	127	1	1250	3	N	57					244
							63	9									
09	1410	X	1362	-0-	-48	-0-	123	1	1171	3	N	62					306
							68	9									
10	1333	X	1246	-0-	-87	-0-	128	1	1066	3	N	47	188	1			165
							52	9									
11	1380	X	1374	-0-	-6	-0-	119	1	1189	3	N	60					225
							66	9									
12	1426	X	1201	-0-	-225	-0-	124	1	1021	3	N	51					276
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 16,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	57	1	921	3	N	35					174
							39	9									
02	1092	N	719	-0-	-373	-0-	39	1	602	3	N	71					245
							78	9									
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	48	1	739	3	N	56					301
							62	9									
04	990	N	669	-0-	-321	-0-	41	1	622	3	N	5	177	1			129
							6	9									
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	48	1	734	3	N	15					144
							17	9									
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	47	1	715	3	N	36					180
							40	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	695	3	N	185	348	1			17
							204	9									
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	48	1	631	3	N	-0-					17
09	810	N	636	-0-	-174	-0-	46	1	590	3	N	-0-					17
10	961	N	643	-0-	-318	-0-	48	1	595	3	N	-0-					17
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	76	1	971	3	N	128					145
							141	9									
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	N	10					155
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 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	13237	X	10427	-0-	-2810	-0-	601	1	9650	3	N	160	188	1			159
							176	9									
02	10220	X	9439	-0-	-781	-0-	559	1	8728	3	N	138					297
							152	9									
03	11315	X	9826	-0-	-1489	-0-	592	1	9066	3	N	153	186	1			264
							168	9									
04	10770	X	9097	-0-	-1673	-0-	564	1	8392	3	N	128	360	1			32
							141	9									
05	11005	X	9810	-0-	-1195	-0-	601	1	9063	3	N	133					165
							146	9									
06	10110	X	9466	-0-	-644	-0-	575	1	8747	3	N	131					296
							144	9									
07	10447	X	9249	-0-	-1198	-0-	586	1	8517	3	N	133	182	1			247
							146	9									
08	9176	X	8461	-0-	-715	-0-	581	1	7751	3	N	117	182	1			182
							129	9									
09	8880	X	7980	-0-	-900	-0-	563	1	7241	3	N	160					342
							176	9									
10	9176	X	8046	-0-	-1130	-0-	581	1	7307	3	N	144	187	1			299
							158	9									
11	8880	X	7827	-0-	-1053	-0-	561	1	7119	3	N	134	189	1			244
							147	9									
12	9176	X	7812	-0-	-1364	-0-	743	1	6905	3	N	149	188	1			205
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 107,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1223	-0-	-1257	-0-	118	1	1060	3	N	41					160
							45	9									
02	2240	X	1279	-0-	-961	-0-	120	1	1093	3	N	60					220
							66	9									
03	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	138	1	1239	3	N	71					291
							78	9									
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1209	3	N	53	210	1			134
							58	9									
05	1426	X	681	-0-	-745	-0-	69	1	578	3	N	31					165
							34	9									
06	1410	X	571	-0-	-839	-0-	60	1	511	3	N	-0-					165
07	1457	X	269	-0-	-1188	-0-	28	1	241	3	N	-0-					165
08	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-					165
09	1410	X	1	-0-	-1409	-0-	1	3			N	-0-					165
10	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					165
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					165
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 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	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	543	1	4901	3	N	103					185
							113	9									
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	491	1	4449	3	N	86	184	1			87
							95	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	494	1	4425	3	N	93					180
							102	9									
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	556	1	4718	3	N	101					281
							111	9									
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	582	1	4883	3	N	90	184	1			187
							99	9									
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	569	1	4810	3	N	79	182	1			84
							87	9									
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	576	1	4900	3	N	98					182
							108	9									
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	566	1	4638	3	N	79	183	1			78
							87	9									
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	547	1	4324	3	N	72					150
							79	9									
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	566	1	4359	3	N	89					239
							98	9									
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	572	1	3988	3	N	97	189	1			147
							107	9									
*12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	57	1	4511	3	N	100					247
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 62,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242	1			-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-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

01	21359	X	17344	-0-	-4015	-0-	1009	1	16182	3	N	139	181	1			295
							153	9									
02	16660	X	14604	-0-	-2056	-0-	870	1	13578	3	N	142	185	1			252
							156	9									
03	18445	X	16443	-0-	-2002	-0-	997	1	15269	3	N	161	185	1			228
							177	9									
04	17640	X	15096	-0-	-2544	-0-	941	1	14006	3	N	135					363
							149	9									
05	17329	X	16697	-0-	-632	-0-	1029	1	15516	3	N	138	181	1			320
							152	9									
06	16770	X	16308	-0-	-462	-0-	997	1	15155	3	N	142	180	1			282
							156	9									
07	16430	X	16278	-0-	-152	-0-	1039	1	15092	3	N	134	184	1			232
							147	9									
08	16709	X	15208	-0-	-1501	-0-	1051	1	14019	3	N	125	187	1			170
							138	9									
09	16320	X	14322	-0-	-1998	-0-	1018	1	13098	3	N	187					357
							206	9									
10	16864	X	14452	-0-	-2412	-0-	1051	1	13216	3	N	168	188	1			337
							185	9									
11	16320	X	13768	-0-	-2552	-0-	996	1	12625	3	N	134	188	1			283
							147	9									
12	16275	X	12490	-0-	-3785	-0-	1201	1	11125	3	N	149					432
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 183,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3764	-0-	-762	-0-	346	1	3363	3	N	50					78
							55	9									
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	386	1	3999	3	N	54					132
							59	9									
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	412	1	4366	3	N	-0-					132
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	428	1	4437	3	N	45					177
							50	9									
05	4216	X	2926	-0-	-1290	-0-	262	1	2636	3	N	25					202
							28	9									
06	4080	X	2786	-0-	-1294	-0-	251	1	2520	3	N	14	183	1			33
							15	9									
07	4216	X	2078	-0-	-2138	-0-	202	1	1872	3	N	4					37
							4	9									
08	4216	X	1818	-0-	-2398	-0-	165	1	1630	3	N	21					58
							23	9									
09	4080	X	1688	-0-	-2392	-0-	161	1	1527	3	N	-0-					58
10	2914	X	1567	-0-	-1347	-0-	166	1	1391	3	N	9					67
							10	9									
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	314	1	3153	3	N	55					122
							61	9									
*12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	619	1	5094	3	N	40					162
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 40,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4129	-0-	-1358	-0-	238	1	3821	3	N	64					194
							70	9									
02	4816	X	3558	-0-	-1258	-0-	211	1	3291	3	N	51					245
							56	9									
03	5332	X	3680	-0-	-1652	-0-	222	1	3391	3	N	61					306
							67	9									
04	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	219	1	3249	3	N	45					351
							50	9									
05	4309	X	3747	-0-	-562	-0-	230	1	3475	3	N	38	180	1			209
							42	9									
06	3990	X	3668	-0-	-322	-0-	223	1	3393	3	N	47					256
							52	9									
07	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	228	1	3305	3	N	39	180	1			115
							43	9									
08	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	226	1	3009	3	N	39					154
							43	9									
09	3660	X	3086	-0-	-574	-0-	218	1	2812	3	N	51					205
							56	9									
10	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	226	1	2837	3	N	99					304
							109	9									
11	3660	X	2836	-0-	-824	-0-	203	1	2579	3	N	49	184	1			169
							54	9									
12	3565	X	2689	-0-	-876	-0-	255	1	2372	3	N	56					225
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 40,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	465	1	4524	3	N	205	185	1			235
							226	9									
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	350	1	3631	3	N	120	186	1			169
							132	9									
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	540	1	5713	3	N	208	185	1			192
							229	9									
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	507	1	5259	3	N	161	186	1			167
							177	9									
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	497	1	4997	3	N	166	183	1			150
							183	9									
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	484	1	4861	3	N	138	183	1			105
							152	9									
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	560	1	5198	3	N	191					296
							210	9									
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	602	1	5924	3	N	155	369	1			82
							171	9									
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	584	1	5549	3	N	158					240
							174	9									
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	606	1	5052	3	N	146	186	1			200
							161	9									
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	572	1	5737	3	N	172	192	1			180
							189	9									
*12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	619	1	5093	3	N	164					344
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 70,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1578	-0-	-220	-0-	90	1	1434	3	N	49					162
							54	9									
02	1568	X	873	-0-	-695	-0-	50	1	794	3	N	26					188
							29	9									
03	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	64	1	982	3	N	47	178	1			57
							52	9									
04	1530	X	1385	-0-	-145	-0-	84	1	1251	3	N	45					102
							50	9									
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	98	1	1471	3	N	58					160
							64	9									
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	93	1	1406	3	N	50					210
							55	9									
07	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	82	1	1193	3	N	48					258
							53	9									
08	1643	X	1058	-0-	-585	-0-	70	1	937	3	N	46	176	1			128
							51	9									
09	1590	X	987	-0-	-603	-0-	68	1	875	3	N	40					168
							44	9									
10	1643	X	1010	-0-	-633	-0-	70	1	883	3	N	52					220
							57	9									
11	1560	X	1389	-0-	-171	-0-	96	1	1224	3	N	63					283
							69	9									
*12	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	154	1	1425	3	N	59	190	1			152
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 15,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	184	-0-	-1521	-0-	15	1	169	3	N	-0-					100
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	164	1	1993	3	N	-0-					100
03	1705	X	372	-0-	-1333	-0-	31	1	341	3	N	-0-					100
04	1380	X	171	-0-	-1209	-0-	14	1	157	3	N	-0-					100
05	2387	X	767	-0-	-1620	-0-	65	1	702	3	N	-0-					100
06	2310	X	760	-0-	-1550	-0-	41	1	719	3	N	-0-					100
07	2387	X	1049	-0-	-1338	-0-	48	1	1001	3	N	-0-					100
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	3	N	-0-					100
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	3	N	-0-					100
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	3	N	2					102
							2	9									
11	1170	X	1125	-0-	-45	-0-	65	1	994	3	N	60					162
							66	9									
12	1209	X	665	-0-	-544	-0-	78	1	587	3	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 10,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	441	-0-	-334	-0-	3	1	438	3	N	-0-					110
02	644	X	445	-0-	-199	-0-	3	1	442	3	N	-0-					110
03	527	X	465	-0-	-62	-0-	4	1	461	3	N	-0-					110
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	N	65					175
							72	9									
05	496	X	425	-0-	-71	-0-	3	1	422	3	N	-0-					175
06	480	X	419	-0-	-61	-0-	3	1	416	3	N	-0-					175
07	496	X	443	-0-	-53	-0-	3	1	440	3	N	-0-					175
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					175
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					175
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					175
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					175
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	210	-0-	-162	-0-	17	1	183	3	N	9					134
							10	9									
02	308	X	188	-0-	-120	-0-	13	1	168	3	N	6					140
							7	9									
03	279	X	254	-0-	-25	-0-	20	1	221	3	N	12					152
							13	9									
04	210	X	208	-0-	-2	-0-	17	1	183	3	N	7					159
							8	9									
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	10					169
							11	9									
06	240	X	214	-0-	-26	-0-	10	1	184	3	N	18					187
							20	9									
07	248	X	239	-0-	-9	-0-	11	1	219	3	N	8					195
							9	9									
08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	5					200
							6	9									
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	10					210
							11	9									
10	248	X	234	-0-	-14	-0-	12	1	221	3	N	1	184	1			27
							1	9									
11	240	X	122	-0-	-118	-0-	7	1	108	3	N	6					33
							7	9									
12	248	X	180	-0-	-68	-0-	20	1	152	3	N	7					40
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					87
02	112	X	11	-0-	-101	-0-	1	1	10	3	N	-0-					87
03	124	X	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	N	-0-					87
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					87
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					87
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					87
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					87
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					87
09	43	X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					87
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					87
11	30	X	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					87
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	1263 175	1 9	11407	3	N	159	186	1			65
02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1139 142	1 9	10328	3	N	129					194
03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	1295 189	1 9	11620	3	N	172					366
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	1305 166	1 9	11079	3	N	151	367	1			150
05	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	1357 188	1 9	11396	3	N	171					321
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	1295 160	1 9	10937	3	N	145	182	1			284
07	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	1274 132	1 9	10854	3	N	120	177	1			227
08	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	1226 260	1 9	10033	3	N	236	368	1			95
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	1185 154	1 9	9354	3	N	140					235
10	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1224 163	1 9	9433	3	N	148	188	1			195
11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	1380 207	1 9	9628	3	N	188	189	1			194
*12	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	146 173	1 9	11465	3	N	157	191	1			160

TOTAL GAS PROD: 143,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 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	9858	X	8024	-0-	-1834	-0-	792	1	7155	3	N	70					197
							77	9									
02	7812	X	6169	-0-	-1643	-0-	607	1	5507	3	N	50					247
							55	9									
03	8649	X	5663	-0-	-2986	-0-	561	1	5036	3	N	60					307
							66	9									
04	8310	X	4342	-0-	-3968	-0-	452	1	3839	3	N	46	183	1			170
							51	9									
05	8029	X	4948	-0-	-3081	-0-	521	1	4375	3	N	47					217
							52	9									
06	7770	X	4890	-0-	-2880	-0-	515	1	4347	3	N	25					242
							28	9									
07	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	676	1	5759	3	N	85					327
							94	9									
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	796	1	6530	3	N	69	182	1			214
							76	9									
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	771	1	6086	3	N	67					281
							74	9									
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	796	1	6138	3	N	64	188	1			157
							70	9									
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	683	1	4765	3	N	85					242
							94	9									
*12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	78	1	6130	3	N	80					322
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 73,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585	N	-0-		110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585	N	-0-		110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585	N	-0-		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585	N	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585	N	-0-		110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585	N	-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585	N	-0-		110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585	N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585	N	-0-		110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585	N	-0-		110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585	N	-0-		110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585	N	-0-		110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65317	X	50440	-0-	-14877	-0-	378	1	48760	3	N	1184	1295	1			255
							1302	9									
02	50652	X	44670	-0-	-5982	-0-	338	1	43259	3	N	975	738	1			492
							1073	9									
03	56079	X	47330	-0-	-8749	-0-	369	1	45772	3	N	1081	1093	1			480
							1189	9									
04	54270	X	42471	-0-	-11799	-0-	343	1	41110	3	N	925	1088	1			317
							1018	9									
05	52111	X	46711	-0-	-5400	-0-	372	1	45228	3	N	1010	886	1			441
							1111	9									
06	48810	X	45848	-0-	-2962	-0-	345	1	44469	3	N	940	1087	1			294
							1034	9									
07	49445	X	44285	-0-	-5160	-0-	337	1	42910	3	N	944	892	1			346
							1038	9									
08	46996	X	39869	-0-	-7127	-0-	328	1	38812	3	N	663	530	1			479
							729	9									
09	45480	X	37734	-0-	-7746	-0-	318	1	36383	3	N	939	934	1			484
							1033	9									
10	46996	X	37951	-0-	-9045	-0-	328	1	36735	3	N	807	944	1			347
							888	9									
11	45480	X	24651	-0-	-20829	-0-	240	1	24116	3	N	268	189	1			426
							295	9									
12	44299	X	33480	-0-	-10819	-0-	406	1	32155	3	N	835	572	1			689
							919	9									

TOTAL GAS PROD: 495,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,571

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	T. A.		8222	-0-	8222	8222	426	1	7569	3	N	206					321
							227	9									
07	T. A.		12840	-0-	12840	21062	576	1	12080	3	N	167	363	1			125
							184	9									
08	33711	X	12649	-0-	-21062	-0-	589	1	11888	3	N	156	182	1			99
							172	9									
09	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	572	1	11120	3	N	150					249
							165	9									
10	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	589	1	11224	3	N	131	183	1			197
							144	9									
11	11550	X	8427	-0-	-3123	-0-	509	1	7778	3	N	127	184	1			140
							140	9									
12	11935	X	8089	-0-	-3846	-0-	943	1	7021	3	N	114					254
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 74,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

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	13392	X	8768	-0-	-4624		-0-		870	1	7858	3	N	36					135
									40	9									
02	10808	X	8271	-0-	-2537		-0-		816	1	7401	3	N	49					184
									54	9									
03	11966	X	10004	-0-	-1962		-0-		993	1	8903	3	N	98					282
									108	9									
04	10980	X	8897	-0-	-2083		-0-		926	1	7850	3	N	110	183	1			209
									121	9									
05	11346	X	9158	-0-	-2188		-0-		962	1	8078	3	N	107					316
									118	9									
06	9690	X	9138	-0-	-552		-0-		935	1	7910	3	N	266	540	1			42
									293	9									
07	10013	X	8785	-0-	-1228		-0-		913	1	7771	3	N	92					134
									101	9									
08	9393	X	8093	-0-	-1300		-0-		869	1	7122	3	N	93					227
									102	9									
09	9090	X	7520	-0-	-1570		-0-		841	1	6639	3	N	36	188	1			75
									40	9									
10	9393	X	7566	-0-	-1827		-0-		871	1	6693	3	N	2					77
									2	9									
11	9090	X	6219	-0-	-2871		-0-		770	1	5369	3	N	73					150
									80	9									
12	8773	X	7715	-0-	-1058		-0-		97	1	7616	3	N	2					152
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 100,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

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	3658	X	2601	-0-	-1057		-0-		235	1	2294	3	N	65	182	1			67
									72	9									
02	3304	X	2526	-0-	-778		-0-		218	1	2256	3	N	47					114
									52	9									
03	3689	X	2901	-0-	-788		-0-		245	1	2589	3	N	61					175
									67	9									
04	2864	X	2864	-0-	-0-		-0-		248	1	2581	3	N	32	184	1			23
									35	9									
05	2935	X	2935	-0-	-0-		-0-		265	1	2660	3	N	9					32
									10	9									
06	2820	X	2785	-0-	-35		-0-		250	1	2510	3	N	23					55
									25	9									
07	2945	X	2515	-0-	-430		-0-		243	1	2252	3	N	18					73
									20	9									
08	2945	X	2609	-0-	-336		-0-		234	1	2302	3	N	66					139
									73	9									
09	2850	X	2451	-0-	-399		-0-		227	1	2157	3	N	61					200
									67	9									
10	2945	X	2254	-0-	-691		-0-		235	1	1964	3	N	50	188	1			62
									55	9									
11	2790	X	2292	-0-	-498		-0-		201	1	2023	3	N	62					124
									68	9									
12	2604	X	2181	-0-	-423		-0-		227	1	1868	3	N	78					202
									86	9									

TOTAL GAS PROD: 30,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 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	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	156	1	2507	3	N	95					155
							105	9									
02	3248	X	2389	-0-	-859	-0-	139	1	2163	3	N	79					234
							87	9									
03	3503	X	2370	-0-	-1133	-0-	139	1	2135	3	N	87	182	1			139
							96	9									
04	2850	X	1973	-0-	-877	-0-	113	1	1670	3	N	173	183	1			129
							190	9									
05	2790	X	1792	-0-	-998	-0-	106	1	1603	3	N	75					204
							83	9									
06	2670	X	1680	-0-	-990	-0-	98	1	1501	3	N	74	183	1			95
							81	9									
07	2635	X	1839	-0-	-796	-0-	113	1	1641	3	N	77					172
							85	9									
08	2356	X	1837	-0-	-519	-0-	124	1	1645	3	N	62	181	1			53
							68	9									
09	1980	X	1731	-0-	-249	-0-	119	1	1538	3	N	67					120
							74	9									
10	1829	X	1745	-0-	-84	-0-	124	1	1551	3	N	64					184
							70	9									
11	1770	X	1245	-0-	-525	-0-	86	1	1089	3	N	64	185	1			63
							70	9									
12	1829	X	1386	-0-	-443	-0-	116	1	1081	3	N	172					235
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 22,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2062	-0-	-573	-0-	114	1	1821	3	N	115					232
							127	9									
02	2296	X	1718	-0-	-578	-0-	99	1	1536	3	N	75					307
							83	9									
03	0	W	1849	-0-	1849	1849	109	1	1663	3	N	70					377
							77	9									
04	0	W	1607	-0-	1607	3456	96	1	1425	3	N	78	184	1			271
							86	9									
05	0	W	1877	-0-	1877	5333	110	1	1672	3	N	86					357
							95	9									
06	7118	X	1785	-0-	-5333	-0-	105	1	1601	3	N	72	180	1			249
							79	9									
07	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	110	1	1600	3	N	96	180	1			165
							106	9									
08	1891	X	1704	-0-	-187	-0-	111	1	1492	3	N	92	185	1			72
							101	9									
09	1830	X	1617	-0-	-213	-0-	108	1	1393	3	N	105					177
							116	9									
10	1891	X	1618	-0-	-273	-0-	111	1	1406	3	N	92					269
							101	9									
11	1800	X	1475	-0-	-325	-0-	99	1	1260	3	N	105					374
							116	9									
12	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	130	1	1205	3	N	90	382	1			82
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 20,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 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	8556	X	6846	-0-	-1710	-0-	378	1	6058	3	N	373	363	1			207
							410	9									
02	6412	X	5951	-0-	-461	-0-	337	1	5255	3	N	326	366	1			167
							359	9									
03	7099	X	6468	-0-	-631	-0-	372	1	5700	3	N	360	368	1			159
							396	9									
04	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	355	1	5297	3	N	289	368	1			80
							318	9									
05	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	363	1	5484	3	N	235	178	1			137
							259	9									
06	6630	X	6031	-0-	-599	-0-	351	1	5338	3	N	311	179	1			269
							342	9									
07	6603	X	6103	-0-	-500	-0-	371	1	5389	3	N	312	364	1			217
							343	9									
08	6479	X	5769	-0-	-710	-0-	380	1	5067	3	N	293	365	1			145
							322	9									
09	6030	X	5113	-0-	-917	-0-	368	1	4734	3	N	10					155
							11	9									
10	6231	X	5412	-0-	-819	-0-	380	1	4777	3	N	232	183	1			204
							255	9									
11	6030	X	5864	-0-	-166	-0-	405	1	5137	3	N	293	185	1			312
							322	9									
12	6107	X	6083	-0-	-24	-0-	563	1	5230	3	N	264	371	1			205
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 71,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,298

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	14939	-0-	-7040	-0-	846	1	13601	3	N	447	556	1			150
							492	9									
02	15960	X	14592	-0-	-1368	-0-	847	1	13270	3	N	432	373	1			209
							475	9									
03	17670	X	16189	-0-	-1481	-0-	958	1	14695	3	N	487	370	1			326
							536	9									
04	16830	X	15420	-0-	-1410	-0-	938	1	13999	3	N	439	358	1			407
							483	9									
05	16213	X	14989	-0-	-1224	-0-	893	1	13478	3	N	562	724	1			245
							618	9									
06	15030	X	14260	-0-	-770	-0-	855	1	13008	3	N	361	361	1			245
							397	9									
07	15531	X	13817	-0-	-1714	-0-	864	1	12533	3	N	382	361	1			266
							420	9									
08	14260	X	12521	-0-	-1739	-0-	847	1	11297	3	N	343	365	1			244
							377	9									
09	13800	X	11755	-0-	-2045	-0-	819	1	10556	3	N	345	374	1			215
							380	9									
10	14260	X	11947	-0-	-2313	-0-	847	1	10649	3	N	410	374	1			251
							451	9									
11	13800	X	12574	-0-	-1226	-0-	888	1	11273	3	N	375	377	1			249
							413	9									
12	13826	X	12350	-0-	-1476	-0-	1160	1	10770	3	N	382	192	1			439
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 165,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,965

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4385	-0-	-1536	-0-	247	1	3963	3	N	159	179	1			170
							175	9									
02	5068	X	3899	-0-	-1169	-0-	226	1	3523	3	N	136	183	1			123
							150	9									
03	5611	X	4016	-0-	-1595	-0-	236	1	3618	3	N	147	185	1			85
							162	9									
04	4500	X	4010	-0-	-490	-0-	242	1	3595	3	N	157	185	1			57
							173	9									
05	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	255	1	3840	3	N	126					183
							139	9									
06	4230	X	4128	-0-	-102	-0-	246	1	3739	3	N	130	183	1			130
							143	9									
07	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	250	1	3640	3	N	127	184	1			73
							140	9									
08	4247	X	3684	-0-	-563	-0-	248	1	3311	3	N	114					187
							125	9									
09	4140	X	3456	-0-	-684	-0-	240	1	3094	3	N	111	186	1			112
							122	9									
10	4278	X	3506	-0-	-772	-0-	248	1	3122	3	N	124	183	1			53
							136	9									
11	4140	X	2611	-0-	-1529	-0-	180	1	2291	3	N	127					180
							140	9									
12	4030	X	1905	-0-	-2125	-0-	171	1	1593	3	N	128	188	1			120
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 43,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12066	-0-	-2566	-0-	695	1	11150	3	N	201	183	1			230
							221	9									
02	12488	X	10589	-0-	-1899	-0-	626	1	9778	3	N	168	188	1			210
							185	9									
03	13826	X	11802	-0-	-2024	-0-	708	1	10843	3	N	228	185	1			253
							251	9									
04	12990	X	11272	-0-	-1718	-0-	699	1	10391	3	N	165	361	1			57
							182	9									
05	12524	X	11416	-0-	-1108	-0-	706	1	10550	3	N	145					202
							160	9									
06	11670	X	11123	-0-	-547	-0-	673	1	10260	3	N	173	183	1			192
							190	9									
07	11811	X	11277	-0-	-534	-0-	716	1	10364	3	N	179	183	1			188
							197	9									
08	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	732	1	9755	3	N	147	177	1			158
							162	9									
09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	708	1	9114	3	N	203	188	1			173
							223	9									
10	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	732	1	9195	3	N	223	188	1			208
							245	9									
11	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	800	1	10149	3	N	284	189	1			303
							312	9									
*12	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1106	1	10273	3	N	226	387	1			142
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 133,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,342

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3935	-0-	-1087	-0-	224 110	1 9	3601	3	N	100					215
02	4284	X	3170	-0-	-1114	-0-	186 94	1 9	2890	3	N	85					300
03	4464	X	3204	-0-	-1260	-0-	191 96	1 9	2917	3	N	87	367	1			20
04	3810	X	3129	-0-	-681	-0-	192 83	1 9	2854	3	N	75					95
05	3937	X	3148	-0-	-789	-0-	192 64	1 9	2892	3	N	58					153
06	3810	X	3123	-0-	-687	-0-	187 90	1 9	2846	3	N	82	180	1			55
07	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	187 85	1 9	2708	3	N	77					132
08	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	181 62	1 9	2413	3	N	56					188
09	3120	X	2502	-0-	-618	-0-	175 72	1 9	2255	3	N	65					253
10	3224	X	2521	-0-	-703	-0-	181 65	1 9	2275	3	N	59	187	1			125
11	3120	X	2193	-0-	-927	-0-	154 88	1 9	1951	3	N	80					205
12	2976	X	2278	-0-	-698	-0-	216 59	1 9	2003	3	N	54	191	1			68

TOTAL GAS PROD: 34,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-181 B	-0-	253	2			N	-0-					9
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					9
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					9
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					9
05	465	N	349	-0-	-116 B	-0-	349	2			N	-0-					9
06	360	N	260	-0-	-100 B	-0-	260	2			N	-0-					9
07	403	N	224	-0-	-179 B	-0-	224	2			N	-0-					9
08	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					9
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					9
10	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					9
11	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					9
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	514	-0-	-199 B	-13807	29	1	485	3	N	-0-					-0-
02	588	#	528	-0-	-60 B	-13867	22	1	506	3	N	-0-					-0-
03	682	#	479	-0-	-203 B	-14070	48	1	431	3	N	-0-					-0-
04	660	#	474	-0-	-186 B	-14256	43	1	431	3	N	-0-					-0-
05	682	#	722	-0-	40 B	-14216	79	1	643	3	N	-0-					-0-
06	570	#	547	-0-	-23 B	-14239	65	1	482	3	N	-0-					-0-
07	589	#	654	-0-	65 B	-14174	77	1	577	3	N	-0-					-0-
08	713	#	523	-0-	-190 B	-14364	73	1	450	3	N	-0-					-0-
09	690	#	465	-0-	-225 B	-14589	22	1	443	3	N	-0-					-0-
10	713	#	559	-0-	-154 B	-14743	67	1	492	3	N	-0-					-0-
11	630	#	593	-0-	-37 B	-14780	35	1	558	3	N	-0-					-0-
12	651	#	NO RPT	-0-	-651 B	-15431					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 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	403	N	433	-0-	30 B	-177	29	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52 B	-177	25	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12 B	-177	29	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		401	-0-	401 B	224	29	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		43	-0-	43 B	267	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	267	X	-0-	-0-	-267 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-127 B	-806	33	1	460	2	Y	-0-					1
02	504	N	455	-0-	-49 B	-806	30	1	423	2	Y	2					3
							2	9									
03	558	N	493	-0-	-65 B	-806	34	1	459	2	Y	-0-					3
04	480	N	452	-0-	-28 B	-806	33	1	418	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	496	N	482	-0-	-14 B	-806	39	1	443	2	Y	-0-					1
06	480	N	450	-0-	-30 B	-806	35	1	415	2	Y	-0-					1
07	465	N	497	-0-	32 B	-774	38	1	459	2	Y	-0-					1
08	496	N	484	-0-	-12 B	-774	37	1	447	2	Y	-0-					1
09	450	N	441	-0-	-9 B	-774	36	1	405	2	Y	-0-					1
10	465	N	454	-0-	-11 B	-774	43	1	411	2	Y	-0-					1
11	450	N	439	-0-	-11 B	-774	38	1	401	2	Y	-0-					1
12	465	N	449	-0-	-16 B	-774	44	1	405	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2533	X	7164	-0-	4631 B	-0-	481	1	6683	2	Y	-0-					18
02	7806	X	7806	-0-	-0- B	-0-	522	1	7260	2	Y	22					40
							24	9									
03	8097	X	8097	-0-	-0- B	-0-	558	1	7539	2	Y	-0-					40
04	8130	X	6718	-0-	-1412 B	-0-	490	1	6225	2	Y	3	33	1			10
							3	9									
05	9124	X	9124	-0-	-0- B	-0-	732	1	8392	2	Y	-0-					10
06	8370	X	7573	-0-	-797 B	-0-	588	1	6985	2	Y	-0-					10
07	8649	X	7048	-0-	-1601 B	-0-	533	1	6515	2	Y	-0-					10
08	9114	X	7742	-0-	-1372 B	-0-	595	1	7147	2	Y	-0-					10
09	8820	X	6767	-0-	-2053 B	-0-	553	1	6214	2	Y	-0-					10
10	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	515	1	4927	2	Y	-0-					10
11	6151	X	6151	-0-	-0- B	-0-	535	1	5616	2	Y	-0-					10
12	3658	X	3238	-0-	-420 B	-0-	318	1	2920	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 82,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	267	1	3708	2	Y	-0-					6
02	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	209	1	2906	2	Y	17					23
							19	9									
03	4130	X	4130	-0-	-0- B	-0-	285	1	3845	2	Y	-0-					23
04	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	257	1	3260	2	Y	3	19	1			7
							3	9									
05	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	147	1	1685	2	Y	-0-					7
06	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	350	1	4156	2	Y	-0-					7
07	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	302	1	3686	2	Y	-0-					7
08	3194	X	3194	-0-	-0- B	-0-	245	1	2949	2	Y	-0-					7
09	1791	X	1791	-0-	-0- B	-0-	146	1	1645	2	Y	-0-					7
10	4650	X	377	-0-	-4273 B	-0-	36	1	341	2	Y	-0-					7
11	4500	X	950	-0-	-3550 B	-0-	83	1	867	2	Y	-0-					7
12	3999	X	738	-0-	-3261 B	-0-	73	1	665	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 32,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-885 B	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					1
02	1148	N	644	-0-	-504 B	-0-	43	1	599	2	Y	2					3
							2	9									
03	1240	N	711	-0-	-529 B	-0-	49	1	662	2	Y	-0-					3
04	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	66	1	836	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	713	N	58	-0-	-655 B	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					1
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					1
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-97 B	-733	52	1	719	2	Y	-0-					1
02	756	N	728	-0-	-28 B	-733	49	1	676	2	Y	3					4
							3	9									
03	837	N	777	-0-	-60 B	-733	54	1	723	2	Y	-0-					4
04	630	N	776	-0-	146 B	-587	57	1	719	2	Y	-0-	3	1			1
05	651	N	791	-0-	140 B	-447	63	1	728	2	Y	-0-					1
06	630	N	770	-0-	140 B	-307	60	1	710	2	Y	-0-					1
07	651	N	833	-0-	182 B	-125	63	1	770	2	Y	-0-					1
08	685	N	810	-0-	125 B	-0-	62	1	748	2	Y	-0-					1
09	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	67	1	754	2	Y	-0-					1
10	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	80	1	765	2	Y	-0-					1
11	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	72	1	758	2	Y	-0-					1
12	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	82	1	750	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1298	-0-	-66 B	-1343	87	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1222	-0-	-38 B	-1343	82	1	1138	2	Y	2					2
							2	9									
03	1333	N	1368	-0-	35 B	-1308	94	1	1274	2	Y	-0-					2
04	1260	N	1316	-0-	56 B	-1252	96	1	1219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1364	N	1393	-0-	29 B	-1223	112	1	1281	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1352	-0-	32 B	-1191	105	1	1247	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1384	-0-	20 B	-1171	105	1	1279	2	Y	-0-					1
08	1364	N	1357	-0-	-7 B	-1171	104	1	1253	2	Y	-0-					1
09	1320	N	1252	-0-	-68 B	-1171	102	1	1150	2	Y	-0-					1
10	1302	N	1253	-0-	-49 B	-1171	119	1	1134	2	Y	-0-					1
11	1260	N	1196	-0-	-64 B	-1171	104	1	1092	2	Y	-0-					1
12	1302	N	1214	-0-	-88 B	-1171	119	1	1095	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-1163 B	-9820	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	129	-0-	-739 B	-9820	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	560	-0-	281 B	-9539	39	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	255	-0-	15 B	-9524	19	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	189	-0-	34 B	-9490	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	229	-0-	-311 B	-9490	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55 B	-9490	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-9490	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-9490					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-9490					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-9490					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9490					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	150 B	-334	27	1	371	2	Y	-0-					2
02	224	N	375	-0-	151 B	-183	25	1	348	2	Y	2					4
							2	9									
03	248	N	389	-0-	141 B	-42	27	1	362	2	Y	-0-					4
04	390	N	403	-0-	13 B	-29	29	1	373	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	415	N	444	-0-	29 B	-0-	36	1	408	2	Y	-0-					1
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	34	1	401	2	Y	-0-					1
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	36	1	437	2	Y	-0-					1
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	35	1	426	2	Y	-0-					1
09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	37	1	420	2	Y	-0-					1
10	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	43	1	407	2	Y	-0-					1
11	450	N	404	-0-	-46 B	-0-	35	1	369	2	Y	-0-					1
12	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	41	1	376	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-206 B	-14283	28	1	386	2	Y	-0-					1
02	476	N	598	-0-	122 B	-14161	40	1	556	2	Y	2					3
							2	9									
03	558	N	554	-0-	-4 B	-14161	38	1	516	2	Y	-0-					3
04	390	N	621	-0-	231 B	-13930	45	1	576	2	Y	-0-	2	1			1
05	651	N	647	-0-	-4 B	-13930	52	1	595	2	Y	-0-					1
06	540	N	589	-0-	49 B	-13881	46	1	543	2	Y	-0-					1
07	651	N	615	-0-	-36 B	-13881	47	1	568	2	Y	-0-					1
08	651	N	598	-0-	-53 B	-13881	46	1	552	2	Y	-0-					1
09	600	N	605	-0-	5 B	-13876	49	1	556	2	Y	-0-					1
10	589	N	560	-0-	-29 B	-13876	53	1	507	2	Y	-0-					1
11	570	N	347	-0-	-223 B	-13876	30	1	317	2	Y	-0-					1
12	589	N	305	-0-	-284 B	-13876	30	1	275	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-21 B	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					1
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	30	1	413	2	Y	3					4
							3	9									
03	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					4
04	420	N	324	-0-	-96 B	-0-	24	1	300	2	Y	-0-	3	1			1
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					1
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					1
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	242	-0-	56 B	-54	16	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	237	-0-	54 B	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	26	1	240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3411	-0-	1365	B	-46570	229	1	3182	2	Y	-0-			-0-
02	1848	X	4252	-0-	2404	B	-44166	285	1	3967	2	Y	-0-			-0-
03	2046	X	3342	-0-	1296	B	-42870	230	1	3112	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	3864	-0-	1164	B	-41706	282	1	3582	2	Y	-0-			-0-
05	2790	X	2849	-0-	59	B	-41647	229	1	2620	2	Y	-0-			-0-
06	2700	X	3861	-0-	1161	B	-40486	300	1	3561	2	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2936	-0-	146	B	-40340	222	1	2714	2	Y	-0-			-0-
08	2790	X	3541	-0-	751	B	-39589	272	1	3269	2	Y	-0-			-0-
09	2700	X	2447	-0-	-253	B	-39589	200	1	2247	2	Y	-0-			-0-
10	2294	X	2385	-0-	91	B	-39498	226	1	2159	2	Y	-0-			-0-
11	2220	X	2522	-0-	302	B	-39196	219	1	2303	2	Y	-0-			-0-
12	2294	X	2417	-0-	123	B	-39073	238	1	2179	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 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	868	N	823	-0-	-45	B	-1112	55	1	768	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	806	-0-	22	B	-1090	54	1	752	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	858	-0-	-10	B	-1090	59	1	799	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	844	-0-	34	B	-1056	62	1	782	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	129	-0-	-770	B	-1056	10	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	B	-1056					Y	-0-			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	B	-1056					Y	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-1056					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1056					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1056					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1056					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1056					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 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	124	N	252	-0-	128	B	-242	17	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	194	-0-	82	B	-160	13	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	227	-0-	103	B	-57	16	1	211	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	195	-0-	15	B	-42	14	1	181	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	222	-0-	36	B	-6	18	1	204	2	Y	-0-			-0-
06	188	N	194	-0-	6	B	-0-	15	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	145	-0-	-41	B	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	14	1	171	2	Y	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	16	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	18	1	175	2	Y	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	18	1	184	2	Y	-0-			-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	20	1	179	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3378	-0-	-435 B	-11947	227	1	3151	2	Y	-0-					2
02	3444	X	3173	-0-	-271 B	-11947	211	1	2938	2	Y	22					24
							24	9									
03	3627	X	3284	-0-	-343 B	-11947	226	1	3058	2	Y	-0-					24
04	3510	X	3207	-0-	-303 B	-11947	234	1	2970	2	Y	3	20	1			7
							3	9									
05	3503	X	2980	-0-	-523 B	-11947	239	1	2741	2	Y	-0-					7
06	3390	X	2474	-0-	-916 B	-11947	192	1	2282	2	Y	-0-					7
07	3503	X	2475	-0-	-1028 B	-11947	187	1	2288	2	Y	-0-					7
08	3317	X	2577	-0-	-740 B	-11947	198	1	2379	2	Y	-0-					7
09	3210	X	4148	-0-	938 B	-11009	339	1	3809	2	Y	-0-					7
10	1612	X	2683	-0-	1071 B	-9938	254	1	2429	2	Y	-0-					7
11	1560	X	2170	-0-	610 B	-9328	189	1	1981	2	Y	-0-					7
12	1612	X	2469	-0-	857 B	-8471	243	1	2226	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 35,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	723	-0-	-83 B	-43071	49	1	674	2	Y	-0-					2
02	700	N	671	-0-	-29 B	-43071	45	1	623	2	Y	3					5
							3	9									
03	744	N	740	-0-	-4 B	-43071	51	1	689	2	Y	-0-					5
04	750	X	712	-0-	-38 B	-43071	52	1	660	2	Y	-0-	4	1			1
05	744	X	89	-0-	-655 B	-43071	7	1	82	2	Y	-0-					1
06	720	X	-0-	-0-	-720 B	-43071					Y	-0-					1
07	744	X	-0-	-0-	-744 B	-43071					Y	-0-					1
08	744	X	-0-	-0-	-744 B	-43071					Y	-0-					1
09	720	X	-0-	-0-	-720 B	-43071					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	236	1	3282	2	Y	-0-					4
02	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	214	1	2974	2	Y	16					20
							18	9									
03	2201	X	1611	-0-	-590 B	-0-	111	1	1500	2	Y	-0-					20
04	3810	X	970	-0-	-2840 B	-0-	71	1	899	2	Y	-0-	16	1			4
05	3875	X	1254	-0-	-2621 B	-0-	101	1	1153	2	Y	-0-					4
06	3450	X	1765	-0-	-1685 B	-0-	137	1	1628	2	Y	-0-					4
07	8593	X	8593	-0-	-0- B	-0-	650	1	7943	2	Y	-0-					4
08	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	414	1	4976	2	Y	-0-					4
09	5057	X	5057	-0-	-0- B	-0-	413	1	4644	2	Y	-0-					4
10	8587	X	4933	-0-	-3654 B	-0-	467	1	4466	2	Y	-0-					4
11	8310	X	4337	-0-	-3973 B	-0-	377	1	3960	2	Y	-0-					4
12	8587	X	3906	-0-	-4681 B	-0-	384	1	3522	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 44,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1588	-0-	-272 B	-8945	107	1	1481	2	Y	-0-					3
02	1876	N	612	-0-	-1264 B	-8945	41	1	565	2	Y	5					8
							6	9									
03	1922	N	759	-0-	-1163 B	-8945	52	1	707	2	Y	-0-					8
04	1530	N	901	-0-	-629 B	-8945	66	1	835	2	Y	-0-	6	1			2
05	682	N	961	-0-	279 B	-8666	77	1	884	2	Y	-0-					2
06	720	N	864	-0-	144 B	-8522	67	1	797	2	Y	-0-					2
07	930	N	586	-0-	-344 B	-8522	44	1	542	2	Y	-0-					2
08	961	N	724	-0-	-237 B	-8522	56	1	668	2	Y	-0-					2
09	870	N	1404	-0-	534 B	-7988	115	1	1289	2	Y	-0-					2
10	589	N	1419	-0-	830 B	-7158	134	1	1285	2	Y	-0-					2
11	690	N	1401	-0-	711 B	-6447	122	1	1279	2	Y	-0-					2
12	1302	N	1446	-0-	144 B	-6303	142	1	1304	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 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	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	481	1	3738	2	Y	656	486	1			221
							722	9									
02	4480	X	3496	-0-	-984	-0-	361	1	2538	2	Y	543	468	1			296
							597	9									
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	1166	1	3210	2	Y	431	445	1			282
							474	9									
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	777	1	3611	2	Y	294	353	1			223
							323	9									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	1162	1	3490	2	Y	211	388	1			46
							12	4	232	9							
06	4770	X	3666	-0-	-1104	-0-	911	1	2530	2	Y	201	176	1			71
							4	4	221	9							
07	4867	X	3411	-0-	-1456	-0-	886	1	2303	2	Y	202	144	1			129
							222	9									
08	4898	X	3315	-0-	-1583	-0-	1044	1	2081	2	Y	173	170	1			132
							190	9									
09	4740	X	2888	-0-	-1852	-0-	1025	1	1668	2	Y	177	164	1			145
							195	9									
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1208	1	3414	2	Y	260	265	1			140
							286	9									
11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1234	1	3697	2	Y	347	292	1			195
							382	9									
*12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	2109	1	3613	2	Y	253	380	1			68
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 52,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,748

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5349	-0-	-975	-0-	610	1	4739	2	Y	-0-	67	1			-0-
02	5712	X	5040	-0-	-672	-0-	624	1	4390	2	Y	24	15	1			9
							26	9									
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1383	1	4670	2	Y	180	116	1			73
							198	9									
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	881	1	4202	2	Y	260	203	1			130
							286	9									
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1325	1	4323	2	Y	261	346	1			45
							14	4	287	9							
06	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	1158	1	3736	2	Y	227	191	1			81
							7	4	250	9							
07	6262	X	5235	-0-	-1027	-0-	1178	1	3853	2	Y	185	138	1			128
							204	9									
08	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	1471	1	4084	2	Y	209	186	1			151
							230	9									
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1479	1	4184	2	Y	226	196	1			181
							249	9									
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1379	1	4675	2	Y	260	285	1			156
							286	9									
11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	1351	1	4445	2	Y	281	258	1			179
							309	9									
*12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	2322	1	4293	2	Y	210	324	1			65
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 69,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,323

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-					-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	537	1	8753	2	Y	613	532	0			81
							15	4	674	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	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	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: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	33186	-0-	-1627	-0-	1701	1	30385	2	Y	812	915	0			82
							207	4	893	9							
02	31444	X	25307	-0-	-6137	-0-	1413	1	23044	2	Y	737	722	0			97
							39	4	811	9							
03	34813	X	24924	-0-	-9889	-0-	1864	1	22204	2	Y	737	721	0			113
							45	4	811	9							
04	29100	X	19669	-0-	-9431	-0-	1346	1	17623	2	Y	619	662	0			70
							19	4	681	9							
05	30070	X	21463	-0-	-8607	-0-	1454	1	19243	2	Y	683	705	0			48
							15	4	751	9							
06	29100	X	21115	-0-	-7985	-0-	1413	1	19078	2	Y	558	552	0			54
							10	4	614	9							
07	28024	X	20909	-0-	-7115	-0-	1409	1	18913	2	Y	518	530	0			42
							17	4	570	9							
08	24924	X	19207	-0-	-5717	-0-	1895	1	16677	2	Y	542	470	0			114
							39	4	596	9							
09	21120	X	16819	-0-	-4301	-0-	1569	1	14632	2	Y	521	517	0			118
							45	4	573	9							
10	20181	X	15150	-0-	-5031	-0-	1218	1	13533	2	Y	348	438	0	14	1	14
							16	4	383	9							
11	19530	X	12961	-0-	-6569	-0-	1080	1	11523	2	Y	309	306	1			17
							18	4	340	9							
12	20181	X	13310	-0-	-6871	-0-	1102	1	11756	2	Y	362	371	1			8
							54	4	398	9							

TOTAL GAS PROD: 244,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,746

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

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	9269	X	8634	-0-	-635	-0-	660	1	7325	2	Y	588	614	0			66
							2	4	647	9							
02	8372	X	7393	-0-	-979	-0-	576	1	6215	2	Y	547	522	0			91
							602	9									
03	9269	X	5443	-0-	-3826	-0-	433	1	4456	2	Y	504	545	0			50
							554	9									
04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	806	1	8434	2	Y	678	661	0			67
							1	4	746	9							
05	8401	X	8063	-0-	-338	-0-	643	1	6770	2	Y	591	607	0			51
							650	9									
06	8130	X	7671	-0-	-459	-0-	603	1	6475	2	Y	537	523	0			65
							2	4	591	9							
07	8401	X	8276	-0-	-125	-0-	719	1	6901	2	Y	595	580	0			80
							1	4	655	9							
08	8401	X	7756	-0-	-645	-0-	813	1	6331	2	Y	555	554	0			81
							1	4	611	9							
09	8130	X	5964	-0-	-2166	-0-	551	1	5004	2	Y	370	385	0			66
							2	4	407	9							
10	7533	X	6656	-0-	-877	-0-	496	1	5528	2	Y	574	283	0	288	1	69
							1	4	631	9							
11	7290	X	6427	-0-	-863	-0-	488	1	5377	2	Y	510	531	0			48
							1	4	561	9							
12	7533	X	5915	-0-	-1618	-0-	363	1	4946	2	Y	549	529	0			68
							2	4	604	9							

TOTAL GAS PROD: 88,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,598

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

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	24311	X	24311	-0-	-0-	-0-	1223	1	21848	2	Y	992	1160	0			100
							149	4	1091	9							
02	23856	X	19130	-0-	-4726	-0-	1066	1	17383	2	Y	593	615	0			78
							29	4	652	9							
03	26412	X	17420	-0-	-8992	-0-	1300	1	15484	2	Y	550	544	0			84
							31	4	605	9							
04	24990	X	14676	-0-	-10314	-0-	1013	1	13261	2	Y	353	397	0			40
							14	4	388	9							
05	25823	X	14940	-0-	-10883	-0-	1008	1	13336	2	Y	533	536	0			37
							10	4	586	9							
06	23520	X	14843	-0-	-8677	-0-	991	1	13382	2	Y	421	417	0			41
							7	4	463	9							
07	21173	X	17856	-0-	-3317	-0-	1206	1	16185	2	Y	409	417	0			33
							15	4	450	9							
08	17422	X	13276	-0-	-4146	-0-	1305	1	11481	2	Y	421	365	0			89
							27	4	463	9							
09	14850	X	11560	-0-	-3290	-0-	1086	1	10128	2	Y	286	310	0			65
							31	4	315	9							
10	13950	X	10858	-0-	-3092	-0-	873	1	9698	2	Y	251	296	0	10	1	10
							11	4	276	9							
11	13500	X	12091	-0-	-1409	-0-	1008	1	10757	2	Y	281	275	1			16
							17	4	309	9							
12	13950	X	12441	-0-	-1509	-0-	1028	1	10973	2	Y	352	360	1			8
							53	4	387	9							

TOTAL GAS PROD: 183,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,442

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	1113	1	12358	2	Y	540	640	0			60
							4	4	594	9							
02	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	1315	1	14195	2	Y	524	497	0			87
							1	4	576	9							
03	9672	X	7261	-0-	-2411	-0-	606	1	6241	2	Y	376	426	0			37
							414	9									
04	13560	X	7763	-0-	-5797	-0-	643	1	6731	2	Y	353	355	0			35
							1	4	388	9							
05	14012	X	10129	-0-	-3883	-0-	832	1	8763	2	Y	485	478	0			42
							534	9									
06	13560	X	12270	-0-	-1290	-0-	991	1	10643	2	Y	575	548	0			69
							3	4	633	9							
07	14012	X	10954	-0-	-3058	-0-	983	1	9435	2	Y	486	490	0			65
							1	4	535	9							
08	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1207	1	9394	2	Y	392	400	0			57
							1	4	431	9							
09	12270	X	6082	-0-	-6188	-0-	573	1	5201	2	Y	278	286	0			49
							2	4	306	9							
10	12121	X	8672	-0-	-3449	-0-	665	1	7406	2	Y	545	269	0	260	1	65
							1	4	600	9							
11	11730	X	7274	-0-	-4456	-0-	568	1	6268	2	Y	396	424	0			37
							2	4	436	9							
*12	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	852	1	11598	2	Y	549	518	0			68
							4	4	604	9							

TOTAL GAS PROD: 124,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,499

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11328	-0-	-2064	-0-	875	1	9717	2	Y	666	685	0			74
							3	4	733	9							
02	9996	X	9372	-0-	-624	-0-	739	1	7981	2	Y	593	569	0			98
							652	9									
03	12307	X	11245	-0-	-1062	-0-	942	1	9699	2	Y	548	592	0			54
							1	4	603	9							
04	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	850	1	8898	2	Y	481	488	0			47
							1	4	529	9							
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	836	1	8809	2	Y	509	512	0			44
							560	9									
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	694	1	7446	2	Y	396	392	0			48
							2	4	436	9							
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	913	1	8761	2	Y	413	405	0			56
							1	4	454	9							
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	1072	1	8345	2	Y	375	376	0			55
							1	4	413	9							
09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	748	1	6790	2	Y	444	420	0			79
							2	4	488	9							
10	9207	X	6335	-0-	-2872	-0-	488	1	5442	2	Y	367	181	0	221	1	44
							1	4	404	9							
11	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	734	1	8094	2	Y	599	587	0			56
							2	4	659	9							
*12	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	668	1	9095	2	Y	467	465	0			58
							3	4	514	9							

TOTAL GAS PROD: 115,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,858

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8057	-0-	-7009	-0-	619	1	6995	2	Y	383	434	0			39
								22	4	421	9							
02	13608	X		4545	-0-	-9063	-0-	393	1	4118	2	Y	24	60	0			3
								8	4	26	9							
03	11656	X		7117	-0-	-4539	-0-	540	1	6212	2	Y	324	291	0			36
								9	4	356	9							
04	10980	X		6719	-0-	-4261	-0-	589	1	5832	2	Y	260	265	0			31
								12	4	286	9							
05	11346	X		10953	-0-	-393	-0-	1043	1	9365	2	Y	473	454	0			50
								25	4	520	9							
06	12443	X		12443	-0-	-0-	-0-	1166	1	10646	2	Y	548	541	0			57
								28	4	603	9							
07	10842	X		10842	-0-	-0-	-0-	983	1	9362	2	Y	432	430	0			59
								22	4	475	9							
08	10943	X		10466	-0-	-477	-0-	900	1	9072	2	Y	434	439	0			54
								17	4	477	9							
09	12450	X		9878	-0-	-2572	-0-	864	1	8632	2	Y	331	345	0			40
								18	4	364	9							
10	9245	X		9245	-0-	-0-	-0-	823	1	7945	2	Y	398	392	0	16	1	30
								39	4	438	9							
11	8940	X		8857	-0-	-83	-0-	843	1	7592	2	Y	358	363	0			25
								28	4	394	9							
*12	9263	X		9263	-0-	-0-	-0-	922	1	7940	2	Y	347	345	0			27
								19	4	382	9							

TOTAL GAS PROD: 108,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,312

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	11423	-0-	-2713	-0-	675	1	10143	2	Y	482	495	0			27
							75	4	530	9							
02	14420	X	11748	-0-	-2672	-0-	751	1	10447	2	Y	440	415	0			52
							66	4	484	9							
03	15965	X	11691	-0-	-4274	-0-	728	1	10452	2	Y	426	442	0			36
							42	4	469	9							
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	670	1	9183	2	Y	496	502	0			30
							21	4	546	9							
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	784	1	9548	2	Y	385	394	0			21
							40	4	424	9							
06	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	1087	1	11752	2	Y	568	535	0			54
							73	4	625	9							
07	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	999	1	9857	2	Y	306	337	0			23
							37	4	337	9							
08	9920	X	9743	-0-	-177	-0-	899	1	8476	2	Y	312	308	0			27
							25	4	343	9							
09	9600	X	8541	-0-	-1059	-0-	807	1	7356	2	Y	285	294	0			18
							64	4	314	9							
10	10354	X	9692	-0-	-662	-0-	896	1	8271	2	Y	411	397	0	14	1	18
							73	4	452	9							
11	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	759	1	12308	2	Y	460	458	0			20
							74	4	506	9							
*12	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	947	1	9908	2	Y	410	400	0			30
							132	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 133,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,981

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		3575	-0-	3575	3575	158	1	3223	2	Y	174	159	0			15
							3	4	191	9							
07	T. A.		8713	-0-	8713	12288	392	1	7912	2	Y	363	346	0			32
							10	4	399	9							
08	T. A.		10164	-0-	10164	22452	483	1	9300	2	Y	343	348	0			27
							4	4	377	9							
09	T. A.		9382	-0-	9382	31834	448	1	8533	2	Y	359	364	0			22
							6	4	395	9							
10	41765	X	9931	-0-	-31834	-0-	499	1	9144	2	Y	253	246	0	9	1	20
							10	4	278	9							
11	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	549	1	9577	2	Y	404	400	0			24
							17	4	444	9							
*12	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	579	1	10307	2	Y	421	433	0			12
							43	4	463	9							

TOTAL GAS PROD: 63,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58775	-0-	-435	-0-	2608	1	54690	2	Y	1183	1209	0			165
							176	4	1301	9							
02	55888	X	55259	-0-	-629	-0-	2407	1	51448	2	Y	1185	1136	0			214
							100	4	1304	9							
03	61876	X	21988	-0-	-39888	-0-	1010	1	20424	2	Y	490	633	0			71
							15	4	539	9							
04	54570	X	-0-	-0-	-54570	-0-					Y	-0-	71	0			-0-
05	56389	X	50703	-0-	-5686	-0-	2436	1	46696	2	Y	1365	1242	0			123
							69	4	1502	9							
06	54570	X	53765	-0-	-805	-0-	2595	1	49761	2	Y	1205	1130	0			198
							83	4	1326	9							
07	56389	X	52560	-0-	-3829	-0-	2661	1	48692	2	Y	1054	1145	0			107
							48	4	1159	9							
08	50716	X	-0-	-0-	-50716	-0-					Y	-0-	107	0			-0-
09	53760	X	-0-	-0-	-53760	-0-					Y	-0-					-0-
10	54188	X	43152	-0-	-11036	-0-	2646	1	39243	2	Y	1023	843	0	20	1	160
							138	4	1125	9							
11	52440	X	26240	-0-	-26200	-0-	1723	1	23454	2	Y	878	918	0			120
							97	4	966	9							
12	52545	X	52091	-0-	-454	-0-	3496	1	46150	2	Y	1734	1561	0			293
							538	4	1907	9							

TOTAL GAS PROD: 414,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,117

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	18493	-0-	-4075	-0-	2190	1	15054	2	Y	984	1007	0			71
							167	4	1082	9							
02	20272	X	18852	-0-	-1420	-0-	2006	1	15866	2	Y	852	806	0			117
							43	4	937	9							
03	20181	X	15937	-0-	-4244	-0-	2104	1	12798	2	Y	867	910	0			74
							81	4	954	9							
04	18060	X	18041	-0-	-19	-0-	2191	1	14957	2	Y	752	769	0			57
							66	4	827	9							
05	18662	X	16536	-0-	-2126	-0-	2229	1	13389	2	Y	762	770	0			49
							80	4	838	9							
06	18060	X	15577	-0-	-2483	-0-	1946	1	12728	2	Y	721	696	0			74
							110	4	793	9							
07	18662	X	17144	-0-	-1518	-0-	1932	1	14377	2	Y	669	687	0			56
							99	4	736	9							
08	18631	X	17934	-0-	-697	-0-	1980	1	15177	2	Y	632	649	0			39
							82	4	695	9							
09	18030	X	16599	-0-	-1431	-0-	2388	1	13417	2	Y	706	697	0			48
							17	4	777	9							
10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	2178	1	14387	2	Y	468	462	0	24	1	30
							13	4	515	9							
11	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	1610	1	14160	2	Y	677	678	0			29
							18	4	745	9							
12	16926	X	16451	-0-	-475	-0-	2196	1	13568	2	Y	596	605	0			20
							31	4	656	9							

TOTAL GAS PROD: 205,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,686

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 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	15965	X	12739	-0-	-3226	-0-	758	1	11392	2	N	459	478	0			26
							84	4	505	9							
02	14420	X	10849	-0-	-3571	-0-	692	1	9619	2	N	434	409	0			51
							61	4	477	9							
03	15035	X	12894	-0-	-2141	-0-	807	1	11588	2	N	412	428	0			35
							46	4	453	9							
04	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	900	1	12335	2	N	391	403	0			23
							29	4	430	9							
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	951	1	11587	2	N	540	534	0			29
							49	4	594	9							
06	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	996	1	10773	2	N	490	472	0			47
							67	4	539	9							
07	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	1148	1	11332	2	N	408	424	0			31
							43	4	449	9							
08	12059	X	10855	-0-	-1204	-0-	1010	1	9528	2	N	263	271	0			23
							28	4	289	9							
09	11670	X	10662	-0-	-1008	-0-	1012	1	9216	2	N	322	325	0			20
							80	4	354	9							
10	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	1269	1	11718	2	N	516	497	0	17	1	22
							104	4	568	9							
11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	635	1	10282	2	N	435	438	0			19
							62	4	479	9							
12	10726	X	8890	-0-	-1836	-0-	724	1	7570	2	N	440	427	0			32
							112	4	484	9							

TOTAL GAS PROD: 144,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,110

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	1984	1	35426	2	Y	2166	2253	0			218
							241	4	2383	9							
02	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	2035	1	33187	2	Y	1785	1768	0			235
							56	4	1964	9							
03	37851	X	24415	-0-	-13436	-0-	1793	1	21349	2	Y	1118	1182	0			171
							43	4	1230	9							
04	34050	X	55	-0-	-33995	-0-	4	1	49	2	Y	2	173	0			-0-
							2	9									
05	35955	X	35955	-0-	-0-	-0-	2364	1	31273	2	Y	2085	1940	0			145
							24	4	2294	9							
06	34050	X	27338	-0-	-6712	-0-	1729	1	23339	2	Y	2052	1997	0			200
							13	4	2257	9							
07	35185	X	25340	-0-	-9845	-0-	1612	1	21643	2	Y	1877	1926	0			151
							20	4	2065	9							
08	35185	X	-0-	-0-	-35185	-0-					Y	-0-	151	0			-0-
09	34050	X	-0-	-0-	-34050	-0-					Y	-0-					-0-
10	24335	X	20457	-0-	-3878	-0-	1557	1	17298	2	Y	1438	1323	0	59	1	56
							20	4	1582	9							
11	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	2021	1	21574	2	Y	1784	1740	1			100
							65	4	1962	9							
*12	28119	X	28119	-0-	-0-	-0-	2197	1	23450	2	Y	1989	2043	1			46
							284	4	2188	9							

TOTAL GAS PROD: 264,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,296

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5920	-0-	-745	-0-	468	1	5195	2	Y	232	257	0			26
							2	4	255	9							
02	6020	X	4326	-0-	-1694	-0-	344	1	3712	2	Y	245	230	0			41
							270	9									
03	6665	X	4257	-0-	-2408	-0-	343	1	3528	2	Y	351	357	0			35
							386	9									
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	497	1	5196	2	Y	269	277	0			27
							296	9									
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	495	1	5218	2	Y	232	239	0			20
							255	9									
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	441	1	4737	2	Y	158	159	0			19
							1	4	174	9							
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	497	1	4772	2	Y	133	134	0			18
							1	4	146	9							
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	614	1	4781	2	Y	135	133	0			20
							149	9									
09	4860	X	3012	-0-	-1848	-0-	291	1	2640	2	Y	73	80	0			13
							1	4	80	9							
10	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	330	1	3673	2	Y	204	101	0	92	1	24
							224	9									
11	4860	X	2802	-0-	-2058	-0-	197	1	2178	2	Y	387	375	0			36
							1	4	426	9							
12	5022	X	4737	-0-	-285	-0-	303	1	4119	2	Y	285	286	0			35
							1	4	314	9							

TOTAL GAS PROD: 57,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,704

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

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	58032	X	54835	-0-	-3197	-0-	2430	1	50958	2	Y	1166	1193	0			163
							164	4	1283	9							
02	52864	X	50773	-0-	-2091	-0-	2208	1	47203	2	Y	1155	1110	0			208
							91	4	1271	9							
03	58528	X	25036	-0-	-33492	-0-	1148	1	23230	2	Y	583	706	0			85
							17	4	641	9							
04	49530	X	-0-	-0-	-49530	-0-					Y	-0-	85	0			-0-
05	51181	X	37868	-0-	-13313	-0-	1823	1	34931	2	Y	965	878	0			87
							52	4	1062	9							
06	49530	X	37869	-0-	-11661	-0-	1821	1	34915	2	Y	977	903	0			161
							58	4	1075	9							
07	51181	X	32421	-0-	-18760	-0-	1631	1	29835	2	Y	842	917	0			86
							29	4	926	9							
08	37882	X	-0-	-0-	-37882	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
09	37860	X	20991	-0-	-16869	-0-	1273	1	18900	2	Y	655	554	0			101
							97	4	721	9							
10	45628	X	45628	-0-	-0-	-0-	2771	1	41111	2	Y	1455	1287	0	42	1	227
							145	4	1601	9							
11	30180	X	18478	-0-	-11702	-0-	1213	1	16513	2	Y	621	763	0			85
							69	4	683	9							
12	31186	X	-0-	-0-	-31186	-0-					Y	-0-	85	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 323,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,419

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

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	36952	X	35041	-0-	-1911	-0-	1553	1	32571	2	Y	738	758	0			103
							105	4	812	9							
02	33910	X	33910	-0-	-0-	-0-	1474	1	31500	2	Y	795	755	0			143
							61	4	875	9							
03	36952	X	36324	-0-	-628	-0-	1667	1	33730	2	Y	821	845	0			119
							24	4	903	9							
04	35137	X	35137	-0-	-0-	-0-	1700	1	32732	2	Y	619	609	0			129
							24	4	681	9							
05	36151	X	36151	-0-	-0-	-0-	1753	1	33603	2	Y	677	745	0			61
							50	4	745	9							
06	34260	X	32181	-0-	-2079	-0-	1554	1	29804	2	Y	704	649	0			116
							49	4	774	9							
07	35402	X	34447	-0-	-955	-0-	1745	1	31924	2	Y	679	726	0			69
							31	4	747	9							
08	35402	X	33576	-0-	-1826	-0-	2254	1	30441	2	Y	659	602	0			126
							156	4	725	9							
09	34260	X	30184	-0-	-4076	-0-	1854	1	27527	2	Y	602	635	0			93
							141	4	662	9							
10	33170	X	9426	-0-	-23744	-0-	580	1	8598	2	Y	198	244	0	16	1	31
							30	4	218	9							
11	32100	X	22009	-0-	-10091	-0-	1463	1	19915	2	Y	520	480	0			71
							59	4	572	9							
12	33170	X	24269	-0-	-8901	-0-	1652	1	21802	2	Y	577	550	0			98
							180	4	635	9							

TOTAL GAS PROD: 362,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,589

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18897	-0-	-2245	-0-	1461	1	16225	2	Y	1096	1115	0			122
							5	4	1206	9							
02	18032	X	16115	-0-	-1917	-0-	1270	1	13707	2	Y	1034	984	0			172
							1	4	1137	9							
03	19127	X	18598	-0-	-529	-0-	1534	1	15785	2	Y	1162	1219	0			115
							1	4	1278	9							
04	17610	X	15386	-0-	-2224	-0-	1228	1	12855	2	Y	1184	1182	0			117
							1	4	1302	9							
05	18197	X	17914	-0-	-283	-0-	1432	1	15086	2	Y	1269	1276	0			110
							1396	9									
06	17610	X	12408	-0-	-5202	-0-	962	1	10326	2	Y	1015	1003	0			122
							3	4	1117	9							
07	18197	X	14809	-0-	-3388	-0-	1270	1	12187	2	Y	1227	1184	0			165
							2	4	1350	9							
08	18197	X	14722	-0-	-3475	-0-	1526	1	11880	2	Y	1195	1185	0			175
							1	4	1315	9							
09	17340	X	15667	-0-	-1673	-0-	1451	1	13166	2	Y	951	957	0			169
							4	4	1046	9							
10	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	1392	1	15504	2	Y	1153	569	0	615	1	138
							2	4	1268	9							
11	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	1745	1	19239	2	Y	1271	1290	0			119
							5	4	1398	9							
*12	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	1216	1	16556	2	Y	968	968	0			119
							5	4	1065	9							

TOTAL GAS PROD: 203,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,525

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	12850	-0-	-2464	-0-	968	1	10943	2	Y	823	860	0			85
							34	4	905	9							
02	13832	X	10908	-0-	-2924	-0-	876	1	9182	2	Y	755	734	0			106
							19	4	831	9							
03	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	1426	1	16398	2	Y	634	669	0			71
							25	4	697	9							
04	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	1119	1	11076	2	Y	573	575	0			69
							22	4	630	9							
05	12586	X	1757	-0-	-10829	-0-	166	1	1488	2	Y	90	149	0			10
							4	4	99	9							
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-					-0-
08	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	1766	1	17807	2	Y	1320	1155	0			165
							34	4	1452	9							
09	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	1431	1	14286	2	Y	892	949	0			108
							30	4	981	9							
10	T. A.		15136	-0-	15136	15136	1314	1	12689	2	Y	974	971	0	38	1	73
							62	4	1071	9							
11	T. A.		15453	-0-	15453	30589	1447	1	13025	2	Y	843	856	0			60
							54	4	927	9							
12	T. A.		13863	-0-	13863	44452	1352	1	11640	2	Y	763	764	0			59
							32	4	839	9							

TOTAL GAS PROD: 139,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,667

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19479	-0-	-2283	-0-	695	1	17611	2	Y	986	1002	0			59
							88	4	1085	9							
02	19656	X	17077	-0-	-2579	-0-	598	1	15324	2	Y	931	833	0	45	1	112
							131	4	1024	9							
03	20832	X	17717	-0-	-3115	-0-	707	1	16092	2	Y	769	829	0			52
							72	4	846	9							
04	17730	X	17126	-0-	-604	-0-	713	1	15590	2	Y	734	741	0			45
							16	4	807	9							
05	18321	X	13611	-0-	-4710	-0-	605	1	12203	2	Y	713	723	0			35
							19	4	784	9							
06	17730	X	15123	-0-	-2607	-0-	672	1	13715	2	Y	656	634	0			57
							14	4	722	9							
07	18321	X	15967	-0-	-2354	-0-	721	1	14524	2	Y	640	640	0			57
							18	4	704	9							
08	17732	X	15420	-0-	-2312	-0-	725	1	13970	2	Y	654	659	0			52
							6	4	719	9							
09	17130	X	14537	-0-	-2593	-0-	694	1	13222	2	Y	556	573	0			35
							9	4	612	9							
10	15965	X	15296	-0-	-669	-0-	766	1	14038	2	Y	434	418	0	16	1	35
							15	4	477	9							
11	15450	X	12113	-0-	-3337	-0-	622	1	10856	2	Y	560	562	0			33
							19	4	616	9							
12	15965	X	13181	-0-	-2784	-0-	661	1	11756	2	Y	649	664	0			18
							50	4	714	9							

TOTAL GAS PROD: 186,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,282

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 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	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	1233	1	13934	2	Y	851	899	0			88
							44	4	936	9							
02	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	1171	1	12277	2	Y	899	860	0			127
							25	4	989	9							
03	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	1424	1	16380	2	Y	804	841	0			90
							25	4	884	9							
04	15060	X	13866	-0-	-1194	-0-	1192	1	11792	2	Y	780	776	0			94
							24	4	858	9							
05	15562	X	14530	-0-	-1032	-0-	1357	1	12182	2	Y	872	873	0			93
							32	4	959	9							
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	1479	1	13498	2	Y	901	900	0			94
							36	4	991	9							
07	15562	X	15502	-0-	-60	-0-	1383	1	13165	2	Y	839	818	0			115
							31	4	923	9							
08	15562	X	14818	-0-	-744	-0-	1269	1	12790	2	Y	668	699	0			84
							24	4	735	9							
09	15060	X	11736	-0-	-3324	-0-	1010	1	10083	2	Y	565	581	0			68
							21	4	622	9							
10	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	1057	1	10205	2	Y	653	646	0	26	1	49
							50	4	718	9							
11	11610	X	5902	-0-	-5708	-0-	520	1	4682	2	Y	610	616	0			43
							29	4	671	9							
12	11997	X	10946	-0-	-1051	-0-	1079	1	9295	2	Y	498	502	0			39
							24	4	548	9							

TOTAL GAS PROD: 164,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,940

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

01	24273 X	15209	-0-	-9064	-0-	898	1	13494	2	Y	653	681	0				37
						99	4	718	9								
02	15708 X	12996	-0-	-2712	-0-	817	1	11362	2	Y	677	635	0				79
						72	4	745	9								
03	17112 X	13870	-0-	-3242	-0-	857	1	12307	2	Y	597	625	0				51
						49	4	657	9								
04	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	929	1	12732	2	Y	579	595	0				35
						29	4	637	9								
05	13423 X	12421	-0-	-1002	-0-	884	1	10766	2	Y	659	658	0				36
						46	4	725	9								
06	12990 X	11949	-0-	-1041	-0-	948	1	10250	2	Y	625	602	0				59
						63	4	688	9								
07	13423 X	12917	-0-	-506	-0-	1147	1	11319	2	Y	371	402	0				28
						43	4	408	9								
08	13423 X	12840	-0-	-583	-0-	1176	1	11095	2	Y	488	473	0				43
						32	4	537	9								
09	12990 X	10734	-0-	-2256	-0-	1000	1	9112	2	Y	494	506	0				31
						79	4	543	9								
10	12183 X	11382	-0-	-801	-0-	1048	1	9675	2	Y	522	510	0	21	1		22
						85	4	574	9								
11	11790 X	11157	-0-	-633	-0-	610	1	9882	2	Y	546	544	0				24
						64	4	601	9								
12	12183 X	11227	-0-	-956	-0-	911	1	9537	2	Y	577	559	0				42
						144	4	635	9								

TOTAL GAS PROD: 151,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,788

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	13530	-0-	-2838	-0-	1026	1	11395	2	Y	1005	1027	0			112
							3	4	1106	9							
02	14784	X	12963	-0-	-1821	-0-	1015	1	10960	2	Y	898	861	0			149
							988	9									
03	15872	X	14128	-0-	-1744	-0-	1154	1	11876	2	Y	997	1047	0			99
							1	4	1097	9							
04	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	1133	1	11852	2	Y	792	813	0			78
							1	4	871	9							
05	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	1212	1	12764	2	Y	1004	995	0			87
							1104	9									
06	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	1002	1	10753	2	Y	873	855	0			105
							3	4	960	9							
07	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	1224	1	11751	2	Y	864	853	0			116
							2	4	950	9							
08	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	1525	1	11876	2	Y	800	799	0			117
							1	4	880	9							
09	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	1230	1	11159	2	Y	1032	966	0			183
							3	4	1135	9							
10	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	1484	1	16536	2	Y	1019	503	0	577	1	122
							2	4	1121	9							
11	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	1002	1	11055	2	Y	880	919	0			83
							3	4	968	9							
12	12555	X	7578	-0-	-4977	-0-	458	1	6234	2	Y	804	788	0			99
							2	4	884	9							

TOTAL GAS PROD: 163,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,968

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	2575	1	17703	2	Y	735	757	0			53
							197	4	809	9							
02	16856	X	12939	-0-	-3917	-0-	1376	1	10883	2	Y	591	563	0			81
							30	4	650	9							
03	18662	X	11123	-0-	-7539	-0-	1463	1	8899	2	Y	641	667	0			55
							56	4	705	9							
04	20430	X	11225	-0-	-9205	-0-	1349	1	9207	2	Y	571	583	0			43
							41	4	628	9							
05	21297	X	9240	-0-	-12057	-0-	1226	1	7367	2	Y	548	556	0			35
							44	4	603	9							
06	20610	X	3865	-0-	-16745	-0-	453	1	2965	2	Y	383	379	0			39
							26	4	421	9							
07	14322	X	10356	-0-	-3966	-0-	1172	1	8721	2	Y	366	375	0			30
							60	4	403	9							
08	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1334	1	10224	2	Y	388	394	0			24
							55	4	427	9							
09	11220	X	9759	-0-	-1461	-0-	1390	1	7807	2	Y	502	492	0			34
							10	4	552	9							
10	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	1498	1	9899	2	Y	375	367	0	18	1	24
							9	4	413	9							
11	10860	X	9625	-0-	-1235	-0-	922	1	8107	2	Y	533	534	0			23
							10	4	586	9							
12	11222	X	6825	-0-	-4397	-0-	887	1	5477	2	Y	406	416	0			13
							14	4	447	9							

TOTAL GAS PROD: 130,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,039

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	10446	-0-		-1117	-0-	808	1	8966	2	Y	608	636	0			68
								3	4	669	9							
02	11282	X	11282	-0-		-0-	-0-	896	1	9671	2	Y	650	610	0			108
								715	9									
03	11563	X	11309	-0-		-254	-0-	937	1	9647	2	Y	658	701	0			65
								1	4	724	9							
04	10728	X	10728	-0-		-0-	-0-	882	1	9227	2	Y	562	572	0			55
								1	4	618	9							
05	10049	X	10049	-0-		-0-	-0-	814	1	8577	2	Y	598	601	0			52
								658	9									
06	10915	X	10915	-0-		-0-	-0-	881	1	9462	2	Y	517	507	0			62
								3	4	569	9							
07	10835	X	10835	-0-		-0-	-0-	962	1	9228	2	Y	585	568	0			79
								1	4	644	9							
08	10213	X	10213	-0-		-0-	-0-	1091	1	8492	2	Y	572	567	0			84
								1	4	629	9							
09	9055	X	9055	-0-		-0-	-0-	826	1	7491	2	Y	669	634	0			119
								2	4	736	9							
10	9672	X	7053	-0-		-2619	-0-	537	1	5988	2	Y	479	237	0	304	1	57
								1	4	527	9							
11	9360	X	7584	-0-		-1776	-0-	579	1	6392	2	Y	555	560	0			52
								2	4	611	9							
12	9672	X	9331	-0-		-341	-0-	591	1	8048	2	Y	626	601	0			77
								3	4	689	9							

TOTAL GAS PROD: 118,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,079

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	13949	-0-		-900	-0-	1071	1	11893	2	Y	892	922	0			100
								4	4	981	9							
02	13328	X	11226	-0-		-2102	-0-	883	1	9533	2	Y	736	714	0			122
								810	9									
03	14849	X	12955	-0-		-1894	-0-	1073	1	11042	2	Y	763	809	0			76
								1	4	839	9							
04	12510	X	11825	-0-		-685	-0-	970	1	10154	2	Y	636	649	0			63
								1	4	700	9							
05	12927	X	11648	-0-		-1279	-0-	944	1	9942	2	Y	693	696	0			60
								762	9									
06	12510	X	10838	-0-		-1672	-0-	840	1	9014	2	Y	893	845	0			108
								2	4	982	9							
07	12927	X	7977	-0-		-4950	-0-	715	1	6863	2	Y	362	421	0			49
								1	4	398	9							
08	12927	X	7522	-0-		-5405	-0-	822	1	6403	2	Y	269	279	0			39
								1	4	296	9							
09	11820	X	6920	-0-		-4900	-0-	654	1	5936	2	Y	298	284	0			53
								2	4	328	9							
10	6665	X	6196	-0-		-469	-0-	481	1	5361	2	Y	321	159	0	177	1	38
								1	4	353	9							
11	13750	X	13750	-0-		-0-	-0-	1058	1	11671	2	Y	925	876	0			87
								3	4	1018	9							
*12	14010	X	14010	-0-		-0-	-0-	900	1	12252	2	Y	776	767	0			96
								4	4	854	9							

TOTAL GAS PROD: 128,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,564

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14963	-0-	-4319	-0-	1141	1	12666	2	Y	1047	1071	0			117
							4	4	1152	9							
02	17416	X	12905	-0-	-4511	-0-	1010	1	10902	2	Y	903	870	0			150
							993	9									
03	19282	X	15877	-0-	-3405	-0-	1311	1	13489	2	Y	978	1031	0			97
							1	4	1076	9							
04	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	1371	1	14342	2	Y	933	938	0			92
							1	4	1026	9							
05	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	1542	1	16245	2	Y	1060	1060	0			92
							1166	9									
06	15360	X	15109	-0-	-251	-0-	1201	1	12897	2	Y	915	897	0			110
							4	4	1007	9							
07	17298	X	15374	-0-	-1924	-0-	1347	1	12923	2	Y	1002	977	0			135
							2	4	1102	9							
08	17298	X	15083	-0-	-2215	-0-	1606	1	12500	2	Y	887	892	0			130
							1	4	976	9							
09	16740	X	13713	-0-	-3027	-0-	1278	1	11591	2	Y	764	758	0			136
							4	4	840	9							
10	14012	X	13356	-0-	-656	-0-	1026	1	11427	2	Y	820	405	0	453	1	98
							1	4	902	9							
11	13560	X	11431	-0-	-2129	-0-	889	1	9804	2	Y	668	703	0			63
							3	4	735	9							
*12	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	951	1	12945	2	Y	779	746	0			96
							4	4	857	9							

TOTAL GAS PROD: 178,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,756

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14932	-0-	-6365	-0-	1789	1	12299	2	Y	643	677	0			46
							137	4	707	9							
02	18816	X	16854	-0-	-1962	-0-	1802	1	14245	2	Y	698	648	0			96
							39	4	768	9							
03	18910	X	14362	-0-	-4548	-0-	1898	1	11545	2	Y	769	799	0			66
							73	4	846	9							
04	22540	X	22540	-0-	-0-	-0-	2783	1	18999	2	Y	613	632	0			47
							84	4	674	9							
05	31408	X	31408	-0-	-0-	-0-	4361	1	26199	2	Y	629	635	0			41
							156	4	692	9							
06	34314	X	34314	-0-	-0-	-0-	4423	1	28928	2	Y	647	621	0			67
							251	4	712	9							
07	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	2353	1	17515	2	Y	563	583	0			47
							121	4	619	9							
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	1922	1	14734	2	Y	591	601	0			37
							80	4	650	9							
09	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	2316	1	13010	2	Y	607	603	0			41
							16	4	668	9							
10	14198	X	14086	-0-	-112	-0-	1795	1	11861	2	Y	381	377	0	21	1	24
							11	4	419	9							
11	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	1448	1	12726	2	Y	551	552	0			23
							15	4	606	9							
*12	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	2204	1	13615	2	Y	565	569	0			19
							30	4	622	9							

TOTAL GAS PROD: 233,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,257

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	18424	-0-	-2439		-0-	2183	1	15006	2	Y	971	979	0			70
								167	4	1068	9							
02	18116	X	15954	-0-	-2162		-0-	1706	1	13486	2	Y	659	638	0			91
								37	4	725	9							
03	17670	X	13943	-0-	-3727		-0-	1842	1	11206	2	Y	749	776	0			64
								71	4	824	9							
04	17610	X	15723	-0-	-1887		-0-	1915	1	13071	2	Y	617	634	0			47
								58	4	679	9							
05	18414	X	13867	-0-	-4547		-0-	1868	1	11224	2	Y	644	649	0			42
								67	4	708	9							
06	17820	X	14217	-0-	-3603		-0-	1793	1	11727	2	Y	541	527	0			56
								102	4	595	9							
07	17670	X	14816	-0-	-2854		-0-	1679	1	12493	2	Y	507	521	0			42
								86	4	558	9							
08	16244	X	14829	-0-	-1415		-0-	1642	1	12585	2	Y	485	497	0			30
								68	4	534	9							
09	15720	X	12927	-0-	-2793		-0-	1875	1	10535	2	Y	458	457	0			31
								13	4	504	9							
10	14671	X	14671	-0-	-0-		-0-	1875	1	12386	2	Y	363	354	0	17	1	23
								11	4	399	9							
11	15548	X	15548	-0-	-0-		-0-	1525	1	13401	2	Y	551	551	0			23
								16	4	606	9							
12	14353	X	11387	-0-	-2966		-0-	1503	1	9283	2	Y	526	532	0			17
								22	4	579	9							

TOTAL GAS PROD: 176,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,071

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	22331	-0-	-1415		-0-	1731	1	19223	2	Y	1246	1318	0			139
								6	4	1371	9							
02	21448	X	19336	-0-	-2112		-0-	1532	1	16536	2	Y	1152	1100	0			191
								1	4	1267	9							
03	24273	X	22788	-0-	-1485		-0-	1890	1	19455	2	Y	1311	1372	0			130
								1	4	1442	9							
04	22153	X	22153	-0-	-0-		-0-	1819	1	19039	2	Y	1175	1189	0			116
								2	4	1293	9							
05	20438	X	20438	-0-	-0-		-0-	1653	1	17413	2	Y	1247	1255	0			108
								1372	9									
06	23836	X	23836	-0-	-0-		-0-	1904	1	20446	2	Y	1345	1291	0			162
								6	4	1480	9							
07	21568	X	21568	-0-	-0-		-0-	1909	1	18324	2	Y	1211	1210	0			163
								3	4	1332	9							
08	19778	X	-0-	-0-	-19778		-0-					Y	-0-	163	0			-0-
09	19140	X	-0-	-0-	-19140		-0-					Y	-0-					-0-
10	19344	X	5014	-0-	-14330		-0-	390	1	4347	2	Y	251	124	0	97	1	30
								1	4	276	9							
11	18720	X	-0-	-0-	-18720		-0-					Y	-0-	30	0			-0-
12	19344	X	-0-	-0-	-19344		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,938

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14588	-0-	-3330	-0-	1744	1	11993	2	Y	653	671	0			47
							133	4	718	9							
02	16184	X	14745	-0-	-1439	-0-	1581	1	12500	2	Y	573	541	0			79
							34	4	630	9							
03	16120	X	12262	-0-	-3858	-0-	1628	1	9901	2	Y	609	636	0			52
							63	4	670	9							
04	14250	X	13604	-0-	-646	-0-	1663	1	11349	2	Y	493	508	0			37
							50	4	542	9							
05	14725	X	13012	-0-	-1713	-0-	1770	1	10632	2	Y	497	502	0			32
							63	4	547	9							
06	14250	X	13964	-0-	-286	-0-	1763	1	11527	2	Y	522	500	0			54
							100	4	574	9							
07	14725	X	14057	-0-	-668	-0-	1595	1	11872	2	Y	462	478	0			38
							82	4	508	9							
08	14043	X	13688	-0-	-355	-0-	1520	1	11652	2	Y	412	424	0			26
							63	4	453	9							
09	13950	X	12908	-0-	-1042	-0-	1871	1	10511	2	Y	466	460	0			32
							13	4	513	9							
10	14415	X	13146	-0-	-1269	-0-	1680	1	11101	2	Y	323	318	0	16	1	21
							10	4	355	9							
11	13950	X	12276	-0-	-1674	-0-	1197	1	10524	2	Y	493	493	0			21
							13	4	542	9							
12	14043	X	13894	-0-	-149	-0-	1869	1	11545	2	Y	414	421	0			14
							25	4	455	9							

TOTAL GAS PROD: 162,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,917

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	15425	-0-	-7515	-0-	888	1	13341	2	Y	998	1039	0			56
							98	4	1098	9							
02	20720	X	16941	-0-	-3779	-0-	1065	1	14815	2	Y	879	832	0			103
							94	4	967	9							
03	21607	X	18689	-0-	-2918	-0-	1148	1	16486	2	Y	899	926	0			76
							66	4	989	9							
04	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	1098	1	15048	2	Y	873	897	0			52
							35	4	960	9							
05	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	1193	1	14526	2	Y	883	887	0			48
							62	4	971	9							
06	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1322	1	14288	2	Y	1034	984	0			98
							88	4	1137	9							
07	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	1552	1	15321	2	Y	855	888	0			65
							58	4	941	9							
08	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	1609	1	15178	2	Y	872	861	0			76
							44	4	959	9							
09	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	1510	1	13754	2	Y	738	767	0			47
							119	4	812	9							
10	16554	X	15213	-0-	-1341	-0-	1383	1	12769	2	Y	862	840	0	32	1	37
							113	4	948	9							
11	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	886	1	14359	2	Y	1026	1018	0			45
							100	4	1129	9							
*12	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	1334	1	13958	2	Y	1034	1003	0			76
							228	4	1137	9							

TOTAL GAS PROD: 201,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,953

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12239	-0-	-4594	-0-	430	1	10889	2	Y	787	799	0			47
							54	4	866	9							
02	15204	X	12797	-0-	-2407	-0-	446	1	11443	2	Y	736	659	0	36	1	88
							98	4	810	9							
03	16833	X	13348	-0-	-3485	-0-	531	1	12083	2	Y	618	664	0			42
							54	4	680	9							
04	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	546	1	11933	2	Y	573	580	0			35
							12	4	630	9							
05	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	595	1	11998	2	Y	541	549	0			27
							19	4	595	9							
06	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	689	1	14076	2	Y	527	508	0			46
							15	4	580	9							
07	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	648	1	13056	2	Y	519	519	0			46
							16	4	571	9							
08	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	613	1	11815	2	Y	577	577	0			46
							5	4	635	9							
09	12420	X	12087	-0-	-333	-0-	575	1	10962	2	Y	493	508	0			31
							8	4	542	9							
10	12865	X	12839	-0-	-26	-0-	641	1	11758	2	Y	389	374	0	15	1	31
							12	4	428	9							
11	12450	X	11684	-0-	-766	-0-	602	1	10517	2	Y	496	498	0			29
							19	4	546	9							
12	12865	X	5977	-0-	-6888	-0-	278	1	4940	2	Y	666	676	0			19
							26	4	733	9							

TOTAL GAS PROD: 150,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,922

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 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	23498	X	18553	-0-	-4945	-0-	669	1	16933	2	Y	788	798	0			47
							84	4	867	9							
02	21224	X	13026	-0-	-8198	-0-	460	1	11792	2	Y	612	550	0	36	1	73
							101	4	673	9							
03	21173	X	15212	-0-	-5961	-0-	611	1	13905	2	Y	576	610	0			39
							62	4	634	9							
04	17100	X	17039	-0-	-61	-0-	720	1	15729	2	Y	522	529	0			32
							16	4	574	9							
05	17670	X	15331	-0-	-2339	-0-	694	1	13998	2	Y	561	565	0			28
							22	4	617	9							
06	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	803	1	16396	2	Y	530	512	0			46
							17	4	583	9							
07	17608	X	16652	-0-	-956	-0-	759	1	15298	2	Y	524	523	0			47
							19	4	576	9							
08	17608	X	14205	-0-	-3403	-0-	675	1	13009	2	Y	469	479	0			37
							5	4	516	9							
09	17100	X	13557	-0-	-3543	-0-	648	1	12352	2	Y	498	504	0			31
							9	4	548	9							
10	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	711	1	13043	2	Y	347	337	0	13	1	28
							14	4	382	9							
11	13620	X	7015	-0-	-6605	-0-	345	1	6019	2	Y	582	576	0			34
							11	4	640	9							
12	14074	X	6180	-0-	-7894	-0-	300	1	5339	2	Y	468	489	0			13
							26	4	515	9							

TOTAL GAS PROD: 168,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,477

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	727	1	18410	2	Y	1258	1271	0			75
							92	4	1384	9							
02	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	700	1	17938	2	Y	1215	1086	0	58	1	146
							153	4	1337	9							
03	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	824	1	18755	2	Y	964	1044	0			66
							84	4	1060	9							
04	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	837	1	18279	2	Y	921	930	0			57
							19	4	1013	9							
05	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	904	1	18231	2	Y	856	871	0			42
							28	4	942	9							
06	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	930	1	18996	2	Y	978	935	0			85
							20	4	1076	9							
07	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	914	1	18424	2	Y	909	913	0			81
							23	4	1000	9							
08	19313	X	18804	-0-	-509	-0-	883	1	17013	2	Y	819	835	0			65
							7	4	901	9							
09	18690	X	17635	-0-	-1055	-0-	833	1	15886	2	Y	823	837	0			51
							11	4	905	9							
10	18228	X	17668	-0-	-560	-0-	878	1	16089	2	Y	622	600	0	23	1	50
							17	4	684	9							
11	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	910	1	15890	2	Y	814	816	0			48
							29	4	895	9							
12	18228	X	15405	-0-	-2823	-0-	759	1	13505	2	Y	981	1001	0			28
							62	4	1079	9							

TOTAL GAS PROD: 230,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,160

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	19907	-0-	-4552	-0-	1173	1	17626	2	Y	889	923	0			50
							130	4	978	9							
02	21364	X	19507	-0-	-1857	-0-	1239	1	17227	2	Y	847	798	0			99
							109	4	932	9							
03	23622	X	21141	-0-	-2481	-0-	1315	1	18892	2	Y	781	814	0			66
							75	4	859	9							
04	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	1227	1	16812	2	Y	781	800	0			47
							39	4	859	9							
05	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	1539	1	18742	2	Y	800	803	0			44
							79	4	880	9							
06	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	1465	1	15839	2	Y	701	678	0			67
							98	4	771	9							
07	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	1761	1	17377	2	Y	648	666	0			49
							66	4	713	9							
08	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	1735	1	16360	2	Y	618	613	0			54
							48	4	680	9							
09	16320	X	15203	-0-	-1117	-0-	1436	1	13082	2	Y	520	541	0			33
							113	4	572	9							
10	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	1740	1	16068	2	Y	835	805	0	27	1	36
							142	4	919	9							
11	17790	X	16973	-0-	-817	-0-	926	1	15004	2	Y	859	857	0			38
							98	4	945	9							
*12	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	1565	1	16368	2	Y	709	695	0			52
							220	4	780	9							

TOTAL GAS PROD: 227,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,988

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	16245	-0-		-1394		-0-	580	1	14684	2	Y	825	830	0			49
									73	4	908	9							
02	15932	X	15080	-0-		-852		-0-	526	1	13494	2	Y	859	767	0	38	1	103
									115	4	945	9							
03	17639	X	15204	-0-		-2435		-0-	604	1	13761	2	Y	707	762	0			48
									61	4	778	9							
04	15000	X	14118	-0-		-882		-0-	592	1	12928	2	Y	532	547	0			33
									13	4	585	9							
05	15500	X	13908	-0-		-1592		-0-	630	1	12709	2	Y	499	507	0			25
									20	4	549	9							
06	15000	X	12538	-0-		-2462		-0-	559	1	11409	2	Y	507	488	0			44
									12	4	558	9							
07	15500	X	13006	-0-		-2494		-0-	588	1	11846	2	Y	507	506	0			45
									14	4	558	9							
08	15190	X	13390	-0-		-1800		-0-	634	1	12220	2	Y	483	490	0			38
									5	4	531	9							
09	14130	X	12719	-0-		-1411		-0-	607	1	11572	2	Y	484	492	0			30
									8	4	532	9							
10	13423	X	13222	-0-		-201		-0-	663	1	12150	2	Y	360	348	0	13	1	29
									13	4	396	9							
11	13190	X	13190	-0-		-0-		-0-	682	1	11896	2	Y	537	535	0			31
									21	4	591	9							
12	13392	X	6493	-0-		-6899		-0-	317	1	5643	2	Y	460	478	0			13
									27	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 159,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,760

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20454	X	20454	-0-		-0-		-0-	724	1	18328	2	Y	1192	1178	0			71
									91	4	1311	9							
02	19693	X	19693	-0-		-0-		-0-	680	1	17444	2	Y	1291	1152	0	55	1	155
									149	4	1420	9							
03	17143	X	14655	-0-		-2488		-0-	589	1	13409	2	Y	543	661	0			37
									60	4	597	9							
04	19410	X	12701	-0-		-6709		-0-	530	1	11591	2	Y	516	521	0			32
									12	4	568	9							
05	20057	X	12875	-0-		-7182		-0-	582	1	11743	2	Y	484	492	0			24
									18	4	532	9							
06	19410	X	12248	-0-		-7162		-0-	544	1	11116	2	Y	524	503	0			45
									12	4	576	9							
07	20057	X	12642	-0-		-7415		-0-	569	1	11472	2	Y	534	531	0			48
									14	4	587	9							
08	14663	X	12758	-0-		-1905		-0-	602	1	11590	2	Y	510	518	0			40
									5	4	561	9							
09	12690	X	11860	-0-		-830		-0-	564	1	10746	2	Y	493	502	0			31
									8	4	542	9							
10	12586	X	12446	-0-		-140		-0-	623	1	11424	2	Y	352	342	0	13	1	28
									12	4	387	9							
11	12180	X	12138	-0-		-42		-0-	625	1	10919	2	Y	522	519	0			31
									20	4	574	9							
*12	14456	X	14456	-0-		-0-		-0-	730	1	12990	2	Y	619	632	0			18
									55	4	681	9							

TOTAL GAS PROD: 168,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,580

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	628	1	13428	2	Y	739	741	0			78
							67	4	813	9							
02	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	506	1	10327	2	Y	821	766	0			133
							53	4	903	9							
03	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	603	1	11163	2	Y	741	798	0			76
							30	4	815	9							
04	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	692	1	12555	2	Y	686	711	0			51
							54	4	755	9							
05	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	593	1	10167	2	Y	622	629	0			44
							55	4	684	9							
06	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	585	1	9749	2	Y	724	694	0			74
							57	4	796	9							
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	641	1	9774	2	Y	860	845	0			89
							33	4	946	9							
08	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	689	1	10240	2	Y	893	862	0			120
							40	4	982	9							
09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	659	1	9311	2	Y	997	1059	0			58
							37	4	1097	9							
10	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	745	1	10242	2	Y	907	864	0	34	1	67
							52	4	998	9							
11	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	728	1	9517	2	Y	822	819	0			70
							45	4	904	9							
*12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	487	1	6117	2	Y	865	843	0			92
							83	4	952	9							

TOTAL GAS PROD: 141,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,677

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	549	1	11746	2	Y	520	525	0			55
							59	4	572	9							
02	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	391	1	7969	2	Y	655	604	0			106
							41	4	721	9							
03	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	534	1	9873	2	Y	631	672	0			65
							26	4	694	9							
04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	522	1	9478	2	Y	578	600	0			43
							41	4	636	9							
05	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	508	1	8717	2	Y	662	658	0			47
							47	4	728	9							
06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	425	1	7077	2	Y	577	565	0			59
							41	4	635	9							
07	7967	X	7883	-0-	-84	-0-	462	1	7049	2	Y	316	342	0			33
							24	4	348	9							
08	7967	X	2571	-0-	-5396	-0-	138	1	2049	2	Y	342	329	0			46
							8	4	376	9							
09	7710	X	5930	-0-	-1780	-0-	334	1	4721	2	Y	778	779	0			45
							19	4	856	9							
10	10013	X	5122	-0-	-4891	-0-	309	1	4246	2	Y	495	485	0	19	1	36
							22	4	545	9							
11	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	731	1	9565	2	Y	750	722	0			64
							44	4	825	9							
*12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	656	1	8244	2	Y	754	738	0			80
							76	4	829	9							

TOTAL GAS PROD: 104,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,058

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46376	X	44137	-0-	-2239	-0-	1960	1	41108	2	Y	852	877	0			119
							132	4	937	9							
02	43795	X	43795	-0-	-0-	-0-	1908	1	40784	2	Y	931	882	0			168
							79	4	1024	9							
03	46376	X	43611	-0-	-2765	-0-	2004	1	40548	2	Y	936	968	0			136
							29	4	1030	9							
04	42150	X	39516	-0-	-2634	-0-	1911	1	36813	2	Y	695	687	0			144
							27	4	765	9							
05	43555	X	39096	-0-	-4459	-0-	1884	1	36116	2	Y	948	1007	0			85
							53	4	1043	9							
06	42150	X	37494	-0-	-4656	-0-	1813	1	34770	2	Y	775	733	0			127
							58	4	853	9							
07	43555	X	41391	-0-	-2164	-0-	2097	1	38370	2	Y	805	850	0			82
							38	4	886	9							
08	43555	X	41744	-0-	-1811	-0-	2803	1	37847	2	Y	818	744	0			156
							194	4	900	9							
09	39510	X	38548	-0-	-962	-0-	2367	1	35132	2	Y	790	824	0			122
							180	4	869	9							
10	40137	X	40137	-0-	-0-	-0-	2469	1	36619	2	Y	836	795	0	32	1	131
							129	4	920	9							
11	38430	X	29532	-0-	-8898	-0-	1963	1	26719	2	Y	701	736	0			96
							79	4	771	9							
12	39711	X	35188	-0-	-4523	-0-	2392	1	31573	2	Y	865	815	0			146
							271	4	952	9							

TOTAL GAS PROD: 474,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,952

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	527	1	5952	2	Y	477	491	0			49
							19	4	525	9							
02	6608	X	6329	-0-	-279	-0-	518	1	5436	2	Y	331	333	0			47
							11	4	364	9							
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	638	1	7334	2	Y	334	344	0			37
							11	4	367	9							
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	658	1	6514	2	Y	339	335	0			41
							13	4	373	9							
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	813	1	7300	2	Y	365	367	0			39
							19	4	402	9							
06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	958	1	8747	2	Y	401	398	0			42
							23	4	441	9							
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	819	1	7802	2	Y	403	390	0			55
							18	4	443	9							
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	686	1	6913	2	Y	417	420	0			52
							13	4	459	9							
09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	641	1	6404	2	Y	375	382	0			45
							14	4	413	9							
10	7719	X	7401	-0-	-318	-0-	650	1	6274	2	Y	405	404	0	16	1	30
							31	4	446	9							
11	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	743	1	6691	2	Y	408	409	0			29
							28	4	449	9							
*12	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	853	1	7346	2	Y	209	222	0			16
							16	4	230	9							

TOTAL GAS PROD: 96,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,464

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15853	-0-	-608	-0-	951	1	14290	2	Y	461	491	0			26
							105	4	507	9							
02	14868	X	12607	-0-	-2261	-0-	805	1	11188	2	Y	494	462	0			58
							71	4	543	9							
03	13857	X	12327	-0-	-1530	-0-	764	1	10974	2	Y	495	511	0			42
							44	4	545	9							
04	15330	X	13236	-0-	-2094	-0-	862	1	11815	2	Y	484	497	0			29
							27	4	532	9							
05	15841	X	12930	-0-	-2911	-0-	931	1	11344	2	Y	552	551	0			30
							48	4	607	9							
06	15330	X	11900	-0-	-3430	-0-	956	1	10340	2	Y	491	474	0			47
							64	4	540	9							
07	13950	X	13039	-0-	-911	-0-	1145	1	11301	2	Y	500	509	0			38
							43	4	550	9							
08	13671	X	12467	-0-	-1204	-0-	1152	1	10865	2	Y	380	385	0			33
							32	4	418	9							
09	13230	X	10728	-0-	-2502	-0-	1006	1	9169	2	Y	431	437	0			27
							79	4	474	9							
10	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	1099	1	10155	2	Y	414	406	0	17	1	18
							90	4	455	9							
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	552	1	8954	2	Y	464	462	0			20
							58	4	510	9							
*12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	545	1	5701	2	Y	435	423	0			32
							94	4	479	9							

TOTAL GAS PROD: 143,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,601

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	16425	-0-	-2640	-0-	1248	1	14103	2	Y	936	998	0			96
							44	4	1030	9							
02	17220	X	14340	-0-	-2880	-0-	1164	1	12201	2	Y	864	838	0			122
							25	4	950	9							
03	19065	X	13573	-0-	-5492	-0-	1034	1	11896	2	Y	568	626	0			64
							18	4	625	9							
04	15840	X	7895	-0-	-7945	-0-	693	1	6861	2	Y	297	325	0			36
							14	4	327	9							
05	16368	X	9020	-0-	-7348	-0-	871	1	7822	2	Y	278	284	0			30
							21	4	306	9							
06	15840	X	5673	-0-	-10167	-0-	548	1	5002	2	Y	100	120	0			10
							13	4	110	9							
07	15872	X	4483	-0-	-11389	-0-	418	1	3977	2	Y	72	72	0			10
							9	4	79	9							
08	13578	X	2723	-0-	-10855	-0-	233	1	2345	2	Y	128	122	0			16
							4	4	141	9							
09	8730	X	1462	-0-	-7268	-0-	127	1	1270	2	Y	56	65	0			7
							3	4	62	9							
10	4960	X	926	-0-	-4034	-0-	83	1	799	2	Y	36	39	0	1	1	3
							4	4	40	9							
11	4800	X	628	-0-	-4172	-0-	56	1	503	2	Y	60	59	0			4
							3	4	66	9							
12	4495	X	446	-0-	-4049	-0-	39	1	340	2	Y	59	58	0			5
							2	4	65	9							

TOTAL GAS PROD: 77,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,454

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	501	1	10717	2	Y	483	488	0			51
							54	4	531	9							
02	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	511	1	10426	2	Y	619	570	0			100
							54	4	681	9							
03	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	547	1	10114	2	Y	607	645	0			62
							27	4	668	9							
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	560	1	10163	2	Y	597	615	0			44
							44	4	657	9							
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	599	1	10265	2	Y	661	658	0			47
							56	4	727	9							
06	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	615	1	10238	2	Y	688	665	0			70
							60	4	757	9							
07	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	733	1	11173	2	Y	789	777	0			82
							38	4	868	9							
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	557	1	8282	2	Y	568	574	0			76
							32	4	625	9							
09	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	667	1	9418	2	Y	995	1013	0			58
							38	4	1095	9							
10	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	751	1	10329	2	Y	874	835	0	33	1	64
							53	4	961	9							
11	7770	X	6970	-0-	-800	-0-	446	1	5835	2	Y	598	611	0			51
							31	4	658	9							
*12	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	644	1	8094	2	Y	707	683	0			75
							71	4	778	9							

TOTAL GAS PROD: 131,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,186

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13651	-0-	-9413	-0-	490	1	12403	2	Y	633	647	0			38
							62	4	696	9							
02	20832	X	12489	-0-	-8343	-0-	438	1	11239	2	Y	651	582	0	29	1	78
							96	4	716	9							
03	23064	X	15250	-0-	-7814	-0-	615	1	13996	2	Y	524	566	0			36
							63	4	576	9							
04	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	589	1	12863	2	Y	473	480	0			29
							13	4	520	9							
05	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	674	1	13593	2	Y	447	454	0			22
							21	4	492	9							
06	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	626	1	12773	2	Y	556	530	0			48
							13	4	612	9							
07	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	626	1	12619	2	Y	531	532	0			47
							15	4	584	9							
08	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	622	1	11990	2	Y	461	472	0			36
							5	4	507	9							
09	12510	X	12060	-0-	-450	-0-	576	1	10974	2	Y	456	464	0			28
							8	4	502	9							
10	12741	X	11435	-0-	-1306	-0-	574	1	10523	2	Y	297	290	0	11	1	24
							11	4	327	9							
11	12330	X	10992	-0-	-1338	-0-	575	1	10040	2	Y	326	331	0			19
							18	4	359	9							
12	12741	X	11377	-0-	-1364	-0-	562	1	10008	2	Y	692	691	0			20
							46	4	761	9							

TOTAL GAS PROD: 157,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,047

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	16426	-0-	-7103	-0-		1247	1	14088	2	Y	952	1002	0			98
								44	4	1047	9							
02	16492	X	14716	-0-	-1776	-0-		1196	1	12539	2	Y	868	844	0			122
								26	4	955	9							
03	17422	X	14458	-0-	-2964	-0-		1089	1	12527	2	Y	748	786	0			84
								19	4	823	9							
04	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-		1435	1	14203	2	Y	1224	1161	0			147
								29	4	1346	9							
05	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-		1872	1	16803	2	Y	1011	1050	0			108
								44	4	1112	9							
06	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-		1654	1	15098	2	Y	967	974	0			101
								40	4	1064	9							
07	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-		1596	1	15193	2	Y	973	941	0			133
								35	4	1070	9							
08	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-		1442	1	14535	2	Y	959	972	0			120
								27	4	1055	9							
09	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-		1351	1	13494	2	Y	883	896	0			107
								29	4	971	9							
10	15159	X	14459	-0-	-700	-0-		1263	1	12192	2	Y	858	867	0	34	1	64
								60	4	944	9							
11	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-		1819	1	16375	2	Y	934	932	0			66
								65	4	1027	9							
*12	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-		1512	1	13022	2	Y	743	751	0			58
								34	4	817	9							

TOTAL GAS PROD: 200,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,120

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	14985	-0-	-5072	-0-		1135	1	12824	2	Y	896	956	0			92
								40	4	986	9							
02	18116	X	13405	-0-	-4711	-0-		1081	1	11334	2	Y	879	847	0			124
								23	4	967	9							
03	19871	X	18020	-0-	-1851	-0-		1374	1	15802	2	Y	745	786	0			83
								24	4	820	9							
04	15240	X	14846	-0-	-394	-0-		1287	1	12734	2	Y	726	722	0			87
								26	4	799	9							
05	15748	X	15024	-0-	-724	-0-		1415	1	12698	2	Y	798	800	0			85
								33	4	878	9							
06	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-		1440	1	13145	2	Y	820	820	0			85
								35	4	902	9							
07	15748	X	14362	-0-	-1386	-0-		1283	1	12211	2	Y	764	745	0			104
								28	4	840	9							
08	15748	X	11612	-0-	-4136	-0-		985	1	9928	2	Y	618	645	0			77
								19	4	680	9							
09	15240	X	10549	-0-	-4691	-0-		906	1	9050	2	Y	522	536	0			63
								19	4	574	9							
10	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-		992	1	9581	2	Y	639	629	0	25	1	48
								47	4	703	9							
11	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-		1118	1	10060	2	Y	710	708	0			50
								43	4	781	9							
*12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-		1240	1	10677	2	Y	693	689	0			54
								29	4	762	9							

TOTAL GAS PROD: 164,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,810

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	18132	-0-	-3382	-0-	1395	1	15767	2	Y	837	891	0			86
							49	4	921	9							
02	18816	X	16286	-0-	-2530	-0-	1339	1	14036	2	Y	802	775	0			113
							29	4	882	9							
03	20969	X	20969	-0-	-0-	-0-	1614	1	18562	2	Y	695	730	0			78
							28	4	765	9							
04	18360	X	18153	-0-	-207	-0-	1597	1	15799	2	Y	659	658	0			79
							32	4	725	9							
05	18910	X	16378	-0-	-2532	-0-	1563	1	14027	2	Y	683	689	0			73
							37	4	751	9							
06	18360	X	17123	-0-	-1237	-0-	1611	1	14699	2	Y	704	704	0			73
							39	4	774	9							
07	18972	X	17453	-0-	-1519	-0-	1581	1	15048	2	Y	717	692	0			98
							35	4	789	9							
08	18972	X	16768	-0-	-2204	-0-	1438	1	14502	2	Y	728	735	0			91
							27	4	801	9							
09	18150	X	16182	-0-	-1968	-0-	1404	1	14022	2	Y	660	671	0			80
							30	4	726	9							
10	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	1491	1	14396	2	Y	804	792	0	32	1	60
							71	4	884	9							
11	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	1549	1	13936	2	Y	710	720	0			50
							52	4	781	9							
12	14818	X	13026	-0-	-1792	-0-	1278	1	11009	2	Y	645	645	0			50
							29	4	710	9							

TOTAL GAS PROD: 203,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,644

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14392	-0-	-4673	-0-	1104	1	12480	2	Y	699	747	0			72
							39	4	769	9							
02	17220	X	13810	-0-	-3410	-0-	1140	1	11949	2	Y	633	616	0			89
							25	4	696	9							
03	19065	X	16633	-0-	-2432	-0-	1291	1	14855	2	Y	423	465	0			47
							22	4	465	9							
04	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	1393	1	13788	2	Y	500	487	0			60
							28	4	550	9							
05	14074	X	5802	-0-	-8272	-0-	548	1	4923	2	Y	289	318	0			31
							13	4	318	9							
06	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	1345	1	12277	2	Y	691	650	0			72
							33	4	760	9							
07	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	1535	1	14617	2	Y	644	628	0			88
							34	4	708	9							
08	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	1303	1	13134	2	Y	558	576	0			70
							25	4	614	9							
09	13620	X	13373	-0-	-247	-0-	1150	1	11485	2	Y	649	641	0			78
							24	4	714	9							
10	13485	X	9582	-0-	-3903	-0-	846	1	8172	2	Y	476	499	0	19	1	36
							40	4	524	9							
11	13050	X	7988	-0-	-5062	-0-	742	1	6668	2	Y	499	500	0			35
							29	4	549	9							
*12	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	1449	1	12475	2	Y	694	675	0			54
							32	4	763	9							

TOTAL GAS PROD: 158,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,755

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	1832	-0-	-800	-0-	153	1	1600	2	Y	69	59	0			10
							3	4	76	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	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.		17490	-0-	17490	17490	1563	1	14877	2	Y	923	797	0			126
							35	4	1015	9							
08	T. A.		21872	-0-	21872	39362	1873	1	18885	2	Y	980	983	0			123
							36	4	1078	9							
09	T. A.		18978	-0-	18978	58340	1652	1	16501	2	Y	718	754	0			87
							35	4	790	9							
10	77809	X	19469	-0-	-58340	-0-	1732	1	16718	2	Y	852	841	0	34	1	64
							82	4	937	9							
11	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	2001	1	18015	2	Y	727	740	0			51
							63	4	800	9							
12	16895	X	16796	-0-	-99	-0-	1662	1	14309	2	Y	717	712	0			56
							36	4	789	9							

TOTAL GAS PROD: 117,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,986

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 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	20553	X	17099	-0-	-3454	-0-	1315	1	14861	2	Y	797	847	0			82
							46	4	877	9							
02	18564	X	15672	-0-	-2892	-0-	1290	1	13526	2	Y	753	729	0			106
							28	4	828	9							
03	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1652	1	19004	2	Y	695	723	0			78
							29	4	765	9							
04	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	1626	1	16093	2	Y	726	717	0			87
							33	4	799	9							
05	17701	X	17280	-0-	-421	-0-	1649	1	14805	2	Y	715	726	0			76
							39	4	787	9							
06	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	1700	1	15513	2	Y	794	787	0			83
							41	4	873	9							
07	17825	X	15565	-0-	-2260	-0-	1421	1	13527	2	Y	533	543	0			73
							31	4	586	9							
08	17825	X	15462	-0-	-2363	-0-	1324	1	13351	2	Y	693	679	0			87
							25	4	762	9							
09	17250	X	13522	-0-	-3728	-0-	1172	1	11701	2	Y	567	585	0			69
							25	4	624	9							
10	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	1142	1	11024	2	Y	697	687	0	27	1	52
							54	4	767	9							
11	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	1262	1	11361	2	Y	632	639	0			45
							45	4	695	9							
*12	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	1211	1	10429	2	Y	596	595	0			46
							27	4	656	9							

TOTAL GAS PROD: 191,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,198

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	6464	-0-	-5006	-0-	475	1	5367	2	Y	550	556	0			57
							17	4	605	9							
02	10360	X	8397	-0-	-1963	-0-	678	1	7112	2	Y	538	519	0			76
							15	4	592	9							
03	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	892	1	10258	2	Y	475	498	0			53
							15	4	523	9							
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	810	1	8016	2	Y	319	334	0			38
							16	4	351	9							
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	707	1	6348	2	Y	402	397	0			43
							17	4	442	9							
06	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	851	1	7766	2	Y	329	338	0			34
							21	4	362	9							
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	698	1	6643	2	Y	224	227	0			31
							15	4	246	9							
08	6293	X	3225	-0-	-3068	-0-	284	1	2868	2	Y	62	85	0			8
							5	4	68	9							
09	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	740	1	7391	2	Y	362	326	0			44
							16	4	398	9							
10	9238	X	8753	-0-	-485	-0-	778	1	7511	2	Y	388	388	0	15	1	29
							37	4	427	9							
11	8940	X	8668	-0-	-272	-0-	826	1	7437	2	Y	344	349	0			24
							27	4	378	9							
12	8835	X	5180	-0-	-3655	-0-	516	1	4446	2	Y	188	197	0			15
							11	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 94,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,181

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	16718	-0-	-5137	-0-	987	1	14835	2	Y	715	740	0			40
							109	4	787	9							
02	18928	X	15077	-0-	-3851	-0-	960	1	13348	2	Y	623	590	0			73
							84	4	685	9							
03	19034	X	16559	-0-	-2475	-0-	1029	1	14778	2	Y	630	649	0			54
							59	4	693	9							
04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	1154	1	15818	2	Y	675	689	0			40
							37	4	743	9							
05	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	1216	1	14805	2	Y	759	758	0			41
							63	4	835	9							
06	15120	X	13196	-0-	-1924	-0-	1068	1	11548	2	Y	463	460	0			44
							71	4	509	9							
07	15624	X	15308	-0-	-316	-0-	1348	1	13301	2	Y	554	556	0			42
							50	4	609	9							
08	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	1473	1	13889	2	Y	527	523	0			46
							41	4	580	9							
09	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	1505	1	13713	2	Y	691	693	0			44
							119	4	760	9							
10	15562	X	14792	-0-	-770	-0-	1370	1	12653	2	Y	597	589	0	26	1	26
							112	4	657	9							
11	15060	X	11686	-0-	-3374	-0-	634	1	10279	2	Y	640	638	0			28
							69	4	704	9							
12	15562	X	12275	-0-	-3287	-0-	999	1	10449	2	Y	611	594	0			45
							155	4	672	9							

TOTAL GAS PROD: 182,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,485

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18668	-0-	-3373	-0-	1103	1	16578	2	Y	786	815	0			44
							122	4	865	9							
02	19908	X	16580	-0-	-3328	-0-	1055	1	14673	2	Y	690	653	0			81
							93	4	759	9							
03	21173	X	17484	-0-	-3689	-0-	1084	1	15566	2	Y	702	723	0			60
							62	4	772	9							
04	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	1094	1	14990	2	Y	735	751	0			44
							35	4	809	9							
05	16740	X	16548	-0-	-192	-0-	1188	1	14470	2	Y	754	757	0			41
							61	4	829	9							
06	16200	X	15361	-0-	-839	-0-	1219	1	13178	2	Y	803	768	0			76
							81	4	883	9							
07	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	1492	1	14721	2	Y	623	652	0			47
							56	4	685	9							
08	16740	X	15664	-0-	-1076	-0-	1442	1	13601	2	Y	528	529	0			46
							40	4	581	9							
09	16200	X	15882	-0-	-318	-0-	1491	1	13579	2	Y	631	637	0			40
							118	4	694	9							
10	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	1501	1	13860	2	Y	748	728	0	28	1	32
							122	4	823	9							
11	14730	X	12668	-0-	-2062	-0-	695	1	11263	2	Y	580	587	0			25
							72	4	638	9							
12	15221	X	14162	-0-	-1059	-0-	1147	1	11995	2	Y	761	730	0			56
							183	4	837	9							

TOTAL GAS PROD: 193,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,341

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19011	-0-	-4580	-0-	1123	1	16870	2	Y	813	846	0			46
							124	4	894	9							
02	21308	X	18254	-0-	-3054	-0-	1157	1	16084	2	Y	828	777	0			97
							102	4	911	9							
03	23436	X	18865	-0-	-4571	-0-	1163	1	16703	2	Y	848	873	0			72
							66	4	933	9							
04	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	1389	1	19031	2	Y	767	793	0			46
							44	4	844	9							
05	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	1523	1	18552	2	Y	764	768	0			42
							79	4	840	9							
06	18600	X	16397	-0-	-2203	-0-	1315	1	14215	2	Y	708	683	0			67
							88	4	779	9							
07	19220	X	18192	-0-	-1028	-0-	1596	1	15747	2	Y	717	730	0			54
							60	4	789	9							
08	19220	X	17490	-0-	-1730	-0-	1601	1	15100	2	Y	677	672	0			59
							44	4	745	9							
09	18600	X	15754	-0-	-2846	-0-	1485	1	13527	2	Y	568	591	0			36
							117	4	625	9							
10	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	1555	1	14361	2	Y	713	692	0	26	1	31
							127	4	784	9							
11	16140	X	15607	-0-	-533	-0-	850	1	13771	2	Y	814	809	0			36
							91	4	895	9							
12	16678	X	14131	-0-	-2547	-0-	1147	1	11998	2	Y	732	714	0			54
							181	4	805	9							

TOTAL GAS PROD: 212,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,949

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

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	10075	X	8106	-0-	-1969	-0-	617	1	6976	2	Y	446	476	0			46
							22	4	491	9							
02	9044	X	6943	-0-	-2101	-0-	573	1	6005	2	Y	321	322	0			45
							12	4	353	9							
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	729	1	8384	2	Y	401	401	0			45
							13	4	441	9							
04	7830	X	7649	-0-	-181	-0-	669	1	6615	2	Y	320	327	0			38
							13	4	352	9							
05	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	1821	1	16348	2	Y	721	682	0			77
							43	4	793	9							
06	8310	X	7144	-0-	-1166	-0-	672	1	6137	2	Y	290	337	0			30
							16	4	319	9							
07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	862	1	8205	2	Y	432	403	0			59
							19	4	475	9							
08	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	956	1	9637	2	Y	348	363	0			44
							18	4	383	9							
09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	804	1	8029	2	Y	355	356	0			43
							17	4	391	9							
10	9021	X	8811	-0-	-210	-0-	785	1	7580	2	Y	372	372	0	15	1	28
							37	4	409	9							
11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	839	1	7552	2	Y	405	404	0			29
							29	4	446	9							
12	9021	X	6801	-0-	-2220	-0-	680	1	5856	2	Y	228	239	0			18
							14	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 112,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,639

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

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	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	2197	1	24831	2	Y	450	487	0			46
							78	4	495	9							
02	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	1419	1	14880	2	Y	516	489	0			73
							31	4	568	9							
03	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	1078	1	12404	2	Y	407	434	0			46
							19	4	448	9							
04	27840	X	10922	-0-	-16918	-0-	968	1	9575	2	Y	327	334	0			39
							19	4	360	9							
05	28768	X	7639	-0-	-21129	-0-	748	1	6719	2	Y	140	164	0			15
							18	4	154	9							
06	26700	X	9011	-0-	-17689	-0-	854	1	7794	2	Y	311	294	0			32
							21	4	342	9							
07	18724	X	10435	-0-	-8289	-0-	949	1	9038	2	Y	388	367	0			53
							21	4	427	9							
08	13950	X	5338	-0-	-8612	-0-	463	1	4671	2	Y	177	208	0			22
							9	4	195	9							
09	10920	X	3326	-0-	-7594	-0-	291	1	2904	2	Y	114	122	0			14
							6	4	125	9							
10	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	963	1	9296	2	Y	172	166	0	7	1	13
							46	4	189	9							
11	8580	X	7095	-0-	-1485	-0-	681	1	6129	2	Y	240	236	0			17
							21	4	264	9							
12	8866	X	8067	-0-	-799	-0-	809	1	6970	2	Y	247	245	0			19
							16	4	272	9							

TOTAL GAS PROD: 130,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,489

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	18206	-0-	-3773	-0-	1402	1	15844	2	Y	828	874	0			85
							49	4	911	9							
02	18984	X	13963	-0-	-5021	-0-	1140	1	11955	2	Y	766	743	0			108
							25	4	843	9							
03	21018	X	17345	-0-	-3673	-0-	1323	1	15219	2	Y	709	738	0			79
							23	4	780	9							
04	19680	X	10086	-0-	-9594	-0-	853	1	8440	2	Y	705	699	0			85
							17	4	776	9							
05	20336	X	13075	-0-	-7261	-0-	1193	1	10708	2	Y	1042	1016	0			111
							28	4	1146	9							
06	17610	X	8683	-0-	-8927	-0-	757	1	6911	2	Y	906	923	0			94
							18	4	997	9							
07	17360	X	7755	-0-	-9605	-0-	656	1	6247	2	Y	761	751	0			104
							15	4	837	9							
08	17360	X	12267	-0-	-5093	-0-	1033	1	10416	2	Y	725	738	0			91
							20	4	798	9							
09	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	1270	1	12678	2	Y	628	643	0			76
							27	4	691	9							
10	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	1184	1	11428	2	Y	659	660	0	26	1	49
							56	4	725	9							
11	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	1420	1	12786	2	Y	633	637	0			45
							48	4	696	9							
*12	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	1183	1	10180	2	Y	660	654	0			51
							27	4	726	9							

TOTAL GAS PROD: 156,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,022

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14851	-0-	-3098	-0-	891	1	13387	2	Y	431	451	0			24
							99	4	474	9							
02	16212	X	15467	-0-	-745	-0-	1003	1	13945	2	Y	392	370	0			46
							88	4	431	9							
03	17949	X	12168	-0-	-5781	-0-	760	1	10913	2	Y	411	422	0			35
							43	4	452	9							
04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	932	1	12766	2	Y	416	426	0			25
							30	4	458	9							
05	13547	X	12617	-0-	-930	-0-	914	1	11136	2	Y	473	472	0			26
							47	4	520	9							
06	13110	X	12111	-0-	-999	-0-	979	1	10580	2	Y	443	427	0			42
							65	4	487	9							
07	13547	X	13077	-0-	-470	-0-	1175	1	11596	2	Y	238	262	0			18
							44	4	262	9							
08	13547	X	13037	-0-	-510	-0-	1223	1	11530	2	Y	227	225	0			20
							34	4	250	9							
09	13110	X	11585	-0-	-1525	-0-	1101	1	10027	2	Y	336	335	0			21
							87	4	370	9							
10	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	1153	1	10647	2	Y	382	373	0	14	1	16
							94	4	420	9							
11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	670	1	10854	2	Y	365	365	0			16
							63	4	402	9							
*12	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	935	1	9780	2	Y	409	395	0			30
							130	4	450	9							

TOTAL GAS PROD: 154,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,523

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	9992	-0-	-3090	-0-	597	1	8975	2	Y	322	332	0			18
							66	4	354	9							
02	11256	X	1523	-0-	-9733	-0-	98	1	1368	2	Y	44	57	0			5
							9	4	48	9							
03	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	967	1	13885	2	Y	408	378	0			35
							55	4	449	9							
04	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	689	1	9435	2	Y	336	351	0			20
							22	4	370	9							
05	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	778	1	9475	2	Y	261	267	0			14
							40	4	287	9							
06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	737	1	7972	2	Y	222	215	0			21
							49	4	244	9							
07	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	937	1	9250	2	Y	204	210	0			15
							35	4	224	9							
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	950	1	8955	2	Y	158	159	0			14
							26	4	174	9							
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	812	1	7396	2	Y	157	161	0			10
							64	4	173	9							
10	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	994	1	9180	2	Y	324	310	0	10	1	14
							81	4	356	9							
11	9210	X	8121	-0-	-1089	-0-	450	1	7300	2	Y	296	297	0			13
							45	4	326	9							
*12	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	874	1	9139	2	Y	235	231	0			17
							108	4	259	9							

TOTAL GAS PROD: 115,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,967

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	14461	-0-	-2279	-0-	868	1	13047	2	Y	409	414	0			23
							96	4	450	9							
02	15120	X	1454	-0-	-13666	-0-	92	1	1276	2	Y	71	86	0			8
							8	4	78	9							
03	16616	X	16027	-0-	-589	-0-	1005	1	14433	2	Y	484	451	0			41
							57	4	532	9							
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	778	1	10661	2	Y	416	432	0			25
							25	4	458	9							
05	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	1040	1	12664	2	Y	491	489	0			27
							54	4	540	9							
06	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	966	1	10447	2	Y	430	416	0			41
							65	4	473	9							
07	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	1196	1	11799	2	Y	321	338	0			24
							45	4	353	9							
08	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	1299	1	12248	2	Y	218	223	0			19
							36	4	240	9							
09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	1075	1	9790	2	Y	331	329	0			21
							85	4	364	9							
10	12865	X	10647	-0-	-2218	-0-	994	1	9181	2	Y	355	347	0	14	1	15
							81	4	391	9							
11	12450	X	7347	-0-	-5103	-0-	404	1	6541	2	Y	328	329	0			14
							41	4	361	9							
12	12865	X	11359	-0-	-1506	-0-	938	1	9812	2	Y	433	415	0			32
							133	4	476	9							

TOTAL GAS PROD: 137,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,287

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	15935	-0-	-3254	-0-	1237	1	13731	2	Y	875	897	0			98
							4	4	963	9							
02	17024	X	14254	-0-	-2770	-0-	1139	1	12298	2	Y	742	717	0			123
							1	4	816	9							
03	18042	X	16054	-0-	-1988	-0-	1343	1	13821	2	Y	808	851	0			80
							1	4	889	9							
04	14640	X	12479	-0-	-2161	-0-	1015	1	10616	2	Y	770	774	0			76
							1	4	847	9							
05	15128	X	14108	-0-	-1020	-0-	1160	1	12214	2	Y	667	685	0			58
							734	9									
06	14640	X	11992	-0-	-2648	-0-	966	1	10374	2	Y	590	577	0			71
							3	4	649	9							
07	15128	X	13174	-0-	-1954	-0-	1175	1	11278	2	Y	654	637	0			88
							2	4	719	9							
08	15128	X	12924	-0-	-2204	-0-	1384	1	10777	2	Y	693	680	0			101
							1	4	762	9							
09	13650	X	6717	-0-	-6933	-0-	632	1	5734	2	Y	317	362	0			56
							2	4	349	9							
10	12865	X	12549	-0-	-316	-0-	982	1	10938	2	Y	571	282	0	277	1	68
							1	4	628	9							
11	12450	X	9452	-0-	-2998	-0-	735	1	8107	2	Y	553	569	0			52
							2	4	608	9							
12	12865	X	11193	-0-	-1672	-0-	716	1	9742	2	Y	665	635	0			82
							3	4	732	9							

TOTAL GAS PROD: 150,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,905

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18447	-0-	-2695	-0-	931	1	16631	2	Y	702	752	0			71
							113	4	772	9							
02	0	W	15945	-0-	15945	15945	874	1	14259	2	Y	716	693	0			94
							24	4	788	9							
03	0	W	23693	-0-	23693	39638	1752	1	20861	2	Y	944	893	0			145
							42	4	1038	9							
04	64181	X	24543	-0-	-39638	-0-	1691	1	22148	2	Y	619	694	0			70
							23	4	681	9							
05	16647	X	16360	-0-	-287	-0-	1092	1	14448	2	Y	735	754	0			51
							11	4	809	9							
06	16110	X	15642	-0-	-468	-0-	1029	1	13894	2	Y	646	634	0			63
							8	4	711	9							
07	16647	X	9232	-0-	-7415	-0-	608	1	8162	2	Y	414	444	0			33
							7	4	455	9							
08	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
09	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-					-0-
10	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	698	1	7752	2	Y	315	290	0	13	1	12
							9	4	347	9							
11	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1532	1	16348	2	Y	593	572	1			33
							30	4	652	9							
*12	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	1249	1	13328	2	Y	663	681	1			15
							97	4	729	9							

TOTAL GAS PROD: 166,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,347

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	14335	-0-	-4761	-0-	1117	1	12398	2	Y	742	766	0			83
							4	4	816	9							
02	17248	X	12643	-0-	-4605	-0-	1000	1	10797	2	Y	769	724	0			128
							846	9									
03	17732	X	15037	-0-	-2695	-0-	1259	1	12959	2	Y	744	798	0			74
							1	4	818	9							
04	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	1092	1	11423	2	Y	549	569	0			54
							1	4	604	9							
05	13330	X	12948	-0-	-382	-0-	1063	1	11195	2	Y	627	627	0			54
							690	9									
06	12900	X	12263	-0-	-637	-0-	1003	1	10767	2	Y	445	445	0			54
							3	4	490	9							
07	13330	X	12449	-0-	-881	-0-	1105	1	10606	2	Y	669	633	0			90
							2	4	736	9							
08	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	1488	1	11588	2	Y	615	615	0			90
							1	4	677	9							
09	12900	X	7605	-0-	-5295	-0-	733	1	6655	2	Y	195	250	0			35
							2	4	215	9							
10	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	1141	1	12715	2	Y	401	198	0	190	1	48
							2	4	441	9							
11	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	967	1	10662	2	Y	517	516	0			49
							3	4	569	9							
*12	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	806	1	10979	2	Y	657	625	0			81
							4	4	723	9							

TOTAL GAS PROD: 153,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,930

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	15490	-0-	-5776	-0-	1216	1	13497	2	Y	703	718	0			79
							4	4	773	9							
02	15260	X	12791	-0-	-2469	-0-	1028	1	11095	2	Y	607	585	0			101
							668	9									
03	16895	X	15237	-0-	-1658	-0-	1294	1	13320	2	Y	565	610	0			56
							1	4	622	9							
04	15600	X	14959	-0-	-641	-0-	1248	1	13059	2	Y	592	590	0			58
							1	4	651	9							
05	16120	X	14569	-0-	-1551	-0-	1204	1	12676	2	Y	626	630	0			54
							689	9									
06	15000	X	14162	-0-	-838	-0-	1155	1	12397	2	Y	552	539	0			67
							3	4	607	9							
07	15469	X	14920	-0-	-549	-0-	1352	1	12971	2	Y	541	535	0			73
							2	4	595	9							
08	15469	X	5334	-0-	-10135	-0-	582	1	4534	2	Y	198	242	0			29
							218	9									
09	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
10	12245	X	6763	-0-	-5482	-0-	532	1	5930	2	Y	273	135	0	105	1	33
							1	4	300	9							
11	11850	X	10591	-0-	-1259	-0-	831	1	9171	2	Y	533	516	0			50
							3	4	586	9							
12	12245	X	11375	-0-	-870	-0-	727	1	9895	2	Y	682	648	0			84
							3	4	750	9							

TOTAL GAS PROD: 136,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,872

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	19681	-0-	-3445	-0-	993	1	17740	2	Y	752	801	0			76
							121	4	827	9							
02	0	W	14924	-0-	14924	14924	817	1	13323	2	Y	693	678	0			91
							22	4	762	9							
03	0	W	17822	-0-	17822	32746	1314	1	15643	2	Y	757	732	0			116
							32	4	833	9							
04	49775	X	17029	-0-	-32746	-0-	1161	1	15196	2	Y	596	645	0			67
							16	4	656	9							
05	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	1187	1	15702	2	Y	792	804	0			55
							12	4	871	9							
06	16980	X	15653	-0-	-1327	-0-	1026	1	13858	2	Y	692	680	0			67
							8	4	761	9							
07	17546	X	15823	-0-	-1723	-0-	1054	1	14151	2	Y	550	573	0			44
							13	4	605	9							
08	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
09	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					Y	-0-					-0-
10	17763	X	13794	-0-	-3969	-0-	1098	1	12195	2	Y	443	408	0	18	1	17
							14	4	487	9							
11	15660	X	13890	-0-	-1770	-0-	1132	1	12088	2	Y	585	569	1			33
							26	4	644	9							
12	15810	X	10953	-0-	-4857	-0-	882	1	9405	2	Y	535	556	1			12
							77	4	589	9							

TOTAL GAS PROD: 157,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,395

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 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	22382	X	18742	-0-	-3640	-0-	942	1	16828	2	Y	780	839	0			78
							114	4	858	9							
02	0	W	13463	-0-	13463	13463	728	1	11872	2	Y	766	743	0			101
							20	4	843	9							
03	0	W	15850	-0-	15850	29313	1160	1	13820	2	Y	765	749	0			117
							28	4	842	9							
04	48297	X	18984	-0-	-29313	-0-	1295	1	16959	2	Y	647	691	0			73
							18	4	712	9							
05	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	1249	1	16526	2	Y	837	852	0			58
							12	4	921	9							
06	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	1112	1	15018	2	Y	732	719	0			71
							8	4	805	9							
07	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	1241	1	16663	2	Y	792	799	0			64
							15	4	871	9							
08	16368	X	10194	-0-	-6174	-0-	992	1	8731	2	Y	410	387	0			87
							20	4	451	9							
09	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					Y	-0-	87	0			-0-
10	18476	X	13963	-0-	-4513	-0-	1113	1	12364	2	Y	428	393	0	18	1	17
							15	4	471	9							
11	17880	X	12145	-0-	-5735	-0-	979	1	10452	2	Y	625	607	1			35
							26	4	688	9							
12	18476	X	16866	-0-	-1610	-0-	1371	1	14634	2	Y	691	710	1			16
							101	4	760	9							

TOTAL GAS PROD: 174,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,473

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	27311	-0-	-0-	-0-	1390	1	24824	2	Y	844	902	0			85
							169	4	928	9							
02	23744	X	21079	-0-	-2665	-0-	1164	1	18982	2	Y	819	796	0			108
							32	4	901	9							
03	26288	X	10202	-0-	-16086	-0-	747	1	8891	2	Y	496	528	0			76
							18	4	546	9							
04	25350	X	16157	-0-	-9193	-0-	1103	1	14448	2	Y	537	553	0			60
							15	4	591	9							
05	26195	X	19686	-0-	-6509	-0-	1316	1	17414	2	Y	857	857	0			60
							13	4	943	9							
06	25350	X	19296	-0-	-6054	-0-	1266	1	17094	2	Y	843	821	0			82
							9	4	927	9							
07	23343	X	17083	-0-	-6260	-0-	1130	1	15163	2	Y	705	730	0			57
							14	4	776	9							
08	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
09	19290	X	4359	-0-	-14931	-0-	404	1	3764	2	Y	164	127	0			37
							11	4	180	9							
10	18259	X	17017	-0-	-1242	-0-	1349	1	14986	2	Y	604	592	0	25	1	24
							18	4	664	9							
11	17670	X	17214	-0-	-456	-0-	1363	1	14545	2	Y	1149	1109	1			64
							42	4	1264	9							
*12	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	1430	1	15264	2	Y	797	842	1			19
							116	4	877	9							

TOTAL GAS PROD: 187,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,815

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	22319	-0-	-2543	-0-	1129	1	20167	2	Y	805	864	0			81
							137	4	886	9							
02	22456	X	18732	-0-	-3724	-0-	1029	1	16787	2	Y	807	782	0			106
							28	4	888	9							
03	24862	X	8331	-0-	-16531	-0-	619	1	7375	2	Y	293	354	0			45
							15	4	322	9							
04	18630	X	15646	-0-	-2984	-0-	1067	1	13967	2	Y	543	527	0			61
							15	4	597	9							
05	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	1302	1	17224	2	Y	780	787	0			54
							13	4	858	9							
06	18630	X	17722	-0-	-908	-0-	1169	1	15783	2	Y	692	679	0			67
							9	4	761	9							
07	19251	X	15377	-0-	-3874	-0-	1027	1	13791	2	Y	496	523	0			40
							13	4	546	9							
08	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
09	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-
10	32508	X	32508	-0-	-0-	-0-	2613	1	29018	2	Y	766	704	0	32	1	30
							34	4	843	9							
11	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	1789	1	19093	2	Y	641	635	1			36
							34	4	705	9							
*12	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	1391	1	14834	2	Y	689	709	1			16
							100	4	758	9							

TOTAL GAS PROD: 188,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,512

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30533	X	30533	-0-	-0-		-0-	1540	1	27502	2	Y	1185	1280	0			119
								187	4	1304	9							
02	26517	X	26517	-0-	-0-		-0-	1452	1	23679	2	Y	1224	1182	0			161
								40	4	1346	9							
03	17639	X	15517	-0-	-2122		-0-	1141	1	13583	2	Y	696	750	0			107
								27	4	766	9							
04	27150	X	24522	-0-	-2628		-0-	1673	1	21910	2	Y	833	846	0			94
								23	4	916	9							
05	28055	X	26806	-0-	-1249		-0-	1785	1	23617	2	Y	1260	1266	0			88
								18	4	1386	9							
06	27168	X	27168	-0-	-0-		-0-	1783	1	24065	2	Y	1188	1160	0			116
								13	4	1307	9							
07	28055	X	23327	-0-	-4728		-0-	1538	1	20650	2	Y	1018	1052	0			82
								19	4	1120	9							
08	26815	X	-0-	-0-	-26815		-0-					Y	-0-	82	0			-0-
09	27150	X	3002	-0-	-24148		-0-	276	1	2574	2	Y	131	101	0			30
								8	4	144	9							
10	24304	X	15008	-0-	-9296		-0-	1182	1	13128	2	Y	620	600	0	26	1	24
								16	4	682	9							
11	23520	X	-0-	-0-	-23520		-0-					Y	-0-	24	1			-0-
12	23312	X	2993	-0-	-20319		-0-	248	1	2646	2	Y	79	77	1			2
								12	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 195,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,234

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28135	X	28135	-0-	-0-		-0-	1417	1	25311	2	Y	1123	1184	0			113
								172	4	1235	9							
02	20725	X	20725	-0-	-0-		-0-	1133	1	18479	2	Y	984	967	0			130
								31	4	1082	9							
03	18259	X	-0-	-0-	-18259		-0-					Y	-0-	130	0			-0-
04	25380	X	20524	-0-	-4856		-0-	1393	1	18245	2	Y	788	699	0			89
								19	4	867	9							
05	26987	X	26987	-0-	-0-		-0-	1800	1	23817	2	Y	1229	1232	0			86
								18	4	1352	9							
06	33191	X	33191	-0-	-0-		-0-	2164	1	29210	2	Y	1637	1563	0			160
								16	4	1801	9							
07	33310	X	33310	-0-	-0-		-0-	2189	1	29380	2	Y	1558	1593	0			125
								27	4	1714	9							
08	26226	X	-0-	-0-	-26226		-0-					Y	-0-	125	0			-0-
09	25380	X	19904	-0-	-5476		-0-	1847	1	17225	2	Y	708	548	0			160
								53	4	779	9							
10	34286	X	18727	-0-	-15559		-0-	1476	1	16387	2	Y	768	866	0	32	1	30
								19	4	845	9							
11	33180	X	19051	-0-	-14129		-0-	1559	1	16640	2	Y	744	732	1			42
								34	4	818	9							
12	33325	X	21482	-0-	-11843		-0-	1740	1	18564	2	Y	946	966	1			22
								137	4	1041	9							

TOTAL GAS PROD: 242,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,485

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28681	X	28681	-0-	-0-	-0-	1449	1	25883	2	Y	1066	1124	0			107
							176	4	1173	9							
02	24416	X	21857	-0-	-2559	-0-	1204	1	19632	2	Y	898	887	0			118
							33	4	988	9							
03	27032	X	-0-	-0-	-27032	-0-					Y	-0-	118	0			-0-
04	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	1778	1	23285	2	Y	1141	1013	0			128
							25	4	1255	9							
05	28631	X	28631	-0-	-0-	-0-	1919	1	25386	2	Y	1188	1233	0			83
							19	4	1307	9							
06	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	1879	1	25363	2	Y	1232	1195	0			120
							14	4	1355	9							
07	28835	X	28835	-0-	-0-	-0-	1913	1	25678	2	Y	1110	1141	0			89
							23	4	1221	9							
08	26040	X	23720	-0-	-2320	-0-	2302	1	20256	2	Y	1014	889	0			214
							47	4	1115	9							
09	25200	X	20030	-0-	-5170	-0-	1857	1	17324	2	Y	724	774	0			164
							53	4	796	9							
10	27993	X	18099	-0-	-9894	-0-	1435	1	15943	2	Y	638	751	0	26	1	25
							19	4	702	9							
11	27090	X	20703	-0-	-6387	-0-	1700	1	18144	2	Y	748	731	1			42
							36	4	823	9							
12	27993	X	20312	-0-	-7681	-0-	1651	1	17620	2	Y	835	858	1			19
							122	4	919	9							

TOTAL GAS PROD: 265,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,594

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-
02	5068	X	2258	-0-	-2810	-0-	125	1	2035	2	Y	86	75	0			11
							3	4	95	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	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	W	4363	-0-	4363	4363	282	1	3790	2	Y	262	241	0			21
							3	4	288	9							
08	0	W	13820	-0-	13820	18183	1335	1	11745	2	Y	648	532	0			137
							27	4	713	9							
09	32569	X	14386	-0-	-18183	-0-	1335	1	12451	2	Y	511	532	0			116
							38	4	562	9							
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	497	1	5521	2	Y	231	328	0	10	1	9
							7	4	254	9							
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
12	10168	X	3735	-0-	-6433	-0-	305	1	3259	2	Y	137	134	1			3
							20	4	151	9							

TOTAL GAS PROD: 44,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,875

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	19639	-0-	-1348	-0-	1002	1	17893	2	Y	565	606	0			57
							122	4	622	9							
02	20216	X	14975	-0-	-5241	-0-	826	1	13467	2	Y	599	577	0			79
							23	4	659	9							
03	23498	X	15282	-0-	-8216	-0-	1127	1	13424	2	Y	640	621	0			98
							27	4	704	9							
04	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	1504	1	19696	2	Y	718	735	0			81
							21	4	790	9							
05	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	1478	1	19551	2	Y	805	830	0			56
							15	4	886	9							
06	0	W	23586	-0-	23586	23586	1561	1	21080	2	Y	848	821	0			83
							12	4	933	9							
07	0	W	21593	-0-	21593	45179	1433	1	19239	2	Y	822	839	0			66
							17	4	904	9							
08	0	W	20395	-0-	20395	65574	1982	1	17444	2	Y	844	732	0			178
							41	4	928	9							
09	82510	X	16936	-0-	-65574	-0-	1579	1	14728	2	Y	531	589	0			120
							45	4	584	9							
10	20863	X	15474	-0-	-5389	-0-	1234	1	13701	2	Y	475	556	0	20	1	19
							16	4	523	9							
11	20190	X	14336	-0-	-5854	-0-	1185	1	12648	2	Y	436	431	1			24
							23	4	480	9							
12	20863	X	14082	-0-	-6781	-0-	1157	1	12352	2	Y	459	472	1			11
							68	4	505	9							

TOTAL GAS PROD: 220,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,742

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	20210	-0-	-2792	-0-	1026	1	18322	2	Y	670	714	0			67
							125	4	737	9							
02	20776	X	15163	-0-	-5613	-0-	835	1	13622	2	Y	621	606	0			82
							23	4	683	9							
03	23002	X	1205	-0-	-21797	-0-	89	1	1061	2	Y	48	123	0			7
							2	4	53	9							
04	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-					-0-
06	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-					-0-
07	16802	X	6568	-0-	-10234	-0-	433	1	5813	2	Y	288	265	0			23
							5	4	317	9							
08	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	1109	1	9755	2	Y	460	386	0			97
							23	4	506	9							
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	880	1	8206	2	Y	350	368	0			79
							25	4	385	9							
10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	675	1	7496	2	Y	352	402	0	15	1	14
							9	4	387	9							
11	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	796	1	8500	2	Y	311	308	1			17
							16	4	342	9							
*12	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	865	1	9225	2	Y	372	380	1			9
							54	4	409	9							

TOTAL GAS PROD: 92,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,472

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	1157	1	20660	2	Y	745	793	0			75
							140	4	820	9							
02	20020	X	17257	-0-	-2763	-0-	953	1	15543	2	Y	668	655	0			88
							26	4	735	9							
03	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
04	20190	X	16350	-0-	-3840	-0-	1117	1	14620	2	Y	544	483	0			61
							15	4	598	9							
05	20863	X	2953	-0-	-17910	-0-	199	1	2634	2	Y	107	161	0			7
							2	4	118	9							
06	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	19096	X	2734	-0-	-16362	-0-	183	1	2460	2	Y	81	74	0			7
							2	4	89	9							
08	16895	X	13285	-0-	-3610	-0-	1293	1	11376	2	Y	536	430	0			113
							26	4	590	9							
09	16350	X	11062	-0-	-5288	-0-	1021	1	9525	2	Y	443	456	0			100
							29	4	487	9							
10	T. A.		9837	-0-	9837	9837	775	1	8608	2	Y	404	471	0	17	1	16
							10	4	444	9							
11	T. A.		6561	-0-	6561	16398	528	1	5630	2	Y	354	350	1			20
							14	4	389	9							
12	T. A.		9093	-0-	9093	25491	719	1	7670	2	Y	566	573	1			13
							81	4	623	9							

TOTAL GAS PROD: 111,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,448

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	23919	-0-	-2214	-0-	694	1	22086	2	Y	960	989	0			51
							83	4	1056	9							
02	23156	X	20146	-0-	-3010	-0-	663	1	18304	2	Y	1041	927	0	50	1	115
							34	4	1145	9							
03	25637	X	23785	-0-	-1852	-0-	930	1	21869	2	Y	876	936	0			55
							22	4	964	9							
04	23160	X	22330	-0-	-830	-0-	879	1	20188	2	Y	1124	1115	0			64
							27	4	1236	9							
05	23932	X	23034	-0-	-898	-0-	1101	1	20715	2	Y	1080	1086	0			58
							30	4	1188	9							
06	23160	X	21596	-0-	-1564	-0-	1110	1	19499	2	Y	865	855	0			68
							35	4	952	9							
07	23777	X	20706	-0-	-3071	-0-	889	1	18876	2	Y	838	838	0			68
							19	4	922	9							
08	23777	X	22923	-0-	-854	-0-	1116	1	20996	2	Y	702	719	0			51
							39	4	772	9							
09	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	1403	1	20061	2	Y	776	789	0			38
							91	4	854	9							
10	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	1502	1	21661	2	Y	900	856	0	34	1	48
							143	4	990	9							
11	18750	X	18694	-0-	-56	-0-	1031	1	16569	2	Y	900	904	0			44
							104	4	990	9							
*12	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	252	1	21057	2	Y	1017	990	0			71
							231	4	1119	9							

TOTAL GAS PROD: 266,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,079

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	18043	-0-	-5331	-0-	525	1	16705	2	Y	682	702	0			36
							63	4	750	9							
02	18284	X	14409	-0-	-3875	-0-	479	1	13215	2	Y	627	559	0	35	1	69
							25	4	690	9							
03	20243	X	13666	-0-	-6577	-0-	534	1	12556	2	Y	513	550	0			32
							12	4	564	9							
04	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	722	1	16589	2	Y	731	722	0			41
							23	4	804	9							
05	18259	X	17563	-0-	-696	-0-	847	1	15936	2	Y	688	692	0			37
							23	4	757	9							
06	17460	X	17114	-0-	-346	-0-	878	1	15420	2	Y	716	696	0			57
							28	4	788	9							
07	18259	X	15675	-0-	-2584	-0-	665	1	14129	2	Y	787	780	0			64
							15	4	866	9							
08	18259	X	16721	-0-	-1538	-0-	812	1	15272	2	Y	553	577	0			40
							29	4	608	9							
09	17670	X	16229	-0-	-1441	-0-	1018	1	14550	2	Y	541	555	0			26
							66	4	595	9							
10	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	1036	1	14949	2	Y	644	612	0	24	1	34
							99	4	708	9							
11	28395	X	28395	-0-	-0-	-0-	1624	1	26094	2	Y	526	534	0			26
							98	4	579	9							
*12	32121	X	32121	-0-	-0-	-0-	368	1	30770	2	Y	615	598	0			43
							306	4	677	9							

TOTAL GAS PROD: 224,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,623

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1656	-0-	-14929	-0-	48	1	1535	2	Y	61	143	0			3
							6	4	67	9							
02	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-					-0-
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					Y	-0-					-0-
05	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18325	-0-	-3592	-0-	536	1	17032	2	Y	630	651	0			33
							64	4	693	9							
02	19796	X	14636	-0-	-5160	-0-	489	1	13496	2	Y	569	506	0	33	1	63
							25	4	626	9							
03	20987	X	16767	-0-	-4220	-0-	658	1	15469	2	Y	568	595	0			36
							15	4	625	9							
04	18720	X	16273	-0-	-2447	-0-	654	1	15020	2	Y	526	532	0			30
							20	4	579	9							
05	19344	X	16906	-0-	-2438	-0-	820	1	15435	2	Y	571	570	0			31
							23	4	628	9							
06	17730	X	14302	-0-	-3428	-0-	739	1	12984	2	Y	505	496	0			40
							23	4	556	9							
07	16802	X	14683	-0-	-2119	-0-	637	1	13537	2	Y	450	454	0			36
							14	4	495	9							
08	16895	X	14151	-0-	-2744	-0-	694	1	13049	2	Y	348	359	0			25
							25	4	383	9							
09	16350	X	13966	-0-	-2384	-0-	882	1	12603	2	Y	385	391	0			19
							57	4	424	9							
10	13485	X	12518	-0-	-967	-0-	778	1	11227	2	Y	399	382	0	15	1	21
							74	4	439	9							
11	13050	X	9632	-0-	-3418	-0-	536	1	8611	2	Y	397	398	0			20
							48	4	437	9							
12	13485	X	5583	-0-	-7902	-0-	60	1	5086	2	Y	343	339	0			24
							60	4	377	9							

TOTAL GAS PROD: 167,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,691

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	16752	-0-	-5475	-0-	489	1	15559	2	Y	586	612	0			31
							59	4	645	9							
02	20076	X	14569	-0-	-5507	-0-	488	1	13467	2	Y	535	477	0	30	1	59
							25	4	589	9							
03	18662	X	18404	-0-	-258	-0-	720	1	16940	2	Y	661	678	0			42
							17	4	727	9							
04	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	790	1	18146	2	Y	571	581	0			32
							25	4	628	9							
05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	910	1	17128	2	Y	544	547	0			29
							25	4	598	9							
06	16170	X	14381	-0-	-1789	-0-	746	1	13104	2	Y	461	454	0			36
							24	4	507	9							
07	16709	X	13329	-0-	-3380	-0-	578	1	12275	2	Y	421	423	0			34
							13	4	463	9							
08	16709	X	14422	-0-	-2287	-0-	703	1	13231	2	Y	421	424	0			31
							25	4	463	9							
09	16170	X	14758	-0-	-1412	-0-	932	1	13317	2	Y	408	419	0			20
							60	4	449	9							
10	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	984	1	14196	2	Y	445	424	0	17	1	24
							94	4	490	9							
11	13020	X	11407	-0-	-1613	-0-	633	1	10166	2	Y	499	498	0			25
							59	4	549	9							
12	13454	X	9925	-0-	-3529	-0-	110	1	9175	2	Y	489	480	0			34
							102	4	538	9							

TOTAL GAS PROD: 181,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,041

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	703	1	22360	2	Y	892	920	0			47
							84	4	981	9							
02	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	724	1	19986	2	Y	806	718	0	46	1	89
							38	4	887	9							
03	20863	X	18466	-0-	-2397	-0-	715	1	16812	2	Y	838	874	0			53
							17	4	922	9							
04	20970	X	20715	-0-	-255	-0-	819	1	18817	2	Y	957	956	0			54
							26	4	1053	9							
05	21669	X	18645	-0-	-3024	-0-	893	1	16792	2	Y	851	859	0			46
							24	4	936	9							
06	20970	X	16979	-0-	-3991	-0-	869	1	15256	2	Y	752	739	0			59
							27	4	827	9							
07	21669	X	15922	-0-	-5747	-0-	685	1	14552	2	Y	609	619	0			49
							15	4	670	9							
08	21421	X	7605	-0-	-13816	-0-	371	1	6975	2	Y	224	257	0			16
							13	4	246	9							
09	20730	X	6946	-0-	-13784	-0-	440	1	6296	2	Y	165	173	0			8
							28	4	182	9							
10	15500	X	6345	-0-	-9155	-0-	399	1	5758	2	Y	136	132	0	5	1	7
							38	4	150	9							
11	15000	X	6118	-0-	-8882	-0-	346	1	5567	2	Y	164	163	0			8
							25	4	180	9							
12	15500	X	5530	-0-	-9970	-0-	61	1	5100	2	Y	284	272	0			20
							57	4	312	9							

TOTAL GAS PROD: 169,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,678

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	19999	-0-	-6382	-0-	580	1	18436	2	Y	830	847	0			44
							70	4	913	9							
02	23828	X	16461	-0-	-7367	-0-	550	1	15176	2	Y	643	573	0	43	1	71
							28	4	707	9							
03	22289	X	19249	-0-	-3040	-0-	756	1	17773	2	Y	638	669	0			40
							18	4	702	9							
04	21120	X	18677	-0-	-2443	-0-	750	1	17238	2	Y	605	611	0			34
							23	4	666	9							
05	21824	X	18012	-0-	-3812	-0-	875	1	16452	2	Y	601	603	0			32
							24	4	661	9							
06	19350	X	17571	-0-	-1779	-0-	901	1	15820	2	Y	746	719	0			59
							29	4	821	9							
07	19313	X	18949	-0-	-364	-0-	820	1	17405	2	Y	642	649	0			52
							18	4	706	9							
08	19313	X	18452	-0-	-861	-0-	901	1	16958	2	Y	510	525	0			37
							32	4	561	9							
09	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	1284	1	18356	2	Y	573	582	0			28
							83	4	630	9							
10	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	1117	1	16104	2	Y	533	513	0	20	1	28
							106	4	586	9							
11	17040	X	14490	-0-	-2550	-0-	813	1	13063	2	Y	498	501	0			25
							66	4	548	9							
12	17608	X	15201	-0-	-2407	-0-	171	1	14314	2	Y	514	503	0			36
							151	4	565	9							

TOTAL GAS PROD: 215,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,333

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	5566	-0-	-16599	-0-	162	1	5142	2	Y	221	236	0			12
							19	4	243	9							
02	15204	X	12734	-0-	-2470	-0-	421	1	11624	2	Y	606	540	0	11	1	67
							22	4	667	9							
03	16833	X	14136	-0-	-2697	-0-	549	1	12915	2	Y	599	628	0			38
							13	4	659	9							
04	16290	X	14238	-0-	-2052	-0-	565	1	12992	2	Y	603	607	0			34
							18	4	663	9							
05	14105	X	13837	-0-	-268	-0-	665	1	12514	2	Y	582	585	0			31
							18	4	640	9							
06	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	828	1	14540	2	Y	566	552	0			45
							26	4	623	9							
07	14725	X	12089	-0-	-2636	-0-	516	1	10962	2	Y	545	546	0			44
							11	4	600	9							
08	14725	X	12634	-0-	-2091	-0-	612	1	11515	2	Y	441	453	0			32
							22	4	485	9							
09	16020	X	12417	-0-	-3603	-0-	776	1	11092	2	Y	454	464	0			22
							50	4	499	9							
10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	795	1	11471	2	Y	547	519	0	21	1	29
							76	4	602	9							
11	10530	X	9968	-0-	-562	-0-	547	1	8795	2	Y	516	520	0			25
							58	4	568	9							
*12	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	127	1	10731	2	Y	581	565	0			41
							121	4	639	9							

TOTAL GAS PROD: 148,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,261

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	16433	-0-	-5019	-0-	481	1	15303	2	Y	537	560	0			28
							58	4	591	9							
02	19376	X	12809	-0-	-6567	-0-	430	1	11876	2	Y	437	389	0	28	1	48
							22	4	481	9							
03	18445	X	15976	-0-	-2469	-0-	625	1	14685	2	Y	592	603	0			37
							15	4	651	9							
04	15240	X	15221	-0-	-19	-0-	610	1	14019	2	Y	521	529	0			29
							19	4	573	9							
05	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	813	1	15297	2	Y	555	554	0			30
							22	4	611	9							
06	15240	X	14027	-0-	-1213	-0-	723	1	12695	2	Y	533	521	0			42
							23	4	586	9							
07	15748	X	13932	-0-	-1816	-0-	603	1	12804	2	Y	465	469	0			38
							13	4	512	9							
08	15748	X	14139	-0-	-1609	-0-	686	1	12909	2	Y	473	476	0			35
							24	4	520	9							
09	15240	X	11854	-0-	-3386	-0-	747	1	10677	2	Y	347	365	0			17
							48	4	382	9							
10	13826	X	11925	-0-	-1901	-0-	737	1	10634	2	Y	440	417	0	17	1	23
							70	4	484	9							
11	13380	X	11440	-0-	-1940	-0-	629	1	10102	2	Y	585	579	0			29
							65	4	644	9							
12	13826	X	13070	-0-	-756	-0-	145	1	12151	2	Y	582	570	0			41
							134	4	640	9							

TOTAL GAS PROD: 167,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,067

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	17659	-0-	-3266	-0-	513	1	16317	2	Y	697	729	0			37
							62	4	767	9							
02	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	522	1	14421	2	Y	632	563	0	36	1	70
							27	4	695	9							
03	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	632	1	14855	2	Y	586	619	0			37
							15	4	645	9							
04	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	614	1	14118	2	Y	559	564	0			32
							19	4	615	9							
05	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	719	1	13522	2	Y	558	560	0			30
							20	4	614	9							
06	14070	X	14008	-0-	-62	-0-	722	1	12680	2	Y	530	518	0			42
							23	4	583	9							
07	14539	X	12226	-0-	-2313	-0-	528	1	11209	2	Y	434	441	0			35
							12	4	477	9							
08	14539	X	11190	-0-	-3349	-0-	542	1	10196	2	Y	394	400	0			29
							19	4	433	9							
09	14070	X	12456	-0-	-1614	-0-	779	1	11136	2	Y	446	453	0			22
							50	4	491	9							
10	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	818	1	11795	2	Y	486	464	0	18	1	26
							78	4	535	9							
11	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	624	1	10036	2	Y	547	546	0			27
							63	4	602	9							
12	10757	X	9513	-0-	-1244	-0-	104	1	8714	2	Y	541	530	0			38
							100	4	595	9							

TOTAL GAS PROD: 163,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,410

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5607	-0-	-8901	-0-	169	1	5373	2	Y	41	69	0			2
							20	4	45	9							
02	13104	X	7137	-0-	-5967	-0-	242	1	6682	2	Y	182	162	0	2	1	20
							13	4	200	9							
03	12214	X	8428	-0-	-3786	-0-	331	1	7775	2	Y	285	287	0			18
							8	4	314	9							
04	11130	X	7659	-0-	-3471	-0-	307	1	7044	2	Y	271	274	0			15
							10	4	298	9							
05	11377	X	6399	-0-	-4978	-0-	307	1	5783	2	Y	274	274	0			15
							8	4	301	9							
06	8160	X	5885	-0-	-2275	-0-	300	1	5267	2	Y	281	274	0			22
							9	4	309	9							
07	8432	X	4528	-0-	-3904	-0-	197	1	4176	2	Y	137	148	0			11
							4	4	151	9							
08	8432	X	2477	-0-	-5955	-0-	119	1	2237	2	Y	106	109	0			8
							4	4	117	9							
09	7650	X	5606	-0-	-2044	-0-	352	1	5033	2	Y	180	179	0			9
							23	4	198	9							
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	343	1	4954	2	Y	260	245	0	10	1	14
							33	4	286	9							
11	4650	X	3302	-0-	-1348	-0-	187	1	3014	2	Y	80	90	0			4
							13	4	88	9							
12	4805	X	3192	-0-	-1613	-0-	36	1	2971	2	Y	139	133	0			10
							32	4	153	9							

TOTAL GAS PROD: 65,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,236

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	17575	-0-		-3629	-0-	512	1	16289	2	Y	647	662	0			34
								62	4	712	9							
02	19152	X	16638	-0-		-2514	-0-	554	1	15306	2	Y	681	606	0	34	1	75
								29	4	749	9							
03	18817	X	15178	-0-		-3639	-0-	595	1	13988	2	Y	528	570	0			33
								14	4	581	9							
04	15690	X	15225	-0-		-465	-0-	611	1	14032	2	Y	512	516	0			29
								19	4	563	9							
05	16213	X	14929	-0-		-1284	-0-	727	1	13673	2	Y	463	467	0			25
								20	4	509	9							
06	15690	X	14235	-0-		-1455	-0-	737	1	12943	2	Y	484	471	0			38
								23	4	532	9							
07	16213	X	13826	-0-		-2387	-0-	600	1	12732	2	Y	437	440	0			35
								13	4	481	9							
08	15748	X	13896	-0-		-1852	-0-	676	1	12726	2	Y	427	431	0			31
								24	4	470	9							
09	15240	X	13163	-0-		-2077	-0-	830	1	11859	2	Y	382	394	0			19
								54	4	420	9							
10	13857	X	13066	-0-		-791	-0-	816	1	11764	2	Y	371	356	0	14	1	20
								78	4	408	9							
11	13410	X	10333	-0-		-3077	-0-	572	1	9185	2	Y	474	471	0			23
								55	4	521	9							
12	13857	X	11415	-0-		-2442	-0-	128	1	10668	2	Y	458	449	0			32
								115	4	504	9							

TOTAL GAS PROD: 169,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,864

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	13818	-0-		-442	-0-	401	1	12758	2	Y	555	575	0			29
								48	4	611	9							
02	12908	X	12163	-0-		-745	-0-	405	1	11178	2	Y	508	452	0	29	1	56
								21	4	559	9							
03	14601	X	12651	-0-		-1950	-0-	493	1	11594	2	Y	502	526	0			32
								12	4	552	9							
04	13230	X	12154	-0-		-1076	-0-	485	1	11153	2	Y	455	461	0			26
								15	4	501	9							
05	13671	X	12160	-0-		-1511	-0-	587	1	11051	2	Y	460	461	0			25
								16	4	506	9							
06	13230	X	10609	-0-		-2621	-0-	547	1	9603	2	Y	402	395	0			32
								17	4	442	9							
07	13454	X	10967	-0-		-2487	-0-	472	1	10025	2	Y	418	416	0			34
								10	4	460	9							
08	12648	X	11096	-0-		-1552	-0-	540	1	10162	2	Y	341	350	0			25
								19	4	375	9							
09	12150	X	10575	-0-		-1575	-0-	665	1	9506	2	Y	328	337	0			16
								43	4	361	9							
10	10974	X	10610	-0-		-364	-0-	659	1	9510	2	Y	344	329	0	13	1	18
								63	4	378	9							
11	10620	X	9021	-0-		-1599	-0-	507	1	8145	2	Y	299	302	0			15
								40	4	329	9							
12	10974	X	7822	-0-		-3152	-0-	86	1	7225	2	Y	391	379	0			27
								81	4	430	9							

TOTAL GAS PROD: 133,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,003

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

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	24490	X	16761	-0-	-7729	-0-	487	1	15499	2	Y	651	676	0			34
							59	4	716	9							
02	19628	X	14599	-0-	-5029	-0-	485	1	13378	2	Y	646	575	0	34	1	71
							25	4	711	9							
03	19282	X	14580	-0-	-4702	-0-	567	1	13342	2	Y	598	631	0			38
							13	4	658	9							
04	17070	X	13807	-0-	-3263	-0-	548	1	12593	2	Y	590	595	0			33
							17	4	649	9							
05	17577	X	14069	-0-	-3508	-0-	678	1	12758	2	Y	558	561	0			30
							19	4	614	9							
06	16230	X	12970	-0-	-3260	-0-	666	1	11687	2	Y	542	529	0			43
							21	4	596	9							
07	16151	X	12366	-0-	-3785	-0-	533	1	11323	2	Y	453	459	0			37
							12	4	498	9							
08	14570	X	13379	-0-	-1191	-0-	650	1	12231	2	Y	432	437	0			32
							23	4	475	9							
09	13800	X	10704	-0-	-3096	-0-	671	1	9594	2	Y	360	374	0			18
							43	4	396	9							
10	12090	X	11855	-0-	-235	-0-	730	1	10524	2	Y	484	458	0	18	1	26
							69	4	532	9							
11	11700	X	10709	-0-	-991	-0-	590	1	9486	2	Y	521	521	0			26
							60	4	573	9							
12	12090	X	7325	-0-	-4765	-0-	81	1	6739	2	Y	390	389	0			27
							76	4	429	9							

TOTAL GAS PROD: 153,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,225

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

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	16120	X	8122	-0-	-7998	-0-	230	1	7304	2	Y	509	532	0			27
							28	4	560	9							
02	11144	X	6429	-0-	-4715	-0-	206	1	5681	2	Y	483	431	0	26	1	53
							11	4	531	9							
03	9548	X	1360	-0-	-8188	-0-	51	1	1203	2	Y	95	142	0			6
							1	4	105	9							
04	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-					-0-
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					-0-
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
08	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	341	1	6423	2	Y	221	205	0			16
							12	4	243	9							
09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	526	1	7512	2	Y	185	192	0			9
							34	4	204	9							
10	T. A.		8967	-0-	8967	8967	565	1	8154	2	Y	176	169	0	7	1	9
							54	4	194	9							
11	T. A.		7786	-0-	7786	16753	436	1	7010	2	Y	276	271	0			14
							36	4	304	9							
12	T. A.		3735	-0-	3735	20488	38	1	3216	2	Y	396	382	0			28
							45	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 51,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

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	25792	X	18027	-0-	-7765	-0-	526	1	16733	2	Y	641	666	0			34
							63	4	705	9							
02	22036	X	15143	-0-	-6893	-0-	505	1	13937	2	Y	614	547	0	33	1	68
							26	4	675	9							
03	20584	X	16320	-0-	-4264	-0-	638	1	14992	2	Y	614	643	0			39
							15	4	675	9							
04	17400	X	16139	-0-	-1261	-0-	646	1	14835	2	Y	580	586	0			33
							20	4	638	9							
05	17980	X	14813	-0-	-3167	-0-	715	1	13445	2	Y	575	577	0			31
							20	4	633	9							
06	17400	X	14328	-0-	-3072	-0-	737	1	12943	2	Y	568	554	0			45
							23	4	625	9							
07	16771	X	14533	-0-	-2238	-0-	628	1	13345	2	Y	496	501	0			40
							14	4	546	9							
08	16678	X	11800	-0-	-4878	-0-	571	1	10741	2	Y	425	434	0			31
							20	4	468	9							
09	16140	X	13585	-0-	-2555	-0-	852	1	12183	2	Y	450	459	0			22
							55	4	495	9							
10	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	924	1	13329	2	Y	448	429	0	17	1	24
							88	4	493	9							
11	14190	X	11798	-0-	-2392	-0-	660	1	10598	2	Y	440	442	0			22
							56	4	484	9							
12	14539	X	11725	-0-	-2814	-0-	131	1	10945	2	Y	483	471	0			34
							118	4	531	9							

TOTAL GAS PROD: 173,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,334

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

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	28768	X	22200	-0-	-6568	-0-	2653	1	18238	2	Y	1005	1027	0			72
							203	4	1106	9							
02	25984	X	21215	-0-	-4769	-0-	2280	1	18028	2	Y	780	745	0			107
							49	4	858	9							
03	28613	X	17227	-0-	-11386	-0-	2297	1	13973	2	Y	790	829	0			68
							88	4	869	9							
04	21720	X	18473	-0-	-3247	-0-	2264	1	15451	2	Y	627	647	0			48
							68	4	690	9							
05	22444	X	18084	-0-	-4360	-0-	2467	1	14819	2	Y	645	651	0			42
							88	4	710	9							
06	21720	X	16645	-0-	-5075	-0-	2102	1	13746	2	Y	616	595	0			63
							119	4	678	9							
07	22444	X	17391	-0-	-5053	-0-	1979	1	14731	2	Y	526	545	0			44
							102	4	579	9							
08	19096	X	18694	-0-	-402	-0-	2082	1	15963	2	Y	512	524	0			32
							86	4	563	9							
09	18480	X	17018	-0-	-1462	-0-	2488	1	13981	2	Y	483	482	0			33
							18	4	531	9							
10	16988	X	16693	-0-	-295	-0-	2140	1	14138	2	Y	365	357	0	18	1	23
							13	4	402	9							
11	16440	X	15238	-0-	-1202	-0-	1478	1	12993	2	Y	683	677	0			29
							16	4	751	9							
12	16988	X	13488	-0-	-3500	-0-	1797	1	11101	2	Y	514	526	0			17
							25	4	565	9							

TOTAL GAS PROD: 212,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,546

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

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	32240	X	28156	-0-	-4084	-0-	3374	1	23200	2	Y	1204	1254	0			87
							258	4	1324	9							
02	28448	X	27900	-0-	-548	-0-	2991	1	23647	2	Y	1089	1026	0			150
							64	4	1198	9							
03	31496	X	23401	-0-	-8095	-0-	3104	1	18884	2	Y	1176	1225	0			101
							119	4	1294	9							
04	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	3466	1	23660	2	Y	1071	1091	0			81
							104	4	1178	9							
05	28861	X	23201	-0-	-5660	-0-	3150	1	18923	2	Y	923	944	0			60
							113	4	1015	9							
06	27930	X	18694	-0-	-9236	-0-	2368	1	15486	2	Y	642	636	0			66
							134	4	706	9							
07	28861	X	19415	-0-	-9446	-0-	2206	1	16417	2	Y	617	632	0			51
							113	4	679	9							
08	28861	X	18513	-0-	-10348	-0-	2059	1	15780	2	Y	535	553	0			33
							85	4	589	9							
09	27930	X	16820	-0-	-11110	-0-	2454	1	13789	2	Y	509	507	0			35
							17	4	560	9							
10	18383	X	16504	-0-	-1879	-0-	2116	1	13978	2	Y	361	355	0	18	1	23
							13	4	397	9							
11	17790	X	15729	-0-	-2061	-0-	1550	1	13632	2	Y	482	484	0			21
							17	4	530	9							
12	18383	X	16999	-0-	-1384	-0-	2291	1	14151	2	Y	479	484	0			16
							30	4	527	9							

TOTAL GAS PROD: 253,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,088

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

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	27776	X	22314	-0-	-5462	-0-	787	1	19943	2	Y	1350	1366	0			80
							99	4	1485	9							
02	25088	X	20724	-0-	-4364	-0-	720	1	18459	2	Y	1261	1128	0	62	1	151
							158	4	1387	9							
03	24862	X	21203	-0-	-3659	-0-	844	1	19224	2	Y	954	1040	0			65
							86	4	1049	9							
04	20730	X	19648	-0-	-1082	-0-	823	1	17984	2	Y	748	767	0			46
							18	4	823	9							
05	21421	X	19255	-0-	-2166	-0-	870	1	17531	2	Y	752	761	0			37
							27	4	827	9							
06	20730	X	20624	-0-	-106	-0-	926	1	18901	2	Y	706	682	0			61
							20	4	777	9							
07	21421	X	16279	-0-	-5142	-0-	736	1	14828	2	Y	634	639	0			56
							18	4	697	9							
08	21204	X	14595	-0-	-6609	-0-	687	1	13226	2	Y	615	622	0			49
							5	4	677	9							
09	20610	X	13506	-0-	-7104	-0-	645	1	12292	2	Y	509	526	0			32
							9	4	560	9							
10	15066	X	13651	-0-	-1415	-0-	677	1	12410	2	Y	501	474	0	19	1	40
							13	4	551	9							
11	14580	X	13188	-0-	-1392	-0-	679	1	11851	2	Y	579	585	0			34
							21	4	637	9							
12	15066	X	13964	-0-	-1102	-0-	705	1	12546	2	Y	600	617	0			17
							53	4	660	9							

TOTAL GAS PROD: 208,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,209

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		4117	-0-	4117	4117	559	1	3361	2	N	161	151	0			10
							20	4	177	9							
06	T. A.		16894	-0-	16894	21011	2128	1	13920	2	N	659	601	0			68
							121	4	725	9							
07	T. A.		16963	-0-	16963	37974	1935	1	14398	2	N	482	510	0			40
							100	4	530	9							
08	54471	X	16497	-0-	-37974	-0-	1844	1	14139	2	N	397	412	0			25
							77	4	437	9							
09	14790	X	14700	-0-	-90	-0-	2153	1	12099	2	N	394	392	0			27
							15	4	433	9							
10	15283	X	13477	-0-	-1806	-0-	1728	1	11415	2	N	294	288	0	14	1	19
							11	4	323	9							
11	14790	X	12718	-0-	-2072	-0-	1235	1	10857	2	N	557	552	0			24
							13	4	613	9							
12	15283	X	14244	-0-	-1039	-0-	1909	1	11796	2	N	465	474	0			15
							27	4	512	9							

TOTAL GAS PROD: 109,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,409

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	21294	-0-	-6761	-0-	619	1	19687	2	Y	831	862	0			44
							74	4	914	9							
02	25340	X	17777	-0-	-7563	-0-	590	1	16300	2	Y	778	693	0	43	1	86
							31	4	856	9							
03	24459	X	19342	-0-	-5117	-0-	754	1	17719	2	Y	774	811	0			49
							18	4	851	9							
04	20400	X	17789	-0-	-2611	-0-	709	1	16286	2	Y	702	711	0			40
							22	4	772	9							
05	21080	X	19284	-0-	-1796	-0-	932	1	17542	2	Y	713	715	0			38
							26	4	784	9							
06	20400	X	18786	-0-	-1614	-0-	969	1	17024	2	Y	693	676	0			55
							31	4	762	9							
07	19685	X	17127	-0-	-2558	-0-	746	1	15833	2	Y	484	500	0			39
							16	4	532	9							
08	19344	X	16539	-0-	-2805	-0-	800	1	15044	2	Y	606	601	0			44
							28	4	667	9							
09	18780	X	15665	-0-	-3115	-0-	980	1	14004	2	Y	562	579	0			27
							63	4	618	9							
10	15314	X	15183	-0-	-131	-0-	940	1	13557	2	Y	543	521	0	20	1	29
							89	4	597	9							
11	14820	X	12893	-0-	-1927	-0-	717	1	11528	2	Y	530	533	0			26
							65	4	583	9							
12	15314	X	13146	-0-	-2168	-0-	147	1	12249	2	Y	561	548	0			39
							133	4	617	9							

TOTAL GAS PROD: 204,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,777

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

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	17019	X	12213	-0-	-4806	-0-	352	1	11179	2	Y	582	596	0			31
							42	4	640	9							
02	12880	X	12417	-0-	-463	-0-	411	1	11352	2	Y	575	513	0	30	1	63
							21	4	633	9							
03	14570	X	13475	-0-	-1095	-0-	525	1	12351	2	Y	534	563	0			34
							12	4	587	9							
04	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	543	1	12476	2	Y	562	564	0			32
							17	4	618	9							
05	14012	X	13360	-0-	-652	-0-	643	1	12088	2	Y	555	557	0			30
							18	4	611	9							
06	13290	X	12165	-0-	-1125	-0-	627	1	11012	2	Y	460	454	0			36
							20	4	506	9							
07	14012	X	7735	-0-	-6277	-0-	336	1	7125	2	Y	243	259	0			20
							7	4	267	9							
08	14012	X	8004	-0-	-6008	-0-	394	1	7411	2	Y	168	176	0			12
							14	4	185	9							
09	13560	X	7262	-0-	-6298	-0-	449	1	6423	2	Y	328	324	0			16
							29	4	361	9							
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	400	1	5765	2	Y	112	118	0	4	1	6
							38	4	123	9							
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	423	1	6804	2	Y	309	300	0			15
							39	4	340	9							
12	5766	X	3759	-0-	-2007	-0-	41	1	3447	2	Y	210	210	0			15
							40	4	231	9							

TOTAL GAS PROD: 117,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,638

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

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	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	2719	1	18692	2	N	836	875	0			60
							208	4	920	9							
02	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	2253	1	17815	2	N	695	659	0			96
							48	4	765	9							
03	19964	X	16182	-0-	-3782	-0-	2162	1	13152	2	N	714	749	0			61
							83	4	785	9							
04	22200	X	17882	-0-	-4318	-0-	2196	1	14993	2	N	570	588	0			43
							66	4	627	9							
05	22940	X	15482	-0-	-7458	-0-	2116	1	12712	2	N	525	534	0			34
							76	4	578	9							
06	22200	X	14172	-0-	-8028	-0-	1794	1	11734	2	N	493	476	0			51
							102	4	542	9							
07	22940	X	15401	-0-	-7539	-0-	1757	1	13078	2	N	433	448	0			36
							90	4	476	9							
08	18476	X	16148	-0-	-2328	-0-	1801	1	13807	2	N	423	433	0			26
							75	4	465	9							
09	17880	X	15374	-0-	-2506	-0-	2249	1	12634	2	N	432	429	0			29
							16	4	475	9							
10	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	2024	1	13373	2	N	295	290	0	15	1	19
							12	4	325	9							
11	14460	X	13597	-0-	-863	-0-	1340	1	11784	2	N	416	417	0			18
							15	4	458	9							
12	14942	X	14891	-0-	-51	-0-	2025	1	12509	2	N	301	309	0			10
							26	4	331	9							

TOTAL GAS PROD: 198,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,133

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	23371	-0-	-6234	-0-	2744	1	18863	2	N	1413	1403	0			102
							210	4	1554	9							
02	26656	X	22820	-0-	-3836	-0-	2441	1	19303	2	N	931	905	0			128
							52	4	1024	9							
03	25017	X	19136	-0-	-5881	-0-	2538	1	15436	2	N	967	1012	0			83
							98	4	1064	9							
04	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	2853	1	19471	2	N	743	770	0			56
							86	4	817	9							
05	23312	X	18007	-0-	-5305	-0-	2456	1	14753	2	N	645	659	0			42
							88	4	710	9							
06	22560	X	16344	-0-	-6216	-0-	2071	1	13541	2	N	558	543	0			57
							118	4	614	9							
07	23312	X	18081	-0-	-5231	-0-	2065	1	15367	2	N	494	510	0			41
							106	4	543	9							
08	23312	X	16352	-0-	-6960	-0-	1827	1	14001	2	N	407	423	0			25
							76	4	448	9							
09	22560	X	16087	-0-	-6473	-0-	2364	1	13282	2	N	385	384	0			26
							17	4	424	9							
10	16647	X	14837	-0-	-1810	-0-	1902	1	12567	2	N	324	314	0	15	1	21
							12	4	356	9							
11	16110	X	11969	-0-	-4141	-0-	1157	1	10170	2	N	573	570	0			24
							12	4	630	9							
12	16647	X	14876	-0-	-1771	-0-	1992	1	12304	2	N	503	510	0			17
							27	4	553	9							

TOTAL GAS PROD: 215,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,943

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		6263	-0-	6263	6263	863	1	5183	2	N	169	158	0			11
							31	4	186	9							
06	T. A.		10366	-0-	10366	16629	1310	1	8567	2	N	377	349	0			39
							74	4	415	9							
07	T. A.		11032	-0-	11032	27661	1260	1	9380	2	N	297	311	0			25
							65	4	327	9							
08	38731	X	11070	-0-	-27661	-0-	1238	1	9492	2	N	263	272	0			16
							51	4	289	9							
09	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	1526	1	8574	2	N	269	267	0			18
							11	4	296	9							
10	10509	X	10498	-0-	-11	-0-	1352	1	8929	2	N	190	186	0	10	1	12
							8	4	209	9							
11	10170	X	9742	-0-	-428	-0-	964	1	8472	2	N	269	270	0			11
							10	4	296	9							
12	10509	X	3078	-0-	-7431	-0-	393	1	2430	2	N	225	229	0			7
							7	4	248	9							

TOTAL GAS PROD: 72,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		282	-0-	282	282	35	1	231	2	N	13	12	0			1
							2	4	14	9							
07	T. A.		18251	-0-	18251	18533	2091	1	15560	2	N	447	411	0			37
							108	4	492	9							
08	14B2 EXT		15005	-0-	15005	33538	1683	1	12902	2	N	318	335	0			20
							70	4	350	9							
09	14B2 EXT		13694	-0-	13694	47232	2016	1	11325	2	N	308	307	0			21
							14	4	339	9							
10	60716	X	13484	-0-	-47232	-0-	1727	1	11409	2	N	306	294	0	13	1	20
							11	4	337	9							
11	14610	X	12267	-0-	-2343	-0-	1208	1	10624	2	N	384	388	0			16
							13	4	422	9							
12	15097	X	13180	-0-	-1917	-0-	1777	1	10975	2	N	368	372	0			12
							23	4	405	9							

TOTAL GAS PROD: 86,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51221	X	51221	-0-	-0-	-0-	1801	1	45630	2	N	3238	3283	0			192
							228	4	3562	9							
02	46875	X	46875	-0-	-0-	-0-	1611	1	41315	2	N	3269	2920	0	149	1	392
							353	4	3596	9							
03	58099	X	58099	-0-	-0-	-0-	2323	1	52909	2	N	2392	2621	0			163
							236	4	2631	9							
04	58730	X	58730	-0-	-0-	-0-	2462	1	53795	2	N	2198	2226	0			135
							55	4	2418	9							
05	59240	X	59240	-0-	-0-	-0-	2679	1	54000	2	N	2252	2276	0			111
							84	4	2477	9							
06	47580	X	45664	-0-	-1916	-0-	2038	1	41612	2	N	1792	1748	0			155
							43	4	1971	9							
07	49166	X	44585	-0-	-4581	-0-	2021	1	40748	2	N	1605	1617	0			143
							50	4	1766	9							
08	49166	X	39949	-0-	-9217	-0-	1896	1	36535	2	N	1366	1401	0			108
							15	4	1503	9							
09	47580	X	36606	-0-	-10974	-0-	1745	1	33264	2	N	1430	1449	0			89
							24	4	1573	9							
10	41168	X	38134	-0-	-3034	-0-	1915	1	35107	2	N	977	951	0	36	1	79
							37	4	1075	9							
11	39840	X	31956	-0-	-7884	-0-	1651	1	28824	2	N	1299	1302	0			76
							52	4	1429	9							
12	41168	X	36806	-0-	-4362	-0-	1867	1	33219	2	N	1438	1473	0			41
							138	4	1582	9							

TOTAL GAS PROD: 547,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,256

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	16146	-0-	-6019	-0-	578	1	14637	2	N	780	795	0			46
							73	4	858	9							
02	19936	X	14606	-0-	-5330	-0-	510	1	13086	2	N	816	728	0	36	1	98
							112	4	898	9							
03	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	812	1	18486	2	N	730	778	0			50
							83	4	803	9							
04	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	818	1	17869	2	N	748	752	0			46
							18	4	823	9							
05	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	861	1	17362	2	N	656	670	0			32
							27	4	722	9							
06	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	736	1	15028	2	N	651	627	0			56
							16	4	716	9							
07	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	731	1	14734	2	N	592	595	0			53
							18	4	651	9							
08	15934	X	14856	-0-	-1078	-0-	707	1	13615	2	N	480	495	0			38
							6	4	528	9							
09	15420	X	13534	-0-	-1886	-0-	647	1	12331	2	N	497	504	0			31
							9	4	547	9							
10	14911	X	13738	-0-	-1173	-0-	689	1	12630	2	N	369	356	0	14	1	30
							13	4	406	9							
11	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	870	1	15186	2	N	753	739	0			44
							27	4	828	9							
*12	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	773	1	13757	2	N	535	564	0			15
							56	4	589	9							

TOTAL GAS PROD: 196,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,607

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	23672	-0-	-2492	-0-	848	1	21473	2	N	1131	1146	0			67
							107	4	1244	9							
02	22568	X	19553	-0-	-3015	-0-	689	1	17666	2	N	952	853	0	52	1	114
							151	4	1047	9							
03	24986	X	18877	-0-	-6109	-0-	762	1	17346	2	N	629	700	0			43
							77	4	692	9							
04	22140	X	18897	-0-	-3243	-0-	796	1	17391	2	N	629	633	0			39
							18	4	692	9							
05	22878	X	20643	-0-	-2235	-0-	944	1	19030	2	N	581	591	0			29
							30	4	639	9							
06	22140	X	19563	-0-	-2577	-0-	885	1	18066	2	N	539	521	0			47
							19	4	593	9							
07	21638	X	19534	-0-	-2104	-0-	897	1	18081	2	N	485	489	0			43
							22	4	534	9							
08	20646	X	18910	-0-	-1736	-0-	911	1	17543	2	N	408	419	0			32
							7	4	449	9							
09	19980	X	18019	-0-	-1961	-0-	874	1	16665	2	N	425	431	0			26
							12	4	468	9							
10	19220	X	18489	-0-	-731	-0-	937	1	17186	2	N	316	305	0	12	1	25
							18	4	348	9							
11	18600	X	18060	-0-	-540	-0-	945	1	16497	2	N	535	529	0			31
							29	4	589	9							
*12	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	1063	1	18906	2	N	533	549	0			15
							74	4	586	9							

TOTAL GAS PROD: 234,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,163

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	23632	-0-	-4268	-0-	852	1	21586	2	N	987	999	0			59
							108	4	1086	9							
02	25200	X	22418	-0-	-2782	-0-	797	1	20431	2	N	923	826	0	45	1	111
							175	4	1015	9							
03	26505	X	22208	-0-	-4297	-0-	899	1	20470	2	N	680	745	0			46
							91	4	748	9							
04	22830	X	21437	-0-	-1393	-0-	906	1	19806	2	N	641	648	0			39
							20	4	705	9							
05	23591	X	19268	-0-	-4323	-0-	882	1	17776	2	N	529	542	0			26
							28	4	582	9							
06	22830	X	18502	-0-	-4328	-0-	831	1	16959	2	N	631	602	0			55
							18	4	694	9							
07	23591	X	16573	-0-	-7018	-0-	755	1	15209	2	N	536	543	0			48
							19	4	590	9							
08	22196	X	17087	-0-	-5109	-0-	815	1	15710	2	N	505	513	0			40
							6	4	556	9							
09	21450	X	16776	-0-	-4674	-0-	807	1	15390	2	N	516	524	0			32
							11	4	568	9							
10	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	833	1	15277	2	N	247	250	0	9	1	20
							16	4	272	9							
11	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	858	1	14983	2	N	866	835	0			51
							27	4	953	9							
*12	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	852	1	15166	2	N	715	746	0			20
							64	4	787	9							

TOTAL GAS PROD: 227,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,776

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17041	-0-	-3605	-0-	606	1	15343	2	Y	923	934	0			55
							77	4	1015	9							
02	18480	X	15997	-0-	-2483	-0-	563	1	14445	2	Y	787	706	0	42	1	94
							123	4	866	9							
03	19282	X	15100	-0-	-4182	-0-	605	1	13784	2	Y	590	644	0			40
							62	4	649	9							
04	15720	X	13927	-0-	-1793	-0-	583	1	12739	2	Y	538	545	0			33
							13	4	592	9							
05	16244	X	12652	-0-	-3592	-0-	570	1	11500	2	Y	513	521	0			25
							18	4	564	9							
06	15720	X	12073	-0-	-3647	-0-	534	1	10909	2	Y	563	539	0			49
							11	4	619	9							
07	16244	X	11929	-0-	-4315	-0-	533	1	10752	2	Y	574	572	0			51
							13	4	631	9							
08	15097	X	10136	-0-	-4961	-0-	481	1	9258	2	Y	357	380	0			28
							4	4	393	9							
09	13920	X	10033	-0-	-3887	-0-	480	1	9143	2	Y	366	371	0			23
							7	4	403	9							
10	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	607	1	11134	2	Y	316	302	0	12	1	25
							12	4	348	9							
11	11160	X	10513	-0-	-647	-0-	544	1	9494	2	Y	416	417	0			24
							17	4	458	9							
12	11532	X	9678	-0-	-1854	-0-	491	1	8734	2	Y	379	392	0			11
							36	4	417	9							

TOTAL GAS PROD: 151,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,322

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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.		7803	-0-	7803	7803	275	1	7062	2	Y	369	325	0			44
							60	4	406	9							
03	T. A.		11892	-0-	11892	19695	475	1	10826	2	Y	494	504	0			34
							48	4	543	9							
04	T. A.		19895	-0-	19895	39590	849	1	18562	2	Y	423	431	0			26
							19	4	465	9							
05	49182	X	9592	-0-	-39590	-0-	434	1	8747	2	Y	361	369	0			18
							14	4	397	9							
06	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	614	1	12535	2	Y	305	297	0			26
							13	4	336	9							
07	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	480	1	9669	2	Y	319	317	0			28
							12	4	351	9							
08	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	460	1	8854	2	Y	281	287	0			22
							4	4	309	9							
09	7530	X	7109	-0-	-421	-0-	341	1	6500	2	Y	239	246	0			15
							5	4	263	9							
10	10509	X	7775	-0-	-2734	-0-	392	1	7189	2	Y	169	164	0	6	1	14
							8	4	186	9							
11	10170	X	5209	-0-	-4961	-0-	273	1	4760	2	Y	153	158	0			9
							8	4	168	9							
12	10509	X	5782	-0-	-4727	-0-	303	1	5393	2	Y	60	67	0			2
							20	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 108,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,173

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		26065	-0-	26065	26065	1180	1	23778	2	Y	980	893	0			87
							29	4	1078	9							
08	T. A.		14615	-0-	14615	40680	686	1	13223	2	Y	637	674	0			50
							5	4	701	9							
09	14B2 EXT		13014	-0-	13014	53694	624	1	11896	2	Y	441	464	0			27
							9	4	485	9							
10	65906	X	12212	-0-	-53694	-0-	611	1	11197	2	Y	356	341	0	13	1	29
							12	4	392	9							
11	25230	X	10797	-0-	-14433	-0-	559	1	9751	2	Y	427	431	0			25
							17	4	470	9							
12	26071	X	1089	-0-	-24982	-0-	28	1	512	2	Y	491	502	0			14
							9	4	540	9							

TOTAL GAS PROD: 77,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,332

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22656	-0-	-2547	-0-	805	1	20389	2	Y	1236	1260	0			73
							102	4	1360	9							
02	22764	X	21206	-0-	-1558	-0-	737	1	18897	2	Y	1283	1145	0	57	1	154
							161	4	1411	9							
03	25172	X	22202	-0-	-2970	-0-	882	1	20088	2	Y	1038	1121	0			71
							90	4	1142	9							
04	21720	X	20307	-0-	-1413	-0-	845	1	18461	2	Y	893	909	0			55
							19	4	982	9							
05	22444	X	19552	-0-	-2892	-0-	879	1	17724	2	Y	837	851	0			41
							28	4	921	9							
06	21720	X	17377	-0-	-4343	-0-	782	1	15967	2	Y	555	548	0			48
							17	4	611	9							
07	22444	X	16349	-0-	-6095	-0-	737	1	14862	2	Y	665	654	0			59
							18	4	732	9							
08	22196	X	15658	-0-	-6538	-0-	734	1	14142	2	Y	705	708	0			56
							6	4	776	9							
09	20310	X	14286	-0-	-6024	-0-	679	1	12952	2	Y	587	606	0			37
							9	4	646	9							
10	16771	X	12950	-0-	-3821	-0-	645	1	11817	2	Y	432	418	0	16	1	35
							13	4	475	9							
11	16230	X	14158	-0-	-2072	-0-	731	1	12760	2	Y	585	586	0			34
							23	4	644	9							
12	16337	X	15536	-0-	-801	-0-	785	1	13966	2	Y	660	675	0			19
							59	4	726	9							

TOTAL GAS PROD: 212,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,476

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

01	26107 X	26107	-0-	-0-	-0-	913	1	23137	2	Y	1765	1793	0			105
						115	4	1942	9							
02	24864 X	24010	-0-	-854	-0-	825	1	21150	2	Y	1685	1507	0	81	1	202
						181	4	1854	9							
03	27528 X	25338	-0-	-2190	-0-	997	1	22709	2	Y	1392	1499	0			95
						101	4	1531	9							
04	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	1023	1	22356	2	Y	1289	1305	0			79
						23	4	1418	9							
05	28291 X	28291	-0-	-0-	-0-	1267	1	25537	2	Y	1315	1329	0			65
						40	4	1447	9							
06	24150 X	22865	-0-	-1285	-0-	993	1	20271	2	Y	1436	1377	0			124
						21	4	1580	9							
07	24955 X	24038	-0-	-917	-0-	1057	1	21309	2	Y	1496	1487	0			133
						26	4	1646	9							
08	24955 X	24911	-0-	-44	-0-	1144	1	22036	2	Y	1565	1574	0			124
						9	4	1722	9							
09	24150 X	23217	-0-	-933	-0-	1089	1	20756	2	Y	1234	1281	0			77
						15	4	1357	9							
10	24056 X	23203	-0-	-853	-0-	1156	1	21203	2	Y	747	736	0	28	1	60
						22	4	822	9							
11	23280 X	21041	-0-	-2239	-0-	1057	1	18444	2	Y	1369	1349	0			80
						34	4	1506	9							
12	24056 X	23677	-0-	-379	-0-	1175	1	20894	2	Y	1377	1418	0			39
						93	4	1515	9							

TOTAL GAS PROD: 291,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,670

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	15630	-0-	-6876	-0-	546	1	13834	2	Y	1074	1082	0			64
							69	4	1181	9							
02	20328	X	13433	-0-	-6895	-0-	459	1	11760	2	Y	1013	906	0	49	1	122
							100	4	1114	9							
03	22506	X	13918	-0-	-8588	-0-	547	1	12466	2	Y	772	841	0			53
							56	4	849	9							
04	15090	X	13051	-0-	-2039	-0-	538	1	11751	2	Y	682	693	0			42
							12	4	750	9							
05	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	722	1	14548	2	Y	648	658	0			32
							23	4	713	9							
06	15090	X	13612	-0-	-1478	-0-	601	1	12271	2	Y	661	636	0			57
							13	4	727	9							
07	14880	X	12604	-0-	-2276	-0-	556	1	11205	2	Y	754	744	0			67
							14	4	829	9							
08	15593	X	12878	-0-	-2715	-0-	589	1	11350	2	Y	849	849	0			67
							5	4	934	9							
09	15090	X	12937	-0-	-2153	-0-	571	1	10878	2	Y	1345	1328	0			84
							8	4	1480	9							
10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	613	1	11234	2	Y	905	882	0	34	1	73
							12	4	996	9							
11	12000	X	10706	-0-	-1294	-0-	536	1	9352	2	Y	728	758	0			43
							17	4	801	9							
12	12400	X	6557	-0-	-5843	-0-	307	1	5455	2	Y	696	719	0			20
							29	4	766	9							

TOTAL GAS PROD: 154,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,127

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	404	1	10230	2	Y	702	703	0			42
							51	4	772	9							
02	9884	X	7862	-0-	-2022	-0-	271	1	6956	2	Y	524	471	0	32	1	63
							59	4	576	9							
03	10478	X	8388	-0-	-2090	-0-	327	1	7454	2	Y	522	549	0			36
							33	4	574	9							
04	11100	X	7818	-0-	-3282	-0-	319	1	6979	2	Y	466	473	0			29
							7	4	513	9							
05	11470	X	7614	-0-	-3856	-0-	335	1	6763	2	Y	459	465	0			23
							11	4	505	9							
06	11100	X	6440	-0-	-4660	-0-	282	1	5756	2	Y	360	352	0			31
							6	4	396	9							
07	8711	X	5490	-0-	-3221	-0-	246	1	4957	2	Y	255	263	0			23
							6	4	281	9							
08	8401	X	5229	-0-	-3172	-0-	242	1	4666	2	Y	290	290	0			23
							2	4	319	9							
09	7830	X	5065	-0-	-2765	-0-	238	1	4529	2	Y	268	274	0			17
							3	4	295	9							
10	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	236	1	4331	2	Y	207	199	0	8	1	17
							5	4	228	9							
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	262	1	4577	2	Y	248	250	0			15
							8	4	273	9							
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	251	1	4460	2	Y	309	315	0			9
							20	4	340	9							

TOTAL GAS PROD: 80,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,610

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	22337	-0-	-1905	-0-	802	1	20303	2	Y	1028	1050	0			61
							101	4	1131	9							
02	21896	X	17476	-0-	-4420	-0-	619	1	15881	2	Y	764	686	0	47	1	92
							136	4	840	9							
03	24242	X	18148	-0-	-6094	-0-	732	1	16660	2	Y	620	670	0			42
							74	4	682	9							
04	22500	X	18324	-0-	-4176	-0-	776	1	16946	2	Y	532	541	0			33
							17	4	585	9							
05	23250	X	15603	-0-	-7647	-0-	712	1	14353	2	Y	469	479	0			23
							22	4	516	9							
06	21630	X	13298	-0-	-8332	-0-	591	1	12066	2	Y	571	545	0			49
							13	4	628	9							
07	19344	X	13876	-0-	-5468	-0-	631	1	12714	2	Y	468	475	0			42
							16	4	515	9							
08	18941	X	13448	-0-	-5493	-0-	642	1	12361	2	Y	400	410	0			32
							5	4	440	9							
09	18330	X	12991	-0-	-5339	-0-	624	1	11904	2	Y	413	419	0			26
							9	4	454	9							
10	13919	X	13095	-0-	-824	-0-	660	1	12104	2	Y	289	281	0	11	1	23
							13	4	318	9							
11	13440	X	12426	-0-	-1014	-0-	647	1	11302	2	Y	415	414	0			24
							20	4	457	9							
12	13888	X	9492	-0-	-4396	-0-	485	1	8638	2	Y	304	319	0			9
							35	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 180,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,273

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 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	59954	X	40129	-0-	-19825	-0-	1777	1	37265	2	Y	879	897	0			123
							120	4	967	9							
02	48524	X	33086	-0-	-15438	-0-	1440	1	30779	2	Y	734	725	0			132
							60	4	807	9							
03	52142	X	25823	-0-	-26319	-0-	1186	1	23993	2	Y	570	619	0			83
							17	4	627	9							
04	35970	X	-0-	-0-	-35970	-0-					Y	-0-	83	0			-0-
05	49746	X	49746	-0-	-0-	-0-	2400	1	45992	2	Y	1169	1064	0			105
							68	4	1286	9							
06	44912	X	44912	-0-	-0-	-0-	2170	1	41617	2	Y	960	907	0			158
							69	4	1056	9							
07	49893	X	49893	-0-	-0-	-0-	2539	1	46452	2	Y	779	858	0			79
							45	4	857	9							
08	53647	X	53647	-0-	-0-	-0-	3625	1	48947	2	Y	749	685	0			143
							251	4	824	9							
09	48599	X	48599	-0-	-0-	-0-	3010	1	44690	2	Y	609	658	0			94
							229	4	670	9							
10	49879	X	19351	-0-	-30528	-0-	1201	1	17809	2	Y	253	290	0	17	1	40
							63	4	278	9							
11	61159	X	61159	-0-	-0-	-0-	4130	1	56229	2	Y	652	603	0			89
							83	4	717	9							
12	51491	X	51408	-0-	-83	-0-	3541	1	46749	2	Y	787	743	0			133
							252	4	866	9							

TOTAL GAS PROD: 477,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,141

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10727	-0-	-4370	-0-	459	1	9636	2	Y	546	534	0			76
							31	4	601	9							
02	10864	X	7512	-0-	-3352	-0-	319	1	6813	2	Y	334	350	0			60
							13	4	367	9							
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	551	1	11156	2	Y	503	490	0			73
							8	4	553	9							
04	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	823	1	15842	2	Y	438	420	0			91
							12	4	482	9							
05	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	505	1	9681	2	Y	325	387	0			29
							14	4	358	9							
06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	475	1	9107	2	Y	390	355	0			64
							15	4	429	9							
07	8928	X	8267	-0-	-661	-0-	417	1	7633	2	Y	191	236	0			19
							7	4	210	9							
08	8928	X	8430	-0-	-498	-0-	555	1	7490	2	Y	315	274	0			60
							38	4	347	9							
09	8640	X	7695	-0-	-945	-0-	465	1	6901	2	Y	267	286	0			41
							35	4	294	9							
10	7843	X	3091	-0-	-4752	-0-	186	1	2760	2	Y	123	137	0	8	1	19
							10	4	135	9							
11	7590	X	6778	-0-	-812	-0-	440	1	5988	2	Y	290	269	0			40
							31	4	319	9							
12	7843	X	5794	-0-	-2049	-0-	383	1	5054	2	Y	254	251	0			43
							78	4	279	9							

TOTAL GAS PROD: 108,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,976

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10482	-0-	-7622	-0-	465	1	9759	2	Y	206	206	0			29
							31	4	227	9							
02	12740	X	9237	-0-	-3503	-0-	403	1	8617	2	Y	182	178	0			33
							17	4	200	9							
03	13237	X	7209	-0-	-6028	-0-	333	1	6739	2	Y	120	136	0			17
							5	4	132	9							
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
05	10230	X	9379	-0-	-851	-0-	455	1	8711	2	Y	182	166	0			16
							13	4	200	9							
06	9900	X	7956	-0-	-1944	-0-	385	1	7391	2	Y	153	144	0			25
							12	4	168	9							
07	10230	X	7592	-0-	-2638	-0-	382	1	6994	2	Y	190	196	0			19
							7	4	209	9							
08	9393	X	5974	-0-	-3419	-0-	402	1	5431	2	Y	103	102	0			20
							28	4	113	9							
09	9090	X	5518	-0-	-3572	-0-	340	1	5051	2	Y	92	98	0			14
							26	4	101	9							
10	5890	X	2417	-0-	-3473	-0-	149	1	2212	2	Y	44	48	0	3	1	7
							8	4	48	9							
11	5700	X	3609	-0-	-2091	-0-	239	1	3257	2	Y	93	87	0			13
							11	4	102	9							
12	5890	X	5217	-0-	-673	-0-	355	1	4690	2	Y	122	114	0			21
							38	4	134	9							

TOTAL GAS PROD: 74,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 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	56885	X	40222	-0-	-16663	-0-	594	1	36306	2	Y	2861	2855	0	4	1	80
							175	4	3147	9							
02	43316	X	33644	-0-	-9672	-0-	536	1	30709	2	Y	2131	1809	0	236	1	166
							55	4	2344	9							
03	43927	X	33878	-0-	-10049	-0-	661	1	31117	2	Y	1842	1881	0			127
							74	4	2026	9							
04	38910	X	26958	-0-	-11952	-0-	583	1	24492	2	Y	1611	1619	0			119
							111	4	1772	9							
05	40207	X	27882	-0-	-12325	-0-	396	1	25489	2	Y	1754	1752	0	83	1	38
							68	4	1929	9							
06	38910	X	26924	-0-	-11986	-0-	364	1	24610	2	Y	1731	1677	0	5	1	87
							46	4	1904	9							
07	37262	X	26314	-0-	-10948	-0-	380	1	24208	2	Y	1532	1555	0			64
							41	4	1685	9							
08	33883	X	27300	-0-	-6583	-0-	474	1	25159	2	Y	1465	1422	0			107
							55	4	1612	9							
09	26970	X	24299	-0-	-2671	-0-	345	1	22446	2	Y	1335	1349	0	58	1	35
							39	4	1469	9							
10	26536	X	22894	-0-	-3642	-0-	340	1	21158	2	Y	1260	1194	0	91	1	10
							10	4	1386	9							
11	25680	X	22587	-0-	-3093	-0-	319	1	20483	2	Y	1499	1388	0	109	1	12
							136	4	1649	9							
12	26536	X	21008	-0-	-5528	-0-	223	1	19031	2	Y	1452	1422	0	28	1	14
							157	4	1597	9							

TOTAL GAS PROD: 333,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,473

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 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	50437	X	29304	-0-	-21133	-0-	430	1	26286	2	Y	2238	2235	0	3	1	63
							126	4	2462	9							
02	35812	X	30854	-0-	-4958	-0-	490	1	28107	2	Y	2006	1691	0	222	1	156
							50	4	2207	9							
03	33418	X	29485	-0-	-3933	-0-	575	1	27089	2	Y	1596	1642	0			110
							65	4	1756	9							
04	29280	X	21741	-0-	-7539	-0-	466	1	19581	2	Y	1459	1461	0			108
							89	4	1605	9							
05	31868	X	16150	-0-	-15718	-0-	226	1	14543	2	Y	1220	1244	0	58	1	26
							39	4	1342	9							
06	30840	X	16649	-0-	-14191	-0-	222	1	15010	2	Y	1263	1222	0	3	1	64
							28	4	1389	9							
07	31868	X	17892	-0-	-13976	-0-	255	1	16228	2	Y	1256	1268	0			52
							27	4	1382	9							
08	29481	X	21474	-0-	-8007	-0-	371	1	19684	2	Y	1251	1211	0			92
							43	4	1376	9							
09	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	309	1	20099	2	Y	1234	1241	0	53	1	32
							35	4	1357	9							
10	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	280	1	17406	2	Y	1273	1206	0	89	1	10
							9	4	1400	9							
11	11280	X	10693	-0-	-587	-0-	150	1	9611	2	Y	789	731	0	62	1	6
							64	4	868	9							
*12	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	196	1	16811	2	Y	1345	1317	0	21	1	13
							140	4	1480	9							

TOTAL GAS PROD: 253,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,930

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73435	X	73435	-0-	-0-	-0-		1065	1	65153	2	Y	6276	6260	0	10	1	176
								313	4	6904	9							
02	67509	X	67509	-0-	-0-	-0-		1035	1	59293	2	Y	6431	5395	0	711	1	501
								107	4	7074	9							
03	71248	X	71248	-0-	-0-	-0-		1342	1	63173	2	Y	5984	6074	0			411
								151	4	6582	9							
04	59522	X	59522	-0-	-0-	-0-		1231	1	51748	2	Y	5735	5722	0			424
								234	4	6309	9							
05	62938	X	62938	-0-	-0-	-0-		860	1	55367	2	Y	5966	5980	0	282	1	128
								148	4	6563	9							
06	59130	X	59005	-0-	-125	-0-		763	1	51551	2	Y	5995	5805	0	16	1	302
								96	4	6595	9							
07	61101	X	50094	-0-	-11007	-0-		698	1	44426	2	Y	4450	4567	0			185
								75	4	4895	9							
08	61101	X	58057	-0-	-3044	-0-		994	1	52745	2	Y	3820	3725	0			280
								116	4	4202	9							
09	59130	X	52146	-0-	-6984	-0-		731	1	47537	2	Y	3451	3492	0	149	1	90
								82	4	3796	9							
10	41455	X	41455	-0-	-0-	-0-		607	1	37795	2	Y	2758	2613	0	213	1	22
								19	4	3034	9							
11	45874	X	45874	-0-	-0-	-0-		638	1	40941	2	Y	3654	3383	0	263	1	30
								276	4	4019	9							
12	35681	X	15256	-0-	-20425	-0-		160	1	13656	2	Y	1206	1182	0	43	1	11
								113	4	1327	9							

TOTAL GAS PROD: 656,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,726

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63891	X	51356	-0-	-12535	-0-		758	1	46336	2	Y	3672	3668	0	6	1	103
								223	4	4039	9							
02	57708	X	41318	-0-	-16390	-0-		647	1	37093	2	Y	3192	2693	0	353	1	249
								67	4	3511	9							
03	61318	X	43301	-0-	-18017	-0-		833	1	39232	2	Y	2856	2909	0			196
								94	4	3142	9							
04	47850	X	34311	-0-	-13539	-0-		727	1	30585	2	Y	2601	2605	0			192
								138	4	2861	9							
05	49445	X	35737	-0-	-13708	-0-		500	1	32196	2	Y	2686	2693	0	127	1	58
								86	4	2955	9							
06	47850	X	33645	-0-	-14205	-0-		446	1	30156	2	Y	2715	2629	0	7	1	137
								56	4	2987	9							
07	45756	X	33420	-0-	-12336	-0-		475	1	30204	2	Y	2445	2480	0			102
								51	4	2690	9							
08	43307	X	36729	-0-	-6578	-0-		629	1	33374	2	Y	2412	2337	0			177
								73	4	2653	9							
09	34590	X	34536	-0-	-54	-0-		487	1	31659	2	Y	2123	2153	0	92	1	55
								55	4	2335	9							
10	40811	X	40811	-0-	-0-	-0-		612	1	38109	2	Y	1883	1784	0	139	1	15
								19	4	2071	9							
11	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-		460	1	29520	2	Y	2125	1968	0	155	1	17
								196	4	2338	9							
12	32829	X	10965	-0-	-21864	-0-		117	1	9959	2	Y	734	719	0	25	1	7
								82	4	807	9							

TOTAL GAS PROD: 428,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,444

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	38062	-0-	-9275	-0-	564	1	34494	2	Y	2580	2561	0	4	1	72
							166	4	2838	9							
02	36624	X	31713	-0-	-4911	-0-	506	1	29014	2	Y	1946	1651	0	215	1	152
							52	4	2141	9							
03	35712	X	31459	-0-	-4253	-0-	613	1	28868	2	Y	1735	1768	0			119
							69	4	1909	9							
04	36840	X	25307	-0-	-11533	-0-	548	1	23032	2	Y	1475	1485	0			109
							104	4	1623	9							
05	38068	X	22262	-0-	-15806	-0-	318	1	20499	2	Y	1264	1286	0	60	1	27
							55	4	1390	9							
06	36840	X	25993	-0-	-10847	-0-	353	1	23833	2	Y	1602	1544	0	4	1	81
							45	4	1762	9							
07	35123	X	23624	-0-	-11499	-0-	340	1	21647	2	Y	1455	1475	0			61
							36	4	1601	9							
08	31465	X	26439	-0-	-5026	-0-	459	1	24382	2	Y	1404	1362	0			103
							54	4	1544	9							
09	25980	X	23728	-0-	-2252	-0-	337	1	21956	2	Y	1270	1285	0	55	1	33
							38	4	1397	9							
10	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	354	1	22069	2	Y	1519	1439	0	101	1	12
							11	4	1671	9							
11	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-	414	1	26563	2	Y	1717	1590	0	125	1	14
							175	4	1889	9							
12	22351	X	19712	-0-	-2639	-0-	212	1	18083	2	Y	1154	1130	0	27	1	11
							148	4	1269	9							

TOTAL GAS PROD: 321,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,121

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938	X	51604	-0-	-10334	-0-	762	1	46586	2	Y	3665	3655	0	6	1	103
							224	4	4032	9							
02	55944	X	43330	-0-	-12614	-0-	680	1	38976	2	Y	3276	2762	0	362	1	255
							70	4	3604	9							
03	61938	X	44893	-0-	-17045	-0-	862	1	40569	2	Y	3059	3104	0			210
							97	4	3365	9							
04	44220	X	36388	-0-	-7832	-0-	773	1	32511	2	Y	2688	2699	0			199
							147	4	2957	9							
05	45694	X	38251	-0-	-7443	-0-	535	1	34433	2	Y	2901	2901	0	137	1	62
							92	4	3191	9							
06	44220	X	34686	-0-	-9534	-0-	461	1	31151	2	Y	2742	2659	0	7	1	138
							58	4	3016	9							
07	45694	X	32442	-0-	-13252	-0-	459	1	29230	2	Y	2458	2494	0			102
							49	4	2704	9							
08	44888	X	34948	-0-	-9940	-0-	598	1	31741	2	Y	2308	2241	0			169
							70	4	2539	9							
09	37020	X	32914	-0-	-4106	-0-	460	1	29935	2	Y	2243	2257	0	97	1	58
							52	4	2467	9							
10	36526	X	36526	-0-	-0-	-0-	537	1	33463	2	Y	2282	2162	0	160	1	18
							16	4	2510	9							
11	30390	X	28057	-0-	-2333	-0-	397	1	25496	2	Y	1814	1679	0	138	1	15
							169	4	1995	9							
12	31403	X	9817	-0-	-21586	-0-	105	1	8929	2	Y	645	632	0	22	1	6
							73	4	710	9							

TOTAL GAS PROD: 423,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,081

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46438	X	29257	-0-	-17181	-0-	431	1	26386	2	Y	2103	2088	0	3	1	59
							127	4	2313	9							
02	34832	X	22314	-0-	-12518	-0-	343	1	19646	2	Y	2082	1749	0	230	1	162
							35	4	2290	9							
03	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	683	1	32151	2	Y	2141	2156	0			147
							77	4	2355	9							
04	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	568	1	23859	2	Y	1748	1766	0			129
							108	4	1923	9							
05	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	382	1	24575	2	Y	1629	1646	0	77	1	35
							66	4	1792	9							
06	29081	X	29081	-0-	-0-	-0-	392	1	26479	2	Y	1964	1895	0	5	1	99
							50	4	2160	9							
07	22258	X	22086	-0-	-172	-0-	314	1	19961	2	Y	1615	1647	0			67
							34	4	1777	9							
08	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	402	1	21317	2	Y	1504	1461	0			110
							47	4	1654	9							
09	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	308	1	20039	2	Y	1291	1311	0	56	1	34
							35	4	1420	9							
10	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	354	1	22013	2	Y	1455	1378	0	99	1	12
							11	4	1601	9							
11	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	385	1	24690	2	Y	1944	1800	0	140	1	16
							165	4	2138	9							
*12	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	271	1	23146	2	Y	1833	1796	0	36	1	17
							192	4	2016	9							

TOTAL GAS PROD: 313,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,309

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 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	47399	X	32054	-0-	-15345	-0-	467	1	28564	2	Y	2624	2612	0	4	1	74
							137	4	2886	9							
02	35448	X	24436	-0-	-11012	-0-	375	1	21474	2	Y	2316	1954	0	256	1	180
							39	4	2548	9							
03	36859	X	25162	-0-	-11697	-0-	477	1	22476	2	Y	1959	2004	0			135
							54	4	2155	9							
04	29580	X	27715	-0-	-1865	-0-	593	1	24935	2	Y	1885	1881	0			139
							113	4	2074	9							
05	30566	X	28044	-0-	-2522	-0-	395	1	25407	2	Y	1976	1980	0	93	1	42
							68	4	2174	9							
06	29580	X	28069	-0-	-1511	-0-	375	1	25329	2	Y	2107	2037	0	6	1	106
							47	4	2318	9							
07	28644	X	23930	-0-	-4714	-0-	341	1	21702	2	Y	1683	1719	0			70
							36	4	1851	9							
08	28644	X	24330	-0-	-4314	-0-	419	1	22224	2	Y	1489	1450	0			109
							49	4	1638	9							
09	28080	X	22017	-0-	-6063	-0-	310	1	20164	2	Y	1371	1385	0	59	1	36
							35	4	1508	9							
10	22134	X	21165	-0-	-969	-0-	309	1	19254	2	Y	1448	1372	0	100	1	12
							9	4	1593	9							
11	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	350	1	22463	2	Y	1656	1533	0	121	1	14
							149	4	1822	9							
12	22134	X	20991	-0-	-1143	-0-	220	1	18819	2	Y	1632	1600	0	31	1	15
							157	4	1795	9							

TOTAL GAS PROD: 302,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,146

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 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	71703	X	57441	-0-	-14262	-0-	2538	1	53219	2	Y	1375	1439	0			192
							171	4	1513	9							
02	65912	X	50374	-0-	-15538	-0-	2188	1	46777	2	Y	1198	1174	0			216
							91	4	1318	9							
03	72974	X	50973	-0-	-22001	-0-	2328	1	47093	2	Y	1380	1396	0			200
							34	4	1518	9							
04	59021	X	59021	-0-	-0-	-0-	2858	1	55037	2	Y	987	982	0			205
							40	4	1086	9							
05	55655	X	55655	-0-	-0-	-0-	2720	1	52142	2	Y	651	797	0			59
							77	4	716	9							
06	50611	X	50611	-0-	-0-	-0-	2469	1	47334	2	Y	663	613	0			109
							79	4	729	9							
07	50933	X	48303	-0-	-2630	-0-	2470	1	45186	2	Y	548	601	0			56
							44	4	603	9							
08	50933	X	41076	-0-	-9857	-0-	2787	1	37639	2	Y	415	392	0			79
							193	4	457	9							
09	49290	X	34359	-0-	-14931	-0-	2133	1	31659	2	Y	368	390	0			57
							162	4	405	9							
10	43741	X	13894	-0-	-29847	-0-	865	1	12824	2	Y	145	169	0	10	1	23
							45	4	160	9							
11	42330	X	27578	-0-	-14752	-0-	1859	1	25308	2	Y	335	312	0			46
							42	4	369	9							
12	43741	X	8880	-0-	-34861	-0-	623	1	8217	2	Y	27	68	0			5
							10	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 498,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,092

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41850	X	30033	-0-	-11817	-0-	446	1	27282	2	Y	1976	1980	0	3	1	55
							131	4	2174	9							
02	34720	X	28106	-0-	-6614	-0-	451	1	25830	2	Y	1617	1367	0	179	1	126
							46	4	1779	9							
03	36146	X	28347	-0-	-7799	-0-	554	1	26094	2	Y	1488	1512	0			102
							62	4	1637	9							
04	23700	X	22883	-0-	-817	-0-	496	1	20840	2	Y	1321	1325	0			98
							94	4	1453	9							
05	24490	X	23656	-0-	-834	-0-	336	1	21642	2	Y	1473	1469	0	70	1	32
							58	4	1620	9							
06	23700	X	23393	-0-	-307	-0-	317	1	21400	2	Y	1487	1440	0	4	1	75
							40	4	1636	9							
07	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	392	1	24973	2	Y	1411	1427	0			59
							42	4	1552	9							
08	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	454	1	24066	2	Y	1303	1267	0			95
							53	4	1433	9							
09	23400	X	19851	-0-	-3549	-0-	282	1	18350	2	Y	1079	1099	0	47	1	28
							32	4	1187	9							
10	26970	X	23623	-0-	-3347	-0-	349	1	21725	2	Y	1398	1324	0	91	1	11
							11	4	1538	9							
11	26100	X	20896	-0-	-5204	-0-	293	1	18784	2	Y	1539	1424	0	113	1	13
							126	4	1693	9							
12	26970	X	17234	-0-	-9736	-0-	183	1	15670	2	Y	1137	1114	0	25	1	11
							130	4	1251	9							

TOTAL GAS PROD: 290,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,229

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58705	X	58705	-0-	-0-	-0-		898	1	54902	2	Y	2401	2457	0	4	1	67
								264	4	2641	9							
02	36148	X	28634	-0-	-7514	-0-		457	1	26206	2	Y	1749	1487	0	193	1	136
								47	4	1924	9							
03	48639	X	30623	-0-	-18016	-0-		598	1	28172	2	Y	1624	1648	0			112
								67	4	1786	9							
04	51990	X	23175	-0-	-28815	-0-		504	1	21192	2	Y	1257	1276	0			93
								96	4	1383	9							
05	53723	X	24501	-0-	-29222	-0-		350	1	22537	2	Y	1413	1409	0	67	1	30
								60	4	1554	9							
06	51990	X	24715	-0-	-27275	-0-		335	1	22629	2	Y	1554	1502	0	4	1	78
								42	4	1709	9							
07	31713	X	18516	-0-	-13197	-0-		270	1	17155	2	Y	965	1003	0			40
								29	4	1062	9							
08	30628	X	21600	-0-	-9028	-0-		377	1	20014	2	Y	1059	1021	0			78
								44	4	1165	9							
09	24720	X	10636	-0-	-14084	-0-		151	1	9850	2	Y	562	601	0	24	1	15
								17	4	618	9							
10	16647	X	10688	-0-	-5959	-0-		156	1	9738	2	Y	717	679	0	47	1	6
								5	4	789	9							
11	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-		293	1	18781	2	Y	1480	1370	0	104	1	12
								125	4	1628	9							
*12	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-		222	1	18992	2	Y	1452	1422	0	28	1	14
								157	4	1597	9							

TOTAL GAS PROD: 293,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,233

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41354	X	35108	-0-	-6246	-0-		524	1	32041	2	Y	2172	2177	0	3	1	61
								154	4	2389	9							
02	35532	X	27484	-0-	-8048	-0-		440	1	25246	2	Y	1594	1355	0	176	1	124
								45	4	1753	9							
03	36518	X	27309	-0-	-9209	-0-		535	1	25200	2	Y	1376	1405	0			95
								60	4	1514	9							
04	27480	X	22354	-0-	-5126	-0-		486	1	20415	2	Y	1237	1241	0			91
								92	4	1361	9							
05	28396	X	21788	-0-	-6608	-0-		310	1	19984	2	Y	1310	1311	0	62	1	28
								53	4	1441	9							
06	27480	X	21157	-0-	-6323	-0-		286	1	19358	2	Y	1343	1299	0	4	1	68
								36	4	1477	9							
07	28396	X	20649	-0-	-7747	-0-		298	1	18989	2	Y	1209	1227	0			50
								32	4	1330	9							
08	27311	X	22011	-0-	-5300	-0-		382	1	20261	2	Y	1203	1165	0			88
								45	4	1323	9							
09	22350	X	18879	-0-	-3471	-0-		268	1	17461	2	Y	1018	1036	0	44	1	26
								30	4	1120	9							
10	21855	X	15884	-0-	-5971	-0-		235	1	14660	2	Y	893	846	0	66	1	7
								7	4	982	9							
11	21300	X	4363	-0-	-16937	-0-		64	1	4122	2	Y	136	126	0	16	1	1
								27	4	150	9							
12	22010	X	18880	-0-	-3130	-0-		205	1	17478	2	Y	958	939	0	11	1	9
								143	4	1054	9							

TOTAL GAS PROD: 255,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,449

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60202	X	47936	-0-	-12266	-0-	705	1	43116	2	Y	3553	3545	0	5	1	100
							207	4	3908	9							
02	38136	X	35105	-0-	-3031	-0-	549	1	31436	2	Y	2785	2360	0	308	1	217
							56	4	3064	9							
03	42222	X	35587	-0-	-6635	-0-	682	1	32111	2	Y	2470	2517	0			170
							77	4	2717	9							
04	40920	X	26173	-0-	-14747	-0-	551	1	23183	2	Y	2122	2135	0			157
							105	4	2334	9							
05	42284	X	22660	-0-	-19624	-0-	314	1	20222	2	Y	1882	1910	0	89	1	40
							54	4	2070	9							
06	40920	X	22245	-0-	-18675	-0-	292	1	19732	2	Y	1985	1920	0	5	1	100
							37	4	2184	9							
07	38874	X	25524	-0-	-13350	-0-	365	1	23264	2	Y	1687	1717	0			70
							39	4	1856	9							
08	35588	X	33663	-0-	-1925	-0-	585	1	31033	2	Y	1797	1735	0			132
							68	4	1977	9							
09	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	417	1	27161	2	Y	1655	1672	0	72	1	43
							47	4	1821	9							
10	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	502	1	31239	2	Y	2030	1923	0	134	1	16
							15	4	2233	9							
11	32580	X	24543	-0-	-8037	-0-	347	1	22260	2	Y	1625	1505	0	123	1	13
							148	4	1788	9							
12	33666	X	7723	-0-	-25943	-0-	82	1	7013	2	Y	518	507	0	19	1	5
							58	4	570	9							

TOTAL GAS PROD: 344,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,109

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68758	X	49819	-0-	-18939	-0-	740	1	45269	2	Y	3265	3268	0	5	1	91
							218	4	3592	9							
02	62104	X	36947	-0-	-25157	-0-	581	1	33282	2	Y	2749	2322	0	304	1	214
							60	4	3024	9							
03	68758	X	39849	-0-	-28909	-0-	769	1	36192	2	Y	2547	2586	0			175
							86	4	2802	9							
04	44610	X	32985	-0-	-11625	-0-	699	1	29372	2	Y	2528	2516	0			187
							133	4	2781	9							
05	46097	X	35558	-0-	-10539	-0-	498	1	32091	2	Y	2621	2628	0	124	1	56
							86	4	2883	9							
06	44610	X	34994	-0-	-9616	-0-	464	1	31370	2	Y	2819	2725	0	8	1	142
							59	4	3101	9							
07	40920	X	30676	-0-	-10244	-0-	434	1	27630	2	Y	2333	2378	0			97
							46	4	2566	9							
08	39835	X	37031	-0-	-2804	-0-	644	1	34198	2	Y	1922	1878	0			141
							75	4	2114	9							
09	34980	X	31953	-0-	-3027	-0-	454	1	29561	2	Y	1715	1737	0	74	1	45
							51	4	1887	9							
10	33326	X	33326	-0-	-0-	-0-	493	1	30687	2	Y	1937	1835	0	131	1	16
							15	4	2131	9							
11	31770	X	30322	-0-	-1448	-0-	431	1	27664	2	Y	1858	1721	0	138	1	15
							183	4	2044	9							
12	32829	X	20065	-0-	-12764	-0-	213	1	18234	2	Y	1334	1307	0	29	1	13
							151	4	1467	9							

TOTAL GAS PROD: 413,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,628

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	32311	-0-	-19521	-0-	472	1	28856	2	Y	2585	2581	0	4	1	72
							139	4	2844	9							
02	44268	X	27587	-0-	-16681	-0-	427	1	24497	2	Y	2381	2005	0	263	1	185
							44	4	2619	9							
03	44578	X	28131	-0-	-16447	-0-	535	1	25194	2	Y	2129	2168	0			146
							60	4	2342	9							
04	28710	X	23134	-0-	-5576	-0-	483	1	20309	2	Y	2045	2040	0			151
							92	4	2250	9							
05	29667	X	23909	-0-	-5758	-0-	333	1	21451	2	Y	1880	1902	0	89	1	40
							57	4	2068	9							
06	28710	X	22101	-0-	-6609	-0-	292	1	19700	2	Y	1884	1824	0	5	1	95
							37	4	2072	9							
07	29667	X	27473	-0-	-2194	-0-	391	1	24882	2	Y	1962	1975	0			82
							42	4	2158	9							
08	28117	X	28070	-0-	-47	-0-	488	1	25886	2	Y	1490	1463	0			109
							57	4	1639	9							
09	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	348	1	22619	2	Y	1319	1337	0	57	1	34
							39	4	1451	9							
10	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	379	1	23625	2	Y	1444	1367	0	99	1	12
							12	4	1588	9							
11	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	344	1	22055	2	Y	1293	1197	0	97	1	11
							144	4	1422	9							
12	24552	X	16219	-0-	-8333	-0-	174	1	14885	2	Y	943	924	0	21	1	9
							123	4	1037	9							

TOTAL GAS PROD: 302,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,355

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	37233	-0-	-13638	-0-	545	1	33320	2	Y	2916	2909	0	4	1	82
							160	4	3208	9							
02	42252	X	30397	-0-	-11855	-0-	464	1	26608	2	Y	2979	2499	0	330	1	232
							48	4	3277	9							
03	45198	X	37038	-0-	-8160	-0-	707	1	33273	2	Y	2708	2754	0			186
							79	4	2979	9							
04	37320	X	31284	-0-	-6036	-0-	665	1	27960	2	Y	2302	2318	0			170
							127	4	2532	9							
05	37231	X	31661	-0-	-5570	-0-	441	1	28372	2	Y	2520	2517	0	119	1	54
							76	4	2772	9							
06	36030	X	29674	-0-	-6356	-0-	392	1	26481	2	Y	2501	2422	0	7	1	126
							50	4	2751	9							
07	37045	X	26731	-0-	-10314	-0-	376	1	23941	2	Y	2158	2194	0			90
							40	4	2374	9							
08	37045	X	28987	-0-	-8058	-0-	495	1	26280	2	Y	1958	1905	0			143
							58	4	2154	9							
09	31290	X	26341	-0-	-4949	-0-	368	1	23926	2	Y	1824	1841	0	79	1	47
							41	4	2006	9							
10	24955	X	24924	-0-	-31	-0-	367	1	22866	2	Y	1527	1446	0	116	1	12
							11	4	1680	9							
11	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	362	1	23211	2	Y	1689	1564	0	123	1	14
							154	4	1858	9							
*12	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	266	1	22744	2	Y	2104	2062	0	36	1	20
							190	4	2314	9							

TOTAL GAS PROD: 355,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,186

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

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	65410	X	40396	-0-	-25014	-0-	1789	1	37525	2	N	874	927	0			122
							121	4	961	9							
02	53844	X	37412	-0-	-16432	-0-	1630	1	34836	2	N	799	777	0			144
							67	4	879	9							
03	59613	X	45840	-0-	-13773	-0-	2117	1	42831	2	N	783	813	0			114
							31	4	861	9							
04	39796	X	39796	-0-	-0-	-0-	1925	1	37081	2	N	694	664	0			144
							27	4	763	9							
05	38068	X	30351	-0-	-7717	-0-	1465	1	28083	2	N	693	775	0			62
							41	4	762	9							
06	36840	X	34232	-0-	-2608	-0-	1664	1	31910	2	N	550	522	0			90
							53	4	605	9							
07	38312	X	38312	-0-	-0-	-0-	1959	1	35836	2	N	438	484	0			44
							35	4	482	9							
08	38068	X	37613	-0-	-455	-0-	2551	1	34453	2	N	393	362	0			75
							177	4	432	9							
09	36840	X	32885	-0-	-3955	-0-	2043	1	30322	2	N	332	356	0			51
							155	4	365	9							
10	T. A.		11257	-0-	11257	11257	700	1	10387	2	N	121	144	0	9	1	19
							37	4	133	9							
11	T. A.		28699	-0-	28699	39956	1933	1	26308	2	N	375	343	0			51
							45	4	413	9							
12	T. A.		33952	-0-	33952	73908	2350	1	31019	2	N	409	391	0			69
							133	4	450	9							

TOTAL GAS PROD: 410,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,461

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

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	64883	X	50150	-0-	-14733	-0-	740	1	45259	2	Y	3575	3548	0	5	1	100
							218	4	3933	9							
02	52388	X	37927	-0-	-14461	-0-	597	1	34193	2	Y	2796	2369	0	309	1	218
							61	4	3076	9							
03	58001	X	38330	-0-	-19671	-0-	739	1	34806	2	Y	2456	2505	0			169
							83	4	2702	9							
04	46050	X	30334	-0-	-15716	-0-	644	1	27088	2	Y	2254	2256	0			167
							123	4	2479	9							
05	47585	X	30722	-0-	-16863	-0-	432	1	27840	2	Y	2160	2179	0	102	1	46
							74	4	2376	9							
06	46050	X	28236	-0-	-17814	-0-	375	1	25321	2	Y	2266	2192	0	6	1	114
							47	4	2493	9							
07	42005	X	28408	-0-	-13597	-0-	404	1	25689	2	Y	2065	2093	0			86
							43	4	2272	9							
08	38316	X	31693	-0-	-6623	-0-	543	1	28808	2	Y	2072	2006	0			152
							63	4	2279	9							
09	30330	X	29919	-0-	-411	-0-	422	1	27477	2	Y	1794	1821	0	78	1	47
							47	4	1973	9							
10	30749	X	30749	-0-	-0-	-0-	457	1	28430	2	Y	1680	1591	0	122	1	14
							14	4	1848	9							
11	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	395	1	25328	2	Y	1728	1601	0	127	1	14
							167	4	1901	9							
12	28334	X	23631	-0-	-4703	-0-	250	1	21338	2	Y	1697	1663	0	32	1	16
							176	4	1867	9							

TOTAL GAS PROD: 387,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,543

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 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	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					Y	-0-					-0-
02	64400	X	-0-	-0-	-64400	-0-					Y	-0-					-0-
03	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					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.		66164	-0-	66164	66164	844	1	57044	2	Y	7426	7032	0	20	1	374
							107	4	8169	9							
07	T. A.		75757	-0-	75757	141921	1040	1	66202	2	Y	7640	7696	0			318
							111	4	8404	9							
08	T. A.		76226	-0-	76226	218147	1278	1	67793	2	Y	6369	6220	0			467
							149	4	7006	9							
09	T. A.		75412	-0-	75412	293559	1053	1	68535	2	Y	5187	5295	0	224	1	135
							118	4	5706	9							
10	351106	X	57547	-0-	-293559	-0-	844	1	52582	2	Y	3723	3527	0	301	1	30
							26	4	4095	9							
11	63870	X	58700	-0-	-5170	-0-	814	1	52259	2	Y	4794	4439	0	346	1	39
							354	4	5273	9							
12	65999	X	19776	-0-	-46223	-0-	207	1	17725	2	Y	1542	1510	0	56	1	15
							148	4	1696	9							

TOTAL GAS PROD: 429,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,681

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	33165	-0-	33165	33165	1250	1	31660	2	Y	88	86	0			5
							158	4	97	9							
02	0	W	27036	-0-	27036	60201	1004	1	25733	2	Y	72	64	0	4	1	9
							220	4	79	9							
03	86616	X	26415	-0-	-60201	-0-	1071	1	24382	2	Y	775	731	0			53
							109	4	853	9							
04	31320	X	18153	-0-	-13167	-0-	755	1	16500	2	Y	801	805	0			49
							17	4	881	9							
05	32364	X	21742	-0-	-10622	-0-	986	1	19874	2	Y	774	785	0			38
							31	4	851	9							
06	31320	X	18142	-0-	-13178	-0-	811	1	16566	2	Y	680	659	0			59
							17	4	748	9							
07	29946	X	18291	-0-	-11655	-0-	836	1	16844	2	Y	536	547	0			48
							21	4	590	9							
08	26412	X	18012	-0-	-8400	-0-	862	1	16608	2	Y	486	496	0			38
							7	4	535	9							
09	21030	X	16572	-0-	-4458	-0-	800	1	15251	2	Y	464	473	0			29
							11	4	510	9							
10	18352	X	16190	-0-	-2162	-0-	824	1	15110	2	Y	218	221	0	8	1	18
							16	4	240	9							
11	17760	X	12341	-0-	-5419	-0-	667	1	11647	2	Y	6	24	0			-0-
							20	4	7	9							
12	18290	X	14413	-0-	-3877	-0-	763	1	13562	2	Y	36	35	0			1
							48	4	40	9							

TOTAL GAS PROD: 240,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,936

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79887	X	35077	-0-	-44810	-0-	1323	1	33514	2	Y	66	147	0			4
							167	4	73	9							
02	43036	X	30788	-0-	-12248	-0-	1146	1	29381	2	Y	9	9	0	3	1	1
							251	4	10	9							
03	44361	X	27703	-0-	-16658	-0-	1115	1	25379	2	Y	996	929	0			68
							113	4	1096	9							
04	36090	X	24821	-0-	-11269	-0-	1032	1	22544	2	Y	1111	1111	0			68
							23	4	1222	9							
05	37293	X	26033	-0-	-11260	-0-	1180	1	23784	2	Y	938	960	0			46
							37	4	1032	9							
06	33960	X	22168	-0-	-11792	-0-	989	1	20203	2	Y	868	839	0			75
							21	4	955	9							
07	34100	X	21542	-0-	-12558	-0-	982	1	19799	2	Y	670	685	0			60
							24	4	737	9							
08	27714	X	20472	-0-	-7242	-0-	979	1	18856	2	Y	572	587	0			45
							8	4	629	9							
09	25200	X	18759	-0-	-6441	-0-	904	1	17236	2	Y	552	563	0			34
							12	4	607	9							
10	21669	X	18678	-0-	-2991	-0-	941	1	17244	2	Y	432	415	0	16	1	35
							18	4	475	9							
11	20970	X	16075	-0-	-4895	-0-	840	1	14663	2	Y	496	502	0			29
							26	4	546	9							
12	21545	X	15432	-0-	-6113	-0-	786	1	13986	2	Y	548	561	0			16
							57	4	603	9							

TOTAL GAS PROD: 277,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,258

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	38810	-0-	38810	38810	1423	1	36055	2	Y	1047	1052	0			62
							180	4	1152	9							
02	0	W	33239	-0-	33239	72049	1215	1	31151	2	Y	552	500	0	48	1	66
							266	4	607	9							
03	104688	X	32639	-0-	-72049	-0-	1325	1	30181	2	Y	907	911	0			62
							135	4	998	9							
04	38220	X	30021	-0-	-8199	-0-	1282	1	28010	2	Y	636	659	0			39
							29	4	700	9							
05	39494	X	28951	-0-	-10543	-0-	1350	1	27226	2	Y	303	327	0			15
							42	4	333	9							
06	37560	X	23995	-0-	-13565	-0-	1109	1	22652	2	Y	191	189	0			17
							24	4	210	9							
07	36797	X	22762	-0-	-14035	-0-	1074	1	21648	2	Y	13	29	0			1
							26	4	14	9							
08	32643	X	20606	-0-	-12037	-0-	1012	1	19506	2	Y	73	68	0			6
							8	4	80	9							
09	30030	X	19082	-0-	-10948	-0-	944	1	17991	2	Y	122	120	0			8
							13	4	134	9							
10	23467	X	17641	-0-	-5826	-0-	908	1	16652	2	Y	57	58	0	2	1	5
							18	4	63	9							
11	22710	X	13264	-0-	-9446	-0-	716	1	12494	2	Y	30	33	0			2
							21	4	33	9							
12	22754	X	14915	-0-	-7839	-0-	789	1	14041	2	Y	32	33	0			1
							50	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 295,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,963

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102021	X	60740	-0-	-41281	-0-	2540	1	54296	2	N	3302	3323	0			350
							272	4	3632	9							
02	76860	X	53099	-0-	-23761	-0-	2317	1	47277	2	N	2965	2835	0			480
							243	4	3262	9							
03	74462	X	53378	-0-	-21084	-0-	2579	1	47731	2	N	2673	2879	0			274
							128	4	2940	9							
04	48653	X	48653	-0-	-0-	-0-	2380	1	43180	2	N	2643	2721	0			196
							186	4	2907	9							
05	48013	X	48013	-0-	-0-	-0-	2490	1	42708	2	N	2348	2377	0			167
							232	4	2583	9							
06	45069	X	45069	-0-	-0-	-0-	2412	1	40159	2	N	2057	2014	0			210
							235	4	2263	9							
07	41679	X	41679	-0-	-0-	-0-	2425	1	36963	2	N	1969	1975	0			204
							125	4	2166	9							
08	41068	X	41068	-0-	-0-	-0-	2446	1	36373	2	N	1916	1863	0			257
							141	4	2108	9							
09	36540	X	32384	-0-	-4156	-0-	2005	1	28328	2	N	1761	1915	0			103
							114	4	1937	9							
10	37154	X	37154	-0-	-0-	-0-	2361	1	32466	2	N	1965	1849	0	74	1	145
							165	4	2162	9							
11	33070	X	33070	-0-	-0-	-0-	2219	1	29031	2	N	1556	1568	0			133
							108	4	1712	9							
*12	34494	X	34494	-0-	-0-	-0-	2406	1	30245	2	N	1523	1494	0			162
							168	4	1675	9							

TOTAL GAS PROD: 528,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,678

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100719	X	55377	-0-	-45342	-0-	2316	1	49522	2	N	2992	3021	0			317
							248	4	3291	9							
02	75376	X	46190	-0-	-29186	-0-	2015	1	41108	2	N	2596	2493	0			420
							211	4	2856	9							
03	71610	X	44489	-0-	-27121	-0-	2147	1	39722	2	N	2285	2471	0			234
							106	4	2514	9							
04	39798	X	39798	-0-	-0-	-0-	1947	1	35331	2	N	2153	2227	0			160
							152	4	2368	9							
05	44485	X	44485	-0-	-0-	-0-	2315	1	39709	2	N	2042	2057	0			145
							215	4	2246	9							
06	39225	X	39225	-0-	-0-	-0-	2092	1	34840	2	N	1900	1851	0			194
							203	4	2090	9							
07	35656	X	35656	-0-	-0-	-0-	2076	1	31645	2	N	1662	1684	0			172
							107	4	1828	9							
08	35092	X	32629	-0-	-2463	-0-	1946	1	28940	2	N	1483	1456	0			199
							112	4	1631	9							
09	33960	X	31974	-0-	-1986	-0-	1954	1	27603	2	N	2096	2173	0			122
							111	4	2306	9							
10	32208	X	32208	-0-	-0-	-0-	2051	1	28202	2	N	1646	1585	0	62	1	121
							144	4	1811	9							
11	28193	X	28193	-0-	-0-	-0-	1899	1	24845	2	N	1236	1252	0			105
							89	4	1360	9							
12	28489	X	28371	-0-	-118	-0-	1980	1	24891	2	N	1239	1212	0			132
							137	4	1363	9							

TOTAL GAS PROD: 458,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,330

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111042	X	63342	-0-	-47700	-0-	2649	1	56639	2	N	3427	3487	0			363
							284	4	3770	9							
02	85260	X	57856	-0-	-27404	-0-	2527	1	51557	2	N	3188	3035	0			516
							265	4	3507	9							
03	83917	X	56349	-0-	-27568	-0-	2720	1	50344	2	N	2864	3086	0			294
							135	4	3150	9							
04	52601	X	52601	-0-	-0-	-0-	2571	1	46649	2	N	2891	2970	0			215
							201	4	3180	9							
05	44912	X	44912	-0-	-0-	-0-	2303	1	39499	2	N	2633	2661	0			187
							214	4	2896	9							
06	41214	X	41214	-0-	-0-	-0-	2176	1	36235	2	N	2355	2301	0			241
							212	4	2591	9							
07	44959	X	44959	-0-	-0-	-0-	2611	1	39795	2	N	2198	2211	0			228
							135	4	2418	9							
08	44134	X	44134	-0-	-0-	-0-	2625	1	39040	2	N	2107	2052	0			283
							151	4	2318	9							
09	42026	X	42026	-0-	-0-	-0-	2573	1	36361	2	N	2678	2805	0			156
							146	4	2946	9							
10	41711	X	41711	-0-	-0-	-0-	2663	1	36614	2	N	2044	1973	0	77	1	150
							186	4	2248	9							
*11	36627	X	36627	-0-	-0-	-0-	2458	1	32156	2	N	1722	1725	0			147
							119	4	1894	9							
*12	38117	X	38117	-0-	-0-	-0-	2658	1	33423	2	N	1682	1650	0			179
							186	4	1850	9							

TOTAL GAS PROD: 563,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,789

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

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	138353	X	71639	-0-	-66714	-0-	2524	1	66695	2	Y	1857	1845	1			198
							377	4	2043	9							
02	99988	X	61307	-0-	-38681	-0-	1811	1	56456	2	Y	2269	2332	1			135
							544	4	2496	9							
03	85653	X	59851	-0-	-25802	-0-	2318	1	55374	2	Y	1886	1788	1			233
							84	4	2075	9							
04	82890	X	53075	-0-	-29815	-0-	2200	1	49210	2	Y	1225	1304	1			154
							317	4	1348	9							
05	75423	X	48267	-0-	-27156	-0-	2251	1	44691	2	Y	1181	1218	1			117
							26	4	1299	9							
06	69330	X	43322	-0-	-26008	-0-	2244	1	39979	2	Y	941	968	1			90
							64	4	1035	9							
07	67890	X	42045	-0-	-25845	-0-	2444	1	38459	2	Y	926	942	1			74
							123	4	1019	9							
08	59861	X	36334	-0-	-23527	-0-	2458	1	32848	2	Y	862	816	1			120
							80	4	948	9							
09	53070	X	33602	-0-	-19468	-0-	2297	1	30133	2	Y	735	750	1			105
							363	4	809	9							
10	40703	X	36971	-0-	-3732	-0-	2634	1	33274	2	Y	912	898	1			119
							60	4	1003	9							
11	39390	X	31928	-0-	-7462	-0-	2411	1	28873	2	Y	134	223	1			30
							497	4	147	9							
12	40703	X	31636	-0-	-9067	-0-	2416	1	28058	2	Y	707	648	1			89
							384	4	778	9							

TOTAL GAS PROD: 549,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,635

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

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	138229	X	70393	-0-	-67836	-0-	2485	1	65678	2	Y	1690	1684	1			180
							371	4	1859	9							
02	100912	X	58798	-0-	-42114	-0-	1788	1	55752	2	Y	655	796	1			39
							537	4	721	9							
03	88009	X	59476	-0-	-28533	-0-	2346	1	56053	2	Y	902	830	1			111
							85	4	992	9							
04	79710	X	54051	-0-	-25659	-0-	2247	1	50243	2	Y	1125	1094	1			142
							323	4	1238	9							
05	72509	X	50518	-0-	-21991	-0-	2362	1	46891	2	Y	1125	1156	1			111
							27	4	1238	9							
06	68130	X	45671	-0-	-22459	-0-	2366	1	42159	2	Y	981	998	1			94
							67	4	1079	9							
07	65100	X	44649	-0-	-20451	-0-	2597	1	40873	2	Y	954	971	1			77
							130	4	1049	9							
08	59489	X	39917	-0-	-19572	-0-	2709	1	36188	2	Y	847	806	1			118
							88	4	932	9							
09	54060	X	35899	-0-	-18161	-0-	2452	1	32169	2	Y	809	811	1			116
							388	4	890	9							
10	42873	X	37214	-0-	-5659	-0-	2633	1	33259	2	Y	1147	1113	1			150
							60	4	1262	9							
11	41490	X	33144	-0-	-8346	-0-	2464	1	29497	2	Y	613	627	1			136
							509	4	674	9							
12	42873	X	32901	-0-	-9972	-0-	2485	1	28849	2	Y	1057	1060	1			133
							404	4	1163	9							

TOTAL GAS PROD: 562,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,905

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132804	X	72222	-0-	-60582	-0-	2493	1	65900	2	Y	3142	3096	1			335
							373	4	3456	9							
02	99764	X	60515	-0-	-39249	-0-	1801	1	56136	2	Y	1852	2077	1			110
							541	4	2037	9							
03	86273	X	59340	-0-	-26933	-0-	2307	1	55110	2	Y	1672	1575	1			207
							84	4	1839	9							
04	80430	X	54510	-0-	-25920	-0-	2219	1	49626	2	Y	2132	2070	1			269
							320	4	2345	9							
05	73594	X	48180	-0-	-25414	-0-	2196	1	43609	2	Y	2136	2194	1			211
							25	4	2350	9							
06	69900	X	40501	-0-	-29399	-0-	2042	1	36389	2	Y	1829	1865	1			175
							58	4	2012	9							
07	66991	X	38408	-0-	-28583	-0-	2173	1	34203	2	Y	1748	1782	1			141
							109	4	1923	9							
08	59334	X	34514	-0-	-24820	-0-	2266	1	30277	2	Y	1725	1626	1			240
							73	4	1898	9							
09	54510	X	36245	-0-	-18265	-0-	2388	1	31327	2	Y	1957	1917	1			280
							377	4	2153	9							
10	43283	X	43283	-0-	-0-	-0-	3030	1	38278	2	Y	1733	1786	1			227
							69	4	1906	9							
11	37550	X	37550	-0-	-0-	-0-	2771	1	33177	2	Y	935	954	1			208
							573	4	1029	9							
*12	36744	X	36744	-0-	-0-	-0-	2743	1	31836	2	Y	1553	1565	1			196
							457	4	1708	9							

TOTAL GAS PROD: 562,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,414

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120714	X	66224	-0-	-54490	-0-	2417	1	59257	2	Y	4071	4042	1			343
							72	4	4478	9							
02	100016	X	56236	-0-	-43780	-0-	2020	1	51134	2	Y	2772	2814	1			301
							33	4	3049	9							
03	86521	X	56454	-0-	-30067	-0-	2633	1	49912	2	Y	3531	3473	1			359
							25	4	3884	9							
04	80460	X	50021	-0-	-30439	-0-	2561	1	45261	2	Y	1975	2130	1			204
							26	4	2173	9							
05	73935	X	50549	-0-	-23386	-0-	2879	1	44742	2	Y	2636	2581	1			259
							28	4	2900	9							
06	64080	X	46825	-0-	-17255	-0-	2428	1	41983	2	Y	2168	2189	1			238
							29	4	2385	9							
07	62248	X	45995	-0-	-16253	-0-	2854	1	41637	2	Y	1346	1416	1			168
							23	4	1481	9							
08	56451	X	41007	-0-	-15444	-0-	2700	1	37771	2	Y	467	556	1			79
							22	4	514	9							
09	50010	X	38772	-0-	-11238	-0-	2479	1	34369	2	Y	1693	1521	1			251
							62	4	1862	9							
10	44702	X	35449	-0-	-9253	-0-	2571	1	30920	2	Y	1759	1818	1			192
							23	4	1935	9							
11	43260	X	33519	-0-	-9741	-0-	2296	1	30386	2	Y	696	751	1			137
							71	4	766	9							
12	44702	X	33852	-0-	-10850	-0-	2127	1	29474	2	Y	1999	1813	1			323
							52	4	2199	9							

TOTAL GAS PROD: 554,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,113

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

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	112158	X	53608	-0-	-58550	-0-	2003	1	49096	2	Y	2226	2224	1			187
							60	4	2449	9							
02	96040	X	45791	-0-	-50249	-0-	1640	1	41504	2	Y	2382	2310	1			259
							27	4	2620	9							
03	75330	X	43480	-0-	-31850	-0-	2080	1	39419	2	Y	1783	1861	1			181
							20	4	1961	9							
04	71400	X	37716	-0-	-33684	-0-	1938	1	34245	2	Y	1375	1414	1			142
							20	4	1513	9							
05	62620	X	42226	-0-	-20394	-0-	2508	1	38978	2	Y	651	729	1			64
							24	4	716	9							
06	51870	X	39188	-0-	-12682	-0-	2078	1	35931	2	Y	1049	998	1			115
							25	4	1154	9							
07	50685	X	41582	-0-	-9103	-0-	2540	1	37052	2	Y	1790	1681	1			224
							21	4	1969	9							
08	43493	X	42426	-0-	-1067	-0-	2689	1	37615	2	Y	1909	1808	1			325
							22	4	2100	9							
09	40860	X	35501	-0-	-5359	-0-	2267	1	31428	2	Y	1590	1679	1			236
							57	4	1749	9							
10	42222	X	30156	-0-	-12066	-0-	2178	1	26189	2	Y	1609	1669	1			176
							19	4	1770	9							
11	41070	X	29861	-0-	-11209	-0-	1999	1	26463	2	Y	1210	1147	1			239
							68	4	1331	9							
12	42439	X	30081	-0-	-12358	-0-	1903	1	26362	2	Y	1611	1589	1			261
							44	4	1772	9							

TOTAL GAS PROD: 471,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,185

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

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	108686	X	52598	-0-	-56088	-0-	2005	1	49163	2	Y	1245	1246	1			105
							60	4	1370	9							
02	91000	X	47513	-0-	-43487	-0-	1770	1	44806	2	Y	825	840	1			90
							29	4	908	9							
03	73377	X	48718	-0-	-24659	-0-	2403	1	45542	2	Y	682	703	1			69
							23	4	750	9							
04	66270	X	46695	-0-	-19575	-0-	2406	1	42508	2	Y	1597	1501	1			165
							24	4	1757	9							
05	58094	X	41188	-0-	-16906	-0-	2396	1	37245	2	Y	1385	1414	1			136
							23	4	1524	9							
06	50910	X	35137	-0-	-15773	-0-	1864	1	32231	2	Y	927	961	1			102
							22	4	1020	9							
07	52607	X	33236	-0-	-19371	-0-	2063	1	30096	2	Y	964	945	1			121
							17	4	1060	9							
08	48732	X	27942	-0-	-20790	-0-	1793	1	25079	2	Y	960	917	1			164
							14	4	1056	9							
09	46710	X	25974	-0-	-20736	-0-	1720	1	23836	2	Y	341	454	1			51
							43	4	375	9							
10	28799	X	28725	-0-	-74	-0-	2185	1	26277	2	Y	222	249	1			24
							19	4	244	9							
11	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	2039	1	26985	2	Y	797	664	1			157
							65	4	877	9							
12	28799	X	28588	-0-	-211	-0-	1913	1	26505	2	Y	130	266	1			21
							27	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 446,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,075

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

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	101091	X	45965	-0-	-55126	-0-	1775	1	43525	2	Y	556	575	1			47
							53	4	612	9							
02	82768	X	40030	-0-	-42738	-0-	1489	1	37680	2	Y	761	725	1			83
							24	4	837	9							
03	67456	X	40158	-0-	-27298	-0-	1983	1	37583	2	Y	521	551	1			53
							19	4	573	9							
04	62460	X	36536	-0-	-25924	-0-	1924	1	33999	2	Y	540	537	1			56
							19	4	594	9							
05	51615	X	32857	-0-	-18758	-0-	1933	1	30048	2	Y	779	758	1			77
							19	4	857	9							
06	44490	X	28787	-0-	-15703	-0-	1543	1	26675	2	Y	500	522	1			55
							19	4	550	9							
07	44330	X	29765	-0-	-14565	-0-	1874	1	27330	2	Y	496	489	1			62
							15	4	546	9							
08	40145	X	33102	-0-	-7043	-0-	2146	1	30023	2	Y	833	753	1			142
							17	4	916	9							
09	36540	X	28557	-0-	-7983	-0-	1895	1	26261	2	Y	321	415	1			48
							48	4	353	9							
10	32767	X	24894	-0-	-7873	-0-	1867	1	22454	2	Y	506	499	1			55
							16	4	557	9							
11	31710	X	26252	-0-	-5458	-0-	1766	1	23378	2	Y	954	821	1			188
							59	4	1049	9							
12	32767	X	24885	-0-	-7882	-0-	1666	1	23082	2	Y	104	275	1			17
							23	4	114	9							

TOTAL GAS PROD: 391,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,871

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

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	W	44524	-0-	44524	44524	1557	1	39442	2	Y	3025	3095	0			180
							197	4	3328	9							
02	0	W	40497	-0-	40497	85021	1387	1	35558	2	Y	2953	2640	0	139	1	354
							304	4	3248	9							
03	131080	X	46059	-0-	-85021	-0-	1835	1	41787	2	Y	2045	2260	0			139
							187	4	2250	9							
04	52740	X	42311	-0-	-10429	-0-	1767	1	38610	2	Y	1722	1755	0			106
							40	4	1894	9							
05	49879	X	39967	-0-	-9912	-0-	1800	1	36287	2	Y	1658	1682	0			82
							56	4	1824	9							
06	44580	X	34967	-0-	-9613	-0-	1561	1	31885	2	Y	1353	1318	0			117
							33	4	1488	9							
07	46066	X	34142	-0-	-11924	-0-	1554	1	31316	2	Y	1122	1139	0			100
							38	4	1234	9							
08	46066	X	32949	-0-	-13117	-0-	1559	1	30037	2	Y	1219	1223	0			96
							12	4	1341	9							
09	42300	X	29729	-0-	-12571	-0-	1420	1	27067	2	Y	1112	1139	0			69
							19	4	1223	9							
10	34658	X	30684	-0-	-3974	-0-	1483	1	27184	2	Y	1807	1663	0	67	1	146
							29	4	1988	9							
11	33540	X	27796	-0-	-5744	-0-	1460	1	25491	2	Y	727	830	0			43
							45	4	800	9							
12	34131	X	30516	-0-	-3615	-0-	1573	1	27994	2	Y	763	784	0			22
							110	4	839	9							

TOTAL GAS PROD: 434,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,506

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	48907	-0-	-2925	-0-	1795	1	45465	2	Y	1291	1327	0			77
							227	4	1420	9							
02	50652	X	45126	-0-	-5526	-0-	1656	1	42467	2	Y	582	530	0	59	1	70
							363	4	640	9							
03	56079	X	49824	-0-	-6255	-0-	2007	1	45699	2	Y	1740	1691	0			119
							204	4	1914	9							
04	54270	X	46320	-0-	-7950	-0-	1939	1	42376	2	Y	1784	1793	0			110
							43	4	1962	9							
05	53258	X	43890	-0-	-9368	-0-	1978	1	39874	2	Y	1796	1818	0			88
							62	4	1976	9							
06	48360	X	38533	-0-	-9827	-0-	1718	1	35087	2	Y	1537	1492	0			133
							37	4	1691	9							
07	49972	X	37416	-0-	-12556	-0-	1704	1	34343	2	Y	1206	1232	0			107
							42	4	1327	9							
08	49817	X	36650	-0-	-13167	-0-	1749	1	33696	2	Y	1083	1104	0			86
							14	4	1191	9							
09	46320	X	31887	-0-	-14433	-0-	1532	1	29211	2	Y	1021	1043	0			64
							21	4	1123	9							
10	38068	X	32367	-0-	-5701	-0-	1613	1	29567	2	Y	1051	991	0	39	1	85
							31	4	1156	9							
11	36840	X	29827	-0-	-7013	-0-	1559	1	27218	2	Y	911	943	0			53
							48	4	1002	9							
12	37417	X	32912	-0-	-4505	-0-	1693	1	30135	2	Y	876	904	0			25
							120	4	964	9							

TOTAL GAS PROD: 473,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,878

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161107	X	84099	-0-	-77008	-0-	1843	1	79383	2	Y	2548	2815	0			329
							70	4	2803	9							
02	117852	X	68479	-0-	-49373	-0-	1667	1	64253	2	Y	2275	2156	0			448
							56	4	2503	9							
03	110453	X	69690	-0-	-40763	-0-	1757	1	66008	2	Y	1737	1963	0			222
							14	4	1911	9							
04	84180	X	65572	-0-	-18608	-0-	1687	1	62212	2	Y	1517	1550	0			189
							4	4	1669	9							
05	85250	X	64051	-0-	-21199	-0-	2003	1	60493	2	Y	1413	1445	0			157
							1	4	1554	9							
06	81390	X	56209	-0-	-25181	-0-	1800	1	53050	2	Y	1231	1199	0			189
							5	4	1354	9							
07	75826	X	55571	-0-	-20255	-0-	1752	1	52343	2	Y	1316	1303	0			202
							28	4	1448	9							
08	69688	X	60304	-0-	-9384	-0-	1975	1	56871	2	Y	1257	1296	0			163
							75	4	1383	9							
09	65580	X	51318	-0-	-14262	-0-	1614	1	48019	2	Y	1181	1075	0			269
							386	4	1299	9							
10	52917	X	47634	-0-	-5283	-0-	1864	1	43753	2	Y	1619	1533	0	157	1	198
							236	4	1781	9							
11	51210	X	41707	-0-	-9503	-0-	1918	1	38166	2	Y	1215	1299	0			114
							286	4	1337	9							
12	52917	X	40214	-0-	-12703	-0-	1735	1	36534	2	Y	1383	1389	0			108
							424	4	1521	9							

TOTAL GAS PROD: 704,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,692

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

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	161324	X	85797	-0-	-75527	-0-	1880	1	80972	2	Y	2613	2881	0			338
							71	4	2874	9							
02	120232	X	71835	-0-	-48397	-0-	1749	1	67402	2	Y	2386	2254	0			470
							59	4	2625	9							
03	111538	X	70521	-0-	-41017	-0-	1766	1	66331	2	Y	2191	2381	0			280
							14	4	2410	9							
04	83430	X	65795	-0-	-17635	-0-	1681	1	61990	2	Y	1927	1967	0			240
							4	4	2120	9							
05	85808	X	62305	-0-	-23503	-0-	1963	1	59292	2	Y	954	1088	0			106
							1	4	1049	9							
06	83040	X	54521	-0-	-28519	-0-	1748	1	51512	2	Y	1142	1073	0			175
							5	4	1256	9							
07	79546	X	53608	-0-	-25938	-0-	1693	1	50582	2	Y	1187	1180	0			182
							27	4	1306	9							
08	70525	X	56525	-0-	-14000	-0-	1865	1	53698	2	Y	810	887	0			105
							71	4	891	9							
09	65790	X	47880	-0-	-17910	-0-	1518	1	45183	2	Y	742	678	0			169
							363	4	816	9							
10	51181	X	46405	-0-	-4776	-0-	1835	1	43069	2	Y	1153	1083	0	98	1	141
							233	4	1268	9							
11	49530	X	41215	-0-	-8315	-0-	1912	1	38047	2	Y	884	942	0			83
							284	4	972	9							
12	51181	X	40068	-0-	-11113	-0-	1766	1	37189	2	Y	638	671	0			50
							411	4	702	9							

TOTAL GAS PROD: 696,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,627

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

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	35030	X	-0-	-0-	-35030	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
02	22484	X	7627	-0-	-14857	-0-	269	1	6885	2	Y	376	331	0			45
							59	4	414	9							
03	24893	X	9679	-0-	-15214	-0-	385	1	8756	2	Y	454	468	0			31
							39	4	499	9							
04	18420	X	11410	-0-	-7010	-0-	470	1	10262	2	Y	606	600	0			37
							11	4	667	9							
05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	442	1	8920	2	Y	785	783	0			39
							14	4	864	9							
06	9360	X	5999	-0-	-3361	-0-	248	1	5055	2	Y	628	613	0			54
							5	4	691	9							
07	11780	X	6147	-0-	-5633	-0-	263	1	5295	2	Y	530	537	0			47
							6	4	583	9							
08	11780	X	5265	-0-	-6515	-0-	248	1	4787	2	Y	207	238	0			16
							2	4	228	9							
09	11400	X	4215	-0-	-7185	-0-	200	1	3807	2	Y	186	190	0			12
							3	4	205	9							
10	4991	X	3958	-0-	-1033	-0-	196	1	3592	2	Y	151	145	0	6	1	12
							4	4	166	9							
11	4830	X	4479	-0-	-351	-0-	220	1	3846	2	Y	368	358	0			22
							8	4	405	9							
12	4991	X	4121	-0-	-870	-0-	189	1	3372	2	Y	492	500	0			14
							19	4	541	9							

TOTAL GAS PROD: 73,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,783

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100409	X	56104	-0-	-44305	-0-	3344	1	50258	2	Y	1938	2049	0			109
							370	4	2132	9							
02	82712	X	47144	-0-	-35568	-0-	3017	1	41946	2	Y	1741	1646	0			204
							266	4	1915	9							
03	72757	X	49748	-0-	-23009	-0-	3100	1	44533	2	Y	1762	1816	0			150
							177	4	1938	9							
04	57660	X	44881	-0-	-12779	-0-	2940	1	40283	2	Y	1423	1488	0			85
							93	4	1565	9							
05	59582	X	42830	-0-	-16752	-0-	3121	1	38007	2	Y	1401	1410	0			76
							161	4	1541	9							
06	54300	X	39255	-0-	-15045	-0-	3189	1	34481	2	Y	1247	1204	0			119
							213	4	1372	9							
07	52204	X	43327	-0-	-8877	-0-	3842	1	37916	2	Y	1295	1316	0			98
							144	4	1425	9							
08	49755	X	43996	-0-	-5759	-0-	4076	1	38444	2	Y	1240	1230	0			108
							112	4	1364	9							
09	44880	X	34357	-0-	-10523	-0-	3275	1	29837	2	Y	896	947	0			57
							259	4	986	9							
10	41106	X	29354	-0-	-11752	-0-	2737	1	25277	2	Y	1015	989	0	39	1	44
							223	4	1117	9							
11	39780	X	26069	-0-	-13711	-0-	1453	1	23552	2	Y	841	848	0			37
							139	4	925	9							
12	41106	X	25123	-0-	-15983	-0-	2089	1	21849	2	Y	820	797	0			60
							283	4	902	9							

TOTAL GAS PROD: 482,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,619

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102362	X	60859	-0-	-41503	-0-	3600	1	54104	2	Y	2505	2630	0			141
							399	4	2756	9							
02	83552	X	50476	-0-	-33076	-0-	3186	1	44305	2	Y	2459	2312	0			288
							280	4	2705	9							
03	83080	X	52464	-0-	-30616	-0-	3239	1	46529	2	Y	2283	2377	0			194
							185	4	2511	9							
04	72750	X	48844	-0-	-23906	-0-	3191	1	43719	2	Y	1666	1760	0			100
							101	4	1833	9							
05	65751	X	47509	-0-	-18242	-0-	3453	1	42059	2	Y	1654	1664	0			90
							178	4	1819	9							
06	58890	X	43461	-0-	-15429	-0-	3517	1	38028	2	Y	1528	1473	0			145
							235	4	1681	9							
07	55893	X	34144	-0-	-21749	-0-	2957	1	29183	2	Y	1721	1736	0			130
							111	4	1893	9							
08	52452	X	28342	-0-	-24110	-0-	2546	1	24012	2	Y	1558	1552	0			136
							70	4	1714	9							
09	48840	X	25194	-0-	-23646	-0-	2336	1	21285	2	Y	1263	1319	0			80
							184	4	1389	9							
10	38061	X	38061	-0-	-0-	-0-	3544	1	32728	2	Y	1364	1332	0	53	1	59
							289	4	1500	9							
11	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	2006	1	32512	2	Y	1145	1154	0			50
							191	4	1260	9							
*12	35150	X	35150	-0-	-0-	-0-	2909	1	30440	2	Y	1268	1225	0			93
							406	4	1395	9							

TOTAL GAS PROD: 500,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,414

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

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	97619	X	48459	-0-	-49160	-0-	2859	1	42959	2	Y	2113	2216	0			119
							317	4	2324	9							
02	73948	X	41184	-0-	-32764	-0-	2597	1	36114	2	Y	2040	1920	0			239
							229	4	2244	9							
03	70742	X	40278	-0-	-30464	-0-	2480	1	35626	2	Y	1845	1927	0			157
							142	4	2030	9							
04	58050	X	41698	-0-	-16352	-0-	2732	1	37437	2	Y	1311	1390	0			78
							87	4	1442	9							
05	55614	X	38438	-0-	-17176	-0-	2801	1	34115	2	Y	1252	1262	0			68
							145	4	1377	9							
06	46890	X	35684	-0-	-11206	-0-	2893	1	31280	2	Y	1198	1152	0			114
							193	4	1318	9							
07	45601	X	38504	-0-	-7097	-0-	3417	1	33725	2	Y	1122	1151	0			85
							128	4	1234	9							
08	43090	X	38457	-0-	-4633	-0-	3563	1	33600	2	Y	1087	1077	0			95
							98	4	1196	9							
09	41700	X	34709	-0-	-6991	-0-	3300	1	30059	2	Y	991	1023	0			63
							260	4	1090	9							
10	35185	X	30342	-0-	-4843	-0-	2825	1	26089	2	Y	1089	1063	0	42	1	47
							230	4	1198	9							
11	34050	X	28424	-0-	-5626	-0-	1577	1	25552	2	Y	1037	1039	0			45
							154	4	1141	9							
12	35185	X	27238	-0-	-7947	-0-	2250	1	23547	2	Y	1021	991	0			75
							318	4	1123	9							

TOTAL GAS PROD: 443,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,106

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

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	47213	X	21351	-0-	-25862	-0-	805	1	20403	2	Y	37	38	0			2
							102	4	41	9							
02	30744	X	9859	-0-	-20885	-0-	366	1	9383	2	Y	27	24	0	2	1	3
							80	4	30	9							
03	21390	X	14137	-0-	-7253	-0-	551	1	12558	2	Y	884	827	0			60
							56	4	972	9							
04	20700	X	7106	-0-	-13594	-0-	295	1	6442	2	Y	329	369	0			20
							7	4	362	9							
05	21359	X	7155	-0-	-14204	-0-	326	1	6577	2	Y	220	229	0			11
							10	4	242	9							
06	20670	X	5126	-0-	-15544	-0-	224	1	4578	2	Y	290	276	0			25
							5	4	319	9							
07	14136	X	5925	-0-	-8211	-0-	267	1	5380	2	Y	246	249	0			22
							7	4	271	9							
08	14136	X	5805	-0-	-8331	-0-	276	1	5314	2	Y	194	201	0			15
							2	4	213	9							
09	7110	X	6367	-0-	-743	-0-	306	1	5841	2	Y	196	199	0			12
							4	4	216	9							
10	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	280	1	5137	2	Y	4878	4315	0	182	1	393
							5	4	5366	9							
11	5730	X	5011	-0-	-719	-0-	258	1	4512	2	Y	211	592	0			12
							9	4	232	9							
12	6324	X	3188	-0-	-3136	-0-	160	1	2849	2	Y	152	160	0			4
							12	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 101,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,664

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79484	X	41529	-0-		-37955		-0-		1506	1	38149	2	Y	1531	1559	0			91
										190	4	1684	9							
02	63336	X	36469	-0-		-26867		-0-		1298	1	33285	2	Y	1456	1302	0	70	1	175
										284	4	1602	9							
03	53909	X	35116	-0-		-18793		-0-		1417	1	32271	2	Y	1167	1262	0			80
										144	4	1284	9							
04	52170	X	32898	-0-		-19272		-0-		1390	1	30378	2	Y	999	1018	0			61
										31	4	1099	9							
05	45539	X	35063	-0-		-10476		-0-		1600	1	32255	2	Y	1053	1062	0			52
										50	4	1158	9							
06	40200	X	27955	-0-		-12245		-0-		1257	1	25666	2	Y	914	887	0			79
										27	4	1005	9							
07	40362	X	29182	-0-		-11180		-0-		1343	1	27067	2	Y	672	691	0			60
										33	4	739	9							
08	35123	X	28438	-0-		-6685		-0-		1372	1	26428	2	Y	570	585	0			45
										11	4	627	9							
09	33930	X	25291	-0-		-8639		-0-		1230	1	23448	2	Y	542	553	0			34
										17	4	596	9							
10	29450	X	19040	-0-		-10410		-0-		976	1	17894	2	Y	137	155	0	5	1	11
										19	4	151	9							
11	28230	X	19338	-0-		-8892		-0-		1043	1	18202	2	Y	57	65	0			3
										30	4	63	9							
12	29171	X	19260	-0-		-9911		-0-		1021	1	18167	2	Y	6	9	0			-0-
										65	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 349,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,104

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86242	X	41171	-0-		-45071		-0-		1555	1	39397	2	Y	21	36	0			1
										196	4	23	9							
02	49756	X	32692	-0-		-17064		-0-		1216	1	31193	2	Y	15	13	0	1	1	2
										266	4	17	9							
03	55087	X	34861	-0-		-20226		-0-		1440	1	32782	2	Y	448	419	0			31
										146	4	493	9							
04	53310	X	33984	-0-		-19326		-0-		1422	1	31081	2	Y	1317	1267	0			81
										32	4	1449	9							
05	46965	X	25829	-0-		-21136		-0-		1152	1	23225	2	Y	1287	1305	0			63
										36	4	1416	9							
06	39840	X	26339	-0-		-13501		-0-		1169	1	23874	2	Y	1155	1118	0			100
										25	4	1271	9							
07	36208	X	26032	-0-		-10176		-0-		1180	1	23777	2	Y	951	966	0			85
										29	4	1046	9							
08	35123	X	24111	-0-		-11012		-0-		1145	1	22062	2	Y	814	835	0			64
										9	4	895	9							
09	33990	X	21117	-0-		-12873		-0-		1011	1	19263	2	Y	754	771	0			47
										14	4	829	9							
10	25172	X	19835	-0-		-5337		-0-		992	1	18184	2	Y	582	560	0	22	1	47
										19	4	640	9							
11	24360	X	18403	-0-		-5957		-0-		954	1	16647	2	Y	703	709	0			41
										29	4	773	9							
12	25172	X	19170	-0-		-6002		-0-		974	1	17350	2	Y	704	725	0			20
										72	4	774	9							

TOTAL GAS PROD: 323,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,751

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109275	X	65408	-0-	-43867		-0-	3870	1	58152	2	Y	2688	2868	0			151
								429	4	2957	9							
02	88928	X	54142	-0-	-34786		-0-	3427	1	47649	2	Y	2513	2369	0			295
								302	4	2764	9							
03	86211	X	52314	-0-	-33897		-0-	3238	1	46523	2	Y	2153	2265	0			183
								185	4	2368	9							
04	75780	X	45658	-0-	-30122		-0-	2965	1	40620	2	Y	1799	1874	0			108
								94	4	1979	9							
05	76105	X	39899	-0-	-36206		-0-	2867	1	34918	2	Y	1787	1798	0			97
								148	4	1966	9							
06	63300	X	34291	-0-	-29009		-0-	2731	1	29526	2	Y	1684	1621	0			160
								182	4	1852	9							
07	59954	X	33725	-0-	-26229		-0-	2922	1	28840	2	Y	1685	1718	0			127
								109	4	1854	9							
08	52328	X	34335	-0-	-17993		-0-	3110	1	29331	2	Y	1644	1628	0			143
								86	4	1808	9							
09	46525	X	46525	-0-	-0-		-0-	4417	1	40241	2	Y	1380	1435	0			88
								349	4	1518	9							
10	42633	X	42633	-0-	-0-		-0-	3995	1	36900	2	Y	1284	1263	0	54	1	55
								326	4	1412	9							
11	35965	X	35965	-0-	-0-		-0-	2002	1	32451	2	Y	1199	1202	0			52
								193	4	1319	9							
*12	35664	X	35664	-0-	-0-		-0-	2961	1	30976	2	Y	1202	1166	0			88
								405	4	1322	9							

TOTAL GAS PROD: 520,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,018

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56757	X	56757	-0-	-0-		-0-	1981	1	50174	2	Y	3956	4006	0			235
								250	4	4352	9							
02	52317	X	52317	-0-	-0-		-0-	1808	1	46370	2	Y	3403	3048	0	182	1	408
								396	4	3743	9							
03	57832	X	57832	-0-	-0-		-0-	2282	1	51967	2	Y	3046	3246	0			208
								232	4	3351	9							
04	55950	X	55858	-0-	-92		-0-	2302	1	50310	2	Y	2904	2934	0			178
								52	4	3194	9							
05	57908	X	55466	-0-	-2442		-0-	2464	1	49674	2	Y	2955	2988	0			145
								77	4	3251	9							
06	56040	X	50026	-0-	-6014		-0-	2190	1	44730	2	Y	2781	2685	0			241
								47	4	3059	9							
07	57908	X	48521	-0-	-9387		-0-	2176	1	43865	2	Y	2205	2250	0			196
								54	4	2426	9							
08	57846	X	47694	-0-	-10152		-0-	2248	1	43305	2	Y	1930	1973	0			153
								18	4	2123	9							
09	55860	X	43539	-0-	-12321		-0-	2072	1	39500	2	Y	1763	1806	0			110
								28	4	1939	9							
10	49569	X	41335	-0-	-8234		-0-	2064	1	37849	2	Y	1256	1218	0	47	1	101
								40	4	1382	9							
11	47970	X	41209	-0-	-6761		-0-	2143	1	37415	2	Y	1441	1458	0			84
								66	4	1585	9							
12	48515	X	45839	-0-	-2676		-0-	2339	1	41635	2	Y	1541	1581	0			44
								170	4	1695	9							

TOTAL GAS PROD: 596,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,181

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96875	X	65236	-0-	-31639	-0-	3844	1	57762	2	Y	2913	3179	0			164
							426	4	3204	9							
02	84000	X	55455	-0-	-28545	-0-	3507	1	48769	2	Y	2609	2467	0			306
							309	4	2870	9							
03	84568	X	53774	-0-	-30794	-0-	3315	1	47629	2	Y	2401	2503	0			204
							189	4	2641	9							
04	75690	X	45769	-0-	-29921	-0-	2959	1	40537	2	Y	1981	2067	0			118
							94	4	2179	9							
05	73594	X	41806	-0-	-31788	-0-	2996	1	36484	2	Y	1974	1985	0			107
							155	4	2171	9							
06	63120	X	37053	-0-	-26067	-0-	2949	1	31885	2	Y	1838	1770	0			175
							197	4	2022	9							
07	61411	X	37525	-0-	-23886	-0-	3245	1	32029	2	Y	1936	1965	0			146
							121	4	2130	9							
08	53785	X	34265	-0-	-19520	-0-	3082	1	29063	2	Y	1850	1835	0			161
							85	4	2035	9							
09	45780	X	23914	-0-	-21866	-0-	2199	1	20032	2	Y	1372	1446	0			87
							174	4	1509	9							
10	35256	X	35256	-0-	-0-	-0-	3259	1	30096	2	Y	1486	1451	0	58	1	64
							266	4	1635	9							
11	38341	X	38341	-0-	-0-	-0-	2118	1	34341	2	Y	1518	1516	0			66
							212	4	1670	9							
*12	37713	X	37713	-0-	-0-	-0-	3098	1	32410	2	Y	1592	1541	0			117
							454	4	1751	9							

TOTAL GAS PROD: 506,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,470

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158410	X	70017	-0-	-88393	-0-	1531	1	65925	2	Y	2275	2544	0			294
							58	4	2503	9							
02	109956	X	58089	-0-	-51867	-0-	1415	1	54538	2	Y	1898	1818	0			374
							48	4	2088	9							
03	100285	X	57901	-0-	-42384	-0-	1462	1	54917	2	Y	1374	1573	0			175
							11	4	1511	9							
04	74700	X	53722	-0-	-20978	-0-	1382	1	50945	2	Y	1265	1282	0			158
							3	4	1392	9							
05	76012	X	49662	-0-	-26350	-0-	1550	1	46806	2	Y	1186	1212	0			132
							1	4	1305	9							
06	67770	X	47434	-0-	-20336	-0-	1530	1	45083	2	Y	743	761	0			114
							4	4	817	9							
07	64325	X	47769	-0-	-16556	-0-	1522	1	45464	2	Y	690	698	0			106
							24	4	759	9							
08	57908	X	40168	-0-	-17740	-0-	1329	1	38271	2	Y	471	516	0			61
							50	4	518	9							
09	53730	X	33565	-0-	-20165	-0-	1069	1	31805	2	Y	395	366	0			90
							256	4	435	9							
10	45570	X	32505	-0-	-13065	-0-	1277	1	29985	2	Y	983	901	0	52	1	120
							162	4	1081	9							
11	44100	X	28137	-0-	-15963	-0-	1298	1	25830	2	Y	742	792	0			70
							193	4	816	9							
12	45570	X	27526	-0-	-18044	-0-	1187	1	25007	2	Y	947	943	0			74
							290	4	1042	9							

TOTAL GAS PROD: 546,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,969

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172019	X	87340	-0-	-84679	-0-	1918	1	82599	2	Y	2501	2752	0			323
							72	4	2751	9							
02	133224	X	73529	-0-	-59695	-0-	1805	1	69580	2	Y	1894	1844	0			373
							61	4	2083	9							
03	122264	X	73386	-0-	-48878	-0-	1847	1	69373	2	Y	1956	2079	0			250
							14	4	2152	9							
04	86310	X	65891	-0-	-20419	-0-	1679	1	61911	2	Y	2088	2078	0			260
							4	4	2297	9							
05	89280	X	58611	-0-	-30669	-0-	1801	1	54413	2	Y	2178	2196	0			242
							1	4	2396	9							
06	84510	X	49069	-0-	-35441	-0-	1536	1	45275	2	Y	2049	1977	0			314
							4	4	2254	9							
07	81406	X	47771	-0-	-33635	-0-	1449	1	43284	2	Y	2741	2634	0			421
							23	4	3015	9							
08	73377	X	40810	-0-	-32567	-0-	1285	1	37014	2	Y	2238	2369	0			290
							49	4	2462	9							
09	65880	X	36438	-0-	-29442	-0-	1105	1	32890	2	Y	1981	1820	0			451
							264	4	2179	9							
10	46060	X	46060	-0-	-0-	-0-	1769	1	41516	2	Y	2319	2224	0	263	1	283
							224	4	2551	9							
11	41884	X	41884	-0-	-0-	-0-	1919	1	38184	2	Y	1359	1515	0			127
							286	4	1495	9							
*12	39508	X	39508	-0-	-0-	-0-	1692	1	35637	2	Y	1599	1601	0			125
							420	4	1759	9							

TOTAL GAS PROD: 660,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,903

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 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	138105	X	92827	-0-	-45278	-0-	2031	1	87460	2	Y	2963	3296	0			383
							77	4	3259	9							
02	124740	X	74329	-0-	-50411	-0-	1803	1	69491	2	Y	2704	2554	0			533
							61	4	2974	9							
03	127317	X	71504	-0-	-55813	-0-	1784	1	67021	2	Y	2441	2662	0			312
							14	4	2685	9							
04	93390	X	64880	-0-	-28510	-0-	1642	1	60536	2	Y	2453	2459	0			306
							4	4	2698	9							
05	96689	X	58659	-0-	-38030	-0-	1788	1	54004	2	Y	2605	2622	0			289
							1	4	2866	9							
06	89820	X	49049	-0-	-40771	-0-	1539	1	45365	2	Y	1946	1937	0			298
							4	4	2141	9							
07	82305	X	46984	-0-	-35321	-0-	1470	1	43912	2	Y	1435	1513	0			220
							23	4	1579	9							
08	71517	X	41954	-0-	-29563	-0-	1389	1	40010	2	Y	456	617	0			59
							53	4	502	9							
09	64890	X	37369	-0-	-27521	-0-	1191	1	35425	2	Y	425	387	0			97
							285	4	468	9							
10	38264	X	38264	-0-	-0-	-0-	1515	1	35568	2	Y	899	830	0	56	1	110
							192	4	989	9							
11	40647	X	40647	-0-	-0-	-0-	1892	1	37659	2	Y	741	782	0			69
							281	4	815	9							
*12	39607	X	39607	-0-	-0-	-0-	1731	1	36468	2	Y	906	904	0			71
							411	4	997	9							

TOTAL GAS PROD: 656,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,974

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159092	X	89791	-0-	-69301	-0-	1967	1	84681	2	Y	2790	3126	0			361
							74	4	3069	9							
02	143696	X	72672	-0-	-71024	-0-	1767	1	68096	2	Y	2500	2368	0			493
							59	4	2750	9							
03	125829	X	72155	-0-	-53674	-0-	1800	1	67603	2	Y	2489	2664	0			318
							14	4	2738	9							
04	92100	X	64394	-0-	-27706	-0-	1633	1	60201	2	Y	2324	2352	0			290
							4	4	2556	9							
05	92845	X	57519	-0-	-35326	-0-	1765	1	53299	2	Y	2231	2273	0			248
							1	4	2454	9							
06	86880	X	48927	-0-	-37953	-0-	1534	1	45203	2	Y	1987	1931	0			304
							4	4	2186	9							
07	80445	X	46074	-0-	-34371	-0-	1421	1	42452	2	Y	1981	1981	0			304
							22	4	2179	9							
08	72168	X	44464	-0-	-27704	-0-	1410	1	40605	2	Y	2178	2200	0			282
							53	4	2396	9							
09	64380	X	39173	-0-	-25207	-0-	1205	1	35863	2	Y	1652	1558	0			376
							288	4	1817	9							
10	32889	X	32889	-0-	-0-	-0-	1284	1	30148	2	Y	1176	1189	0	219	1	144
							163	4	1294	9							
11	41116	X	41116	-0-	-0-	-0-	1885	1	37519	2	Y	1300	1322	0			122
							282	4	1430	9							
*12	39422	X	39422	-0-	-0-	-0-	1685	1	35484	2	Y	1666	1658	0			130
							420	4	1833	9							

TOTAL GAS PROD: 648,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,274

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	23918	-0-	-11453	-0-	353	1	21607	2	Y	1685	1745	0	3	1	47
							104	4	1854	9							
02	22876	X	22535	-0-	-341	-0-	358	1	20531	2	Y	1463	1234	0	162	1	114
							37	4	1609	9							
03	32581	X	22533	-0-	-10048	-0-	439	1	20662	2	Y	1257	1285	0			86
							49	4	1383	9							
04	31530	X	18157	-0-	-13373	-0-	393	1	16542	2	Y	1043	1052	0			77
							75	4	1147	9							
05	32581	X	18527	-0-	-14054	-0-	262	1	16897	2	Y	1203	1197	0	57	1	26
							45	4	1323	9							
06	24150	X	18360	-0-	-5790	-0-	245	1	16587	2	Y	1361	1314	0	4	1	69
							31	4	1497	9							
07	24955	X	15717	-0-	-9238	-0-	228	1	14524	2	Y	855	888	0			36
							24	4	941	9							
08	22537	X	13835	-0-	-8702	-0-	242	1	12831	2	Y	667	654	0			49
							28	4	734	9							
09	18360	X	10993	-0-	-7367	-0-	157	1	10213	2	Y	550	561	0	24	1	14
							18	4	605	9							
10	14477	X	10046	-0-	-4431	-0-	149	1	9266	2	Y	569	538	0	40	1	5
							5	4	626	9							
11	14010	X	9885	-0-	-4125	-0-	139	1	8919	2	Y	697	646	0	50	1	6
							60	4	767	9							
12	14477	X	10995	-0-	-3482	-0-	117	1	9967	2	Y	754	739	0	14	1	7
							82	4	829	9							

TOTAL GAS PROD: 195,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,104

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190340	X	85369	-0-	-104971	-0-	2505	1	79679	2	Y	2622	2806	0			138
							301	4	2884	9							
02	152796	X	67052	-0-	-85744	-0-	2242	1	61902	2	Y	2538	2260	0	136	1	280
							116	4	2792	9							
03	130417	X	65642	-0-	-64775	-0-	2578	1	60624	2	Y	2164	2307	0			137
							60	4	2380	9							
04	92790	X	60045	-0-	-32745	-0-	2417	1	55528	2	Y	1841	1874	0			104
							75	4	2025	9							
05	90210	X	52542	-0-	-37668	-0-	2557	1	48110	2	Y	1641	1657	0			88
							70	4	1805	9							
06	82620	X	45983	-0-	-36637	-0-	2385	1	41878	2	Y	1495	1465	0			118
							75	4	1645	9							
07	74245	X	57998	-0-	-16247	-0-	2541	1	53951	2	Y	1318	1329	0			107
							56	4	1450	9							
08	65627	X	44985	-0-	-20642	-0-	2200	1	41395	2	Y	1193	1213	0			87
							78	4	1312	9							
09	60060	X	37029	-0-	-23031	-0-	2327	1	33269	2	Y	1166	1196	0			57
							150	4	1283	9							
10	58001	X	39488	-0-	-18513	-0-	2464	1	35544	2	Y	1133	1087	0	43	1	60
							234	4	1246	9							
11	56130	X	33962	-0-	-22168	-0-	1919	1	30845	2	Y	961	974	0			47
							141	4	1057	9							
12	58001	X	33943	-0-	-24058	-0-	385	1	32193	2	Y	940	921	0			66
							331	4	1034	9							

TOTAL GAS PROD: 624,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,012

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190340	X	94903	-0-	-95437	-0-	2794	1	88873	2	Y	2636	2775	0			139
							336	4	2900	9							
02	152208	X	76629	-0-	-75579	-0-	2560	1	70658	2	Y	2980	2655	0	136	1	328
							133	4	3278	9							
03	138880	X	79686	-0-	-59194	-0-	3128	1	73558	2	Y	2661	2821	0			168
							73	4	2927	9							
04	101190	X	80407	-0-	-20783	-0-	3243	1	74519	2	Y	2313	2350	0			131
							101	4	2544	9							
05	94891	X	69312	-0-	-25579	-0-	3375	1	63481	2	Y	2148	2164	0			115
							93	4	2363	9							
06	91830	X	58404	-0-	-33426	-0-	3028	1	53164	2	Y	1924	1887	0			152
							96	4	2116	9							
07	84847	X	53033	-0-	-31814	-0-	2295	1	48746	2	Y	1765	1774	0			143
							50	4	1942	9							
08	83080	X	49409	-0-	-33671	-0-	2405	1	45259	2	Y	1509	1542	0			110
							85	4	1660	9							
09	80400	X	45643	-0-	-34757	-0-	2867	1	40987	2	Y	1458	1497	0			71
							185	4	1604	9							
10	48701	X	47945	-0-	-756	-0-	2988	1	43103	2	Y	1427	1368	0	54	1	76
							284	4	1570	9							
11	47130	X	41077	-0-	-6053	-0-	2319	1	37267	2	Y	1198	1215	0			59
							173	4	1318	9							
12	48701	X	39784	-0-	-8917	-0-	451	1	37713	2	Y	1120	1101	0			78
							388	4	1232	9							

TOTAL GAS PROD: 736,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,139

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

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	195300	X	68714	-0-	-126586	-0-	2379	1	62864	2	Y	2833	2785	1			302
							355	4	3116	9							
02	101220	X	58905	-0-	-42315	-0-	1709	1	53285	2	Y	3089	3207	1			184
							513	4	3398	9							
03	91760	X	57980	-0-	-33780	-0-	2190	1	52331	2	Y	3072	2876	1			380
							80	4	3379	9							
04	78630	X	50862	-0-	-27768	-0-	2087	1	46678	2	Y	1633	1807	1			206
							301	4	1796	9							
05	72447	X	44643	-0-	-27804	-0-	2052	1	40742	2	Y	1659	1701	1			164
							24	4	1825	9							
06	66510	X	37518	-0-	-28992	-0-	1907	1	33973	2	Y	1440	1466	1			138
							54	4	1584	9							
07	65224	X	39521	-0-	-25703	-0-	2264	1	35637	2	Y	1369	1397	1			110
							114	4	1506	9							
08	57970	X	42359	-0-	-15611	-0-	2853	1	38114	2	Y	1182	1127	1			165
							92	4	1300	9							
09	50850	X	36291	-0-	-14559	-0-	2471	1	32419	2	Y	918	952	1			131
							391	4	1010	9							
10	44485	X	38681	-0-	-5804	-0-	2737	1	34570	2	Y	1193	1168	1			156
							62	4	1312	9							
11	40980	X	35000	-0-	-5980	-0-	2425	1	29029	2	Y	2763	2304	1			615
							507	4	3039	9							
12	42346	X	31563	-0-	-10783	-0-	2373	1	27547	2	Y	1139	1610	1			144
							390	4	1253	9							

TOTAL GAS PROD: 542,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,290

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

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	139717	X	87620	-0-	-52097	-0-	1939	1	83509	2	Y	1908	2305	0			247
							73	4	2099	9							
02	126196	X	72520	-0-	-53676	-0-	1784	1	68743	2	Y	1757	1658	0			346
							60	4	1933	9							
03	119040	X	70973	-0-	-48067	-0-	1792	1	67312	2	Y	1686	1817	0			215
							14	4	1855	9							
04	92010	X	65466	-0-	-26544	-0-	1702	1	62733	2	Y	934	1033	0			116
							4	4	1027	9							
05	92628	X	66325	-0-	-26303	-0-	2063	1	62314	2	Y	1770	1689	0			197
							1	4	1947	9							
06	84780	X	62835	-0-	-21945	-0-	1989	1	58603	2	Y	2034	1919	0			312
							6	4	2237	9							
07	80290	X	63557	-0-	-16733	-0-	1984	1	59294	2	Y	2044	2042	0			314
							31	4	2248	9							
08	70959	X	58938	-0-	-12021	-0-	1897	1	54624	2	Y	2132	2170	0			276
							72	4	2345	9							
09	65460	X	51092	-0-	-14368	-0-	1572	1	46765	2	Y	2163	1946	0			493
							376	4	2379	9							
10	62775	X	61408	-0-	-1367	-0-	2363	1	55456	2	Y	2990	2831	0	287	1	365
							300	4	3289	9							
11	60750	X	49523	-0-	-11227	-0-	2251	1	44800	2	Y	1941	2124	0			182
							337	4	2135	9							
12	62775	X	48012	-0-	-14763	-0-	2046	1	43092	2	Y	2146	2160	0			168
							513	4	2361	9							

TOTAL GAS PROD: 758,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,505

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174871	X	79599	-0-	-95272	-0-	1752	1	75425	2	Y	2142	2397	0			277
							66	4	2356	9							
02	117292	X	67767	-0-	-49525	-0-	1659	1	63949	2	Y	1912	1812	0			377
							56	4	2103	9							
03	106826	X	68671	-0-	-38155	-0-	1723	1	64713	2	Y	2020	2139	0			258
							13	4	2222	9							
04	85290	X	62202	-0-	-23088	-0-	1601	1	59007	2	Y	1445	1523	0			180
							4	4	1590	9							
05	82026	X	57584	-0-	-24442	-0-	1797	1	54267	2	Y	1381	1408	0			153
							1	4	1519	9							
06	77040	X	50096	-0-	-26944	-0-	1603	1	47230	2	Y	1144	1122	0			175
							5	4	1258	9							
07	75020	X	46924	-0-	-28096	-0-	1504	1	44952	2	Y	404	517	0			62
							24	4	444	9							
08	68665	X	51617	-0-	-17048	-0-	1705	1	49095	2	Y	684	657	0			89
							65	4	752	9							
09	62190	X	45916	-0-	-16274	-0-	1460	1	43430	2	Y	615	564	0			140
							349	4	677	9							
10	46686	X	42453	-0-	-4233	-0-	1672	1	39247	2	Y	1202	1113	0	82	1	147
							212	4	1322	9							
11	45180	X	36387	-0-	-8793	-0-	1681	1	33449	2	Y	915	976	0			86
							250	4	1007	9							
12	46686	X	35768	-0-	-10918	-0-	1542	1	32456	2	Y	1266	1253	0			99
							377	4	1393	9							

TOTAL GAS PROD: 644,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,130

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175491	X	91516	-0-	-83975	-0-	2667	1	84825	2	Y	3367	3486	0			177
							320	4	3704	9							
02	141120	X	72687	-0-	-68433	-0-	2421	1	66822	2	Y	3017	2688	0	174	1	332
							125	4	3319	9							
03	133145	X	72430	-0-	-60715	-0-	2836	1	66678	2	Y	2591	2760	0			163
							66	4	2850	9							
04	90690	X	65623	-0-	-25067	-0-	2634	1	60529	2	Y	2162	2203	0			122
							82	4	2378	9							
05	91512	X	60039	-0-	-31473	-0-	2913	1	54800	2	Y	2042	2055	0			109
							80	4	2246	9							
06	88560	X	51655	-0-	-36905	-0-	2664	1	46778	2	Y	1935	1891	0			153
							84	4	2129	9							
07	80476	X	47374	-0-	-33102	-0-	2037	1	43266	2	Y	1842	1846	0			149
							45	4	2026	9							
08	72416	X	45498	-0-	-26918	-0-	2205	1	41481	2	Y	1576	1610	0			115
							78	4	1734	9							
09	65610	X	40117	-0-	-25493	-0-	2512	1	35905	2	Y	1398	1445	0			68
							162	4	1538	9							
10	46190	X	42192	-0-	-3998	-0-	2625	1	37858	2	Y	1326	1274	0	50	1	70
							250	4	1459	9							
11	44700	X	37228	-0-	-7472	-0-	2094	1	33659	2	Y	1192	1203	0			59
							164	4	1311	9							
12	46190	X	37292	-0-	-8898	-0-	422	1	35258	2	Y	1133	1113	0			79
							366	4	1246	9							

TOTAL GAS PROD: 663,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,581

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143964	X	84288	-0-	-59676	-0-	2478	1	78820	2	Y	2447	2602	0			129
							298	4	2692	9							
02	130032	X	67928	-0-	-62104	-0-	2291	1	63233	2	Y	2077	1850	0	127	1	229
							119	4	2285	9							
03	117583	X	66130	-0-	-51453	-0-	2610	1	61372	2	Y	1897	2006	0			120
							61	4	2087	9							
04	85080	X	64765	-0-	-20315	-0-	2617	1	60134	2	Y	1756	1777	0			99
							82	4	1932	9							
05	87916	X	59149	-0-	-28767	-0-	2889	1	54347	2	Y	1667	1677	0			89
							79	4	1834	9							
06	81570	X	51529	-0-	-30041	-0-	2682	1	47090	2	Y	1520	1489	0			120
							85	4	1672	9							
07	75206	X	50579	-0-	-24627	-0-	2198	1	46680	2	Y	1503	1501	0			122
							48	4	1653	9							
08	66929	X	42970	-0-	-23959	-0-	2093	1	39389	2	Y	1285	1313	0			94
							74	4	1414	9							
09	64770	X	37581	-0-	-27189	-0-	2363	1	33784	2	Y	1165	1202	0			57
							152	4	1282	9							
10	47988	X	43573	-0-	-4415	-0-	2698	1	38913	2	Y	1550	1466	0	59	1	82
							257	4	1705	9							
11	46440	X	41143	-0-	-5297	-0-	2313	1	37173	2	Y	1340	1356	0			66
							183	4	1474	9							
12	47988	X	39284	-0-	-8704	-0-	443	1	37031	2	Y	1293	1269	0			90
							388	4	1422	9							

TOTAL GAS PROD: 648,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,500

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

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	172732	X	117748	-0-	-54984	-0-	3456	1	109898	2	Y	3617	3760	0			190
							415	4	3979	9							
02	156016	X	93741	-0-	-62275	-0-	3153	1	87047	2	Y	3071	2736	0	187	1	338
							163	4	3378	9							
03	156550	X	96262	-0-	-60288	-0-	3800	1	89346	2	Y	2752	2916	0			174
							89	4	3027	9							
04	120060	X	92128	-0-	-27932	-0-	3730	1	85698	2	Y	2349	2390	0			133
							116	4	2584	9							
05	117738	X	82461	-0-	-35277	-0-	4035	1	75908	2	Y	2188	2204	0			117
							111	4	2407	9							
06	113940	X	73327	-0-	-40613	-0-	3815	1	66992	2	Y	2181	2126	0			172
							121	4	2399	9							
07	103788	X	66341	-0-	-37447	-0-	2888	1	61331	2	Y	1872	1892	0			152
							63	4	2059	9							
08	96255	X	62220	-0-	-34035	-0-	3042	1	57243	2	Y	1661	1692	0			121
							108	4	1827	9							
09	92130	X	56253	-0-	-35877	-0-	3546	1	50687	2	Y	1628	1670	0			79
							229	4	1791	9							
10	64666	X	59535	-0-	-5131	-0-	3722	1	53684	2	Y	1614	1547	0	61	1	85
							354	4	1775	9							
11	62580	X	50598	-0-	-11982	-0-	2860	1	45965	2	Y	1422	1437	0			70
							209	4	1564	9							
12	64666	X	49874	-0-	-14792	-0-	566	1	47283	2	Y	1399	1371	0			98
							486	4	1539	9							

TOTAL GAS PROD: 900,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,754

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179614	X	123886	-0-	-55728	-0-	3630	1	115450	2	Y	3973	4117	0			209
							436	4	4370	9							
02	162232	X	99410	-0-	-62822	-0-	3344	1	92311	2	Y	3256	2901	0	205	1	359
							173	4	3582	9							
03	156984	X	101488	-0-	-55496	-0-	4003	1	94129	2	Y	2966	3138	0			187
							93	4	3263	9							
04	120990	X	99422	-0-	-21568	-0-	4024	1	92447	2	Y	2568	2610	0			145
							126	4	2825	9							
05	123876	X	84793	-0-	-39083	-0-	4150	1	78064	2	Y	2241	2266	0			120
							114	4	2465	9							
06	119880	X	73226	-0-	-46654	-0-	3828	1	67210	2	Y	1879	1851	0			148
							121	4	2067	9							
07	110050	X	68090	-0-	-41960	-0-	2969	1	63043	2	Y	1830	1830	0			148
							65	4	2013	9							
08	102734	X	62954	-0-	-39780	-0-	3081	1	57969	2	Y	1632	1661	0			119
							109	4	1795	9							
09	99420	X	54172	-0-	-45248	-0-	3418	1	48855	2	Y	1525	1570	0			74
							221	4	1678	9							
10	70742	X	57364	-0-	-13378	-0-	3584	1	51686	2	Y	1594	1524	0	60	1	84
							341	4	1753	9							
11	68460	X	50838	-0-	-17622	-0-	2876	1	46230	2	Y	1386	1402	0			68
							207	4	1525	9							
12	68076	X	48876	-0-	-19200	-0-	555	1	46349	2	Y	1360	1333	0			95
							476	4	1496	9							

TOTAL GAS PROD: 924,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,210

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 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	189534	X	120344	-0-	-69190	-0-	3522	1	112014	2	Y	3986	4148	0			210
							423	4	4385	9							
02	171192	X	95642	-0-	-75550	-0-	3214	1	88713	2	Y	3225	2874	0	206	1	355
							167	4	3548	9							
03	154194	X	100426	-0-	-53768	-0-	3965	1	93227	2	Y	2855	3030	0			180
							93	4	3141	9							
04	125130	X	104777	-0-	-20353	-0-	4256	1	97782	2	Y	2369	2415	0			134
							133	4	2606	9							
05	120342	X	90844	-0-	-29498	-0-	4458	1	83860	2	Y	2185	2202	0			117
							122	4	2404	9							
06	116460	X	76049	-0-	-40411	-0-	3969	1	69687	2	Y	2061	2015	0			163
							126	4	2267	9							
07	108283	X	70133	-0-	-38150	-0-	3054	1	64866	2	Y	1951	1956	0			158
							67	4	2146	9							
08	108283	X	64795	-0-	-43488	-0-	3169	1	59629	2	Y	1714	1747	0			125
							112	4	1885	9							
09	104790	X	58190	-0-	-46600	-0-	3669	1	52447	2	Y	1670	1714	0			81
							237	4	1837	9							
10	72292	X	59782	-0-	-12510	-0-	3734	1	53852	2	Y	1674	1603	0	63	1	89
							355	4	1841	9							
11	69960	X	51666	-0-	-18294	-0-	2920	1	46928	2	Y	1458	1475	0			72
							214	4	1604	9							
12	70122	X	48903	-0-	-21219	-0-	554	1	46275	2	Y	1451	1421	0			102
							478	4	1596	9							

TOTAL GAS PROD: 941,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,599

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190960	X	98809	-0-	-92151	-0-	2897	1	92146	2	Y	3107	3248	0			163
							348	4	3418	9							
02	159096	X	80039	-0-	-79057	-0-	2668	1	73639	2	Y	3267	2909	0	161	1	360
							138	4	3594	9							
03	149544	X	80469	-0-	-69075	-0-	3145	1	73952	2	Y	2999	3170	0			189
							73	4	3299	9							
04	98040	X	76283	-0-	-21757	-0-	3057	1	70229	2	Y	2638	2678	0			149
							95	4	2902	9							
05	98797	X	70144	-0-	-28653	-0-	3380	1	63579	2	Y	2811	2810	0			150
							93	4	3092	9							
06	95610	X	63143	-0-	-32467	-0-	3261	1	57254	2	Y	2295	2264	0			181
							103	4	2525	9							
07	88629	X	60032	-0-	-28597	-0-	2592	1	55041	2	Y	2129	2138	0			172
							57	4	2342	9							
08	80476	X	57077	-0-	-23399	-0-	2775	1	52205	2	Y	1817	1856	0			133
							98	4	1999	9							
09	76290	X	50742	-0-	-25548	-0-	3183	1	45498	2	Y	1687	1738	0			82
							205	4	1856	9							
10	59489	X	53614	-0-	-5875	-0-	3337	1	48136	2	Y	1657	1588	0	63	1	88
							318	4	1823	9							
11	57570	X	46497	-0-	-11073	-0-	2619	1	42092	2	Y	1440	1457	0			71
							202	4	1584	9							
12	59489	X	45251	-0-	-14238	-0-	512	1	42754	2	Y	1401	1374	0			98
							444	4	1541	9							

TOTAL GAS PROD: 782,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,248

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 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	196044	X	170870	-0-	-25174	-0-	2617	1	160051	2	Y	6756	6977	0	10	1	189
							770	4	7432	9							
02	177072	X	155701	-0-	-21371	-0-	2559	1	146645	2	Y	5667	4788	0	627	1	441
							263	4	6234	9							
03	196044	X	163831	-0-	-32213	-0-	3277	1	154234	2	Y	5411	5480	0			372
							368	4	5952	9							
04	177810	X	120896	-0-	-56914	-0-	2688	1	112994	2	Y	4275	4331	0			316
							511	4	4703	9							
05	183737	X	114636	-0-	-69101	-0-	1716	1	110460	2	Y	1968	2149	0	93	1	42
							295	4	2165	9							
06	166830	X	102611	-0-	-64219	-0-	1436	1	97044	2	Y	3590	3441	0	10	1	181
							182	4	3949	9							
07	172391	X	91686	-0-	-80705	-0-	1366	1	86959	2	Y	2923	2982	0			122
							146	4	3215	9							
08	163835	X	88826	-0-	-75009	-0-	1592	1	84471	2	Y	2343	2293	0			172
							186	4	2577	9							
09	120900	X	70149	-0-	-50751	-0-	1033	1	67184	2	Y	1651	1709	0	71	1	43
							116	4	1816	9							
10	93620	X	71848	-0-	-21772	-0-	1099	1	68401	2	Y	2104	1993	0	137	1	17
							34	4	2314	9							
11	90600	X	59581	-0-	-31019	-0-	873	1	56042	2	Y	2096	1941	0	155	1	17
							360	4	2306	9							
12	91698	X	58757	-0-	-32941	-0-	651	1	55597	2	Y	1871	1833	0	37	1	18
							451	4	2058	9							

TOTAL GAS PROD: 1,269,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,655

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240281	X	157630	-0-	-82651	-0-	2399	1	146738	2	Y	7079	7362	0	11	1	198
							706	4	7787	9							
02	217028	X	158049	-0-	-58979	-0-	2590	1	148461	2	Y	6119	5163	0	677	1	477
							267	4	6731	9							
03	240281	X	164290	-0-	-75991	-0-	3273	1	154066	2	Y	5985	6050	0			412
							367	4	6584	9							
04	198270	X	116203	-0-	-82067	-0-	2572	1	108123	2	Y	4563	4638	0			337
							489	4	5019	9							
05	204879	X	116100	-0-	-88779	-0-	1704	1	109725	2	Y	3980	4044	0	188	1	85
							293	4	4378	9							
06	169350	X	104079	-0-	-65271	-0-	1453	1	98193	2	Y	3863	3743	0	10	1	195
							184	4	4249	9							
07	174995	X	92182	-0-	-82813	-0-	1371	1	87250	2	Y	3104	3170	0			129
							147	4	3414	9							
08	164300	X	90786	-0-	-73514	-0-	1625	1	86218	2	Y	2503	2449	0			183
							190	4	2753	9							
09	116190	X	71717	-0-	-44473	-0-	1055	1	68666	2	Y	1707	1772	0	74	1	44
							118	4	1878	9							
10	73315	X	73315	-0-	-0-	-0-	1118	1	69594	2	Y	2335	2211	0	149	1	19
							34	4	2569	9							
11	58783	X	58783	-0-	-0-	-0-	860	1	55206	2	Y	2147	1988	0	160	1	18
							355	4	2362	9							
*12	55934	X	55934	-0-	-0-	-0-	617	1	52645	2	Y	2040	1999	0	40	1	19
							428	4	2244	9							

TOTAL GAS PROD: 1,259,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,425

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	23629	-0-	23629	23629	851	1	21567	2	N	1003	1023	0			60
							108	4	1103	9							
02	0	W	19901	-0-	19901	43530	711	1	18222	2	N	738	663	0	46	1	89
							156	4	812	9							
03	63510	X	19980	-0-	-43530	-0-	791	1	18002	2	N	1006	1026	0			69
							80	4	1107	9							
04	24750	X	15288	-0-	-9462	-0-	630	1	13765	2	N	799	819	0			49
							14	4	879	9							
05	24366	X	16563	-0-	-7803	-0-	736	1	14838	2	N	878	884	0			43
							23	4	966	9							
06	22860	X	13928	-0-	-8932	-0-	610	1	12454	2	N	774	750	0			67
							13	4	851	9							
07	22041	X	14728	-0-	-7313	-0-	658	1	13261	2	N	721	724	0			64
							16	4	793	9							
08	19995	X	13921	-0-	-6074	-0-	652	1	12554	2	N	645	658	0			51
							5	4	710	9							
09	16020	X	13367	-0-	-2653	-0-	633	1	12058	2	N	606	619	0			38
							9	4	667	9							
10	14229	X	12555	-0-	-1674	-0-	633	1	11607	2	N	275	281	0	10	1	22
							12	4	303	9							
11	13770	X	9163	-0-	-4607	-0-	465	1	8124	2	N	508	500	0			30
							15	4	559	9							
12	14229	X	9867	-0-	-4362	-0-	507	1	9026	2	N	271	293	0			8
							36	4	298	9							

TOTAL GAS PROD: 182,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,224

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

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	115072	X	105586	-0-	-9486	-0-	3102	1	98658	2	Y	3139	3364	0			165
							373	4	3453	9							
02	103936	X	83773	-0-	-20163	-0-	2824	1	77945	2	Y	2598	2315	0	162	1	286
							146	4	2858	9							
03	115072	X	84800	-0-	-30272	-0-	3352	1	78807	2	Y	2330	2469	0			147
							78	4	2563	9							
04	106320	X	82507	-0-	-23813	-0-	3345	1	76865	2	Y	1994	2028	0			113
							104	4	2193	9							
05	109864	X	75248	-0-	-34616	-0-	3692	1	69457	2	Y	1816	1832	0			97
							101	4	1998	9							
06	102180	X	66294	-0-	-35886	-0-	3466	1	60870	2	Y	1680	1644	0			133
							110	4	1848	9							
07	92752	X	68314	-0-	-24438	-0-	2994	1	63590	2	Y	1514	1524	0			123
							65	4	1665	9							
08	85250	X	59290	-0-	-25960	-0-	2905	1	54655	2	Y	1479	1494	0			108
							103	4	1627	9							
09	82500	X	51888	-0-	-30612	-0-	3274	1	46799	2	Y	1458	1495	0			71
							211	4	1604	9							
10	75237	X	55855	-0-	-19382	-0-	3492	1	50363	2	Y	1516	1450	0	57	1	80
							332	4	1668	9							
11	66300	X	48386	-0-	-17914	-0-	2737	1	43982	2	Y	1335	1349	0			66
							198	4	1469	9							
12	68324	X	47453	-0-	-20871	-0-	539	1	45065	2	Y	1262	1240	0			88
							461	4	1388	9							

TOTAL GAS PROD: 829,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,121

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

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	96968	X	69521	-0-	-27447	-0-	4063	1	61061	2	Y	3588	3763	0			202
							450	4	3947	9							
02	86464	X	66459	-0-	-20005	-0-	4170	1	57981	2	Y	3583	3365	0			420
							367	4	3941	9							
03	88629	X	68481	-0-	-20148	-0-	4201	1	60349	2	Y	3355	3490	0			285
							240	4	3691	9							
04	77670	X	63415	-0-	-14255	-0-	4082	1	55930	2	Y	2976	3083	0			178
							129	4	3274	9							
05	73594	X	59685	-0-	-13909	-0-	4261	1	51897	2	Y	3006	3020	0			164
							220	4	3307	9							
06	71220	X	53908	-0-	-17312	-0-	4269	1	46158	2	Y	2905	2793	0			276
							285	4	3196	9							
07	73594	X	55935	-0-	-17659	-0-	4820	1	47565	2	Y	3064	3109	0			231
							180	4	3370	9							
08	68479	X	54123	-0-	-14356	-0-	4853	1	45766	2	Y	3064	3028	0			267
							134	4	3370	9							
09	63420	X	49382	-0-	-14038	-0-	4559	1	41530	2	Y	2666	2764	0			169
							360	4	2933	9							
10	50902	X	46696	-0-	-4206	-0-	4260	1	39343	2	Y	2495	2453	0	104	1	107
							348	4	2745	9							
11	49260	X	35344	-0-	-13916	-0-	1876	1	30416	2	Y	2569	2564	0			112
							226	4	2826	9							
12	50902	X	32485	-0-	-18417	-0-	2583	1	27028	2	Y	2195	2146	0			161
							459	4	2415	9							

TOTAL GAS PROD: 655,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,466

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168888	X	139294	-0-	-29594	-0-	2132	1	130373	2	Y	5602	5809	0	9	1	157
							627	4	6162	9							
02	152544	X	114588	-0-	-37956	-0-	1896	1	108661	2	Y	3487	2986	0	386	1	272
							195	4	3836	9							
03	168888	X	119045	-0-	-49843	-0-	2397	1	112850	2	Y	3208	3259	0			221
							269	4	3529	9							
04	140850	X	86509	-0-	-54341	-0-	1938	1	81495	2	Y	2461	2500	0			182
							369	4	2707	9							
05	145545	X	91616	-0-	-53929	-0-	1358	1	87461	2	Y	2330	2352	0	110	1	50
							234	4	2563	9							
06	134790	X	76699	-0-	-58091	-0-	1075	1	72639	2	Y	2590	2502	0	7	1	131
							136	4	2849	9							
07	126852	X	67450	-0-	-59402	-0-	1003	1	63874	2	Y	2242	2280	0			93
							107	4	2466	9							
08	119040	X	73699	-0-	-45341	-0-	1323	1	70208	2	Y	1831	1790	0			134
							154	4	2014	9							
09	88650	X	64522	-0-	-24128	-0-	947	1	61635	2	Y	1667	1686	0	72	1	43
							106	4	1834	9							
10	66495	X	53191	-0-	-13304	-0-	812	1	50558	2	Y	1633	1547	0	116	1	13
							25	4	1796	9							
11	64350	X	41918	-0-	-22432	-0-	617	1	39623	2	Y	1295	1198	0	99	1	11
							253	4	1425	9							
12	66495	X	40197	-0-	-26298	-0-	446	1	38107	2	Y	1214	1190	0	24	1	11
							309	4	1335	9							

TOTAL GAS PROD: 968,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,560

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228253	X	172838	-0-	-55415	-0-	2637	1	161273	2	Y	7412	7621	0	11	1	208
							775	4	8153	9							
02	206164	X	150400	-0-	-55764	-0-	2461	1	141024	2	Y	6056	5122	0	670	1	472
							253	4	6662	9							
03	228253	X	171136	-0-	-57117	-0-	3400	1	160028	2	Y	6661	6675	0			458
							381	4	7327	9							
04	167250	X	112942	-0-	-54308	-0-	2494	1	104851	2	Y	4657	4771	0			344
							474	4	5123	9							
05	172825	X	116689	-0-	-56136	-0-	1703	1	109673	2	Y	4564	4594	0	216	1	98
							293	4	5020	9							
06	167250	X	105801	-0-	-61449	-0-	1480	1	99994	2	Y	3764	3662	0	10	1	190
							187	4	4140	9							
07	171151	X	97942	-0-	-73209	-0-	1458	1	92774	2	Y	3231	3287	0			134
							156	4	3554	9							
08	171151	X	92539	-0-	-78612	-0-	1654	1	87776	2	Y	2651	2591	0			194
							193	4	2916	9							
09	112950	X	74404	-0-	-38546	-0-	1093	1	71082	2	Y	1915	1976	0	83	1	50
							122	4	2107	9							
10	92473	X	74274	-0-	-18199	-0-	1128	1	70263	2	Y	2590	2453	0	166	1	21
							34	4	2849	9							
11	89490	X	59131	-0-	-30359	-0-	865	1	55523	2	Y	2169	2008	0	164	1	18
							357	4	2386	9							
12	92473	X	56381	-0-	-36092	-0-	620	1	53030	2	Y	2090	2048	0	40	1	20
							432	4	2299	9							

TOTAL GAS PROD: 1,284,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,760

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293632	X	203418	-0-	-90214	-0-	3075	1	188024	2	Y	10377	10838	0	16	1	291
							904	4	11415	9							
02	265216	X	184186	-0-	-81030	-0-	2980	1	170769	2	Y	9209	7764	0	1019	1	717
							307	4	10130	9							
03	293632	X	-0-	-0-	-293632	-0-					Y	-0-	717	0			-0-
04	284160	X	-0-	-0-	-284160	-0-					Y	-0-					-0-
05	103827	X	103827	-0-	-0-	-0-	1459	1	93935	2	Y	7438	6927	0	351	1	160
							251	4	8182	9							
06	197340	X	161959	-0-	-35381	-0-	2228	1	150539	2	Y	8100	7830	0	22	1	408
							282	4	8910	9							
07	203918	X	140094	-0-	-63824	-0-	2060	1	131112	2	Y	6093	6247	0			254
							220	4	6702	9							
08	137632	X	137632	-0-	-0-	-0-	2433	1	129075	2	Y	5309	5174	0			389
							284	4	5840	9							
09	161970	X	112328	-0-	-49642	-0-	1627	1	105845	2	Y	4249	4344	0	184	1	110
							182	4	4674	9							
10	137268	X	112552	-0-	-24716	-0-	1692	1	105323	2	Y	4986	4722	0	334	1	40
							52	4	5485	9							
11	132840	X	92928	-0-	-39912	-0-	1349	1	86604	2	Y	4013	3715	0	305	1	33
							561	4	4414	9							
12	137268	X	89965	-0-	-47303	-0-	983	1	83998	2	Y	3907	3828	0	75	1	37
							686	4	4298	9							

TOTAL GAS PROD: 1,338,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,681

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240498	X	213641	-0-	-26857	-0-	3198	1	195574	2	Y	12663	12993	0	19	1	355
							940	4	13929	9							
02	217224	X	204889	-0-	-12335	-0-	3291	1	188607	2	Y	11502	9689	0	1272	1	896
							339	4	12652	9							
03	240498	X	-0-	-0-	-240498	-0-					Y	-0-	896	0			-0-
04	232740	X	-0-	-0-	-232740	-0-					Y	-0-					-0-
05	53688	X	53688	-0-	-0-	-0-	743	1	47870	2	Y	4497	4188	0	212	1	97
							128	4	4947	9							
06	219510	X	82011	-0-	-137499	-0-	1120	1	75692	2	Y	4597	4450	0	12	1	232
							142	4	5057	9							
07	226827	X	83218	-0-	-143609	-0-	1211	1	77050	2	Y	4388	4437	0			183
							130	4	4827	9							
08	135600	X	135600	-0-	-0-	-0-	2347	1	124543	2	Y	7669	7290	0			562
							274	4	8436	9							
09	82020	X	81906	-0-	-114	-0-	1171	1	76198	2	Y	4005	4290	0	173	1	104
							131	4	4406	9							
10	84692	X	80552	-0-	-4140	-0-	1195	1	74385	2	Y	4487	4250	0	305	1	36
							36	4	4936	9							
11	81960	X	66268	-0-	-15692	-0-	950	1	60936	2	Y	3621	3352	0	275	1	30
							399	4	3983	9							
12	84692	X	61934	-0-	-22758	-0-	668	1	57084	2	Y	3375	3307	0	66	1	32
							469	4	3713	9							

TOTAL GAS PROD: 1,063,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,804

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259253	X	210081	-0-	-49172	-0-	3163	1	193409	2	Y	11435	11852	0	18	1	320
							930	4	12579	9							
02	234164	X	199866	-0-	-34298	-0-	3232	1	185256	2	Y	10041	8468	0	1111	1	782
							333	4	11045	9							
03	259253	X	-0-	-0-	-259253	-0-					Y	-0-	782	0			-0-
04	250890	X	-0-	-0-	-250890	-0-					Y	-0-					-0-
05	100973	X	100973	-0-	-0-	-0-	1431	1	92113	2	Y	6530	6082	0	308	1	140
							246	4	7183	9							
06	214140	X	150243	-0-	-63897	-0-	2066	1	139577	2	Y	7581	7319	0	20	1	382
							261	4	8339	9							
07	221278	X	140511	-0-	-80767	-0-	2063	1	131342	2	Y	6259	6381	0			260
							221	4	6885	9							
08	143798	X	143798	-0-	-0-	-0-	2535	1	134514	2	Y	5866	5696	0			430
							296	4	6453	9							
09	150240	X	114322	-0-	-35918	-0-	1652	1	107478	2	Y	4552	4667	0	197	1	118
							185	4	5007	9							
10	138446	X	92554	-0-	-45892	-0-	1380	1	85906	2	Y	4751	4500	0	331	1	38
							42	4	5226	9							
11	133980	X	79963	-0-	-54017	-0-	1153	1	73991	2	Y	3943	3651	0	298	1	32
							482	4	4337	9							
12	138446	X	75719	-0-	-62727	-0-	822	1	70295	2	Y	3660	3585	0	72	1	35
							576	4	4026	9							

TOTAL GAS PROD: 1,308,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,618

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	391809	X	228562	-0-	-163247	-0-	2450 1724	1 4	209387 15001	2 9	N	13637	13361	0	147	1	129

TOTAL GAS PROD: 228,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,637

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 11/08/2014 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	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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

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	297569	X	186720	-0-	-110849	-0-	2829	1	172977	2	Y	9165	9595	0	14	1	257
							832	4	10082	9							
02	268772	X	178178	-0-	-90594	-0-	2894	1	165839	2	Y	8315	7004	0	920	1	648
							298	4	9147	9							
03	297569	X	-0-	-0-	-297569	-0-					Y	-0-	648	0			-0-
04	287970	X	-0-	-0-	-287970	-0-					Y	-0-					-0-
05	297569	X	101887	-0-	-195682	-0-	1451	1	93407	2	Y	6163	5740	0	291	1	132
							250	4	6779	9							
06	287970	X	159310	-0-	-128660	-0-	2201	1	148714	2	Y	7379	7119	0	20	1	372
							278	4	8117	9							
07	297569	X	147702	-0-	-149867	-0-	2183	1	138941	2	Y	5767	5899	0			240
							234	4	6344	9							
08	138396	X	138396	-0-	-0-	-0-	2462	1	130649	2	Y	4544	4451	0			333
							287	4	4998	9							
09	117921	X	117921	-0-	-0-	-0-	1719	1	111831	2	Y	3798	3868	0	164	1	99
							193	4	4178	9							
10	164610	X	116771	-0-	-47839	-0-	1768	1	110094	2	Y	4414	4181	0	296	1	36
							54	4	4855	9							
11	159300	X	95004	-0-	-64296	-0-	1389	1	89148	2	Y	3540	3278	0	269	1	29
							573	4	3894	9							
12	147715	X	90493	-0-	-57222	-0-	996	1	85090	2	Y	3376	3308	0	65	1	32
							693	4	3714	9							

TOTAL GAS PROD: 1,332,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,461

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	451360	X	301158	-0-	-150202	-0-	3201	1	273587	2	N	20099	19693	0	216	1	190
							2261	4	22109	9							

TOTAL GAS PROD: 301,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,099

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 08/31/2014 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

04	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	521	1	21920	2	Y	1264	1171	0			93
							99	4	1390	9							
05	443145	X	421703	-0-	-21442	-0-	6089	1	392074	2	Y	20446	19134	0	966	1	439
							1049	4	22491	9							
06	428850	X	301786	-0-	-127064	-0-	4184	1	282758	2	Y	13014	12762	0	35	1	656
							529	4	14315	9							
07	443145	X	261528	-0-	-181617	-0-	3866	1	246108	2	Y	10127	10362	0			421
							414	4	11140	9							
08	443145	X	32084	-0-	-411061	-0-	554	1	29406	2	Y	1872	2156	0			137
							65	4	2059	9							
09	408090	X	275038	-0-	-133052	-0-	3972	1	258403	2	Y	11107	10474	0	481	1	289
							445	4	12218	9							
10	421693	X	243860	-0-	-177833	-0-	3678	1	229035	2	Y	10032	9502	0	738	1	81
							112	4	11035	9							
11	301800	X	193361	-0-	-108439	-0-	2821	1	180971	2	Y	7639	7073	0	584	1	63
							1166	4	8403	9							
12	284208	X	183598	-0-	-100610	-0-	2015	1	172250	2	Y	7207	7062	0	140	1	68
							1405	4	7928	9							

TOTAL GAS PROD: 1,936,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,708

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

04	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	625	1	26257	2	Y	1193	1105	0			88
							119	4	1312	9							
05	282069	X	249271	-0-	-32798	-0-	3553	1	228752	2	Y	14867	13934	0	702	1	319
							612	4	16354	9							
06	272970	X	167440	-0-	-105530	-0-	2302	1	155577	2	Y	8427	8298	0	23	1	425
							291	4	9270	9							
07	282069	X	137861	-0-	-144208	-0-	2017	1	128395	2	Y	6575	6726	0			274
							216	4	7233	9							
08	282069	X	9743	-0-	-272326	-0-	165	1	8754	2	Y	732	952	0			54
							19	4	805	9							
09	241230	X	127286	-0-	-113944	-0-	1819	1	118340	2	Y	6294	5912	0	272	1	164
							204	4	6923	9							
10	249271	X	100100	-0-	-149171	-0-	1495	1	93100	2	Y	4963	4701	0	386	1	40
							46	4	5459	9							
11	167430	X	67020	-0-	-100410	-0-	970	1	62278	2	Y	3061	2834	0	242	1	25
							405	4	3367	9							
12	137857	X	51473	-0-	-86384	-0-	565	1	48327	2	Y	1988	1947	0	47	1	19
							394	4	2187	9							

TOTAL GAS PROD: 938,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,100

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		88969	-0-	88969	88969	1942	1	81653	2	Y	4550	4214	0			336
							369	4	5005	9							
05	704704	X	615735	-0-	-88969	-0-	8844	1	569457	2	Y	32646	30739	0	1542	1	701
							1523	4	35911	9							
06	596400	X	500852	-0-	-95548	-0-	6876	1	464628	2	Y	25890	25216	0	70	1	1305
							869	4	28479	9							
07	616280	X	414510	-0-	-201770	-0-	6077	1	386841	2	Y	19037	19550	0			792
							651	4	20941	9							
08	616280	X	5727	-0-	-610553	-0-	101	1	5350	2	Y	240	1014	0			18
							12	4	264	9							
09	596400	X	364951	-0-	-231449	-0-	5298	1	344713	2	Y	13042	12157	0	564	1	339
							594	4	14346	9							
10	615722	X	316699	-0-	-299023	-0-	4802	1	298982	2	Y	11607	10994	0	858	1	94
							147	4	12768	9							
11	500850	X	227061	-0-	-273789	-0-	3317	1	212901	2	Y	8611	7973	0	661	1	71
							1371	4	9472	9							
12	414501	X	216977	-0-	-197524	-0-	2385	1	203875	2	Y	8233	8067	0	159	1	78
							1661	4	9056	9							

TOTAL GAS PROD: 2,751,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,856

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 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	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-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64540	X	64540	-0-	-0-	-0-	1148	1	60919	2	Y	2126	1970	0			156
							134	4	2339	9							
09	271830	X	111814	-0-	-160016	-0-	1626	1	105811	2	Y	3814	3706	0	165	1	99
							182	4	4195	9							
10	280891	X	120125	-0-	-160766	-0-	1815	1	113017	2	Y	4762	4511	0	312	1	38
							55	4	5238	9							
11	271830	X	139284	-0-	-132546	-0-	2018	1	129512	2	Y	6285	5818	0	453	1	52
							840	4	6914	9							
12	280891	X	125029	-0-	-155862	-0-	1364	1	116583	2	Y	5572	5460	0	111	1	53
							953	4	6129	9							

TOTAL GAS PROD: 560,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,559

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		165543	-0-	165543	165543	2926	1	155272	2	N	6366	5900	0			466
							342	4	7003	9							
09	368280	X	182114	-0-	-186166	-0-	2622	1	170562	2	N	7851	7773	0	340	1	204
							294	4	8636	9							
10	380556	X	93430	-0-	-287126	-0-	1417	1	88257	2	N	3375	3197	0	355	1	27
							43	4	3713	9							
11	368280	X	103075	-0-	-265205	-0-	1526	1	97963	2	N	2694	2494	0	205	1	22
							623	4	2963	9							
12	380556	X	96684	-0-	-283872	-0-	1077	1	92000	2	N	2602	2549	0	50	1	25
							745	4	2862	9							

TOTAL GAS PROD: 640,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,888

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483510	X	483510	-0-	-0-	-0-	7111	1	442786	2	Y	30360	28757	0	1358	1	245
							217	4	33396	9							
11	454840	X	454840	-0-	-0-	-0-	6450	1	413948	2	Y	28818	26683	0	2144	1	236
							2742	4	31700	9							
*12	425165	X	382331	-0-	-42834	-0-	4114	1	351597	2	Y	21572	21136	0	468	1	204
							2891	4	23729	9							

TOTAL GAS PROD: 1,320,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,750

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8507 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-	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	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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 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
11	488027	X	488027	-0-	-0-	-0-	6948	1	445938	2	Y	29271	27102	0	1929	1	240
							2943	4	32198	9							
12	806868	X	570702	-0-	-236166	-0-	6068	1	518601	2	Y	37952	37185	0	648	1	359
							4286	4	41747	9							

TOTAL GAS PROD: 1,058,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,223

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		51840	-0-	51840	51840	760	1	47311	2	Y	3405	3226	0	152	1	27
							23	4	3746	9							
11	717791	X	665951	-0-	-51840	-0-	9399	1	603250	2	Y	44806	41486	0	2980	1	367
							4015	4	49287	9							
12	742977	X	528417	-0-	-214560	-0-	5662	1	483877	2	Y	31721	31079	0	709	1	300
							3985	4	34893	9							

TOTAL GAS PROD: 1,246,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,932

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8423 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

*08	0		163693	-0-	163693	163693	2848	1	151127	2	Y	8533	7908	0			625
							332	4	9386	9							
*09	505767	X	342074	-0-	-163693	-0-	4949	1	322006	2	Y	13240	12948	0	573	1	344
							555	4	14564	9							
*10	464008	X	233071	-0-	-230937	-0-	3530	1	219826	2	Y	8734	8273	0	735	1	70
							108	4	9607	9							
*11	449040	X	167304	-0-	-281736	-0-	2471	1	158607	2	Y	4742	4390	0	383	1	39
							1010	4	5216	9							
12	464008	X	98810	-0-	-365198	-0-	1100	1	93981	2	Y	2698	2643	0	68	1	26
							761	4	2968	9							

TOTAL GAS PROD: 1,004,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,947

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 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-
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

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	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	95	1	3471	3	Y	52	101	1			16
							3	4	57	9							
02	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	98	1	3086	3	Y	56	58	1			14
							3	4	62	9							
03	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	127	1	3231	3	Y	327	264	1			77
							5	4	360	9							
04	3540	X	3203	-0-	-337	-0-	153	1	2983	3	Y	56	116	1			17
							5	4	62	9							
05	3627	X	3096	-0-	-531	-0-	162	1	2876	3	Y	47	52	1			12
							6	4	52	9							
06	3600	X	3231	-0-	-369	-0-	171	1	3016	3	Y	35	34	1			13
							5	4	39	9							
07	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	153	1	3122	3	Y	29	33	1			9
							4	4	32	9							
08	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	122	1	2834	3	Y	35	34	1			10
							3	4	39	9							
09	3240	X	2916	-0-	-324	-0-	116	1	2755	3	Y	38	38	1			10
							3	4	42	9							
10	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	113	1	2740	3	Y	40	33	1			17
							3	4	44	9							
11	3240	X	2724	-0-	-516	-0-	74	1	2599	3	Y	42	44	1			15
							5	4	46	9							
12	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	78	1	2672	3	Y	49	48	1			16
							5	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 37,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

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	5177	X	4078	-0-	-1099	-0-	105	1	3863	3	Y	97	96	1			29
							3	4	107	9							
02	4676	X	4569	-0-	-107	-0-	130	1	4117	3	Y	289	246	1	1	8	71
							4	4	318	9							
03	4991	X	4526	-0-	-465	-0-	166	1	4248	3	Y	96	144	1			23
							6	4	106	9							
04	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	208	1	4077	3	Y	73	73	1	1	8	22
							7	4	80	9							
05	5053	X	4486	-0-	-567	-0-	234	1	4161	3	Y	75	78	1			19
							8	4	83	9							
06	4890	X	4192	-0-	-698	-0-	219	1	3866	3	Y	92	78	1	1	8	32
							6	4	101	9							
07	5053	X	4341	-0-	-712	-0-	199	1	4061	3	Y	68	79	1			21
							6	4	75	9							
08	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	172	1	3999	3	Y	74	74	1			21
							4	4	81	9							
09	4380	X	4022	-0-	-358	-0-	160	1	3784	3	Y	68	72	1			17
							3	4	75	9							
10	4495	X	3898	-0-	-597	-0-	151	1	3667	3	Y	69	57	1			29
							4	4	76	9							
11	4200	X	3896	-0-	-304	-0-	104	1	3661	3	Y	113	103	1			39
							7	4	124	9							
12	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	109	1	3742	3	Y	127	124	1			42
							7	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 50,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 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	10912	X	9281	-0-	-1631	-0-	239	1	8770	3	N	240	252	1			71
							8	4	264	9							
02	9856	X	8391	-0-	-1465	-0-	250	1	7884	3	N	226	240	1	1	8	56
							8	4	249	9							
03	10354	X	9095	-0-	-1259	-0-	333	1	8491	3	N	235	235	1			56
							12	4	259	9							
04	9510	X	8862	-0-	-648	-0-	419	1	8187	3	N	219	208	1	1	8	66
							15	4	241	9							
05	9269	X	9119	-0-	-150	-0-	473	1	8394	3	N	214	227	1			53
							17	4	235	9							
06	8970	X	8854	-0-	-116	-0-	461	1	8135	3	N	223	198	1	1	8	77
							13	4	245	9							
07	9269	X	8923	-0-	-346	-0-	408	1	8305	3	N	181	203	1			55
							11	4	199	9							
08	9145	X	8966	-0-	-179	-0-	359	1	8355	3	N	221	214	1			62
							9	4	243	9							
09	8850	X	8577	-0-	-273	-0-	337	1	8002	3	N	210	221	1			51
							7	4	231	9							
10	9145	X	8587	-0-	-558	-0-	331	1	8031	3	N	195	165	1			81
							10	4	215	9							
11	8850	X	7906	-0-	-944	-0-	212	1	7458	3	N	202	213	1			70
							14	4	222	9							
12	8959	X	8140	-0-	-819	-0-	223	1	7664	3	N	217	216	1			71
							14	4	239	9							

TOTAL GAS PROD: 104,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,583

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11181	-0-	-909	-0-	286	1	10493	3	Y	357	392	1			106
							9	4	393	9							
02	10920	X	9584	-0-	-1336	-0-	283	1	8943	3	Y	317	343	1	1	8	79
							9	4	349	9							
03	11439	X	9866	-0-	-1573	-0-	358	1	9137	3	Y	325	327	1			77
							13	4	358	9							
04	10860	X	9548	-0-	-1312	-0-	447	1	8740	3	Y	314	295	1	1	8	95
							16	4	345	9							
05	11222	X	9445	-0-	-1777	-0-	485	1	8609	3	Y	304	324	1			75
							17	4	334	9							
06	10830	X	9108	-0-	-1722	-0-	471	1	8310	3	Y	285	262	1			98
							13	4	314	9							
07	10571	X	9326	-0-	-1245	-0-	423	1	8609	3	Y	256	277	1			77
							12	4	282	9							
08	9858	X	9140	-0-	-718	-0-	363	1	8447	3	Y	292	288	1			81
							9	4	321	9							
09	9540	X	8515	-0-	-1025	-0-	332	1	7882	3	Y	267	285	1			63
							7	4	294	9							
10	9455	X	8698	-0-	-757	-0-	332	1	8063	3	Y	266	220	1			109
							10	4	293	9							
11	9120	X	7859	-0-	-1261	-0-	207	1	7297	3	Y	310	312	1			107
							14	4	341	9							
12	9331	X	8103	-0-	-1228	-0-	220	1	7543	3	Y	296	306	1			97
							14	4	326	9							

TOTAL GAS PROD: 110,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,589

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 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	6231	X	5441	-0-	-790	-0-	141	1	5165	3	Y	118	155	1			35
							5	4	130	9							
02	5628	X	5147	-0-	-481	-0-	155	1	4881	3	Y	96	106	1	1	8	24
							5	4	106	9							
03	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	209	1	5342	3	Y	96	97	1			23
							7	4	106	9							
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	263	1	5149	3	Y	132	114	1	1	8	40
							9	4	145	9							
05	5673	X	5568	-0-	-105	-0-	289	1	5140	3	Y	117	128	1			29
							10	4	129	9							
06	5490	X	5455	-0-	-35	-0-	286	1	5051	3	Y	100	93	1	1	8	35
							8	4	110	9							
07	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	254	1	5173	3	Y	80	90	1			25
							7	4	88	9							
08	5766	X	5181	-0-	-585	-0-	209	1	4869	3	Y	89	89	1			25
							5	4	98	9							
09	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	193	1	4571	3	Y	85	89	1			21
							4	4	94	9							
10	5642	X	5053	-0-	-589	-0-	196	1	4754	3	Y	88	72	1			37
							6	4	97	9							
11	5460	X	4858	-0-	-602	-0-	131	1	4626	3	Y	84	92	1			29
							9	4	92	9							
12	5518	X	4388	-0-	-1130	-0-	121	1	4164	3	Y	86	87	1			28
							8	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 62,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8893	-0-	-2670	-0-	228	1	8369	3	Y	263	297	1			79
							7	4	289	9							
02	10444	X	9754	-0-	-690	-0-	290	1	9167	3	Y	262	274	1	2	8	65
							9	4	288	9							
03	11563	X	10792	-0-	-771	-0-	391	1	9981	3	Y	369	347	1			87
							14	4	406	9							
04	11160	X	9955	-0-	-1205	-0-	460	1	8998	3	Y	437	391	1	1	8	132
							16	4	481	9							
05	10757	X	10514	-0-	-243	-0-	538	1	9551	3	Y	369	410	1			91
							19	4	406	9							
06	10440	X	10253	-0-	-187	-0-	539	1	9511	3	Y	171	200	1	2	8	60
							15	4	188	9							
07	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	485	1	9877	3	Y	390	333	1			117
							14	4	429	9							
08	10788	X	10555	-0-	-233	-0-	422	1	9819	3	Y	275	314	1	1	8	77
							11	4	303	9							
09	10260	X	10174	-0-	-86	-0-	400	1	9490	3	Y	250	266	1			61
							9	4	275	9							
10	10540	X	10295	-0-	-245	-0-	398	1	9662	3	Y	203	179	1			85
							12	4	223	9							
11	10200	X	9005	-0-	-1195	-0-	244	1	8590	3	Y	140	174	1			51
							17	4	154	9							
12	10540	X	8605	-0-	-1935	-0-	237	1	8132	3	Y	201	184	1			68
							15	4	221	9							

TOTAL GAS PROD: 119,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,330

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

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	13485	X	11886	-0-	-1599	-0-	309	1	11326	3	Y	219	179	1			65
							10	4	241	9							
02	12180	X	11522	-0-	-658	-0-	343	1	10831	3	Y	306	292	1	4	8	75
							11	4	337	9							
03	13175	X	12379	-0-	-796	-0-	451	1	11518	3	Y	358	348	1			85
							16	4	394	9							
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	558	1	10910	3	Y	268	269	1	3	8	81
							19	4	295	9							
05	12710	X	12464	-0-	-246	-0-	650	1	11541	3	Y	227	251	1			57
							23	4	250	9							
06	12300	X	12225	-0-	-75	-0-	642	1	11333	3	Y	211	192	1	2	8	74
							18	4	232	9							
07	12710	X	12573	-0-	-137	-0-	578	1	11777	3	Y	184	201	1			57
							16	4	202	9							
08	12462	X	12408	-0-	-54	-0-	501	1	11649	3	Y	223	217	1			63
							13	4	245	9							
09	12210	X	11909	-0-	-301	-0-	473	1	11220	3	Y	187	204	1			46
							10	4	206	9							
10	12276	X	11941	-0-	-335	-0-	464	1	11259	3	Y	185	153	1			78
							14	4	204	9							
11	11880	X	11188	-0-	-692	-0-	302	1	10645	3	Y	200	208	1			70
							21	4	220	9							
12	12276	X	11496	-0-	-780	-0-	318	1	10916	3	Y	220	218	1			72
							20	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 143,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,788

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

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	10695	X	8800	-0-	-1895	-0-	229	1	8408	3	Y	142	143	1			43
							7	4	156	9							
02	9660	X	8425	-0-	-1235	-0-	255	1	8044	3	Y	107	122	1	1	8	27
							8	4	118	9							
03	10230	X	9013	-0-	-1217	-0-	335	1	8550	3	Y	105	107	1			25
							12	4	116	9							
04	9450	X	8760	-0-	-690	-0-	420	1	8214	3	Y	101	94	1	1	8	31
							15	4	111	9							
05	9300	X	8963	-0-	-337	-0-	471	1	8368	3	Y	98	104	1			25
							16	4	108	9							
06	9000	X	7434	-0-	-1566	-0-	393	1	6931	3	Y	90	82	1			33
							11	4	99	9							
07	9300	X	8216	-0-	-1084	-0-	379	1	7713	3	Y	103	104	1			32
							11	4	113	9							
08	9052	X	7916	-0-	-1136	-0-	321	1	7477	3	Y	100	103	1			29
							8	4	110	9							
09	8760	X	7560	-0-	-1200	-0-	301	1	7148	3	Y	95	100	1			24
							6	4	105	9							
10	8680	X	7513	-0-	-1167	-0-	294	1	7122	3	Y	80	69	1			35
							9	4	88	9							
11	7950	X	7410	-0-	-540	-0-	202	1	7122	3	Y	65	76	1			24
							14	4	72	9							
12	8215	X	7362	-0-	-853	-0-	205	1	7058	3	Y	78	76	1			26
							13	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 97,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3624	-0-		-437		-0-	94	1	3443	3	Y	76	83	1			23
									3	4	84	9							
02	3640	X	2860	-0-		-780		-0-	85	1	2686	3	Y	78	81	1	1	8	19
									3	4	86	9							
03	3751	X	3440	-0-		-311		-0-	126	1	3211	3	Y	90	88	1			21
									4	4	99	9							
04	3510	X	3362	-0-		-148		-0-	152	1	2982	3	Y	203	162	1	1	8	61
									5	4	223	9							
05	3627	X	3441	-0-		-186		-0-	166	1	2950	3	Y	290	280	1			71
									6	4	319	9							
06	3510	X	3147	-0-		-363		-0-	150	1	2641	3	Y	320	283	1	1	8	107
									4	4	352	9							
07	3472	X	2775	-0-		-697		-0-	125	1	2538	3	Y	98	175	1			30
									4	4	108	9							
08	3472	X	2813	-0-		-659		-0-	109	1	2528	3	Y	157	143	1			44
									3	4	173	9							
09	3360	X	2492	-0-		-868		-0-	94	1	2238	3	Y	144	154	1			34
									2	4	158	9							
10	3131	X	2867	-0-		-264		-0-	98	1	2386	3	Y	345	240	1			139
									3	4	380	9							
11	3030	X	2729	-0-		-301		-0-	70	1	2469	3	Y	168	249	1			58
									5	4	185	9							
12	2821	X	2684	-0-		-137		-0-	72	1	2485	3	Y	111	132	1			37
									5	4	122	9							

TOTAL GAS PROD: 36,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,080

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3127	-0-		-66		-0-	80	1	2941	3	Y	94	97	1			28
									3	4	103	9							
02	3034	X	3034	-0-		-0-		-0-	91	1	2872	3	Y	62	74	1	1	8	15
									3	4	68	9							
03	3209	X	3209	-0-		-0-		-0-	120	1	3063	3	Y	20	30	1			5
									4	4	22	9							
04	3030	X	3011	-0-		-19		-0-	145	1	2836	3	Y	23	20	1	1	8	7
									5	4	25	9							
05	3348	X	2810	-0-		-538		-0-	148	1	2635	3	Y	20	22	1			5
									5	4	22	9							
06	3240	X	2876	-0-		-364		-0-	152	1	2683	3	Y	34	26	1	1	8	12
									4	4	37	9							
07	3348	X	2970	-0-		-378		-0-	121	1	2457	3	Y	354	262	1			104
									3	4	389	9							
08	3224	X	2807	-0-		-417		-0-	102	1	2376	3	Y	296	319	1			81
									3	4	326	9							
09	3000	X	2586	-0-		-414		-0-	97	1	2305	3	Y	165	207	1			39
									2	4	182	9							
10	2976	X	2570	-0-		-406		-0-	94	1	2284	3	Y	172	141	1			70
									3	4	189	9							
11	2880	X	2438	-0-		-442		-0-	63	1	2204	3	Y	152	170	1			52
									4	4	167	9							
12	2976	X	2814	-0-		-162		-0-	75	1	2592	3	Y	129	139	1			42
									5	4	142	9							

TOTAL GAS PROD: 34,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	84	1	3072	3	Y	94	95	1			28
							3	4	103	9							
02	3276	X	2925	-0-	-351	-0-	87	1	2746	3	Y	81	87	1	2	8	20
							3	4	89	9							
03	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	115	1	2931	3	Y	76	78	1			18
							4	4	84	9							
04	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	143	1	2805	3	Y	80	74	1			24
							5	4	88	9							
05	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	149	1	2651	3	Y	63	71	1			16
							5	4	69	9							
06	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	147	1	2596	3	Y	64	58	1			22
							4	4	70	9							
07	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	135	1	2747	3	Y	71	72	1			21
							4	4	78	9							
08	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	115	1	2686	3	Y	84	82	1			23
							3	4	92	9							
09	3030	X	2743	-0-	-287	-0-	107	1	2547	3	Y	79	83	1			19
							2	4	87	9							
10	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	103	1	2498	3	Y	73	62	1			30
							3	4	80	9							
11	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	67	1	2348	3	Y	68	74	1			24
							5	4	75	9							
12	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	71	1	2443	3	Y	72	72	1			24
							4	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 34,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	52	1	1913	3	Y	27	26	1			8
							2	4	30	9							
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	58	1	1818	3	Y	57	51	1			14
							2	4	63	9							
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	76	1	1930	3	Y	84	78	1			20
							3	4	92	9							
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	93	1	1821	3	Y	59	61	1			18
							3	4	65	9							
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	103	1	1836	3	Y	69	70	1			17
							4	4	76	9							
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	101	1	1791	3	Y	105	86	1	1	8	35
							3	4	116	9							
07	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	87	1	1769	3	Y	39	61	1			13
							2	4	43	9							
08	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	74	1	1717	3	Y	38	39	1			12
							2	4	42	9							
09	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	72	1	1718	3	Y	37	39	1			10
							2	4	41	9							
10	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	70	1	1690	3	Y	30	26	1			14
							2	4	33	9							
11	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	44	1	1546	3	Y	48	44	1			18
							3	4	53	9							
12	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	47	1	1604	3	Y	48	49	1			17
							3	4	53	9							

TOTAL GAS PROD: 22,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6904	-0-	-567	-0-	179	1	6577	3	Y	129	137	1			38
							6	4	142	9							
02	6748	X	5766	-0-	-982	-0-	173	1	5476	3	Y	101	113	1	1	8	25
							6	4	111	9							
03	7223	X	5776	-0-	-1447	-0-	213	1	5434	3	Y	110	109	1			26
							8	4	121	9							
04	6690	X	5621	-0-	-1069	-0-	267	1	5225	3	Y	109	102	1			33
							9	4	120	9							
05	6913	X	6773	-0-	-140	-0-	354	1	6285	3	Y	111	116	1			28
							12	4	122	9							
06	6690	X	6075	-0-	-615	-0-	319	1	5634	3	Y	103	94	1	1	8	36
							9	4	113	9							
07	6355	X	6264	-0-	-91	-0-	288	1	5872	3	Y	87	96	1			27
							8	4	96	9							
08	6758	X	6089	-0-	-669	-0-	246	1	5727	3	Y	100	99	1			28
							6	4	110	9							
09	6540	X	5809	-0-	-731	-0-	231	1	5470	3	Y	94	99	1			23
							5	4	103	9							
10	6696	X	5607	-0-	-1089	-0-	218	1	5276	3	Y	97	79	1			41
							6	4	107	9							
11	6090	X	5219	-0-	-871	-0-	141	1	4955	3	Y	103	108	1			36
							10	4	113	9							
12	6262	X	5390	-0-	-872	-0-	149	1	5119	3	Y	103	105	1			34
							9	4	113	9							

TOTAL GAS PROD: 71,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5623	-0-	-391	-0-	146	1	5355	3	Y	106	113	1			32
							5	4	117	9							
02	5880	X	4952	-0-	-928	-0-	149	1	4692	3	Y	96	104	1			24
							5	4	106	9							
03	6510	X	5041	-0-	-1469	-0-	185	1	4732	3	Y	106	105	1			25
							7	4	117	9							
04	5430	X	4841	-0-	-589	-0-	230	1	4492	3	Y	101	95	1			31
							8	4	111	9							
05	5611	X	4897	-0-	-714	-0-	255	1	4534	3	Y	90	98	1			23
							9	4	99	9							
06	5430	X	4413	-0-	-1017	-0-	231	1	4078	3	Y	88	80	1			31
							7	4	97	9							
07	5456	X	4753	-0-	-703	-0-	218	1	4433	3	Y	87	91	1			27
							6	4	96	9							
08	5053	X	4576	-0-	-477	-0-	185	1	4295	3	Y	83	86	1			24
							5	4	91	9							
09	4830	X	4415	-0-	-415	-0-	175	1	4138	3	Y	89	91	1			22
							4	4	98	9							
10	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	170	1	4113	3	Y	82	69	1			35
							5	4	90	9							
11	4590	X	4478	-0-	-112	-0-	120	1	4209	3	Y	128	118	1			45
							8	4	141	9							
12	4743	X	4738	-0-	-5	-0-	129	1	4428	3	Y	157	150	1			52
							8	4	173	9							

TOTAL GAS PROD: 57,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6191	-0-	-1559	-0-	161	1	5896	3	Y	117	126	1			36
							5	4	129	9							
02	7000	X	6500	-0-	-500	-0-	196	1	6181	3	Y	106	114	1	1	8	27
							6	4	117	9							
03	7750	X	5823	-0-	-1927	-0-	215	1	5483	3	Y	106	107	1			26
							8	4	117	9							
04	5550	X	4479	-0-	-1071	-0-	212	1	4150	3	Y	100	94	1	1	8	31
							7	4	110	9							
05	5735	X	4439	-0-	-1296	-0-	230	1	4091	3	Y	100	105	1			26
							8	4	110	9							
06	5550	X	4270	-0-	-1280	-0-	223	1	3939	3	Y	93	85	1	1	8	33
							6	4	102	9							
07	5735	X	4116	-0-	-1619	-0-	188	1	3839	3	Y	76	85	1			24
							5	4	84	9							
08	5735	X	4007	-0-	-1728	-0-	161	1	3751	3	Y	83	83	1			24
							4	4	91	9							
09	4470	X	3757	-0-	-713	-0-	148	1	3521	3	Y	77	81	1			20
							3	4	85	9							
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	196	1	4744	3	Y	86	69	1			37
							6	4	95	9							
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	117	1	4131	3	Y	88	94	1			31
							8	4	97	9							
*12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	118	1	4039	3	Y	92	93	1			30
							7	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 57,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7584	-0-	-848	-0-	192	1	7038	3	Y	316	292	1			93
							6	4	348	9							
02	7616	X	7148	-0-	-468	-0-	209	1	6612	3	Y	291	312	1			72
							7	4	320	9							
03	8432	X	7867	-0-	-565	-0-	283	1	7229	3	Y	314	312	1			74
							10	4	345	9							
04	8430	X	7673	-0-	-757	-0-	356	1	6962	3	Y	312	291	1	1	8	94
							12	4	343	9							
05	7905	X	7748	-0-	-157	-0-	396	1	7034	3	Y	276	302	1			68
							14	4	304	9							
06	7650	X	7392	-0-	-258	-0-	382	1	6740	3	Y	235	221	1	1	8	81
							11	4	259	9							
07	7936	X	7632	-0-	-304	-0-	344	1	7014	3	Y	240	249	1			72
							10	4	264	9							
08	7936	X	7397	-0-	-539	-0-	294	1	6848	3	Y	225	234	1			63
							7	4	248	9							
09	7680	X	6737	-0-	-943	-0-	264	1	6261	3	Y	187	205	1			45
							6	4	206	9							
10	7750	X	6311	-0-	-1439	-0-	241	1	5842	3	Y	201	163	1			83
							7	4	221	9							
11	7380	X	6595	-0-	-785	-0-	175	1	6159	3	Y	226	231	1			78
							12	4	249	9							
12	7626	X	6501	-0-	-1125	-0-	175	1	6009	3	Y	278	265	1			91
							11	4	306	9							

TOTAL GAS PROD: 86,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,101

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	9851	-0-	-2115	-0-	254	1	9307	3	Y	256	276	1			78
							8	4	282	9							
02	0	W	10229	-0-	10229	10229	306	1	9678	3	Y	214	237	1	1	8	54
							10	4	235	9							
03	0	W	10349	-0-	10349	20578	380	1	9706	3	Y	226	226	1			54
							14	4	249	9							
04	0	W	9858	-0-	9858	30436	468	1	9150	3	Y	204	195	1	1	8	62
							16	4	224	9							
05	0	W	9553	-0-	9553	39989	496	1	8814	3	Y	205	216	1			51
							17	4	226	9							
06	48944	X	8955	-0-	-39989	-0-	468	1	8257	3	Y	197	178	1	1	8	69
							13	4	217	9							
07	11284	X	8999	-0-	-2285	-0-	412	1	8401	3	Y	158	178	1			49
							12	4	174	9							
08	10354	X	8785	-0-	-1569	-0-	353	1	8223	3	Y	182	179	1			52
							9	4	200	9							
09	9870	X	8340	-0-	-1530	-0-	329	1	7802	3	Y	184	191	1			45
							7	4	202	9							
10	9548	X	8221	-0-	-1327	-0-	318	1	7707	3	Y	170	143	1			72
							9	4	187	9							
11	8970	X	7572	-0-	-1398	-0-	204	1	7169	3	Y	168	181	1			59
							14	4	185	9							
12	8990	X	7788	-0-	-1202	-0-	214	1	7356	3	Y	186	184	1			61
							13	4	205	9							

TOTAL GAS PROD: 108,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,350

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 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	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	257	1	9405	3	Y	392	388	1			116
							8	4	431	9							
02	8456	X	8236	-0-	-220	-0-	247	1	7801	3	Y	164	238	1	1	8	41
							8	4	180	9							
03	9362	X	8834	-0-	-528	-0-	325	1	8279	3	Y	198	192	1			47
							12	4	218	9							
04	9720	X	8482	-0-	-1238	-0-	400	1	7829	3	Y	217	197	1	1	8	66
							14	4	239	9							
05	10044	X	8971	-0-	-1073	-0-	464	1	8235	3	Y	233	241	1			58
							16	4	256	9							
06	9720	X	8743	-0-	-977	-0-	455	1	8027	3	Y	225	205	1			78
							13	4	248	9							
07	9083	X	8819	-0-	-264	-0-	403	1	8215	3	Y	173	198	1			53
							11	4	190	9							
08	8959	X	8445	-0-	-514	-0-	340	1	7918	3	Y	162	169	1			46
							9	4	178	9							
09	8730	X	7905	-0-	-825	-0-	313	1	7414	3	Y	155	163	1			38
							7	4	171	9							
10	9021	X	7901	-0-	-1120	-0-	305	1	7408	3	Y	163	133	1			68
							9	4	179	9							
11	8730	X	7227	-0-	-1503	-0-	195	1	6851	3	Y	153	167	1			54
							13	4	168	9							
12	8804	X	7448	-0-	-1356	-0-	205	1	7036	3	Y	176	172	1			58
							13	4	194	9							

TOTAL GAS PROD: 101,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,411

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

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	4681	X	4112	-0-	-569	-0-	103	1	3784	3	Y	202	191	1			59
							3	4	222	9							
02	4228	X	3466	-0-	-762	-0-	98	1	3110	3	Y	232	233	1	1	8	57
							3	4	255	9							
03	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	139	1	3556	3	Y	140	164	1			33
							5	4	154	9							
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	177	1	3463	3	Y	176	154	1	2	8	53
							6	4	194	9							
05	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	170	1	3021	3	Y	185	192	1			46
							6	4	204	9							
06	3810	X	3149	-0-	-661	-0-	163	1	2879	3	Y	93	106	1	1	8	32
							5	4	102	9							
07	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	171	1	3475	3	Y	120	116	1			36
							5	4	132	9							
08	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	147	1	3409	3	Y	114	118	1			32
							4	4	125	9							
09	3810	X	3532	-0-	-278	-0-	138	1	3268	3	Y	112	117	1			27
							3	4	123	9							
10	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	132	1	3197	3	Y	104	88	1			43
							4	4	114	9							
11	3660	X	3126	-0-	-534	-0-	83	1	2906	3	Y	119	121	1			41
							6	4	131	9							
12	3782	X	3065	-0-	-717	-0-	83	1	2839	3	Y	125	125	1			41
							5	4	138	9							

TOTAL GAS PROD: 42,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

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	7905	X	6517	-0-	-1388	-0-	168	1	6157	3	Y	170	182	1			53
							5	4	187	9							
02	7140	X	5893	-0-	-1247	-0-	176	1	5546	3	Y	150	163	1	1	8	39
							6	4	165	9							
03	7781	X	6659	-0-	-1122	-0-	244	1	6216	3	Y	173	169	1			43
							9	4	190	9							
04	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	389	1	7604	3	Y	226	197	1	2	8	70
							14	4	249	9							
05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	470	1	8347	3	Y	226	238	1			58
							16	4	249	9							
06	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	442	1	7798	3	Y	183	175	1	1	8	65
							13	4	201	9							
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	400	1	8156	3	Y	156	172	1			49
							11	4	172	9							
08	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	339	1	7888	3	Y	172	171	1			50
							9	4	189	9							
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	315	1	7464	3	Y	158	168	1			40
							7	4	174	9							
10	9083	X	7906	-0-	-1177	-0-	306	1	7419	3	Y	156	129	1			67
							9	4	172	9							
11	8460	X	7187	-0-	-1273	-0-	193	1	6806	3	Y	159	169	1			57
							13	4	175	9							
12	8742	X	7392	-0-	-1350	-0-	202	1	6929	3	Y	225	207	1			75
							13	4	248	9							

TOTAL GAS PROD: 92,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5955	-0-	-803	-0-	154	1	5649	3	Y	134	142	1			41
							5	4	147	9							
02	5992	X	5406	-0-	-586	-0-	161	1	5078	3	Y	147	150	1	1	8	37
							5	4	162	9							
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	216	1	5523	3	Y	139	142	1			34
							8	4	153	9							
04	5760	X	5649	-0-	-111	-0-	267	1	5216	3	Y	143	132	1	1	8	44
							9	4	157	9							
05	5983	X	5478	-0-	-505	-0-	283	1	5033	3	Y	138	147	1			35
							10	4	152	9							
06	5790	X	5125	-0-	-665	-0-	267	1	4705	3	Y	132	121	1			46
							8	4	145	9							
07	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	242	1	4930	3	Y	132	138	1			40
							7	4	145	9							
08	5890	X	5149	-0-	-741	-0-	206	1	4789	3	Y	135	137	1			38
							5	4	149	9							
09	5640	X	4623	-0-	-1017	-0-	181	1	4303	3	Y	123	131	1			30
							4	4	135	9							
10	5487	X	4966	-0-	-521	-0-	191	1	4633	3	Y	124	102	1			52
							6	4	136	9							
11	5160	X	4382	-0-	-778	-0-	117	1	4137	3	Y	109	123	1			38
							8	4	120	9							
12	5332	X	4476	-0-	-856	-0-	123	1	4214	3	Y	119	118	1			39
							8	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 62,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,575

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4749	-0-	-2939	-0-	123	1	4493	3	Y	117	128	1			35
							4	4	129	9							
02	6944	X	4898	-0-	-2046	-0-	146	1	4606	3	Y	128	130	1	1	8	32
							5	4	141	9							
03	6510	X	6128	-0-	-382	-0-	226	1	5765	3	Y	117	121	1			28
							8	4	129	9							
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	278	1	5439	3	Y	107	101	1	1	8	33
							10	4	118	9							
05	5394	X	4758	-0-	-636	-0-	246	1	4375	3	Y	116	119	1			30
							9	4	128	9							
06	5940	X	3719	-0-	-2221	-0-	193	1	3412	3	Y	98	93	1			35
							6	4	108	9							
07	6138	X	4472	-0-	-1666	-0-	205	1	4186	3	Y	68	82	1			21
							6	4	75	9							
08	6138	X	3782	-0-	-2356	-0-	151	1	3513	3	Y	104	96	1			29
							4	4	114	9							
09	5850	X	4223	-0-	-1627	-0-	167	1	3971	3	Y	74	85	1			18
							4	4	81	9							
10	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	161	1	3903	3	Y	67	57	1			28
							5	4	74	9							
11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	130	1	4567	3	Y	53	62	1			19
							9	4	58	9							
*12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	132	1	4526	3	Y	87	77	1			29
							8	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 56,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7820	-0-	-1232	-0-	201	1	7380	3	Y	212	225	1			63
							6	4	233	9							
02	7924	X	7257	-0-	-667	-0-	216	1	6825	3	Y	190	205	1	1	8	47
							7	4	209	9							
03	8773	X	7670	-0-	-1103	-0-	280	1	7147	3	Y	212	209	1			50
							10	4	233	9							
04	7890	X	7361	-0-	-529	-0-	347	1	6787	3	Y	195	185	1	1	8	59
							12	4	215	9							
05	7998	X	7381	-0-	-617	-0-	383	1	6796	3	Y	172	188	1			43
							13	4	189	9							
06	7740	X	6893	-0-	-847	-0-	360	1	6349	3	Y	158	145	1	1	8	55
							10	4	174	9							
07	7998	X	7023	-0-	-975	-0-	322	1	6552	3	Y	127	143	1			39
							9	4	140	9							
08	7657	X	6844	-0-	-813	-0-	275	1	6406	3	Y	142	141	1			40
							7	4	156	9							
09	7350	X	6535	-0-	-815	-0-	258	1	6114	3	Y	143	148	1			35
							6	4	157	9							
10	7378	X	6333	-0-	-1045	-0-	245	1	5937	3	Y	131	111	1			55
							7	4	144	9							
11	6900	X	5761	-0-	-1139	-0-	155	1	5444	3	Y	137	144	1			48
							11	4	151	9							
12	7037	X	6016	-0-	-1021	-0-	165	1	5669	3	Y	156	153	1			51
							10	4	172	9							

TOTAL GAS PROD: 82,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,975

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 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	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	104	1	3818	3	N	86	90	1			26
							3	4	95	9							
02	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	113	1	3582	3	N	85	89	1	1	8	21
							4	4	94	9							
03	4402	X	4038	-0-	-364	-0-	148	1	3782	3	N	94	93	1			22
							5	4	103	9							
04	4170	X	3864	-0-	-306	-0-	183	1	3581	3	N	85	81	1	1	8	25
							6	4	94	9							
05	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	211	1	3748	3	N	72	79	1			18
							7	4	79	9							
06	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	202	1	3563	3	N	68	62	1			24
							6	4	75	9							
07	4185	X	3745	-0-	-440	-0-	172	1	3500	3	N	62	67	1			19
							5	4	68	9							
08	4030	X	3638	-0-	-392	-0-	147	1	3412	3	N	68	68	1			19
							4	4	75	9							
09	3900	X	3501	-0-	-399	-0-	139	1	3285	3	N	67	70	1			16
							3	4	74	9							
10	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	140	1	3392	3	N	65	54	1			27
							4	4	72	9							
11	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	93	1	3271	3	N	62	67	1			22
							6	4	68	9							
12	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	94	1	3232	3	N	64	65	1			21
							6	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 44,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6901	-0-	-1748	-0-	180	1	6607	3	N	98	107	1			30
							6	4	108	9							
02	7812	X	7011	-0-	-801	-0-	212	1	6700	3	N	84	92	1	1	8	21
							7	4	92	9							
03	8122	X	7342	-0-	-780	-0-	272	1	6932	3	N	116	109	1			28
							10	4	128	9							
04	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	322	1	6300	3	N	87	88	1			27
							11	4	96	9							
05	7750	X	6290	-0-	-1460	-0-	330	1	5864	3	N	76	84	1			19
							12	4	84	9							
06	7500	X	6243	-0-	-1257	-0-	329	1	5810	3	N	86	74	1			31
							9	4	95	9							
07	7750	X	6393	-0-	-1357	-0-	295	1	6011	3	N	72	80	1			23
							8	4	79	9							
08	7347	X	6139	-0-	-1208	-0-	249	1	5801	3	N	75	76	1			22
							6	4	83	9							
09	6720	X	5816	-0-	-904	-0-	232	1	5491	3	N	80	82	1			20
							5	4	88	9							
10	6448	X	5813	-0-	-635	-0-	226	1	5486	3	N	85	69	1			36
							7	4	94	9							
11	6240	X	5333	-0-	-907	-0-	145	1	5090	3	N	80	88	1			28
							10	4	88	9							
12	6386	X	5375	-0-	-1011	-0-	149	1	5119	3	N	89	88	1			29
							9	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 75,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	82	1	1550	2	Y	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	124	1	2099	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	142	1	2141	2	Y	27	27	0			8
							30	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	Y	14	18	0			4
							15	9									
07	2015	N	1598	-0-	-417	-0-	97	1	1489	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	2015	N	1115	-0-	-900	-0-	71	1	1034	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	108	1	1508	2	Y	23	20	1			9
							25	9									
10	1612	N	803	-0-	-809	-0-	44	1	759	2	Y	-0-	9	0			-0-
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1	1419	2	Y	23	19	0			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 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-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	281	331 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 281

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) //CONT.// 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1117	-0-	-247	-0-	1096	2	21	9	N	19					71
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	976	2	14	9	N	13					84
03	1302	N	602	-0-	-700	-0-	591	2	11	9	N	10					94
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	915	2	13	9	N	12					106
05	1085	N	956	-0-	-129	-0-	947	2	9	9	N	8					114
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	N	6					120
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	878	2	4	9	N	4					124
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	N	7					131
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13	9	N	12					143
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	N	11					154
11	990	N	641	-0-	-349	-0-	637	2	4	9	N	4					158
12	1271	N	42	-0-	-1229	-0-	40	2	2	9	N	2					160

TOTAL GAS PROD: 10,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1720	-0-	-1008	-0-	71	1	1597	3	N	47					225
							52	9									
02	2464	#	1437	-0-	-1027	-0-	190	1	1200	3	N	43	190	1			78
							47	9									
03	2914	R	2914	-0-	-0-	-0-	356	1	2340	3	N	198	194	1			82
							218	9									
04	2608	R	2608	-0-	-0-	-0-	378	1	1897	3	N	303	188	1			197
							333	9									
05	2387	#	2347	-0-	-40	-0-	409	1	1777	3	N	146	185	1			158
							161	9									
06	2820	#	2378	-0-	-442	-0-	396	1	1708	3	N	249	360	1			47
							274	9									
07	2914	#	2075	-0-	-839	-0-	409	1	1482	3	N	167	2	8			212
							184	9									
08	2914	#	2091	-0-	-823	-0-	409	1	1481	3	N	183	187	1	1	8	207
							201	9									
09	2610	#	1837	-0-	-773	-0-	396	1	1306	3	N	123	185	1			145
							135	9									
10	2449	#	1849	-0-	-600	-0-	409	1	1341	3	N	90					235
							99	9									
11	2429	R	2429	-0-	-0-	-0-	389	1	1930	3	N	100	195	1			140
							110	9									
*12	2671	R	2671	-0-	-0-	-0-	407	1	2081	3	N	166	180	1			126
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 26,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,815

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57102	-0-	-0-	-57102	-0-			N	-0-	187	1	37
02	51576	-0-	-0-	-51576	-0-			N	-0-			37
03	33015 #	-0-	-0-	-33015	-0-			N	-0-			37
04	31950 #	-0-	-0-	-31950	-0-			N	-0-			37
05	11563 #	-0-	-0-	-11563	-0-			N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

GOLD RIVER (OLMOS) 35564 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 103 RRCID -> 087351 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4739 - 4760

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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2015 - PLUGGED 07/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	13	X	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19	-0-	19	22	19	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4	-0-	4	26	4	1			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17	-0-	17	43	17	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	58	15	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	66	8	3			N	-0-					-0-
10	84	X	18	-0-	-66	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					55
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					55
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					55
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					55
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					55
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					55
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					55
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					55
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					55
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					27
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					27
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					27
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					27
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					27
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					27
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					27
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					27
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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			Y	-0-					27
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					27
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					27
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					27
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					27
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					27
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					27
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					27
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					27
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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			Y	-0-					28
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					28
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					28
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					28
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					28
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					28
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					28
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					28
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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			Y	-0-					14
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					14
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					14
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					14
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					14
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					14
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					14
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					14
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					14
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					10
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					10
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					10
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					10
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					10
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					10
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					10
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					10
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					22
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					22
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					22
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					22
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					22
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					22
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					22
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					22
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					28
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					28
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					28
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					28
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					28
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					28
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					28
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					28
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					15
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					15
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					15
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					15
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					15
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					15
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					15
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					15
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					13
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					13
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					13
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					13
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					13
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					13
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					13
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					13
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					13
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3239	-0-	-853	-0-	3239	2			N	-0-					190
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					190
03	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3848	2			N	-0-					190
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					190
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					190
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3912	2	20	9	N	18	174	1			34
07	4030	X	1891	-0-	-2139	-0-	1891	2			N	-0-					34
08	4061	X	4040	-0-	-21	-0-	4037	2	3	9	N	3					37
09	3930	X	3294	-0-	-636	-0-	3294	2			N	-0-					37
10	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	3277	2			N	-0-					37
11	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					37
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 42,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2025	-0-	-610	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2171	-0-	-379	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	906	-0-	-174	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1227	-0-	-145	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1395	-0-	-285	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1266	-0-	-294	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	888	-0-	-612	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
04	2340	N	1818	-0-	-522	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
08	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
09	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
10	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
11	2130	N	2105	-0-	-25	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-395	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02	644	N	363	-0-	-281	-0-	363	2		N	-0-			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2		N	-0-			-0-
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-			-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2		N	-0-			-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
02	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	2		N	-0-			-0-
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	2		N	-0-			-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
08	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
11	1110	N	926	-0-	-184	-0-	926	2		N	-0-			-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1158	-0-	-402	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	905	-0-	-304	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1082	-0-	-530	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	834	-0-	-636	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	996	-0-	-594	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	836	-0-	-424	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	438					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1709	-0-	-647	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1579	-0-	-381	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	786	-0-	-294	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	791	-0-	-387	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	960	N	520	-0-	-440	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	843	-0-	-366	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	713	-0-	-757	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	870	-0-	-308	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	999	-0-	-201	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	707	-0-	-703	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	578	-0-	-802	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	368	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	135	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	32	-0-	-495	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		322	-0-	322	516	322	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		441	-0-	441	957	441	2			Y	-0-					-0-
07	1395	X	438	-0-	-957	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	130	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	48	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	81	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	75	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	101	1	226	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	43	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	142	-0-	-248	-0-	13	1	128	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	8	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	6	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-67	-0-	8	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	9	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-15	-0-	82	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	50	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	452	-0-	-192	-0-	11	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	185	-0-	-355	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	74	-0-	-422	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	17	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	17	1	787	3	Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-					-0-
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 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	450	-0-	-108	-0-	10	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	452	-0-	-136	-0-	11	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	157	-0-	-293	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	9	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	34	1	1189	3	Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	3	Y	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	40	1	1611	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	467	-0-	-733	-0-	13	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	630	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	404	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	160	1	357	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	37	1	352	3	Y	-0-					2
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	79	1	532	3	Y	-0-					2
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	10	1	422	3	Y	-0-					2
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	32	1	424	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	Y	-0-					2
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	92	1	385	3	Y	-0-					2
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	506	3	Y	-0-					2
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	Y	1	1	8			2
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					2
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	79	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	460	-0-	-5	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	449	-0-	-140	-0-	9	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	12	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	434	-0-	-496	-0-	11	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	11	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	548	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	930	N	400	-0-	-530	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	34	1	283	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	75	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	173	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	236	-0-	-184	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	12	1	497	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	3	N	-0-					-0-
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	10	1	365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	390	N	207	-0-	-183	-0-	5	1	202	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	329	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	136	1	31	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	155	N	-0-	-0-	-155	-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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	89	1	5	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-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	1	1	8			-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: 1

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	225	1	501	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	3	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	-0-					-0-
04	690	N	545	-0-	-145	-0-	70	1	475	3	N	-0-					-0-
05	558	N	244	-0-	-314	-0-	6	1	238	3	N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	33	1	440	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	75	1	312	3	N	-0-					-0-
09	480	N	326	-0-	-154	-0-	29	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-289	-0-	24	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1021	-0-	-407	-0-	24	1	997	3	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	22	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	27	1	902	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	24	1	932	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	25	1	931	3	N	-0-					-0-
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	22	1	907	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	979	-0-	-101	-0-	26	1	953	3	N	-0-					-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	18	1	813	3	N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	711	3	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	39	1	1349	3	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	19	1	693	3	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	20	1	800	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	29	1	1047	3	N	-0-					-0-
10	713	N	342	-0-	-371	-0-	7	1	335	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

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	133	-0-	-208	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	21	1	853	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	3	N	-0-					-0-
05	961	N	543	-0-	-418	-0-	13	1	530	3	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	20	1	680	3	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	17	1	624	3	N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	3	N	-0-					-0-
09	690	N	596	-0-	-94	-0-	16	1	580	3	N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	13	1	601	3	N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

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	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	33	1	1400	3	N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	3	N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	35	1	1152	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	661	-0-	-517	-0-	17	1	644	3	N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	35	1	1206	3	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	34	1	1227	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	21	1	823	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	860	-0-	-370	-0-	24	1	836	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	21	1	991	3	N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	21	1	957	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	53	1	2216	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	1772	-0-	-412	-0-	43	1	1728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	46	1	2083	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	965	-0-	-211	-0-	23	1	942	3	N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	32	1	1072	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	657	-0-	-397	-0-	16	1	641	3	N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	26	1	952	3	N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1061	3	N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	1092	3	N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	20	1	926	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	801	-0-	-67	-0-	19	1	782	3	N	-0-					-0-
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	18	1	717	3	N	-0-					-0-
03	899	N	173	-0-	-726	-0-	4	1	169	3	N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	370	-0-	-436	-0-	9	1	361	3	N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	21	1	767	3	N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	3	N	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	22	1	784	3	N	-0-					-0-
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	14	1	656	3	N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16	1	717	3	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		35	-0-	35	35	7	1	28	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	50	X	15	-0-	-35	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

01	124	N	15	-0-	-109	-0-	5	1	10	3	N	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					3
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					3
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					3
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					3
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					3
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					3
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					3
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					3
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-172	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	249	-0-	-30	-0-	77	1	172	3	N	-0-					17
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-					17
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	3	N	-0-					17
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	7	1	50	3	N	-0-					17
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	76	1	318	3	N	-0-					17
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-					17
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					17
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					17
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 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	403	N	185	-0-	-218	-0-	57	1	128	3	N	-0-					13
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					13
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					13
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	N	-0-					13
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	3	1	145	3	N	-0-					13
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	N	-0-					13
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					13
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	20	1	84	3	N	-0-					13
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					13
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					13
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					13
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	132	3	N	1	1	8			42
							1	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					42
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					42
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	N	-0-					42
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	144	3	N	-0-					42
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	85	3	N	1	1	8			42
							1	9									
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					42
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	11	1	49	3	N	1	1	8			42
							1	9									
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	N	-0-					42
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	N	1	1	8			42
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					42
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159	-0-	-27	-0-	49	1	110	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	17	1	112	3	N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	2	1	116	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-14	-0-	24	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	58	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1152	-0-	-398	-0-	27	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	932	-0-	-300	-0-	22	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	30	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	22	1	889	3	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	40	1	1392	3	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	37	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	22	1	901	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1440	N	907	-0-	-533	-0-	25	1	882	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	23	1	1041	3	N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	19	1	879	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	28	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203	3			Y	-0-					12
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					12
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	8			12
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			Y	-0-					12
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	8			12
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					12
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					12
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	43	1	153	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	1	5	1	1	8	7
							1	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	28	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	23	1	965	3	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	23	1	1043	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	31	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	777	-0-	-308	-0-	19	1	758	3	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	34	1	1265	3	N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	24	1	959	3	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	32	1	1128	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	23	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	983	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	3	2	8			1
							3	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					2
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					2
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	248	3	1	9	N	1	1	8			2
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					2
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					2
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	N	3	3	8			2
							3	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	1	211	3	N	2					4
							2	9									
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	33	1	208	3	N	1	1	8			4
							1	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	1	1	8			4
							1	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-284	-0-	4	1	177	3	N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	3	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	3	N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	7	1	269	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 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	682	N	575	-0-	-107	-0-	13	1	562	3	N	-0-					-0-
02	672	N	257	-0-	-415	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	3	N	-0-					-0-
04	570	N	419	-0-	-151	-0-	12	1	407	3	N	-0-					-0-
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	39	1	1678	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1469	-0-	-295	-0-	35	1	1434	3	N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	38	1	1685	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	46	1	1515	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	31	1	1248	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	40	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	37	1	1357	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	26	1	1035	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	36	1	1267	3	N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	32	1	1482	3	N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	3	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	486	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	N	361	-0-	-321	-0-	8	1	353	3	N	-0-					-0-
04	480	N	333	-0-	-147	-0-	10	1	323	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	3	N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	10	1	423	3	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	420	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

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	1054	N	792	-0-	-262	-0-	18	1	773	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	1260	N	655	-0-	-605	-0-	15	1	640	3	N	-0-					1
03	1023	N	694	-0-	-329	-0-	15	1	679	3	N	-0-					1
04	780	N	184	-0-	-596	-0-	5	1	179	3	N	-0-					1
05	713	N	52	-0-	-661	-0-	1	1	51	3	N	-0-					1
06	660	N	6	-0-	-654	-0-	6	3			N	-0-					1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					1
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					1
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	30	1	1288	3	N	-0-					1
02	1400	N	1163	-0-	-237	-0-	28	1	1135	3	N	-0-					1
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	29	1	1296	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	3	N	-0-					1
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	31	1	1254	3	N	-0-					1
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	36	1	1228	3	N	-0-					1
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	3	N	-0-					1
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	30	1	1205	3	N	-0-					1
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1279	3	N	-0-					1
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	28	1	1279	3	N	-0-					1
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	N	-0-					1
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	15	1	654	3	N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	14	1	584	3	N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	14	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	15	1	513	3	N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	15	1	562	3	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	14	1	526	3	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	14	1	584	3	N	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	16	1	548	3	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	567	3	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	13	1	597	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	1	1	8			-0-
04	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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: 3

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	196	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	3	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	N	-0-					-0-
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	3	1	106	3	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	548	-0-	-134	-0-	13	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	479	-0-	-249	-0-	11	1	468	3	N	-0-					-0-
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	11	1	498	3	N	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	14	1	469	3	N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	12	1	468	3	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	584	3	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	14	1	545	3	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	N	458	-0-	-142	-0-	12	1	446	3	N	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	10	1	483	3	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	488	-0-	-566	-0-	12	1	476	3	N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	37	1	1527	3	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	28	1	1258	3	N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	35	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	29	1	1163	3	N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	35	1	1198	3	N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	29	1	1145	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	33	1	1158	3	N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	25	1	1173	3	N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	22	1	947	3	N	-0-					-0-
02	980	N	643	-0-	-337	-0-	15	1	628	3	N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	12	1	519	3	N	-0-					-0-
04	930	N	770	-0-	-160	-0-	23	1	747	3	N	-0-					-0-
05	713	N	261	-0-	-452	-0-	7	1	254	3	N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	14	1	480	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	N	-0-					-0-
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	9	1	423	3	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	429	3	N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 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	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	30	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1039	-0-	-333	-0-	24	1	1015	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	33	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	29	1	1140	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	545	-0-	-565	-0-	16	1	529	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1826	3	N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

01	527	N	499	-0-	-28	-0-	12 1	1 9	486	3	N	1	1	8			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	9	1	421	3	N	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	11	1	368	3	N	-0-					-0-
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	7	1	273	3	N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	10	1	326	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	8	1	293	3	N	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	5	1	237	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	233	3	N	1	1	8			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	N	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	4	1	166	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	738	-0-	-214	-0-	18	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	22	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	18	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	21	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	17	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	20	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

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	254	-0-	-180	-0-	6	1	248	3	N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	5	1	217	3	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	679	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	3	N	-0-					-0-
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	2	1	96	3	N	-0-					-0-
06	660	N	203	-0-	-457	-0-	6	1	197	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	5	1	187	3	N	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	75	3	N	-0-					13
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					13
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	2	1	50	3	N	-0-					13
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	10	1	69	3	N	-0-					13
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	N	-0-					13
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					13
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					13
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-					13
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					13
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					13
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	1	1	8			13
							1	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	588	-0-	-140	-0-	14	1	574	3	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	N	-0-					-0-
04	660	N	111	-0-	-549	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	16	1	633	3	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	20	1	695	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	3	N	-0-					-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	15	1	596	3	N	-0-					-0-
09	720	N	646	-0-	-74	-0-	17	1	629	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	441	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	10	1	394	3	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	9	1	417	3	N	-0-					-0-
04	450	N	70	-0-	-380	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	N	-0-					-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	10	1	391	3	N	-0-					-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	11	1	382	3	N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-741	-0-	3 1	1 9	154	3	Y	1	1	8			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	26	1	1081	3	Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	22	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	709	-0-	-531	-0-	18	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	22	1	768	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	16	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	625	-0-	-155	-0-	17	1	608	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	4	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					13
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					13
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					13
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	N	-0-					13
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					13
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					13
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	6	1	25	3	N	-0-					13
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	N	-0-					13
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					13
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					13
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	527	1	118	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	651	N	-0-	-0-	-651	-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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	345	1	20	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-20	-0-	22	1	51	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	14	1	62	3	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-245	-0-	39	1	88	3	N	-0-					-0-
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-72	-0-	54	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	25	1	102	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	71	1	159	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	27	1	180	3	N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	8	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	6	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	201	1	450	3	Y	-0-					47
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y	-0-					47
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					47
04	630	N	387	-0-	-243	-0-	50	1	337	3	Y	-0-					47
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					47
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	31	1	413	3	Y	-0-					47
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					47
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-					47
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	Y	-0-					47
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					47
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					47
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	275	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	167	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	26	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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: 3

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					18
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					18
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					18
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					18
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	15	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	698	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		84	-0-	84	210	26	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					5
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					5
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					5
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					5
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO RANCH 2182 WELL #: 2 RRCID -> 217227 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - PLUGGED 09/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					48
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	Y	-0-					48
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					48
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			Y	-0-					48
05	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	3			Y	-0-					48
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	335	3			Y	-0-					48
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					48
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					48
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	98	1	356	3	Y	-0-					48
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	84	1	516	3	Y	-0-					48
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	53	1	459	3	Y	-0-	22	1			26
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		60	-0-	60	326	18	1	42	3	Y	-0-					12
02	T. A.		96	-0-	96	422	9	1	87	3	Y	-0-					12
03	T. A.		43	-0-	43	465	2	1	41	3	Y	-0-					12
04	473	N	8	-0-	-465	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					12
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					12
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					12
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					12
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	508	-0-	-205	-0-	157	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	50	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	38	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1090	-0-	-212	-0-	94	1	992	3	N	4					17
							4	9									
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	86	1	847	3	N	1	1	8			17
							1	9									
03	1271	N	998	-0-	-273	-0-	84	1	914	3	N	-0-					17
04	1050	N	825	-0-	-225	-0-	76	1	749	3	N	-0-					17
05	1023	N	159	-0-	-864	-0-	106	1	53	3	N	-0-					17
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	191	1	1006	3	N	10					27
							11	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1309	3	N	64	1	8			90
							70	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	43	1	1123	3	N	1	1	8			90
							1	9									
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	51	1	1110	3	N	6	1	8			95
							7	9									
10	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	62	1	1086	3	N	-0-					95
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	877	3	N	8					103
							9	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 11,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-48	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	317	1	709	3	Y	-0-					2
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	86	1	821	3	Y	-0-					2
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	3	Y	-0-					2
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	184	1	1242	3	Y	-0-					2
05	1023	X	783	-0-	-240	-0-	18	1	765	3	Y	-0-					2
06	1290	X	786	-0-	-504	-0-	54	1	732	3	Y	-0-					2
07	1333	X	851	-0-	-482	-0-	89	1	762	3	Y	-0-					2
08	1488	X	797	-0-	-691	-0-	154	1	643	3	Y	-0-					2
09	1440	X	679	-0-	-761	-0-	61	1	618	3	Y	-0-					2
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					2
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	Y	-0-					2
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					4
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					4
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					4
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	N	13					17
							14	9									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	N	-0-					17
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	4	1	8			20
							4	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	1	1	8			20
							1	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					20
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	3	Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					1
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					1
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					1
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					1
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					1
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					1
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	34	1	77	3	Y	-0-					6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					6
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					6
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					6
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					6
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					6
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					6
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					6
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					6
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					6
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					6
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	24	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3943	-0-	-707	-0-	1219	1	2722	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4144	X	3568	-0-	-576	-0-	337	1	3227	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3968	X	3757	-0-	-211	-0-	154	1	3597	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	511	1	3453	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3937	X	3453	-0-	-484	-0-	80	1	3371	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	264	1	3545	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	383	1	3277	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
08	4092	X	3200	-0-	-892	-0-	616	1	2580	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	3960	X	2642	-0-	-1318	-0-	237	1	2404	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2817	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	219	1	3546	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					75
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	64	1	1515	3	N	4					79
							4	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	3	2	9	N	2					81
04	2040	N	1728	-0-	-312	-0-	1728	3			N	-0-					81
05	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	1486	3			N	-0-					81
06	1920	N	1582	-0-	-338	-0-	1582	3			N	-0-					81
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	7	1	2110	3	N	-0-					81
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	170	1	1436	3	N	10					91
							11	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	399	1	1438	3	N	2					93
							2	9									
10	2108	N	1626	-0-	-482	-0-	227	1	1399	3	N	-0-					93
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	140	1	1207	3	N	-0-	78	1			15
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 19,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

01	0	W	221	-0-	221	10216	3	1	218	3	N	-0-					57
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10216					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

01	T. A.	-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-

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 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	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-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 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	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	T. A.	-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-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

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-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

01	T. A.	-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-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

01	T. A.	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

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-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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-

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

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	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-

BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2015 - P&A 03/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 49 RRCID -> 091758 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4168 - 4224

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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - P&A 02/26/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 78 RRCID -> 121717 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4125 - 4182

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2015 - P&A 02/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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	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-

BRISCOE "E" WELL #: 83 RRCID -> 185360 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2015 - PLUGGED 04/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "I" STATE WELL #: 1 RRCID -> 185861 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4303 - 4316

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - PLUGGED 08/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "I" STATE WELL #: 3 RRCID -> 185862 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4251 - 4288

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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - P&A 08/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "I" STATE WELL #: 5 RRCID -> 186213 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4766 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2014 - P&A 09/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "I" STATE WELL #: 2 RRCID -> 186862 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4229 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2014 - P&A 08/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "I" STATE WELL #: 4 RRCID -> 186863 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4321 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2014 - PLUGGED 09/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 93 RRCID -> 188493 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4606 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - PLUGGED 07/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "K" STATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 191909 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4952 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P&A 02/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 3 RRCID -> 193226 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4954 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - P&A 01/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

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	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-

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 4 RRCID -> 197225 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5034 - 5118

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - P&A 01/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE A WELL #: 5 RRCID -> 201181 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - P&A 01/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 34 RRCID -> 202186 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P&A 01/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "K" STATE WELL #: 9 RRCID -> 202709 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2015 - P&A 02/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "K" STATE WELL #: 1 RRCID -> 202926 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P&A 01/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "L" STATE WELL #: 11 RRCID -> 204095 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2015 - P&A 02/18/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE K STATE WELL #: 7 RRCID -> 204097 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - P&A 02/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 36 RRCID -> 204718 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4754 - 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2015 - P&A 01/05/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "K" STATE WELL #: 8 RRCID -> 204911 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4707 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE K STATE -A WELL #: 6 RRCID -> 205649 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - P&A 01/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "K" STATE - A WELL #: 10 RRCID -> 206450 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4918 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P&A 02/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2014 - PLUGGED 09/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 216 RRCID -> 206650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4810 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - PLUGGED 07/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 217 RRCID -> 207328 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4581 - 4615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 24 RRCID -> 209688 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4684 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2015 - P&A 01/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 52 RRCID -> 211101 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4668 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P&A 01/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 47 RRCID -> 211281 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4770 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2015 - P&A 01/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 51 RRCID -> 211282 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4747 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - P&A 01/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 57 RRCID -> 212414 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4699 - 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	315	N	-0-	-0-	-315	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2015 - P&A 01/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 26 RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - P&A 01/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013 - P/A 11-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 11 RRCID -> 223930 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4868 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2015 - P&A 02/18/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 222 RRCID -> 225144 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4058 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1276 RRCID -> 247286 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 1274 RRCID -> 247290 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4564 - 4974

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - P&A 08/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

01	14B2 EXT		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	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-

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	85	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	88	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		94	-0-	94	199	94	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		67	-0-	67	143	67	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	46	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		195	-0-	195	376	195	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	376					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 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	14B2 EXT		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		119	-0-	119	248	109	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	398	X	150	-0-	-248	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					26
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	461	1	602	2	Y	-0-					26
03	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	2			Y	-0-					26
04	780	N	578	-0-	-202	-0-	578	2			Y	-0-					26
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			Y	-0-					26
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					26
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					26
08	682	N	251	-0-	-431	-0-	251	2			Y	-0-					26
09	720	N	243	-0-	-477	-0-	243	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		604	-0-	604	1191	604	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1191					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	133	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		83	-0-	83	163	83	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	-0-	-412	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	10	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		296	-0-	296	638	296	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	415	1	970	2	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		479	-0-	479	479	479	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		751	-0-	751	1230	751	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1230					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	253	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		428	-0-	428	816	428	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	816					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	109	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		394	-0-	394	705	394	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	112	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		205	-0-	205	336	205	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	80	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		403	-0-	403	823	403	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	823					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 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	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-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	116	-0-	-248	-0-	104	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		110	-0-	110	173	110	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	173					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	88	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		46	-0-	46	87	46	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	95	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		32	-0-	32	64	32	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	139	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		312	-0-	312	312	312	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		342	-0-	342	654	342	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	654					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	293	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	62	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	395	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	345	-0-	345	740	345	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	740					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 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	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	407	-0-	407	807	407	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	807					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	85	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		539	-0-	539	539	539	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		529	-0-	529	1068	529	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1068					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

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-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					12
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	286	1	94	2	Y	-0-					12
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					12
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	214	1	381	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
04		115 N	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		1008 N	937	-0-	-71	-0-	238	1	699	2	Y	-0-					-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05		1023 N	482	-0-	-541	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		444	-0-	444	444	444	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		466	-0-	466	910	466	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	910					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5	-0-	5	39	5	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
04	39	N	-0-	-0-	-39	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1428	-0-	-277	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1385	-0-	-71	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1506	-0-	-654	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	118	-0-	-134	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	390	N	173	-0-	-217	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	296	-0-	-180	-0-	157	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		283	-0-	283	399	283	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	399					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

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-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	404	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	260	-0-	-550	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	1000	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2024	1024	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2024					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	898	-0-	-138	-0-	332	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	28	-0-	-902	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	1282	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			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	DLQ G-10		564	-0-	564	564	564	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		529	-0-	529	1093	529	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1093					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	203	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	6	1	112	2	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					2
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					2
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	411	-0-	-240	-0-	20	1	385	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	8	1	172	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	115	-0-	-288	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	92	-0-	-298	-0-	5	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					1
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					1
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					1
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	1					1
							1	9									
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-79	-0-	31	1	593	2	Y	9	7	8			5
							10	9									
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	18	1	402	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	651	N	347	-0-	-304	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	316	-0-	-284	-0-	16	1	298	2	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					2
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	1					3
							1	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					3
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	754	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	-0-					1
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	-0-					1
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	Y	1					2
							1	9									
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-242	-0-	20	1	385	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
02	504	N	370	-0-	-134	-0-	16	1	354	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	16	1	295	2	Y	2					2
							2	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					2
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					2
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	1					3
							1	9									
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	13	1	248	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	Y	1					1
							1	9									
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					1
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	14	1	256	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	-0-	-274	-0-	20	1	382	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	532	N	164	-0-	-368	-0-	7	1	157	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	434	N	116	-0-	-318	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	101	-0-	-289	-0-	5	1	95	2	Y	1					1
							1	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					1
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	Y	1					2
							1	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					2
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	21	1	391	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	660	N	406	-0-	-254	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	1					1
							1	9									
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					1
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 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	713	N	673	-0-	-40	-0-	33	1	631	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					1
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	30	1	570	2	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	287	-0-	-519	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					3
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	24	1	524	2	Y	1					4
							1	9									
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	25	1	491	2	Y	1					5
							1	9									
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					1
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					1
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	29	1	508	2	Y	1					2
							1	9									
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	31	1	575	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	9	7	8			4
							10	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	620	N	381	-0-	-239	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	348	-0-	-282	-0-	17	1	329	2	Y	2					2
							2	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					2
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	1					3
							1	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	1					4
							1	9									
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	25	1	481	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	630	N	328	-0-	-302	-0-	18	1	309	2	Y	1					1
							1	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					1
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					1
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	3					3
							3	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	1					4
							1	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					4
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					4
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	1					1
							1	9									
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					1
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	21	21	8			1
							23	9									
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	40	38	8			3
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	9	1	172	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	2					2
							2	9									
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					2
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					2
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					2
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	13	12	8			1
							14	9									
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	33	32	8			2
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

01	775	N	620	-0-	-155	-0-	30	1	588	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	25	1	530	2	Y	1					3
							1	9									
03	744	N	496	-0-	-248	-0-	23	1	472	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	631	2	Y	2					2
							2	9									
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	26	1	521	2	Y	1					3
							1	9									
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					3
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	27	1	528	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	672	2	Y	2					2
							2	9									
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					2
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	2					4
							2	9									
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	26	1	472	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	1					2
							1	9									
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	164	-0-	-316	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	3					3
							3	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					3
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	429	-0-	-471	-0-	21	1	407	2	Y	1					1
							1	9									
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					1
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	30	1	551	2	Y	2					3
							2	9									
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	730	-0-	-76	-0-	36	1	692	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	2					4
							2	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	870	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	845	2	Y	3					3
							3	9									
05	868	N	500	-0-	-368	-0-	24	1	475	2	Y	1					4
							1	9									
06	870	N	426	-0-	-444	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					4
07	930	N	559	-0-	-371	-0-	27	1	532	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	1					1
							1	9									
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					1
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	22	1	398	2	Y	1					2
							1	9									
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	400	2	Y	1	3	1			1
							1 9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	513	2	Y	2					3
							2 9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	500	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	610	2	Y	2					2
							2 9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	688	2	Y	2					4
							2 9									
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	20	409	2	Y	-0-					4
07	651	N	370	-0-	-281	-0-	18	352	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	713	N	487	-0-	-226	-0-	23	464	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	325	-0-	-95	-0-	16	308	2	Y	1					1
							1 9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	498	2	Y	-0-					1
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	476	2	Y	1					2
							1 9									
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	637	2	Y	1	3	1			-0-
							1 9									

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

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	465	N	405	-0-	-60	-0-	20	385	2	Y	-0-	3	1			1
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	433	2	Y	1					2
							1 9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	562	2	Y	1	3	1			-0-
							1 9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	758	2	Y	2					2
							2 9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	628	2	Y	2					4
							2 9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	728	2	Y	-0-					4
07	837	N	332	-0-	-505	-0-	16	316	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	651	N	136	-0-	-515	-0-	6	130	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	107	-0-	-643	-0-	5	102	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	122	-0-	-219	-0-	6	116	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	68	2	Y	1					1
							1 9									
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	115	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 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	744	N	638	-0-	-106	-0-	32	1	597	2	Y	8	7	8			4
							9	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	Y	-0-					1
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	4					5
							4	9									
05	930	N	148	-0-	-782	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					5
06	900	N	632	-0-	-268	-0-	28	1	603	2	Y	1					6
							1	9									
07	837	N	475	-0-	-362	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					6
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-					1
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	Y	1					2
							1	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	Y	1					3
							1	9									
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-219	-0-	24	1	468	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	24	1	505	2	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	23	1	470	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	Y	2					2
							2	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	Y	2					4
							2	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					4
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	28	1	550	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	2					2
							2	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-					2
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	1					3
							1	9									
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 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	682	N	390	-0-	-292	-0-	19	1	367	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	17	1	381	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	15	1	289	2	Y	2					2
							2	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	Y	-0-					2
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	1					3
							1	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					3
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	28	1	525	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					1
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					1
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	Y	1					2
							1	9									
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-218	-0-	20	1	378	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	115	-0-	-288	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	105	-0-	-285	-0-	5	1	99	2	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					1
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					1
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					1
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	159	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-248	-0-	20	1	377	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					1
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	Y	3					4
							3	9									
05	899	N	410	-0-	-489	-0-	21	1	388	2	Y	1					5
							1	9									
06	690	N	367	-0-	-323	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					5
07	837	N	368	-0-	-469	-0-	18	1	349	2	Y	1					6
							1	9									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-	5	1			1
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					1
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					1
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	10	9	8			5
							11	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	580	-0-	-260	-0-	29	1	548	2	Y	3					3
							3	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	649	2	Y	1					4
							1	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	1					5
							1	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					5
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	690	N	319	-0-	-371	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					1
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					1
11	660	N	486	-0-	-174	-0-	26	1	459	2	Y	1					2
							1	9									
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	660	-0-	-53	-0-	33	1	618	2	Y	8	7	8			4
							9	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	701	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					1
04	T. A.		751	-0-	751	751	38	1	710	2	Y	3					4
							3	9									
05	T. A.		609	-0-	609	1360	31	1	577	2	Y	1					5
							1	9									
06	T. A.		665	-0-	665	2025	30	1	634	2	Y	1					6
							1	9									
07	2625	X	600	-0-	-2025	-0-	29	1	571	2	Y	-0-					6
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					1
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					1
11	570	N	369	-0-	-201	-0-	20	1	348	2	Y	1					2
							1	9									
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	24	1	436	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	625	-0-	-57	-0-	31	1	585	2	Y	8	7	8			4
							9	9									
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	18	1	403	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	651	N	327	-0-	-324	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	359	-0-	-241	-0-	18	1	339	2	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					2
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	1					3
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					3
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	22	1	386	2	Y	1					1
							1	9									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					1
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	1					2
							1	9									
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	669	-0-	-75	-0-	33	1	627	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	32	1	692	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					1
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	30	1	565	2	Y	2					3
							2	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	1					4
							1	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	898	2	Y	1					5
							1	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	Y	1					6
							1	9									
08	899	N	787	-0-	-112	-0-	39	1	748	2	Y	-0-	5	1			1
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	38	1	659	2	Y	-0-					1
10	899	N	690	-0-	-209	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					1
11	870	N	577	-0-	-293	-0-	31	1	545	2	Y	1					2
							1	9									
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	24	1	452	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

01	806	N	649	-0-	-157	-0-	32	1	616	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1091	2	Y	3					5
							3	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	Y	3					3
							3	9									
05	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	50	1	985	2	Y	3					6
							3	9									
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	50	1	1022	2	Y	-0-					6
07	1209	N	967	-0-	-242	-0-	47	1	918	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	50	1	979	2	Y	2					3
							2	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					3
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	39	1	712	2	Y	2					5
							2	9									
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-191	-0-	20	1	372	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	17	1	322	2	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	125	-0-	-340	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					2
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					2
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					2
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	1					1
							1	9									
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	-0-	-88	-0-	20	1	382	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	19	1	410	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	18	1	330	2	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					2
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	340	2	Y	1					3
							1	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					3
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	1					1
							1	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					1
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					1
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-18	-0-	20	1	395	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	1					2
							1	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	20	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	275	-0-	-205	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					2
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	2					2
							2	9									
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					2
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	1					3
							1	9									
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-227	-0-	24	1	461	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	198	-0-	-110	-0-	9	1	188	2	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	142	-0-	-292	-0-	7	1	135	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	141	-0-	-339	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	139	2	Y	1					1
							1	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					1
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	1					1
							1	9									
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					1
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	1					2
							1	9									
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-113	-0-	7	1	127	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					1
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					1
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					1
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 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	744	N	645	-0-	-99	-0-	32	1	611	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	750	2	Y	2					4
							2	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	Y	3					3
							3	9									
05	868	N	582	-0-	-286	-0-	28	1	552	2	Y	2					5
							2	9									
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					5
07	1085	N	702	-0-	-383	-0-	34	1	668	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	2					2
							2	9									
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	Y	-0-					2
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	2					4
							2	9									
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-672	-0-	11	1	216	2	Y	-0-	3	1			1
02	728	N	191	-0-	-537	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					1
03	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	2					2
							2	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					2
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	Y	1					3
							1	9									
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 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	744	N	689	-0-	-55	-0-	34	1	646	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	32	1	699	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	650	-0-	-187	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					1
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	2					3
							2	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-					3
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	Y	2					5
							2	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					5
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					1
10	868	N	691	-0-	-177	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					1
11	870	N	562	-0-	-308	-0-	30	1	531	2	Y	1					2
							1	9									
12	713	N	468	-0-	-245	-0-	24	1	443	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	2					5
							2	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1184	2	Y	4					4
							4	9									
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	48	1	949	2	Y	2					6
							2	9									
06	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					6
07	1240	N	965	-0-	-275	-0-	47	1	916	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	992	N	797	-0-	-195	-0-	37	1	760	2	Y	-0-					1
09	1050	N	722	-0-	-328	-0-	35	1	686	2	Y	1					2
							1	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	-0-					2
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	2					4
							2	9									
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	409	-0-	-304	-0-	20	1	389	2	Y	-0-	3	1			1
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	22	1	459	2	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	21	1	435	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	19	1	367	2	Y	1					2
							1	9									
06	450	N	233	-0-	-217	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					2
07	434	N	324	-0-	-110	-0-	16	1	308	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	Y	1					1
							1	9									
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					1
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	2					3
							2	9									
12	589	N	408	-0-	-181	-0-	21	1	387	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
02	980	N	861	-0-	-119	-0-	39	1	820	2	Y	2					5
							2	9									
03	1085	N	856	-0-	-229	-0-	40	1	815	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	918	-0-	-132	-0-	40	1	875	2	Y	3					3
							3	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	70	1	1385	2	Y	4					7
							4	9									
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	-0-					7
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	75	1	1459	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	1615	2	Y	-0-					1
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	Y	4					5
							4	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	77	1	1552	2	Y	-0-					5
11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	61	1	1132	2	Y	3					8
							3	9									
12	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	70	1	1293	2	Y	2	9	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-342	-0-	20	1	376	2	Y	5	4	8			4
							6	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	3					3
							3	9									
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					3
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	Y	1					4
							1	9									
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	24	1	476	2	Y	1					5
							1	9									
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	27	1	520	2	Y	-0-	4	1			1
09	690	N	475	-0-	-215	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					1
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					1
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	1					2
							1	9									
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	636	-0-	-170	-0-	31	1	604	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	2					4
							2	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	959	2	Y	3					3
							3	9									
05	775	N	516	-0-	-259	-0-	25	1	490	2	Y	1					4
							1	9									
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					4
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	32	1	626	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	495	-0-	-225	-0-	24	1	470	2	Y	1					1
							1	9									
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					1
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	2					3
							2	9									
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	609	-0-	-290	-0-	30	1	578	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	1008	N	820	-0-	-188	-0-	37	1	781	2	Y	2					4
							2	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	2	Y	3					3
							3	9									
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	40	1	781	2	Y	2					5
							2	9									
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					5
07	1085	N	929	-0-	-156	-0-	45	1	882	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	Y	-0-					1
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	1					2
							1	9									
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	42	1	850	2	Y	-0-					2
11	840	N	566	-0-	-274	-0-	29	1	535	2	Y	2					4
							2	9									
12	961	N	680	-0-	-281	-0-	35	1	644	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	21	1	412	2	Y	-0-	3	1			1
02	476	N	190	-0-	-286	-0-	9	1	180	2	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	167	-0-	-360	-0-	8	1	159	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	2					2
							2	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					2
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	414	-0-	-126	-0-	20	1	393	2	Y	1					1
							1	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	-0-					1
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	1					2
							1	9									
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-122	-0-	6	1	118	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	6	1	137	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	1					1
							1	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	1					2
							1	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					2
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	99	-0-	-180	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	92	-0-	-178	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	110	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-		25	1	493	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
02	392	N	227	-0-	-165	-0-		10	1	217	2	Y	-0-					2
03	496	N	173	-0-	-323	-0-		8	1	165	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	510	N	167	-0-	-343	-0-		7	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-		29	1	582	2	Y	2					2
								2	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-		19	1	399	2	Y	-0-					2
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-		18	1	349	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-		28	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-		25	1	494	2	Y	1					1
								1	9									
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-		30	1	598	2	Y	-0-					1
11	450	N	398	-0-	-52	-0-		20	1	377	2	Y	1					2
								1	9									
12	465	N	395	-0-	-70	-0-		20	1	374	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

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	527	N	492	-0-	-35	-0-		24	1	467	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
02	420	N	217	-0-	-203	-0-		10	1	206	2	Y	1					2
								1	9									
03	403	N	163	-0-	-240	-0-		8	1	155	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	163	-0-	-317	-0-		7	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-		25	1	498	2	Y	2					2
								2	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-		23	1	479	2	Y	-0-					2
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-		13	1	247	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	527	N	336	-0-	-191	-0-		16	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	357	-0-	-153	-0-		17	1	339	2	Y	1					1
								1	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-		21	1	422	2	Y	-0-					1
11	330	N	323	-0-	-7	-0-		17	1	305	2	Y	1					2
								1	9									
12	372	N	283	-0-	-89	-0-		15	1	268	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

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	867	N	867	-0-	-0-	-0-		43	1	812	2	Y	11	9	8			6
								12	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-		41	1	890	2	Y	1	6	1			1
								1	9									
03	1054	N	859	-0-	-195	-0-		45	1	814	2	Y	-0-					1
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-		39	1	735	2	Y	3					4
								3	9									
05	651	N	618	-0-	-33	-0-		32	1	585	2	Y	1					5
								1	9									
06	630	N	556	-0-	-74	-0-		25	1	530	2	Y	1					6
								1	9									
07	651	N	578	-0-	-73	-0-		28	1	550	2	Y	-0-					6
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-		34	1	642	2	Y	1	6	1			1
								1	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-		38	1	664	2	Y	-0-					1
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-		40	1	726	2	Y	-0-					1
11	750	N	644	-0-	-106	-0-		34	1	609	2	Y	1					2
								1	9									
12	713	N	652	-0-	-61	-0-		33	1	617	2	Y	2					4
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

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	713	N	654	-0-	-59	-0-		32	1	613	2	Y	8	7	8			4
								9	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		50	1	1093	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		57	1	1029	2	Y	-0-					1
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-		48	1	905	2	Y	4					5
								4	9									
05	1085	N	616	-0-	-469	-0-		32	1	583	2	Y	1					6
								1	9									
06	1050	N	627	-0-	-423	-0-		28	1	598	2	Y	1					7
								1	9									
07	992	N	736	-0-	-256	-0-		36	1	700	2	Y	-0-					7
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-		42	1	807	2	Y	1	7	1			1
								1	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-		48	1	840	2	Y	-0-					1
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-		42	1	761	2	Y	1					2
								1	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-		40	1	714	2	Y	1					3
								1	9									
12	930	N	740	-0-	-190	-0-		38	1	700	2	Y	2					5
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-97	-0-	32	1	613	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	560	N	216	-0-	-344	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					2
03	775	N	143	-0-	-632	-0-	7	1	135	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	630	N	135	-0-	-495	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	7	1	144	2	Y	1					1
							1	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					1
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	18	1	360	2	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					1
11	450	N	231	-0-	-219	-0-	12	1	218	2	Y	1					2
							1	9									
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	16	1	289	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	893	-0-	-6	-0-	44	1	836	2	Y	12	10	8			6
							13	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	-0-					1
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	878	2	Y	4					5
							4	9									
05	1085	N	627	-0-	-458	-0-	32	1	594	2	Y	1					6
							1	9									
06	1020	N	663	-0-	-357	-0-	29	1	633	2	Y	1					7
							1	9									
07	961	N	763	-0-	-198	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					7
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					1
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					1
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	34	1	626	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	638	-0-	-199	-0-	31	1	605	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	36	1	766	2	Y	2					4
							2	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	3					3
							3	9									
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	23	1	460	2	Y	1					4
							1	9									
06	900	N	371	-0-	-529	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					4
07	992	N	879	-0-	-113	-0-	43	1	834	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	2	Y	-0-					1
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	2					3
							2	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					3
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	2					5
							2	9									
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	813	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	1					2
							1	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	18	1	363	2	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					2
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	18	1	352	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	19	1	368	2	Y	1					1
							1	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					1
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	1					2
							1	9									
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-423	-0-	13	1	245	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					1
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	140	2	Y	1					1
							1	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					1
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	1					1
							1	9									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					1
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					1
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	896	N	501	-0-	-395	-0-	23	1	477	2	Y	1					4
							1	9									
03	1147	N	493	-0-	-654	-0-	23	1	469	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	19	1	402	2	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	24	1	467	2	Y	2					3
							2	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	Y	-0-					3
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	55	1	1119	2	Y	-0-					1
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	Y	2					3
							2	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	Y	-0-					3
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	Y	3					6
							3	9									
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	45	1	836	2	Y	2	7	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-113	-0-	20	1	393	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	23	1	462	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	19	1	373	2	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	235	-0-	-245	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					2
07	403	N	155	-0-	-248	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	403	N	132	-0-	-271	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	1					1
							1	9									
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	639	-0-	-291	-0-	31	1	606	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	2					4
							2	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	960	2	Y	3					3
							3	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	3					6
							3	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					6
07	1054	N	817	-0-	-237	-0-	40	1	777	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	1023	N	585	-0-	-438	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	476	-0-	-604	-0-	23	1	452	2	Y	1					1
							1	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					1
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	2					3
							2	9									
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	32	1	615	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	23	1	493	2	Y	1					3
							1	9									
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	25	1	498	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	630	N	407	-0-	-223	-0-	18	1	388	2	Y	1					1
							1	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	2					3
							2	9									
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					3
07	434	N	269	-0-	-165	-0-	13	1	256	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	1					1
							1	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					1
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	2					3
							2	9									
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	247	2			Y	-0-					1
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	Y	-0-					1
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	-0-					1
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	Y	-0-					1
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					1
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	2					3
							2	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	1					4
							1	9									
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					4
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	1					5
							1	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					5
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					5
12	496	N	192	-0-	-304	-0-	14	1	175	3	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					15
02	308	N	158	-0-	-150	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					15
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					15
04	540	N	296	-0-	-244	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					15
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	9					24
							10	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	Y	-0-	15	1			9
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	Y	2					11
							2	9									
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					11
09	480	N	301	-0-	-179	-0-	16	1	284	3	Y	1					12
							1	9									
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	38	1	480	3	Y	1					13
							1	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	Y	-0-					13
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					16
02	252	N	143	-0-	-109	-0-	2	1	141	3	Y	-0-					16
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					16
04	570	N	178	-0-	-392	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					16
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	6					22
							7	9									
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	18	1	189	3	Y	-0-	14	1			8
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					8
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					8
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	6	1	105	3	Y	1					9
							1	9									
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					9
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					9
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	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-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-877	-0-	53	2			Y	-0-					4
02	420	N	105	-0-	-315	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					4
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	66	3	Y	1					5
							1	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	3					8
							3	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					8
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					8
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	3					11
							3	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	73	1	938	3	Y	-0-					11
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	73	1	790	3	Y	-0-					11
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	3	Y	21					32
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					25
02	448	N	219	-0-	-229	-0-	2	1	217	3	Y	-0-					25
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					25
04	810	N	210	-0-	-600	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					25
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	Y	7					32
							8	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	-0-	20	1			12
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					12
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	23	1	270	3	Y	1					13
							1	9									
09	330	N	197	-0-	-133	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					13
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	23	1	298	3	Y	1					14
							1	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					14
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 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	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	46	3	Y	1					1
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					1
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					1
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					1
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					1
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	41	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1085	N	1030	-0-	-55	-0-	50	1	977	2	Y	3	9	1			3
								3	9									
02		1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	2	Y	4					7
								4	9									
03		1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	Y	3	9	1			1
								3	9									
04		1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1197	2	Y	3					4
								3	9									
05		1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	70	1	1387	2	Y	4					8
								4	9									
06		1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1342	2	Y	-0-					8
07		1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1612	2	Y	2	9	1			1
								2	9									
08		1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	-0-					1
09		1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1541	2	Y	3					4
								3	9									
10		1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	Y	-0-					4
11		1200	N	1159	-0-	-41	-0-	59	1	1096	2	Y	4					8
								4	9									
*12		1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	Y	2	9	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	491	-0-	-222	-0-	24	1	466	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	10	1	203	2	Y	1					2
							1	9									
03	558	N	141	-0-	-417	-0-	7	1	134	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	144	-0-	-336	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	2					2
							2	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					2
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	682	N	370	-0-	-312	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	255	-0-	-555	-0-	12	1	242	2	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					1
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	14	1	252	2	Y	1					2
							1	9									
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					3
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	8	1	709	3	Y	-0-					3
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	3	Y	-0-					3
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	58	1	710	3	Y	-0-					3
05	806	N	637	-0-	-169	-0-	49	1	587	3	Y	1					4
							1	9									
06	750	N	571	-0-	-179	-0-	48	1	519	3	Y	4					8
							4	9									
07	806	N	599	-0-	-207	-0-	52	1	547	3	Y	-0-					8
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	58	1	684	3	Y	1					9
							1	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	804	3	Y	2					11
							2	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	565	3	Y	-0-					11
11	750	N	466	-0-	-284	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					11
12	868	N	415	-0-	-453	-0-	30	1	377	3	Y	7					18
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					2
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	3	Y	-0-					2
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	-0-					2
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	3	Y	-0-					2
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	30	1	364	3	Y	1					3
							1	9									
06	600	N	356	-0-	-244	-0-	30	1	324	3	Y	2					5
							2	9									
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	36	1	382	3	Y	1					6
							1	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	Y	-0-					6
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	2					8
							2	9									
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	31	1	402	3	Y	-0-					8
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	23	1	250	3	Y	-0-					8
12	651	N	276	-0-	-375	-0-	20	1	250	3	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					1
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	3	Y	-0-					1
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	Y	-0-					1
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-					1
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	1					2
							1	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	Y	3					5
							3	9									
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	37	1	387	3	Y	-0-					5
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	531	3	Y	1					6
							1	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	Y	1					7
							1	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					7
11	540	N	334	-0-	-206	-0-	28	1	306	3	Y	-0-					7
12	713	N	331	-0-	-382	-0-	24	1	300	3	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					2
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	8	1	696	3	Y	-0-					2
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	Y	-0-					2
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-					2
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	40	1	477	3	Y	1					3
							1	9									
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	40	1	429	3	Y	3					6
							3	9									
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	41	1	434	3	Y	1					7
							1	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	3	Y	-0-					7
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	Y	2					9
							2	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	-0-					9
11	510	N	352	-0-	-158	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					9
12	713	N	362	-0-	-351	-0-	26	1	329	3	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 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	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					23
02	504	N	284	-0-	-220	-0-	3	1	281	3	Y	-0-					23
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	28	1	360	3	Y	-0-					23
04	900	N	314	-0-	-586	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					23
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	467	3	Y	10					33
							11	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	Y	-0-	21	1			12
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	1					13
							1	9									
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	33	1	395	3	Y	1					14
							1	9									
09	450	N	253	-0-	-197	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					14
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	32	1	409	3	Y	1					15
							1	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	-0-					15
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					7
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					7
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					7
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					7
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1					8
							1	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	5	1			3
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					3
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					3
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					3
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					3
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					3
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					9
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					9
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					9
04	240	N	81	-0-	-159	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					9
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	3					12
							3	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	8	1			4
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					4
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	89	3	Y	1					5
							1	9									
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					5
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					5
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					5
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 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	899	N	627	-0-	-272	-0-	31	1	595	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	952	N	825	-0-	-127	-0-	37	1	786	2	Y	2					4
							2	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	830	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	Y	3					3
							3	9									
05	899	N	137	-0-	-762	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					3
06	840	N	160	-0-	-680	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					3
07	961	N	178	-0-	-783	-0-	9	1	169	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	117	2	Y	1					1
							1	9									
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-47	-0-	43	1	837	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	1148	N	987	-0-	-161	-0-	45	1	940	2	Y	2					5
							2	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	53	1	1144	2	Y	3					3
							3	9									
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	48	1	956	2	Y	3					6
							3	9									
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	50	1	1022	2	Y	-0-					6
07	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	51	1	998	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					1
09	1080	N	906	-0-	-174	-0-	44	1	860	2	Y	2					3
							2	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					3
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	2					5
							2	9									
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	45	1	831	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					14
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	3	Y	-0-					14
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					14
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					14
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	23	1	278	3	Y	1					15
							1	9									
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	23	1	247	3	Y	2					17
							2	9									
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					17
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					17
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	1					18
							1	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					18
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					18
12	465	N	210	-0-	-255	-0-	15	1	191	3	Y	4					22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	2					3
							2	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	776	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	2					2
							2	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	729	2	Y	2					4
							2	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					4
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	2					2
							2	9									
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					2
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1					3
							1	9									
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	22	1	402	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					21
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	2	1	155	3	Y	-0-					21
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	3	Y	-0-					21
04	600	N	331	-0-	-269	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					21
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	Y	10					31
							11	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	1	20	1			12
							1	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	559	3	Y	1					13
							1	9									
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	32	1	381	3	Y	1					14
							1	9									
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					14
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	45	1	571	3	Y	1					15
							1	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	597	3	Y	-0-					15
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	33	1	618	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	32	1	695	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	705	-0-	-132	-0-	37	1	668	2	Y	-0-					1
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	29	1	554	2	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	40	1	731	2	Y	1					4
							1	9									
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	2	Y	1					5
							1	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	863	2	Y	1					6
							1	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1050	N	637	-0-	-413	-0-	34	1	603	2	Y	-0-					1
10	899	N	591	-0-	-308	-0-	31	1	560	2	Y	-0-					1
11	870	N	467	-0-	-403	-0-	25	1	441	2	Y	1					2
							1	9									
12	651	N	476	-0-	-175	-0-	24	1	451	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					1
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	30	1	573	2	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	40	1	744	2	Y	1					4
							1	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	753	2	Y	1					5
							1	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	Y	-0-					5
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	32	1	614	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	37	1	643	2	Y	-0-					1
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					1
11	720	N	569	-0-	-151	-0-	30	1	538	2	Y	1					2
							1	9									
12	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 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	744	N	677	-0-	-67	-0-	34	1	634	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	32	1	694	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	681	-0-	-156	-0-	36	1	645	2	Y	-0-					1
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	30	1	564	2	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	171	-0-	-635	-0-	9	1	161	2	Y	1					4
							1	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	Y	1					5
							1	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					5
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					1
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					1
11	780	N	591	-0-	-189	-0-	32	1	558	2	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	25	1	454	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 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	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					28
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	4	1	327	3	Y	-0-					28
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					28
04	900	N	325	-0-	-575	-0-	24	1	301	3	Y	-0-					28
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	535	3	Y	10					38
							11	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	Y	-0-	24	1			14
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	1					15
							1	9									
08	589	N	385	-0-	-204	-0-	30	1	354	3	Y	1					16
							1	9									
09	480	N	253	-0-	-227	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					16
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	32	1	411	3	Y	1					17
							1	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	-0-					17
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					1
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					1
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	1					2
							1	9									
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	437	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	1					2
							1	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	19	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	2					3
							2	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					3
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	19	1	368	2	Y	1					1
							1	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					1
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	17	1	311	2	Y	1					2
							1	9									
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	19	1	351	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	15	12	8			6
							17	9									
02	672	N	420	-0-	-252	-0-	18	1	402	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	930	N	402	-0-	-528	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	664	-0-	-236	-0-	33	1	627	2	Y	4					4
							4	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	2	Y	-0-					4
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	1					5
							1	9									
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	32	1	621	2	Y	-0-					5
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	29	1	562	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	660	N	558	-0-	-102	-0-	30	1	528	2	Y	-0-					1
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-					1
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	Y	1					2
							1	9									
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	666	-0-	-171	-0-	33	1	631	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	Y	2					4
							2	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	2	Y	4					4
							4	9									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	709	2	Y	2					6
							2	9									
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-					6
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	2					2
							2	9									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					2
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	2					4
							2	9									
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	648	-0-	-220	-0-	32	1	615	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	Y	2					4
							2	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	2					2
							2	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	2					4
							2	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					4
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	Y	-0-					1
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	2					3
							2	9									
10	T. A.		521	-0-	521	521	25	1	496	2	Y	-0-					3
11	T. A.		313	-0-	313	834	16	1	297	2	Y	-0-					3
12	T. A.		415	-0-	415	1249	21	1	393	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-113	-0-	25	1	481	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	24	1	504	2	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	25	1	501	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	2					2
							2	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	2					4
							2	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					4
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	Y	2					2
							2	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	-0-					2
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	23	1	427	2	Y	1					3
							1	9									
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-337	-0-	21	1	416	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	Y	2					3
							2	9									
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	21	1	429	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	2					2
							2	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	1					3
							1	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					3
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	26	1	501	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	651	N	240	-0-	-411	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	Y	2					2
							2	9									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	Y	-0-					2
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	2					4
							2	9									
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

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	713	N	677	-0-	-36	-0-		34	1	634	2	Y	8	7	8			5
								9	9									
02	756	N	720	-0-	-36	-0-		31	1	688	2	Y	1	5	1			1
								1	9									
03	837	N	676	-0-	-161	-0-		36	1	640	2	Y	-0-					1
04	660	N	604	-0-	-56	-0-		30	1	572	2	Y	2					3
								2	9									
05	806	N	625	-0-	-181	-0-		32	1	592	2	Y	1					4
								1	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-		35	1	743	2	Y	1					5
								1	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-		35	1	695	2	Y	-0-					5
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-		33	1	627	2	Y	1	5	1			1
								1	9									
09	780	N	630	-0-	-150	-0-		34	1	596	2	Y	-0-					1
10	744	N	671	-0-	-73	-0-		35	1	636	2	Y	-0-					1
11	750	N	580	-0-	-170	-0-		31	1	548	2	Y	1					2
								1	9									
12	651	N	621	-0-	-30	-0-		32	1	587	2	Y	2					4
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					1
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		10	-0-	10	10		1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*11	17	X	7	-0-	-10	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	788	2			Y	-0-					3
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	11	1	975	3	Y	-0-					3
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	78	1	1013	3	Y	-0-					3
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	72	1	890	3	Y	-0-					3
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	65	1	782	3	Y	1					4
							1	9									
06	1050	N	706	-0-	-344	-0-	59	1	641	3	Y	5					9
							6	9									
07	992	N	711	-0-	-281	-0-	62	1	648	3	Y	1					10
							1	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	69	1	817	3	Y	-0-					10
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	997	3	Y	3					13
							3	9									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	3	Y	-0-					13
11	870	N	557	-0-	-313	-0-	47	1	510	3	Y	-0-					13
12	1085	N	568	-0-	-517	-0-	41	1	516	3	Y	10					23
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					1
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	680	3	Y	-0-					1
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	Y	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	Y	-0-					1
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	1					2
							1	9									
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	37	1	399	3	Y	3					5
							3	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	Y	1					6
							1	9									
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	Y	-0-					6
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	681	3	Y	2					8
							2	9									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	3	Y	-0-					8
11	600	N	393	-0-	-207	-0-	33	1	360	3	Y	-0-					8
12	744	N	407	-0-	-337	-0-	29	1	370	3	Y	7					15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					1
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	30	1	564	2	Y	2					3
							2	9									
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	31	1	576	2	Y	1					4
							1	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	763	2	Y	1					5
							1	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					5
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					1
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					1
11	720	N	545	-0-	-175	-0-	29	1	515	2	Y	1					2
							1	9									
12	651	N	455	-0-	-196	-0-	23	1	431	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

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	868	N	643	-0-	-225	-0-	31	1	610	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	Y	3					5
							3	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	2	Y	4					4
							4	9									
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	55	1	1078	2	Y	3					7
							3	9									
06	1350	N	851	-0-	-499	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					7
07	1271	N	778	-0-	-493	-0-	38	1	740	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	1147	N	662	-0-	-485	-0-	31	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	35	1	678	2	Y	2					2
							2	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					2
11	630	N	548	-0-	-82	-0-	28	1	518	2	Y	2					4
							2	9									
12	713	N	562	-0-	-151	-0-	29	1	533	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	39	1	764	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	1					3
							1	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	2					2
							2	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	1					3
							1	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-					3
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	2					2
							2	9									
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					2
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	2					4
							2	9									
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	31	1	563	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	33	1	631	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	32	1	692	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	671	-0-	-166	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					1
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	31	1	583	2	Y	3					4
							3	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	40	1	732	2	Y	-0-					4
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	Y	2					6
							2	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	Y	-0-					6
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1020	N	624	-0-	-396	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					1
10	930	N	451	-0-	-479	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					1
11	900	N	517	-0-	-383	-0-	28	1	488	2	Y	1					2
							1	9									
12	651	N	503	-0-	-148	-0-	26	1	476	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1042	2	Y	14	12	8			7
							15	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	57	1	1020	2	Y	-0-					1
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	5					6
							6	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	Y	-0-					6
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	2					8
							2	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862	2	Y	-0-					8
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					1
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	2	Y	1					2
							1	9									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	1					3
							1	9									
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	40	1	734	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	836	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1367	2	Y	3					6
							3	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1177	2	Y	3					4
							3	9									
05	1488	N	746	-0-	-742	-0-	36	1	708	2	Y	2					6
							2	9									
06	1440	N	784	-0-	-656	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					6
07	1271	N	727	-0-	-544	-0-	36	1	691	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	744	N	631	-0-	-113	-0-	29	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	36	1	700	2	Y	2					2
							2	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					2
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	Y	2					4
							2	9									
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	395	2			Y	-0-					1
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-					1
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	Y	-0-					1
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	41	1	509	3	Y	-0-					1
05	713	N	498	-0-	-215	-0-	38	1	459	3	Y	1					2
							1	9									
06	660	N	443	-0-	-217	-0-	37	1	403	3	Y	3					5
							3	9									
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	37	1	389	3	Y	1					6
							1	9									
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	35	1	419	3	Y	-0-					6
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	1					7
							1	9									
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	3	Y	-0-					7
11	420	N	219	-0-	-201	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					7
12	620	N	222	-0-	-398	-0-	16	1	202	3	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	919	-0-	-135	-0-	919	2			Y	-0-					40
02	1092	N	741	-0-	-351	-0-	8	1	733	3	Y	-0-					40
03	1085	N	857	-0-	-228	-0-	61	1	796	3	Y	-0-					40
04	1800	N	1004	-0-	-796	-0-	75	1	929	3	Y	-0-					40
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	848	3	Y	31					71
							34	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	104	1	1122	3	Y	-0-	44	1			27
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	91	1	953	3	Y	2					29
							2	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	77	1	910	3	Y	1					30
							1	9									
09	1230	N	465	-0-	-765	-0-	24	1	440	3	Y	1					31
							1	9									
10	1054	N	743	-0-	-311	-0-	54	1	687	3	Y	2					33
							2	9									
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	881	3	Y	-0-					33
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	62	1	778	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	676	-0-	-68	-0-	34	1	633	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	31	1	688	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	649	-0-	-188	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					1
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	30	1	565	2	Y	2					3
							2	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	817	2	Y	1					4
							1	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	907	2	Y	1					5
							1	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	813	2	Y	1					6
							1	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	-0-	5	1			1
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	39	1	680	2	Y	-0-					1
10	868	N	669	-0-	-199	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					1
11	870	N	574	-0-	-296	-0-	31	1	542	2	Y	1					2
							1	9									
12	744	N	539	-0-	-205	-0-	28	1	509	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	2	Y	3					6
							3	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1377	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	2	Y	4					4
							4	9									
05	1364	N	442	-0-	-922	-0-	21	1	420	2	Y	1					5
							1	9									
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-					5
07	1302	N	997	-0-	-305	-0-	49	1	946	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	52	1	1058	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	50	1	967	2	Y	2					3
							2	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	-0-					3
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	2					5
							2	9									
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	840	2	Y	12	10	8			5
							13	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	497	-0-	-373	-0-	25	1	469	2	Y	3					3
							3	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					3
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	Y	1					4
							1	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	-0-					4
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					1
10	682	N	546	-0-	-136	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					1
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	1					2
							1	9									
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	671	-0-	-73	-0-	33	1	629	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	32	1	697	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					1
04	660	N	604	-0-	-56	-0-	30	1	572	2	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	454	-0-	-352	-0-	23	1	430	2	Y	1					4
							1	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	1					5
							1	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-					5
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					1
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	37	1	659	2	Y	-0-					1
11	810	N	570	-0-	-240	-0-	30	1	539	2	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	31	1	569	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	868	-0-	-93	-0-	43	1	813	2	N	11	9	8			7
							12	9									
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	41	1	899	2	N	-0-	6	1			1
03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	46	1	820	2	N	-0-					1
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	39	1	729	2	N	3					4
							3	9									
05	1054	N	398	-0-	-656	-0-	20	1	377	2	N	1					5
							1	9									
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	35	1	744	2	N	1					6
							1	9									
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	35	1	685	2	N	-0-					6
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	N	1	6	1			1
							1	9									
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	37	1	657	2	N	-0-					1
10	713	N	579	-0-	-134	-0-	31	1	548	2	N	-0-					1
11	810	N	654	-0-	-156	-0-	35	1	618	2	N	1					2
							1	9									
12	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	2	N	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648	-0-	-34	-0-	32	1	607	2	N	8	7	8			4
							9	9									
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	18	1	406	2	N	-0-	4	1			-0-
03	651	N	388	-0-	-263	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
04	630	N	353	-0-	-277	-0-	18	1	333	2	N	2					2
							2	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					2
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	N	1					3
							1	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-					3
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	21	1	398	2	N	-0-	3	1			-0-
09	600	N	327	-0-	-273	-0-	18	1	308	2	N	1					1
							1	9									
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	N	-0-					1
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	N	-0-					1
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-144	-0-	7	1	127	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	6	1	130	2	N	-0-	1	1			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	1					1
							1	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	1					2
							1	9									
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	2	N	-0-					2
08	279	N	154	-0-	-125	-0-	8	1	146	2	N	-0-	2	1			-0-
09	330	N	62	-0-	-268	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 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	558	N	269	-0-	-289	-0-	269	2			N	-0-					18
02	588	N	167	-0-	-421	-0-	2	1	165	3	N	-0-					18
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	N	-0-					18
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	19	1	236	3	N	-0-					18
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	N	8					26
							9	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	N	1	17	1			10
							1	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	N	-0-					10
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	N	1					11
							1	9									
09	390	N	216	-0-	-174	-0-	11	1	205	3	N	-0-					11
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	18	1	231	3	N	1					12
							1	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	-0-					12
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 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	961	N	879	-0-	-82	-0-	44	1	823	2	N	11	9	8			7
							12	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-	6	1			1
03	1054	N	869	-0-	-185	-0-	46	1	823	2	N	-0-					1
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	39	1	732	2	N	3					4
							3	9									
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	52	1	955	2	N	1					5
							1	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	N	2					7
							2	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	43	1	851	2	N	-0-					7
08	1023	N	798	-0-	-225	-0-	40	1	757	2	N	1	7	1			1
							1	9									
09	1020	N	731	-0-	-289	-0-	39	1	692	2	N	-0-					1
10	899	N	703	-0-	-196	-0-	37	1	666	2	N	-0-					1
11	870	N	595	-0-	-275	-0-	32	1	562	2	N	1					2
							1	9									
12	744	N	505	-0-	-239	-0-	26	1	477	2	N	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	2	N	14	12	8			6
							15	9									
02	812	N	401	-0-	-411	-0-	17	1	384	2	N	-0-	6	1			-0-
03	1271	N	373	-0-	-898	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	379	-0-	-701	-0-	19	1	358	2	N	2					2
							2	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	2	N	1					3
							1	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	976	2	N	1					4
							1	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	N	1					5
							1	9									
08	1054	N	640	-0-	-414	-0-	32	1	608	2	N	-0-	4	1			1
09	1020	N	475	-0-	-545	-0-	26	1	449	2	N	-0-					1
10	744	N	612	-0-	-132	-0-	32	1	580	2	N	-0-					1
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	24	1	419	2	N	1					2
							1	9									
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	827	-0-	-72	-0-	40	1 3 9	784	2	N	3	6	1			3
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	46	1 2 9	959	2	N	2					5
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	48	1 1 9	982	2	N	1	6	1			-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	1014	2	N	3					3
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	50	1 3 9	989	2	N	3					6
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	42	1	864	2	N	-0-					6
07	1085	N	950	-0-	-135	-0-	46	1 2 9	902	2	N	2	7	1			1
08	1054	N	926	-0-	-128	-0-	43	1	883	2	N	-0-					1
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	908	2	N	2					3
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	43	1	864	2	N	-0-					3
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	43	1 2 9	798	2	N	2					5
12	992	N	819	-0-	-173	-0-	42	1 2 9	775	2	N	2	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	613	-0-	-286	-0-	30	1 1 9	582	2	N	1	5	1			2
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	965	2	N	2					4
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1264	2	N	2	6	1			-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	53	1 4 9	1140	2	N	4					4
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	980	2	N	2					6
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	N	-0-					6
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	1018	2	N	2	7	1			1
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	46	1	935	2	N	-0-					1
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	59	1 2 9	1145	2	N	2					3
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1075	2	N	-0-					3
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	47	1 3 9	862	2	N	3					6
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	1026	2	N	2	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	635	-0-	-202	-0-	31	1	602	2	N	2	4	1			2
							2	9									
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	23	1	481	2	N	1					3
							1	9									
03	775	N	532	-0-	-243	-0-	25	1	506	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	2					2
							2	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	2					4
							2	9									
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	24	1	485	2	N	-0-					4
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	24	1	459	2	N	-0-	4	1			-0-
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	28	1	581	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	2					2
							2	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	2	N	-0-					2
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	30	1	556	2	N	1					3
							1	9									
12	651	N	537	-0-	-114	-0-	28	1	508	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	412	-0-	-239	-0-	20	1	386	2	N	5	4	8			4
							6	9									
02	616	N	155	-0-	-461	-0-	7	1	148	2	N	-0-	4	1			-0-
03	372	N	119	-0-	-253	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
04	390	N	106	-0-	-284	-0-	5	1	100	2	N	1					1
							1	9									
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					1
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					1
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					1
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-	1	1			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	8	1	134	2	N	1					1
							1	9									
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	7	1	128	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	60	1	119	2	N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		398	-0-	398	769	398	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	769					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	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-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4574		6856	-0-	2282 B	1667	777	1	6079	2	Y	-0-					67
02	3075	N	5532	-0-	2457 B	4124	659	1	4865	2	Y	7	58	1			16
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4124																	
03	7254		6511	-0-	-743 B	3381	830	1	5666	2	Y	14					30
							15	9									
04	7020		7211	-0-	191 B	3572	767	1	6393	2	Y	46	63	1			13
							51	9									
05	7254		6664	-0-	-590 B	2982	726	1	5927	2	Y	10					23
							11	9									
06	6630		5877	-0-	-753 B	2229	585	1	5292	2	Y	-0-					23
07	7256		6049	-0-	-1207 B	1022	709	1	5307	2	Y	30	50	1			3
							33	9									
08	6909		5325	-0-	-1584 B	-562	664	1	4655	2	Y	5					8
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -562																	
09	5301		5441	-0-	140 B	-422	622	1	4812	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
10	6085		5348	-0-	-737 B	-1159	805	1	4539	2	Y	4					17
							4	9									
11	5880	#	5123	-0-	-757 B	-1916	786	1	4335	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
12	6045	#	4372	-0-	-1673 B	-3589	637	1	3732	2	Y	3	18	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 70,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	42	2	43	9	N	39					83
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	146	2	56	9	N	51					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	149	-0-	-99 B	-0-	72	2	77	9	N	70	176	1			28
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	9	2	83	9	N	75					103
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	120	178	1			45
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	73					118
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	79					197
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	75	179	1			93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	62					155
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	68	162	1			61
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	56					117
*12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	82					199

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	168	N	23	-0-	-145	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	-0-	392	2		N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-
07	403	N	103	-0-	-300	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
08	372	N	103	-0-	-269	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-					-0-
08	1023	N	776	-0-	-247	-0-	-0-	776	2		N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-					-0-
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS,N.(CHERNOSKY) 36108 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG-DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 64 RRCID -> 104101 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2090 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 196 RRCID -> 097085 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1478 - 1487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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_____ 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COOK MTN) 36108 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKER, L. WELL #: 119 RRCID -> 042872 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 5423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 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	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	1558	2	9	9	N	8					73
02	1372	#	1353	-0-	-19	-0-	1353	2			N	-0-					73
03	1550	#	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					73
04	1530	#	1324	-0-	-206	-0-	1283	2	41	9	N	37					110
05	1581	#	1158	-0-	-423	-0-	1155	3	3	9	N	3					113
06	1530	#	1127	-0-	-403	-0-	1125	3	2	9	N	2					115
07	1488	#	1079	-0-	-409	-0-	1079	3			N	-0-					115
08	1426	#	1068	-0-	-358	-0-	1068	3			N	-0-					115
09	1320	#	1032	-0-	-288	-0-	1031	3	1	9	Y	1					116
10	1178	#	1143	-0-	-35	-0-	1140	3	3	9	Y	3					119
11	1140	#	1013	-0-	-127	-0-	1007	3	6	9	Y	5					124
12	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 3 RRCID -> 152406 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9034 - 9050

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2015 - PLUGGED 04/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152838 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 8390 - 8438

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2015 - PLUGGED 04/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) //CONT.// 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	312	1	1051	2	N	-0-					46
02	1624	X	1341	-0-	-283	-0-	251	1	1090	2	N	-0-					46
03	1798	X	1377	-0-	-421	-0-	238	1	1125	2	N	13					59
							14	9									
04	1740	X	1304	-0-	-436	-0-	252	1	1052	2	N	-0-					59
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	268	1	1309	2	N	-0-					59
06	1440	X	1429	-0-	-11	-0-	217	1	1212	2	N	-0-					59
07	1488	X	1172	-0-	-316	-0-	209	1	963	2	N	-0-					59
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	310	1	1404	2	N	-0-					59
09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	318	1	1482	2	N	10					69
							11	9									
10	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	364	1	1414	2	N	-0-					69
11	1650	X	1640	-0-	-10	-0-	358	1	1282	2	N	-0-					69
12	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	365	1	1235	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 18,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 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	2511	X	1658	-0-	-853	-0-	660	1	998	2	N	-0-					126
02	2268	X	2217	-0-	-51	-0-	840	1	1371	2	N	5					131
							6	9									
03	2511	X	1275	-0-	-1236	-0-	630	1	622	2	N	21					152
							23	9									
04	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	720	1	703	2	N	-0-					152
05	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	690	1	1479	2	N	3					155
							3	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	580	1	1763	2	N	25	146	1			34
							28	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	580	1	1486	2	N	11					45
							12	9									
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	580	1	1924	2	N	6	1	8			50
							7	9									
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	480	1	1885	2	N	13					63
							14	9									
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	620	1	1741	2	N	7					70
							8	9									
11	2430	N	1921	-0-	-509	-0-	600	1	1318	2	N	3	3	8			70
							3	9									
12	2449	N	1589	-0-	-860	-0-	520	1	1069	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 23,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 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-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2015 - PLUGGED 03/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	404	1	8552	2	Y	-0-					-0-
02	7672	X	6609	-0-	-1063	-0-	351	1	6258	2	Y	-0-					-0-
03	8494	X	8198	-0-	-296	-0-	405	1	7793	2	Y	-0-					-0-
04	8670	X	6867	-0-	-1803	-0-	371	1	6496	2	Y	-0-					-0-
05	8959	X	8072	-0-	-887	-0-	412	1	7660	2	Y	-0-					-0-
06	8670	X	7846	-0-	-824	-0-	365	1	7481	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	5863	-0-	-2321	-0-	324	1	5539	2	Y	-0-					-0-
08	8184	X	5436	-0-	-2748	-0-	426	1	5010	2	Y	-0-					-0-
09	7860	X	5908	-0-	-1952	-0-	372	1	5536	2	Y	-0-					-0-
10	8122	X	6214	-0-	-1908	-0-	339	1	5875	2	Y	-0-					-0-
11	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	355	1	6665	2	Y	-0-					-0-
*12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	625	1	6513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6997	-0-	-226	-0-	316	1	6680	2	Y	1	1	8			95
							1	9									
02	5712	X	5587	-0-	-125	-0-	297	1	5290	2	Y	-0-					95
03	7440	X	5433	-0-	-2007	-0-	269	1	5163	2	Y	1	1	8			95
							1	9									
04	7170	X	4930	-0-	-2240	-0-	266	1	4664	2	Y	-0-					95
05	7409	X	5211	-0-	-2198	-0-	265	1	4918	2	Y	25	1	8			119
							28	9									
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	320	1	6565	2	Y	30					149
							33	9									
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	347	1	5929	2	Y	20					169
							22	9									
08	5425	X	3761	-0-	-1664	-0-	294	1	3455	2	Y	11	1	8			179
							12	9									
09	6930	X	4144	-0-	-2786	-0-	261	1	3882	2	Y	1	1	8			179
							1	9									
10	7006	X	5370	-0-	-1636	-0-	293	1	5071	2	Y	5					184
							6	9									
11	6780	X	5640	-0-	-1140	-0-	284	1	5345	2	Y	10	2	8			192
							11	9									
12	6293	X	2374	-0-	-3919	-0-	207	1	2160	2	Y	6	181	1			17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 62,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 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-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	59	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	59	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	71	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	56	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	19	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

01	T. A.		471	-0-	471	725	253	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		172	-0-	172	897	47	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		25	-0-	25	922	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	1179	X	257	-0-	-922	-0-	78	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	121	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	155	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	122	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	98	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	81	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	81	1	150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4656	-0-	-87	-0-	210	1	4433	2	N	12	12	8			165
							13	9									
02	3808	X	3613	-0-	-195	-0-	192	1	3410	2	N	10	10	8			165
							11	9									
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	256	1	4923	2	N	43	24	8			184
							47	9									
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	263	1	4617	2	N	28	10	8			202
							31	9									
05	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	223	1	4146	2	N	62	21	8			243
							68	9									
06	5040	X	4630	-0-	-410	-0-	215	1	4415	2	N	-0-	180	1			63
07	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	259	1	4435	2	N	9	9	8			63
							10	9									
08	5208	X	390	-0-	-4818	-0-	30	1	356	2	N	4	4	8			63
							4	9									
09	4920	X	1873	-0-	-3047	-0-	117	1	1737	2	N	17	17	8			63
							19	9									
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	298	1	5160	2	N	14	7	8			70
							15	9									
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	261	1	4896	2	N	51	51	8			70
							56	9									
12	4712	X	1218	-0-	-3494	-0-	98	1	1025	2	N	86	4	8			152
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 46,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P/A 06-13-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 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	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-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	364	#	141	-0-	-223	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	403	#	105	-0-	-298	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	330	#	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	403	#	129	-0-	-274	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	390	#	88	-0-	-302	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	403	#	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	96	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	114	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) //CONT.// 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	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-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) //CONT.// 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			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	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

01	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	476	N	234	-0-	-242	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	496	N	131	-0-	-365	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 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	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

	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	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	644	#	585	-0-	-59	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	930	#	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	930	#	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	868	#	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	961	#	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	930	#	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	961	#	512	-0-	-449	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	780	#	493	-0-	-287	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	806	#	442	-0-	-364	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (1450 SD.) 36108 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 159 RRCID -> 123134 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 1445 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					73
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					73
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					73
04	2400	N	2887	-0-	487	487	2880	2	7	9	Y	6					79
05	3100	N	2940	-0-	-160	327	2940	3			Y	-0-					79
06	3000	N	2854	-0-	-146	181	2850	3	4	9	Y	4					83
07	2911	N	2730	-0-	-181	-0-	2730	3			Y	-0-					83
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					83
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2821	3	2	9	Y	2					85
10	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	2712	3	6	9	Y	5					90
11	2850	X	2569	-0-	-281	-0-	2559	3	10	9	Y	9					99
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 30,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WENDT WELL #: RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	-0-	10	10	2	1	8	2	N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					66
10	14B2	EXT	786	-0-	786	796	161	1	625	2	N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	796					N	-0-					66
12	14B2	EXT	153	-0-	153	949	35	1	118	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	849	1	2865	2	N	-0-					26
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	714	1	3097	2	N	-0-					26
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	702	1	3317	2	N	-0-					26
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	708	1	2951	2	N	-0-					26
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	615	1	3002	2	N	-0-					26
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	454	1	2540	2	N	-0-					26
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	494	1	2276	2	N	-0-					26
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	646	1	2926	2	N	-0-					26
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	667	1	3112	2	N	-0-					26
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	703	1	2726	2	N	-0-					26
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	752	1	2687	2	N	-0-					26
*12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	690	1	2329	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 41,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 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	2666	N	1532	-0-	-1134	-0-	350	1	1182	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1482	-0-	-310	-0-	278	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	307	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	301	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	281	1	1375	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	234	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	201	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	844	-0-	-799	-0-	153	1	691	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	779	-0-	-751	-0-	137	1	642	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	172	1	675	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	221	1	903	2	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	203	1	609	2	N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	190	1	832	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	947	-0-	-133 B	-0-	266	1	681	2	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	159	1	760	2	N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	171	1	740	2	N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	165	1	638	2	N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	177	1	499	2	N	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	211	1	698	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	1221	-0-	1221 B	-13050	247	1	974	2	N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-13050					N	-0-					-0-
03	1302	#	1194	-0-	-108 B	-13158	235	1	959	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	1226	-0-	-34 B	-13192	307	1	919	2	N	-0-					-0-
05	1302	#	1205	-0-	-97 B	-13289	225	1	980	2	N	-0-					-0-
06	1170	#	1179	-0-	9 B	-13280	332	1	847	2	N	-0-					-0-
07	1209	#	1156	-0-	-53 B	-13333	199	1	957	2	N	-0-					-0-
08	1271	#	1288	-0-	17 B	-13316	242	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	1230	#	1183	-0-	-47 B	-13363	242	1	941	2	N	-0-					-0-
10	1209	#	455	-0-	-754 B	-14117	119	1	336	2	N	-0-					-0-
*11	1170	#	604	-0-	-566 B	-14683	141	1	463	2	N	-0-					-0-
*12	1302	#	NO RPT	-0-	-1302 B	-15985					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD (1400) //CONT.// 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1932	-0-	-889	-0-	230	1	1702	2	N	-0-					220
02	2548	#	1758	-0-	-790	-0-	333	1	1406	2	N	17	17	1			220
							19	9									
03	2821	#	2188	-0-	-633	-0-	454	1	1734	2	N	-0-					220
04	2190	#	1878	-0-	-312	-0-	324	1	1535	2	N	17	17	1			220
							19	9									
05	2263	#	2088	-0-	-175	-0-	430	1	1658	2	N	-0-					220
06	2130	#	1531	-0-	-599	-0-	256	1	1245	2	N	27	27	1			220
							30	9									
07	2201	#	1621	-0-	-580	-0-	277	1	1344	2	N	-0-					220
08	2201	#	2103	-0-	-98	-0-	375	1	1728	2	N	-0-					220
09	2010	#	1894	-0-	-116	-0-	314	1	1561	2	N	17	17	1			220
							19	9									
10	2077	#	1517	-0-	-560	-0-	238	1	1279	2	N	-0-					220
11	2040	#	1702	-0-	-338	-0-	290	1	1412	2	N	-0-					220
*12	2108	#	1817	-0-	-291	-0-	277	1	1508	2	N	29	29	1			220
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 22,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	16	16	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-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: 20

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-79	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	172	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	42	1	158	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	216	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	230	2	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	205	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	29	1	143	2	N	-0-					-0-
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	35	1	160	2	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	38	1	189	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	28	1	148	2	N	-0-					-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	74	1	358	2	N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	310	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	736	-0-	-659	-0-	510	2	226	9	N	205	181	1			109
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1319	2	193	9	N	175	176	1			108
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1297	2	271	9	N	246	179	1			175
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1239	2	244	9	N	222	173	1			224
05	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	1240	2	281	9	N	255	354	1			125
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1440	2	220	9	N	200	177	1	2	8	146
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1560	2	292	9	N	265	184	1			227
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1428	2	252	9	N	229	355	1			101
09	1650	X	1647	-0-	-3	-0-	1368	2	279	9	N	254	174	1			181
10	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	1371	2	287	9	N	261	368	1			74
11	1800	X	1789	-0-	-11	-0-	1510	2	279	9	N	254	186	1			142
12	1860	X	1748	-0-	-112	-0-	1455	2	293	9	N	266	355	1			53

TOTAL GAS PROD: 18,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,832

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3375	-0-	-1120	-0-	231	1	3144	2	N	-0-					92
02	3248	X	2924	-0-	-324	-0-	232	1	2692	2	N	-0-					92
03	3689	X	880	-0-	-2809	-0-	73	1	807	2	N	-0-					92
04	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	321	1	2921	2	N	-0-					92
05	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	310	1	3139	2	N	-0-					92
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	250	1	3147	2	N	-0-					92
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	162	1	3301	2	N	-0-					92
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	232	1	3432	2	N	-0-					92
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	170	1	3545	2	N	-0-					92
10	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	216	1	3217	2	N	-0-					92
11	3540	X	3035	-0-	-505	-0-	141	1	2894	2	N	-0-					92
12	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	332	1	2925	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 37,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	3	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		13	-0-	13	16	2	1	11	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

01	2108	X	950	-0-	-1158	-0-	113	1	837	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	895	-0-	-1177	-0-	170	1	716	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2697	X	968	-0-	-1729	-0-	201	1	767	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	697	-0-	-1913	-0-	120	1	570	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2697	X	813	-0-	-1884	-0-	167	1	646	2	N	-0-					-0-
06	960	X	841	-0-	-119	-0-	141	1	683	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	992	X	760	-0-	-232	-0-	130	1	630	2	N	-0-					-0-
08	961	X	693	-0-	-268	-0-	124	1	569	2	N	-0-					-0-
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	140	1	695	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	868	X	724	-0-	-144	-0-	114	1	610	2	N	-0-					-0-
*11	938	X	938	-0-	-0-	-0-	160	1	778	2	N	-0-					-0-
*12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	118	1	644	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	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: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	14	1	65	2	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	14	1	69	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	9	1	51	2	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	11	1	56	2	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 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-

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 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	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-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

01	155	N	154	-0-	-1	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	21	1	89	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	48	1	183	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	157	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	47	1	226	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	45	1	219	2	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	47	1	231	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	2	N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	35	1	170	2	N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1096	-0-	-268	-0-	130	1	966	2	N	-0-					34
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	354	1	1493	2	N	-0-					34
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	345	1	1315	2	N	-0-					34
04	1050	N	794	-0-	-256	-0-	137	1	649	2	N	7	7	1			34
							8	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	363	1	1401	2	N	-0-					34
06	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	173	1	840	2	N	18	18	1			34
							20	9									
07	806	N	630	-0-	-176	-0-	107	1	523	2	N	-0-					34
08	1364	N	281	-0-	-1083	-0-	50	1	231	2	N	-0-					34
09	1020	N	780	-0-	-240	-0-	129	1	643	2	N	7	7	1			34
							8	9									
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	158	1	850	2	N	-0-					34
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	148	1	722	2	N	-0-					34
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	93	1	509	2	N	10	10	1			34
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8822		8822	-0-	-0-	-0-	1050	1	7772	2	N	-0-					118
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	1483	1	6253	2	N	70	70	1			118
							77	9									
03	7595		7452	-0-	-143	-0-	1547	1	5905	2	N	-0-					118
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	1545	1	7316	2	N	80	80	1			118
							88	9									
05	9188		9188	-0-	-0-	-0-	1893	1	7295	2	N	-0-					118
06	8346		8346	-0-	-0-	-0-	1397	1	6786	2	N	148	148	1			118
							163	9									
07	8525		8186	-0-	-339	-0-	1397	1	6789	2	N	-0-					118
08	8525		8255	-0-	-270	-0-	1472	1	6783	2	N	-0-					118
09	8250		7901	-0-	-349	-0-	1308	1	6513	2	N	73	73	1			118
							80	9									
10	8525		7382	-0-	-1143	-0-	1158	1	6224	2	N	-0-					118
11	8250		6710	-0-	-1540	-0-	1145	1	5565	2	N	-0-					118
*12	8525		9140	-0-	615	615	1392	1	7585	2	N	148	148	1			118
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 98,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21 1	153 2	N	-0-			67
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	28 1	117 2	N	1	1 1		67
						1 9						
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	29 1	113 2	N	-0-			67
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	18 1	87 2	N	1	1 1		67
						1 9						
05	155 N	35	-0-	-120	-0-	7 1	28 2	N	-0-			67
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	35 1	171 2	N	4	4 1		67
						4 9						
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	34 1	165 2	N	-0-			67
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	22 1	104 2	N	-0-			67
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	25 1	125 2	N	2	2 1		67
						2 9						
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	14 1	76 2	N	-0-			67
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	13 1	66 2	N	-0-			67
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11 1	60 2	N	1	1 1		67
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5905	-0-	-543	-0-	5848	2	57	9	N	52					132
02	6356	X	5826	-0-	-530	-0-	5644	2	182	9	N	165	195	1			102
03	7037	X	5903	-0-	-1134	-0-	5874	2	29	9	N	26					128
04	6660	X	5512	-0-	-1148	-0-	5328	2	184	9	N	167	195	1			100
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6759	2	36	9	N	33					133
06	6240	X	5998	-0-	-242	-0-	5873	2	125	9	N	114	192	1			55
07	6448	X	4433	-0-	-2015	-0-	4358	2	75	9	N	68					123
08	6324	X	4794	-0-	-1530	-0-	4777	2	17	9	N	15					138
09	6120	X	4686	-0-	-1434	-0-	4653	2	33	9	N	30					168
10	6324	X	5447	-0-	-877	-0-	5341	2	106	9	N	96	191	1			73
11	6000	X	4895	-0-	-1105	-0-	4840	2	55	9	N	50					123
*12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4954	2	44	9	N	40					163

TOTAL GAS PROD: 65,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF. 14086 - 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	6571		6571	-0-	-0-	2207	1204	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	14639		8358	-0-	-6281	-0-	1178	1	7180	2	N	-0-					-0-
03	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1311	1	7970	2	N	-0-					-0-
04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	1330	1	7239	2	N	-0-					-0-
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1155	1	6652	2	N	-0-					-0-
06	9078		9078	-0-	-0-	-0-	1290	1	7788	2	N	-0-					-0-
07	9186		9186	-0-	-0-	-0-	1338	1	7848	2	N	-0-					-0-
08	9157		9157	-0-	-0-	-0-	1325	1	7832	2	N	-0-					-0-
09	8955		8955	-0-	-0-	-0-	1239	1	7716	2	N	-0-					-0-
10	8540		8540	-0-	-0-	-0-	1225	1	7315	2	N	-0-					-0-
11	7593		7593	-0-	-0-	-0-	1117	1	6476	2	N	-0-					-0-
*12	8492		8492	-0-	-0-	-0-	1272	1	7220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF. 13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	350	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	260	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	286	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	233	1	1269	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	259	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	280	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	320	1	1876	2	N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	337	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	311	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	313	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1665	2	N	-0-					-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	314	1	1779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-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-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	59	1	188	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	48	1	144	2	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	50	1	122	2	N	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	30	1	99	2	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	51	1	129	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	2	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	30	1	77	2	N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	27	1	86	2	N	-0-					-0-
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	19	1	48	2	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	14	1	45	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	30	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	37	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	163	1	1040	2	N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	437	1	937	2	N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	598	1	1623	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	97	1	210	2	N	-0-					-0-
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	755	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	35	1	1646	2	N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	31	1	1497	2	N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	450	1	1989	2	N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	353	1	1535	2	N	-0-					-0-
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	506	1	1660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 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	3255	#	2993	-0-	-262	-0-	716	1	2277	2	N	-0-					78
02	2856	#	2488	-0-	-368	-0-	622	1	1866	2	N	-0-					78
03	2852	#	2715	-0-	-137	-0-	792	1	1923	2	N	-0-					78
04	3060	#	2402	-0-	-658	-0-	552	1	1850	2	N	-0-					78
05	3162	#	2419	-0-	-743	-0-	684	1	1735	2	N	-0-					78
06	2982	R	2982	-0-	-0-	-0-	702	1	2280	2	N	-0-					78
07	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	781	1	2023	2	N	-0-					78
08	2728	#	2529	-0-	-199	-0-	604	1	1925	2	N	-0-					78
09	2970	#	1216	-0-	-1754	-0-	342	1	874	2	N	-0-					78
10	3069	#	1694	-0-	-1375	-0-	413	1	1281	2	N	-0-					78
11	2970	#	460	-0-	-2510	-0-	142	1	318	2	N	-0-					78
12	2790	#	732	-0-	-2058	-0-	196	1	536	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 25,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	280	1	892	2	N	-0-			-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	374	1	1123	2	N	-0-			-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	258	1	627	2	N	-0-			-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	441	1	1476	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	852	-0-	-202	-0-	241	1	611	2	N	-0-			-0-
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	180	1	584	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	742	-0-	-312	-0-	207	1	535	2	N	-0-			-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	217	1	693	2	N	-0-			-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	233	1	595	2	N	-0-			-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	161	1	501	2	N	-0-			-0-
11	870	N	726	-0-	-144	-0-	224	1	502	2	N	-0-			-0-
12	868	N	505	-0-	-363	-0-	135	1	370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1217	-0-	-1015	-0-	291	1	926	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1015	-0-	-917	-0-	254	1	761	2	Y	-0-			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	300	1	729	2	Y	-0-			-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	222	1	744	2	Y	-0-			-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	218	1	554	2	Y	-0-			-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	443	1	1436	2	Y	-0-			-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	540	1	1397	2	Y	-0-			-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	540	1	1720	2	Y	-0-			-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	717	1	1831	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3179	-0-	79	79	774	1	2405	2	Y	-0-			-0-
11	2711	N	2632	-0-	-79	-0-	812	1	1820	2	Y	-0-			-0-
*12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	754	1	2057	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	259	2	Y	-0-			11
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	52	1	281	2	Y	-0-			11
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	91	1	444	2	Y	-0-			11
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	90	1	446	2	Y	-0-			11
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	82	1	424	2	Y	-0-			11
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	66	1	346	2	Y	-0-			11
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	79	1	396	2	Y	9			20
							10	9							
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	82	1	376	2	Y	-0-			20
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	76	1	359	2	Y	-0-			20
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	83	1	332	2	Y	-0-			20
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	368	2	Y	-0-			20
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	83	1	400	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 5,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 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	217	N	101	-0-	-116	-0-	24	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	23	1	69	2	Y	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	48	1	115	2	Y	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	Y	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	38	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	189	2	Y	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	45	1	118	2	Y	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	2	Y	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	59	1	152	2	Y	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	52	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	46	1	103	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	26	1	71	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	175	2	N	-0-			-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	55	1	165	2	N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	59	1	142	2	N	-0-			-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	38	1	127	2	N	-0-			-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	60	1	152	2	N	-0-			-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	48	1	156	2	N	-0-			-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	12	1	32	2	N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 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	10385	X	9758	-0-	-627	-0-	1547	1	8211	2	Y	-0-					-0-
02	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1577	1	8448	2	Y	-0-					-0-
03	10385	X	10137	-0-	-248	-0-	1716	1	8421	2	Y	-0-					-0-
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	1697	1	8350	2	Y	-0-					-0-
05	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	1788	1	9289	2	Y	-0-					-0-
06	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	1743	1	9110	2	Y	-0-					-0-
07	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	1670	1	8358	2	Y	-0-					-0-
08	9920	X	9758	-0-	-162	-0-	1746	1	8012	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	9558	-0-	-42	-0-	1672	1	7886	2	Y	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	1697	1	6792	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	9303	-0-	-147	-0-	1647	1	7656	2	Y	-0-					-0-
*12	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1700	1	8245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	322	1	1706	2	Y	-0-					28
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	323	1	1730	2	Y	-0-					28
03	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	264	1	1298	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		1668	-0-	1668	1668	282	1	1386	2	Y	-0-					28
05	DLQ G-10		1822	-0-	1822	3490	294	1	1528	2	Y	-0-					28
06	2100	N	1474	-0-	-626	2864	237	1	1237	2	Y	-0-					28
07	3100	N	1666	-0-	-1434	1430	277	1	1389	2	Y	-0-					28
08	2962	N	1532	-0-	-1430	-0-	274	1	1258	2	Y	-0-					28
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	291	1	1373	2	Y	-0-					28
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	325	1	1302	2	Y	-0-					28
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	309	1	1436	2	Y	-0-					28
12	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	249	1	1206	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	800	-0-	-750	-0-	127	1	673	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	13	-0-	-1219	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	5	-0-	-1297	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	47	1	247	2	Y	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	53	1	264	2	Y	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	59	1	268	2	Y	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	55	1	256	2	Y	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	59	1	237	2	Y	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	Y	-0-			-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	59	1	286	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

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-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

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-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2944	-0-	-32	-0-	704	1	2240	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2662	-0-	-26	-0-	665	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	803	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	1006	1	3368	2	N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1051	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	839	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1486	-0-	-1490	-0-	414	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	966	1	3077	2	N	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	953	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	809	1	2513	2	N	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	909	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	702	1	1916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-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-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	8842	-0-	-2163	-0-	2538	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	6398	-0-	-3458	-0-	1870	1	4528	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	8958	-0-	-1582	-0-	2279	1	6679	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9080	-0-	-880	-0-	2159	1	6921	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	7456	-0-	-2588	-0-	1822	1	5634	2	N	-0-					-0-
06	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	2497	1	7932	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7830	-0-	-1563	-0-	1842	1	5988	2	N	-0-					-0-
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	2365	1	7217	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	9630	-0-	-810	-0-	2329	1	7301	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	7846	-0-	-2942	-0-	2142	1	5704	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9146	-0-	-1294	-0-	2142	1	7004	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	8338	-0-	-1613	-0-	1998	1	6340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) //CONT.// 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-37220					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	10					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

	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	3906	X	3901	-0-	-5 B	-0-	259 62	1 9	3580	2	N	56	188	1	3	8	87
02	3528	X	3488	-0-	-40 B	-0-	273 63	1 9	3152	2	N	57	5	8			139
03	3255	X	2998	-0-	-257 B	-0-	379 10	1 9	2609	2	N	9					148
04	3780	X	2804	-0-	-976 B	-0-	344 84	1 9	2376	2	N	76					224
05	3906	X	1738	-0-	-2168 B	-0-	237 35	1 9	1466	2	N	32	178	1			78
06	3780	X	3608	-0-	-172 B	-0-	434 76	1 9	3098	2	N	69					147
07	3875	X	3532	-0-	-343 B	-0-	476 41	1 9	3015	2	N	37					184
08	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	513 13	1 9	3434	2	N	12					196
09	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	581 22	1 9	4427	2	N	20					216
10	5495	X	5495	-0-	-0- B	-0-	666 19	1 9	4810	2	N	17					233
11	4851	X	4851	-0-	-0- B	-0-	585 86	1 9	4180	2	N	78	182	1			129
12	5208	X	4456	-0-	-752 B	-0-	543 68	1 9	3845	2	N	62					191

TOTAL GAS PROD: 45,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	683	-0-	-464 B	-41777	40	1	554	2	N	81	189	1	11	8	200
							89	9									
02	728	X	772	-0-	44 B	-41733	39	1	450	2	N	257	189	1	11	8	257
							283	9									
03	1116	X	591	-0-	-525 B	-41733	60	1	413	2	N	107					364
							118	9									
04	1080	X	910	-0-	-170 B	-41733	108	1	743	2	N	54					418
							59	9									
05	1116	X	397	-0-	-719 B	-41733	50	1	311	2	N	33	326	1			125
							36	9									
06	840	X	412	-0-	-428 B	-41733	47	1	332	2	N	30					155
							33	9									
07	930	X	1199	-0-	269 B	-41464	158	1	998	2	N	39					194
							43	9									
08	930	X	1061	-0-	131 B	-41333	132	1	886	2	N	39					233
							43	9									
09	900	X	569	-0-	-331 B	-41333	66	1	503	2	N	-0-					233
10	1209	X	619	-0-	-590 B	-41333	75	1	544	2	N	-0-					233
11	1170	X	1064	-0-	-106 B	-41333	119	1	849	2	N	87					320
							96	9									
12	1209	X	837	-0-	-372 B	-41333	92	1	648	2	N	88					408
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	970	-0-	102 B	-31503	64	1	896	2	N	9					42
							10	9									
02	700	X	645	-0-	-55 B	-31503	52	1	582	2	N	10					52
							11	9									
03	775	X	543	-0-	-232 B	-31503	66	1	456	2	N	19					71
							21	9									
04	930	X	580	-0-	-350 B	-31503	73	1	507	2	N	-0-					71
05	961	X	494	-0-	-467 B	-31503	69	1	425	2	N	-0-					71
06	930	X	316	-0-	-614 B	-31503	39	1	277	2	N	-0-					71
07	713	X	157	-0-	-556 B	-31503	21	1	134	2	N	2					73
							2	9									
08	589	X	281	-0-	-308 B	-31503	36	1	239	2	N	5					78
							6	9									
09	570	X	215	-0-	-355 B	-31503	25	1	190	2	N	-0-					78
10	496	X	205	-0-	-291 B	-31503	25	1	180	2	N	-0-					78
11	330	X	635	-0-	305 B	-31198	78	1	556	2	N	1					79
							1	9									
12	279	X	932	-0-	653 B	-30545	112	1	790	2	N	27					106
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 5,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	X	332	-0-	-0- B	-0-	23	1	307	2	N	2					127
							2	9									
02	196	X	156	-0-	-40 B	-0-	13	1	140	2	N	3					130
							3	9									
03	801	X	801	-0-	-0- B	-0-	97	1	667	2	N	34					164
							37	9									
04	798	X	798	-0-	-0- B	-0-	100	1	694	2	N	4					168
							4	9									
05	341	X	321	-0-	-20 B	-0-	45	1	276	2	N	-0-					168
06	780	X	343	-0-	-437 B	-0-	42	1	301	2	N	-0-					168
07	964	X	964	-0-	-0- B	-0-	130	1	823	2	N	10	129	1			49
							11	9									
08	837	X	307	-0-	-530 B	-0-	40	1	267	2	N	-0-					49
09	810	X	191	-0-	-619 B	-0-	22	1	169	2	N	-0-					49
10	961	X	237	-0-	-724 B	-0-	29	1	208	2	N	-0-					49
11	930	X	244	-0-	-686 B	-0-	30	1	214	2	N	-0-					49
12	961	X	537	-0-	-424 B	-0-	65	1	461	2	N	10					59
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1175	-0-	-251 B	-0-	78	1	1083	2	N	13					58
							14	9									
02	1288	X	1008	-0-	-280 B	-0-	78	1	887	2	N	39	2	8			95
							43	9									
03	1144	X	1144	-0-	-0- B	-0-	138	1	947	2	N	54					149
							59	9									
04	1370	X	1370	-0-	-0- B	-0-	169	1	1169	2	N	29					178
							32	9									
05	1615	X	1615	-0-	-0- B	-0-	222	1	1369	2	N	22	156	1			44
							24	9									
06	1275	X	1275	-0-	-0- B	-0-	154	1	1100	2	N	19					63
							21	9									
07	1426	X	1184	-0-	-242 B	-0-	159	1	1008	2	N	15					78
							17	9									
08	1612	X	1072	-0-	-540 B	-0-	139	1	930	2	N	3					81
							3	9									
09	1560	X	947	-0-	-613 B	-0-	107	1	818	2	N	20					101
							22	9									
10	1612	X	770	-0-	-842 B	-0-	94	1	676	2	N	-0-					101
11	1290	X	732	-0-	-558 B	-0-	88	1	627	2	N	15					116
							17	9									
12	1178	X	954	-0-	-224 B	-0-	113	1	802	2	N	35					151
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 13,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	505	-0-	-1076 B	-70789	34	1	467	2	N	4					37
							4	9									
02	1428	X	611	-0-	-817 B	-70789	46	1	548	2	N	15					52
							17	9									
03	1581	X	902	-0-	-679 B	-70789	106	1	731	2	N	59					111
							65	9									
04	870	X	1069	-0-	199 B	-70590	125	1	863	2	N	74					185
							81	9									
05	744	X	1263	-0-	519 B	-70071	176	1	1087	2	N	-0-					185
06	870	X	1755	-0-	885 B	-69186	209	1	1494	2	N	47					232
							52	9									
07	1116	X	1184	-0-	68 B	-69118	153	1	969	2	N	56					288
							62	9									
08	1271	X	1219	-0-	-52 B	-69118	152	1	1019	2	N	44					332
							48	9									
09	1770	X	1631	-0-	-139 B	-69118	168	1	1280	2	N	166	359	1			139
							183	9									
10	1829	X	1068	-0-	-761 B	-69118	128	1	928	2	N	11					150
							12	9									
11	1770	X	1287	-0-	-483 B	-69118	147	1	1049	2	N	83					233
							91	9									
12	1674	X	1304	-0-	-370 B	-69118	152	1	1075	2	N	70					303
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1608	-0-	-0- B	-0-	106	1	1467	2	N	32					129
							35	9									
02	1288	X	1066	-0-	-222 B	-0-	82	1	944	2	N	36					165
							40	9									
03	1919	X	1919	-0-	-0- B	-0-	241	1	1658	2	N	18					183
							20	9									
04	1560	X	1355	-0-	-205 B	-0-	171	1	1184	2	N	-0-					183
05	2125	X	2125	-0-	-0- B	-0-	296	1	1829	2	N	-0-					183
06	1877	X	1877	-0-	-0- B	-0-	231	1	1646	2	N	-0-					183
07	1922	X	1376	-0-	-546 B	-0-	187	1	1186	2	N	3					186
							3	9									
08	2139	X	1697	-0-	-442 B	-0-	218	1	1459	2	N	18					204
							20	9									
09	2070	X	1844	-0-	-226 B	-0-	213	1	1621	2	N	9	174	1			39
							10	9									
10	2139	X	1505	-0-	-634 B	-0-	183	1	1320	2	N	2					41
							2	9									
11	1890	X	1333	-0-	-557 B	-0-	164	1	1169	2	N	-0-					41
12	1891	X	1164	-0-	-727 B	-0-	143	1	1015	2	N	5					46
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	X	817	-0-	-0-	B	-0-	54	1	755	2	N	7					32
								8	9									
02	1120	X	616	-0-	-504	B	-0-	50	1	559	2	N	6					38
								7	9									
03	1240	X	947	-0-	-293	B	-0-	119	1	821	2	N	6					44
								7	9									
04	2282	X	2282	-0-	-0-	B	-0-	288	1	1994	2	N	-0-					44
05	940	X	940	-0-	-0-	B	-0-	131	1	809	2	N	-0-					44
06	1627	X	1627	-0-	-0-	B	-0-	200	1	1427	2	N	-0-					44
07	2356	X	651	-0-	-1705	B	-0-	89	1	562	2	N	-0-					44
08	2356	X	1254	-0-	-1102	B	-0-	161	1	1080	2	N	12					56
								13	9									
09	2280	X	474	-0-	-1806	B	-0-	54	1	412	2	N	7					63
								8	9									
10	1882	X	1882	-0-	-0-	B	-0-	228	1	1650	2	N	4					67
								4	9									
11	1625	X	1625	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1423	2	N	3					70
								3	9									
*12	1517	X	1517	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1326	2	N	4					74
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1866	-0-	-118	B	-0-	124	1	1705	2	N	34					204
								37	9									
02	1624	X	1422	-0-	-202	B	-0-	111	1	1289	2	N	20	180	1			44
								22	9									
03	1705	X	1496	-0-	-209	B	-0-	190	1	1306	2	N	-0-	6	7			38
04	1800	X	834	-0-	-966	B	-0-	105	1	728	2	N	1					39
								1	9									
05	1860	X	1471	-0-	-389	B	-0-	202	1	1251	2	N	16					55
								18	9									
06	1800	X	1389	-0-	-411	B	-0-	169	1	1206	2	N	13					68
								14	9									
07	1581	X	1194	-0-	-387	B	-0-	161	1	1021	2	N	11					79
								12	9									
08	1488	X	1194	-0-	-294	B	-0-	154	1	1030	2	N	9					88
								10	9									
09	1410	X	895	-0-	-515	B	-0-	101	1	774	2	N	18					106
								20	9									
10	1457	X	1165	-0-	-292	B	-0-	141	1	1021	2	N	3					109
								3	9									
11	1416	X	1416	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1224	2	N	19					128
								21	9									
12	1209	X	945	-0-	-264	B	-0-	116	1	823	2	N	5					133
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2755	-0-	-0- B	-0-	183	1	2524	2	N	44					192
							48	9									
02	1988	X	1160	-0-	-828 B	-0-	91	1	1046	2	N	21	176	1			37
							23	9									
03	2201	X	1172	-0-	-1029 B	-0-	147	1	1013	2	N	11					48
							12	9									
04	2670	X	2289	-0-	-381 B	-0-	285	1	1967	2	N	34					82
							37	9									
05	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	485	1	2995	2	N	45					127
							50	9									
06	2670	X	2635	-0-	-35 B	-0-	320	1	2287	2	N	25					152
							28	9									
07	2356	X	2048	-0-	-308 B	-0-	276	1	1749	2	N	21	54	1			119
							23	9									
08	3534	X	2547	-0-	-987 B	-0-	323	1	2160	2	N	58					177
							64	9									
09	3420	X	2971	-0-	-449 B	-0-	340	1	2590	2	N	37					214
							41	9									
10	3534	X	2388	-0-	-1146 B	-0-	290	1	2098	2	N	-0-					214
11	2640	X	2085	-0-	-555 B	-0-	255	1	1821	2	N	8					222
							9	9									
12	3069	X	1519	-0-	-1550 B	-0-	188	1	1329	2	N	2					224
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
06	41377		48060	-0-	6683	6683	41377	1	6683	9	N	6075	5820	1			255
07	6882		46335	-0-	39453	46136	39476	1	6859	9	N	6235	5987	1			503
08	132671		38277	-0-	-94394	-0-	32789	1	5488	9	N	4989	5035	1			457
09	6660		NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					457
10	6882		NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					457
11	6660		NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					457
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					457

TOTAL GAS PROD: 133,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,299

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-55	-0-	33	1	160	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	22	1	115	2	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	2	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	19	1	102	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	2	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	27	1	144	2	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	2	N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	18	1	111	2	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	10	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2463	-0-	-854	-0-	411	1	2021	2	Y	28	23	1			14
							31	9									
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	554	1	2926	2	Y	20	24	1			10
							22	9									
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	606	1	3244	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
04	3360	X	2731	-0-	-629	-0-	433	1	2285	2	Y	12					23
							13	9									
05	3875	X	3049	-0-	-826	-0-	445	1	2581	2	Y	21	24	1			20
							23	9									
06	3750	X	3286	-0-	-464	-0-	504	1	2761	2	Y	19	24	1			15
							21	9									
07	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	545	1	2756	2	Y	14					29
							15	9									
08	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	543	1	2927	2	Y	20	24	1			25
							22	9									
09	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	417	1	2465	2	Y	15	24	1			16
							17	9									
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	489	1	2952	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
11	3390	X	3133	-0-	-257	-0-	449	1	2660	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
*12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	489	1	2876	2	Y	253	136	1			126
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 38,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	23	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	24	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	24	1			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	24	1			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	24	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 214

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

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	3					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

01	3782	X	3296	-0-	-486	-0-	557	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3349	-0-	-67	-0-	534	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	501	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2365	-0-	-815	-0-	377	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2397	-0-	-1323	-0-	353	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2200	-0-	-1400	-0-	340	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2634	-0-	-1086	-0-	435	1	2199	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	677	-0-	-2516	-0-	106	1	571	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	874	-0-	-1496	-0-	126	1	748	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1011	-0-	-1624	-0-	144	1	867	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	850	-0-	-1700	-0-	123	1	727	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	831	-0-	-1804	-0-	121	1	710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	22	1			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	23	1			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	24	1			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	24	1			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	24	1			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	24	1			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	24	1			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	24	1			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	24	1			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 215

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	183	1			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	140	1			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	187	1			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	142	1			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	90	1			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	96	1			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	141	1			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	141	1			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	135	1			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	189	1			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	140	1			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	194	1			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,749

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)//CONT.// 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	128	1	631	2	Y	-0-					2
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	97	1	513	2	Y	-0-					2
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	172	1	923	2	Y	-0-					2
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	158	1	834	2	Y	3					5
							3	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	152	1	884	2	Y	-0-					5
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	155	1	847	2	Y	-0-					5
07	775	N	418	-0-	-357	-0-	69	1	349	2	Y	-0-					5
08	775	N	420	-0-	-355	-0-	66	1	354	2	Y	-0-					5
09	750	N	382	-0-	-368	-0-	55	1	327	2	Y	-0-					5
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	2	Y	-0-					5
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	63	1	376	2	Y	-0-					5
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	48	1	283	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 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	T. A.		2828	-0-	2828	10858	254	1	2574	3	N	-0-					114
02	T. A.		2820	-0-	2820	13678	356	1	2464	3	N	-0-					114
03	T. A.		1948	-0-	1948	15626	281	1	1667	3	N	-0-					114
04	T. A.		2967	-0-	2967	18593	413	1	2553	3	N	1					115
							1	9									
05	21453	X	2860	-0-	-18593	-0-	439	1	2421	3	N	-0-					115
06	3030	X	2717	-0-	-313	-0-	346	1	2371	3	N	-0-					115
07	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	388	1	2421	3	N	-0-					115
08	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	418	1	2354	3	N	-0-					115
09	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	434	1	2168	3	N	-0-					115
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	455	1	2343	3	N	-0-					115
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	487	1	2196	3	N	5					120
							6	9									
*12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	553	1	2282	3	N	17					137
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	145	1	715	2	Y	-0-					2
02	1064	N	550	-0-	-514	-0-	88	1	462	2	Y	-0-					2
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	174	1	931	2	Y	-0-					2
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	123	1	648	2	Y	2					4
							2	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	116	1	670	2	Y	-0-					4
06	990	N	577	-0-	-413	-0-	89	1	488	2	Y	-0-					4
07	806	N	599	-0-	-207	-0-	99	1	500	2	Y	-0-					4
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	133	1	720	2	Y	-0-					4
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	123	1	728	2	Y	-0-					4
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	128	1	772	2	Y	-0-					4
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	135	1	798	2	Y	-0-					4
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	115	1	676	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

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-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	22	-0-	-1187	-0-	4	1	18	2	Y	-0-			-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	210	1	1111	2	Y	-0-			-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	169	1	905	2	Y	-0-			-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	144	1	760	2	Y	-0-			-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	172	1	995	2	Y	-0-			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	160	1	877	2	Y	-0-			-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	405	1	2048	2	Y	-0-			-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	413	1	2230	2	Y	-0-			-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	383	1	2264	2	Y	-0-			-0-
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	385	1	2321	2	Y	-0-			-0-
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	370	1	2194	2	Y	-0-			-0-
*12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	420	1	2470	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

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-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

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-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	244	1	1201	2	Y	-0-					2
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	187	1	987	2	Y	-0-					2
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	174	1	931	2	Y	-0-					2
04	1380	N	570	-0-	-810	-0-	90	1	477	2	Y	3					5
							3	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	192	1	1111	2	Y	-0-					5
06	1080	N	715	-0-	-365	-0-	110	1	605	2	Y	-0-					5
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	134	1	675	2	Y	-0-					5
08	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	185	1	1001	2	Y	-0-					5
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	640	2	Y	-0-					5
10	806	N	331	-0-	-475	-0-	47	1	284	2	Y	-0-					5
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	142	1	843	2	Y	-0-					5
12	775	N	101	-0-	-674	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	533	1	2621	2	N	-0-					151
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	537	1	2835	2	N	-0-					151
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	643	1	3443	2	N	-0-					151
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	367	1	1935	2	N	2					153
							2	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	393	1	2277	2	N	-0-					153
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	653	1	3574	2	N	-0-					153
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	293	1	1479	2	N	-0-					153
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	861	1	4648	2	N	-0-					153
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	862	1	5096	2	N	-0-					153
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	838	1	5055	2	N	-0-					153
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	805	1	4769	2	N	-0-					153
*12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	854	1	5028	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 50,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 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-

HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	23	1			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	24	1			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	24	1			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	24	1			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	24	1			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	434	N	367	-0-	-67	-0-	62	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	54	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	64	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	53	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	58	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	58	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	52	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	57	1	338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	130	-0-	130	130	29	1	101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B	DENY	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	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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	10786	-0-	-2203	-0-	1817	1	8937	2	Y	29	25	1			16
							32	9									
02	12656	X	9706	-0-	-2950	-0-	1543	1	8141	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
03	14012	X	10569	-0-	-3443	-0-	1658	1	8882	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1193	1	6292	2	Y	12					25
							13	9									
05	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	2324	1	8053	2	Y	21	24	1			22
							23	9									
06	10440	X	8275	-0-	-2165	-0-	2111	1	6144	2	Y	18	24	1			16
							20	9									
07	10757	X	9102	-0-	-1655	-0-	2350	1	6737	2	Y	14					30
							15	9									
08	10571	X	8907	-0-	-1664	-0-	2247	1	6637	2	Y	21	24	1			27
							23	9									
09	10050	X	10002	-0-	-48	-0-	2300	1	7687	2	Y	14	24	1			17
							15	9									
10	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	2540	1	9069	2	Y	19	24	1			12
							21	9									
11	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	2368	1	8269	2	Y	22	24	1			10
							24	9									
*12	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	2507	1	8809	2	Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	23	1			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	23	1			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	24	1			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	24	1			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	24	1			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 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	210	S	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	202	S	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	104	S	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	287	S	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	112	S	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	7	S	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	284	S	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	348	S	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 215921 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 7800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ULTRA OIL & GAS, INC. //CONT.// 875633
HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

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-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

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-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

01	5449		5449	-0-	-0-	-0-	916	1	4502	2	N	28	34	1			21
							31	9									
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	730	1	3853	2	N	19	28	1			12
							21	9									
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	836	1	4479	2	N	25	26	1			11
							28	9									
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	594	1	3134	2	N	11					22
							12	9									
05	4849	R	4849	-0-	-0-	-0-	710	1	4116	2	N	21	24	1			19
							23	9									
06	3942	R	3942	-0-	-0-	-0-	605	1	3316	2	N	19	25	1			13
							21	9									
07	5332	#	5072	-0-	-260	-0-	835	1	4223	2	N	13					26
							14	9									
08	5332	#	5165	-0-	-167	-0-	804	1	4338	2	N	21	24	1			23
							23	9									
09	5756	R	5756	-0-	-0-	-0-	831	1	4910	2	N	14	24	1			13
							15	9									
10	6053	R	6053	-0-	-0-	-0-	857	1	5174	2	N	20	25	1			8
							22	9									
11	5554	R	5554	-0-	-0-	-0-	798	1	4732	2	N	22	25	1			5
							24	9									
*12	5957	R	5957	-0-	-0-	-0-	865	1	5092	2	N	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					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: 21

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	42	1	207	2	Y	-0-					3
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	Y	-0-					3
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	193	2	Y	-0-					3
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	13	1	69	2	Y	3					6
							3	9									
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					6
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					6
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	107	1	539	2	Y	-0-					6
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	33	1	177	2	Y	-0-					6
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	Y	-0-					6
10	651	N	112	-0-	-539	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					6
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					6
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3393	-0-	-823	-0-	573	1	2820	2	Y	-0-					2
02	3808	#	3057	-0-	-751	-0-	487	1	2570	2	Y	-0-					2
03	3408	R	3408	-0-	-0-	-0-	536	1	2872	2	Y	-0-					2
04	3270	#	2514	-0-	-756	-0-	400	1	2112	2	Y	2					4
							2	9									
05	3379	#	3227	-0-	-152	-0-	475	1	2752	2	Y	-0-					4
06	3300	#	2664	-0-	-636	-0-	411	1	2253	2	Y	-0-					4
07	3410	#	3359	-0-	-51	-0-	555	1	2804	2	Y	-0-					4
08	3556	R	3556	-0-	-0-	-0-	556	1	3000	2	Y	-0-					4
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	524	1	3096	2	Y	-0-					4
10	3603	R	3603	-0-	-0-	-0-	512	1	3091	2	Y	-0-					4
11	3620	#	3324	-0-	-296	-0-	480	1	2844	2	Y	-0-					4
12	3751	#	3441	-0-	-310	-0-	500	1	2941	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 39,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	3			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

01	279 N	186	-0-	-93	-0-	32	1	154	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	188	-0-	-120	-0-	30	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	Y	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	35	1	187	2	Y	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	Y	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	Y	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-61	-0-	58	1	283	2	N	29	23	1			15
							32	9									
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	55	1	290	2	N	20	24	1			11
							22	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	312	2	N	25	24	1			12
							28	9									
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	43	1	228	2	N	12					24
							13	9									
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	54	1	312	2	N	21	24	1			21
							23	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	67	1	367	2	N	19	24	1			16
							21	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	62	1	312	2	N	13					29
							14	9									
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	52	1	282	2	N	21	24	1			26
							23	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	60	1	357	2	N	14	24	1			16
							15	9									
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	396	2	N	19	24	1			11
							21	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	58	1	345	2	N	22	25	1			8
							24	9									
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	59	1	349	2	N	-0-	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 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-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

01	651	N	468	-0-	-183	-0-	79	1	389	2	N	-0-		-0-
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	72	1	379	2	N	-0-		-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	334	2	N	-0-		-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	68	1	359	2	N	-0-		-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	95	1	329	2	N	-0-		-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	78	1	227	2	N	-0-		-0-
07	434	N	268	-0-	-166	-0-	69	1	199	2	N	-0-		-0-
08	434	N	251	-0-	-183	-0-	64	1	187	2	N	-0-		-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	61	1	204	2	N	-0-		-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	48	1	170	2	N	-0-		-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	50	1	172	2	N	-0-		-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	52	1	182	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH 'C' WELL #: 4 RRCID -> 278521 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 1090 - 1130

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 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	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	1540	#	483	-0-	-1057	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	1705	#	10	-0-	-1695	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	2229	R	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	2294	#	973	-0-	-1321	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	2220	#	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					60
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

01	465 #	168	-0-	-297	-0-	168	2			N	-0-					57
02	280 #	168	-0-	-112	-0-	168	2			N	-0-					57
03	310 #	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-					57
04	300 #	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					57
05	186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					57
06	180 #	91	-0-	-89	-0-	45	2	46	9	N	42					99
07	186 #	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					99
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					99
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
11	0	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: 3 RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011 - P&A EFF 02/25/04

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	186	1	1246	2	Y	-0-					1
02	1064	N	922	-0-	-142	-0-	84	1	838	2	Y	-0-					1
03	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	186	1	1677	2	Y	-0-					1
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	180	1	1609	2	Y	-0-					1
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	186	1	1272	2	Y	-0-					1
06	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	180	1	1065	2	Y	-0-					1
07	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	186	1	1192	2	Y	-0-					1
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	186	1	1551	2	Y	-0-					1
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	180	1	1419	2	Y	-0-					1
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	243	1	1550	2	Y	-0-					1
11	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	153	1	1329	2	Y	-0-					1
12	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	134	1	1281	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	3172 525	1 9	26634	2	N	477	388	1			303
02	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	3042 415	1 9	23111	2	N	377	385	1	148	5	147
03	28901	X	28901	-0-	-0-	-0-	3285 479	1 9	25137	2	N	435	386	1			196
04	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	3650 503	1 9	27538	2	N	457	381	1			272
05	30318	X	28287	-0-	-2031	-0-	3772 413	1 9	24102	2	N	375	186	1			461
06	29340	X	17387	-0-	-11953	-0-	3407 292	1 9	13688	2	N	265	378	1			348
07	29419	X	28626	-0-	-793	-0-	3772 369	1 9	24485	2	N	335	574	1			109
08	32736	X	18499	-0-	-14237	-0-	2798 264	1 9	15437	2	N	240	189	1			160
09	31680	X	13143	-0-	-18537	-0-	3650 198	1 9	9295	2	N	180					340
10	28613	X	9959	-0-	-18654	-0-	2433 92	1 9	7434	2	N	84	192	1			232
*11	27690	X	24168	-0-	-3522	-0-	3042 383	1 9	20743	2	N	348	382	1	4	8	194
12	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					N	135	192	1			137

TOTAL GAS PROD: 257,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,708

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	1991	1	10836	2	N	100	199	1			127
							110	9									
02	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	1802	1	5097	2	N	84	142	5			69
							92	9									
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	2277	1	6088	2	N	86					155
							95	9									
04	12510	X	10876	-0-	-1634	-0-	2561	1	8196	2	N	108	184	1			79
							119	9									
05	12927	X	9691	-0-	-3236	-0-	2941	1	6684	2	N	60					139
							66	9									
06	12510	X	11905	-0-	-605	-0-	2372	1	9421	2	N	102					241
							112	9									
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	2941	1	9725	2	N	135	194	1			182
							149	9									
08	11253	X	7524	-0-	-3729	-0-	1802	1	5667	2	N	50					232
							55	9									
09	11910	X	10399	-0-	-1511	-0-	2655	1	7554	2	N	173	192	1			213
							190	9									
10	12803	X	8668	-0-	-4135	-0-	1802	1	6821	2	N	41					254
							45	9									
*11	12390	X	11129	-0-	-1261	-0-	2276	1	8834	2	N	17	198	1	4	8	69
							19	9									
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	40					109

TOTAL GAS PROD: 111,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1 30	1 9	220	3	Y	27	23	1			4
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5					9
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	890	3	Y	7					16
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					16
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	3	13	9	Y	12					28
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	47	3	4	9	Y	4	26	1			6
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	559	3	Y	4					10
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	R	2445	-0-	-0-	-0-	40 6	1 9	2399	2	N	5					215
02	2772	#	1484	-0-	-1288	-0-	30	1	1454	2	N	-0-					215
03	3069	#	2891	-0-	-178	-0-	40	1	2851	2	N	-0-					215
04	2970	#	1554	-0-	-1416	-0-	40	1	1514	2	N	-0-					215
05	2542	#	1495	-0-	-1047	-0-	30	1	1465	2	N	-0-					215
06	2790	#	2011	-0-	-779	-0-	30	1	1981	2	N	-0-					215
07	2883	#	1343	-0-	-1540	-0-	30	1	1313	2	N	-0-					215
08	2883	#	1735	-0-	-1148	-0-	30	1	1705	2	N	-0-					215
09	2010	#	1876	-0-	-134	-0-	30	1	1846	2	N	-0-					215
10	2077	#	1962	-0-	-115	-0-	30	1	1932	2	N	-0-					215
11	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	30	1	1983	2	N	-0-					215
12	1953	#	1490	-0-	-463	-0-	30	1	1460	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 22,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					99
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	2			Y	-0-					99
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					99
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	431	2	1	9	Y	1					100
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					101
06	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	2			Y	-0-					101
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					101
08	DLQ G-10		273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					101
09	DLQ G-10		44	-0-	44	317	44	2			Y	-0-					101
10	DLQ G-10		204	-0-	204	521	204	2			Y	-0-					101
11	DLQ G-10		23	-0-	23	544	23	2			Y	-0-					101
*12	582	N	38	-0-	-544	-0-	38	2			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARVEY (M-11) //CONT.// 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	660	-0-	-1262	-0-	642	2	18	9	N	16					169
02	1792	N	829	-0-	-963	-0-	799	2	30	9	N	27					196
03	1643	N	225	-0-	-1418	-0-	222	2	3	9	N	3					199
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2694	2	75	9	N	68					267
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1431	2	42	9	N	38					305
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2432	2	144	9	N	131	365	1			71
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1934	2	92	9	N	84					155
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1573	2	66	9	N	60					215
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1582	2	61	9	N	55					270
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1959	2	103	9	N	94	173	1			191
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1872	2	61	9	N	55					246
12	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1563	2	39	9	N	35	181	1			100

TOTAL GAS PROD: 19,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	-0-	-251	-0-	120	2	1	9	Y	1					120
02	532	N	197	-0-	-335	-0-	197	2			Y	-0-					120
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					120
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					121
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					122
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					122
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-					122
09	DLQ G-10		610	-0-	610	1026	610	2			Y	-0-					122
10	DLQ G-10		614	-0-	614	1640	614	2			Y	-0-					122
11	DLQ G-10		638	-0-	638	2278	638	2			Y	-0-					122
*12	3000	N	737	-0-	-2263	15	737	2			Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) //CONT.// 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					32
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					32
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					32
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					32
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					32
06	660	N	327	-0-	-333	-0-	327	2			Y	-0-					32
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		35	-0-	35	297	35	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					32
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					32
*12	297	N	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

*01	0		15344	-0-	15344	29766	64	1	14175	3	Y	983	982	0				6
							24	4	1081	9								
*02	0		7941	-0-	7941	37707	86	1	6688	3	Y	1047	1044	0				9
							15	4	1152	9								
*03	0		4193	-0-	4193	41900	61	1	3465	3	Y	599	604	0				4
							8	4	659	9								
*04	0		4250	-0-	4250	46150	59	1	3616	3	Y	521	522	0				3
							2	4	573	9								
*05	0		16589	-0-	16589	62739	134	1	13152	3	Y	2998	2984	0				17
							5	4	3298	9								
*06	0		12825	-0-	12825	75564	115	1	10464	3	Y	2041	2039	0				19
							1	4	2245	9								
*07	0		14433	-0-	14433	89997	112	1	12837	3	Y	1348	1355	0				12
							1	4	1483	9								
*08	0		7205	-0-	7205	97202	82	1	5799	3	Y	1203	1201	0				14
							1	4	1323	9								
*09	104350	X	7148	-0-	-97202	-0-	132	1	5957	3	Y	962	791	0	150	1		35
							1	4	1058	9								
*10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	112	1	4967	3	Y	1092	1106	0	15	1		6
							1	4	1201	9								
*11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	144	1	4106	3	Y	1071	1067	1				10
							13	4	1178	9								
*12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	141	1	6695	3	Y	1008	979	0	34	1		5
							8	4	1109	9								

TOTAL GAS PROD: 109,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,873

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	708	1	6624	2	N	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	273	1	3351	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	1192	-0-	-9472	-0-	140	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	262	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	10848	X	8456	-0-	-2392	-0-	727	1	7729	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	3529	-0-	-3581	-0-	235	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	188	1	5569	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	4883	-0-	-3580	-0-	648	1	4234	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8190	X	3676	-0-	-4514	-0-	280	1	3396	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	2790	-0-	-5673	-0-	139	1	2650	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	316	1	4826	2	N	-0-					-0-
*12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	319	1	7142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

01	13392	X	10287	-0-	-3105	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
02	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10256	-0-	-2144	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9581	-0-	9581	9581	9578	2	3	9	N	3					3
05	19835	X	10254	-0-	-9581	-0-	10254	2			N	-0-					3
06	13050	X	9047	-0-	-4003	-0-	9047	2			N	-0-					3
07	12400	X	11199	-0-	-1201	-0-	84	1	11115	2	N	-0-					3
08	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					3
09	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10543	2	15	9	N	14					17
10	11191	X	9884	-0-	-1307	-0-	144	1	9740	2	N	-0-					17
11	10830	X	9126	-0-	-1704	-0-	9126	2			N	-0-					17
*12	11191	X	10334	-0-	-857	-0-	103	1	10231	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 123,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

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-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 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	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	338	1	1958	2	N	-0-			-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	158	1	977	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	174	1	976	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	163	1	1002	2	N	-0-			-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	243	1	1375	2	N	-0-			-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	335	1	1478	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	205	1	897	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1070	-0-	-542	-0-	202	1	868	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1391	-0-	-409	-0-	222	1	1169	2	N	-0-			-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	320	1	1366	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	981	-0-	-69	-0-	258	1	723	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	180	1	838	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	73	-0-	-175	-0-	11	1	62	2	N	-0-			-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	13	1	78	2	N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	238	2	N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	N	-0-			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	2	N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	2	N	-0-			-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	2	N	-0-			-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	49	1	212	2	N	-0-			-0-
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	36	1	192	2	N	-0-			-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-			-0-
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	32	1	91	2	N	-0-			-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	18	1	88	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

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	558	N	114	-0-	-444	-0-	17	1	97	2	N	-0-			-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	81	1	498	2	N	-0-			-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	125	1	707	2	N	-0-			-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	119	1	729	2	N	-0-			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	108	1	617	2	N	-0-			-0-
06	810	N	164	-0-	-646	-0-	30	1	134	2	N	-0-			-0-
07	868	N	25	-0-	-843	-0-	5	1	20	2	N	-0-			-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	341	1	1468	2	N	-0-			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	85	1	453	2	N	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	273	-0-	-1467	-0-	72	1	201	2	N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 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	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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

01	19264	X	1437	-0-	-17827	-0-	34	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4180	-0-	-1532	-0-	91	1	4089	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3931	-0-	-2393	-0-	71	1	3860	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1903	-0-	-1757	-0-	36	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	953	-0-	-2829	-0-	26	1	927	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	860	-0-	-2800	-0-	24	1	836	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	762	-0-	-3020	-0-	20	1	742	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	810	-0-	-2972	-0-	30	1	780	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1217	-0-	-673	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	932	X	932	-0-	-0-	-0-	35	1	897	2	N	-0-					-0-
11	780	X	700	-0-	-80	-0-	18	1	682	2	N	-0-					-0-
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	31	1	619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

	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	30721	X	27920	-0-	-2801	-0-	653	1	27267	2	N	-0-					-0-
02	27748	X	25245	-0-	-2503	-0-	550	1	24695	2	N	-0-					-0-
03	30504	X	26530	-0-	-3974	-0-	479	1	26051	2	N	-0-					-0-
04	29520	X	24835	-0-	-4685	-0-	464	1	24371	2	N	-0-					-0-
05	28520	X	25101	-0-	-3419	-0-	688	1	24413	2	N	-0-					-0-
06	27060	X	24041	-0-	-3019	-0-	670	1	23371	2	N	-0-					-0-
07	27962	X	24250	-0-	-3712	-0-	651	1	23599	2	N	-0-					-0-
08	26536	X	23662	-0-	-2874	-0-	863	1	22799	2	N	-0-					-0-
09	24840	X	22285	-0-	-2555	-0-	888	1	21397	2	N	-0-					-0-
10	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	843	1	21713	2	N	-0-					-0-
11	24030	X	21082	-0-	-2948	-0-	536	1	20546	2	N	-0-					-0-
12	24242	X	19580	-0-	-4662	-0-	924	1	18656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2690	-0-	2690	2690	63	1	2627	2	N	-0-					-0-
02	2700	N	4910	-0-	2210	4900	107	1	4803	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3706	-0-	606	5506	67	1	3639	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3676	-0-	676	6182	69	1	3607	2	N	-0-					-0-
05	9726	X	3544	-0-	-6182	-0-	97	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	83	1	2910	2	N	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	72	1	2611	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	103	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	75	1	1806	2	N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	94	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	2	N	-0-					-0-
*12	278	X	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90285	X	20770	-0-	-69515	-0-	486	1	20284	2	N	-0-			-0-
02	23408	X	17429	-0-	-5979	-0-	380	1	17049	2	N	-0-			-0-
03	24800	X	19222	-0-	-5578	-0-	347	1	18875	2	N	-0-			-0-
04	21750	X	17732	-0-	-4018	-0-	331	1	17401	2	N	-0-			-0-
05	22320	X	17468	-0-	-4852	-0-	479	1	16989	2	N	-0-			-0-
06	20100	X	16616	-0-	-3484	-0-	463	1	16153	2	N	-0-			-0-
07	19282	X	16346	-0-	-2936	-0-	439	1	15907	2	N	-0-			-0-
08	19220	X	15524	-0-	-3696	-0-	566	1	14958	2	N	-0-			-0-
09	17730	X	15182	-0-	-2548	-0-	605	1	14577	2	N	-0-			-0-
10	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	548	1	14121	2	N	-0-			-0-
11	16620	X	13343	-0-	-3277	-0-	339	1	13004	2	N	-0-			-0-
12	16337	X	13096	-0-	-3241	-0-	618	1	12478	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30463	X	30463	-0-	-0-	-0-	713	1	29750	2	N	-0-			-0-
02	26837	X	26837	-0-	-0-	-0-	585	1	26252	2	N	-0-			-0-
03	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	506	1	27564	2	N	-0-			-0-
04	31470	X	26928	-0-	-4542	-0-	503	1	26425	2	N	-0-			-0-
05	32519	X	28682	-0-	-3837	-0-	786	1	27896	2	N	-0-			-0-
06	29490	X	27159	-0-	-2331	-0-	757	1	26402	2	N	-0-			-0-
07	29698	X	27654	-0-	-2044	-0-	742	1	26912	2	N	-0-			-0-
08	28675	X	27527	-0-	-1148	-0-	1004	1	26523	2	N	-0-			-0-
09	27750	X	26240	-0-	-1510	-0-	1045	1	25195	2	N	-0-			-0-
10	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	973	1	25049	2	N	-0-			-0-
11	26280	X	25904	-0-	-376	-0-	658	1	25246	2	N	-0-			-0-
12	27156	X	25376	-0-	-1780	-0-	1197	1	24179	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 326,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	108721	X	24689	-0-	-84032	-0-	578	1	24111	2	N	-0-			-0-
02	26012	X	21009	-0-	-5003	-0-	458	1	20551	2	N	-0-			-0-
03	28799	X	21496	-0-	-7303	-0-	388	1	21108	2	N	-0-			-0-
04	26070	X	20430	-0-	-5640	-0-	382	1	20048	2	N	-0-			-0-
05	26939	X	19073	-0-	-7866	-0-	523	1	18550	2	N	-0-			-0-
06	23880	X	16242	-0-	-7638	-0-	453	1	15789	2	N	-0-			-0-
07	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	628	1	22760	2	N	-0-			-0-
08	21483	X	21305	-0-	-178	-0-	777	1	20528	2	N	-0-			-0-
09	20430	X	15083	-0-	-5347	-0-	601	1	14482	2	N	-0-			-0-
10	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	414	1	10667	2	N	-0-			-0-
11	22620	X	337	-0-	-22283	-0-	9	1	328	2	N	-0-			-0-
12	23374	X	18504	-0-	-4870	-0-	873	1	17631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106442	X	19636	-0-	-86806	-0-	460	1	19176	2	N	-0-			-0-
02	33460	X	24515	-0-	-8945	-0-	535	1	23980	2	N	-0-			-0-
03	37045	X	31067	-0-	-5978	-0-	561	1	30506	2	N	-0-			-0-
04	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	684	1	35936	2	N	-0-			-0-
05	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	1132	1	40157	2	N	-0-			-0-
06	37814	X	37814	-0-	-0-	-0-	1054	1	36760	2	N	-0-			-0-
07	42020	X	42020	-0-	-0-	-0-	1128	1	40892	2	N	-0-			-0-
08	28882	X	28882	-0-	-0-	-0-	1053	1	27829	2	N	-0-			-0-
09	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	632	1	15236	2	N	-0-			-0-
10	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	493	1	12691	2	N	-0-			-0-
11	38430	X	16497	-0-	-21933	-0-	419	1	16078	2	N	-0-			-0-
12	39711	X	18443	-0-	-21268	-0-	870	1	17573	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 325,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	37583	-0-	37583	475900	880	1	36703	2	N	-0-			-0-
02	508269	X	32369	-0-	-475900	-0-	706	1	31663	2	N	-0-			-0-
03	43369	X	33903	-0-	-9466	-0-	612	1	33291	2	N	-0-			-0-
04	41970	X	31522	-0-	-10448	-0-	589	1	30933	2	N	-0-			-0-
05	39897	X	31017	-0-	-8880	-0-	850	1	30167	2	N	-0-			-0-
06	36360	X	28641	-0-	-7719	-0-	798	1	27843	2	N	-0-			-0-
07	35836	X	27642	-0-	-8194	-0-	742	1	26900	2	N	-0-			-0-
08	33914	X	25199	-0-	-8715	-0-	919	1	24280	2	N	-0-			-0-
09	31530	X	27782	-0-	-3748	-0-	1107	1	26675	2	N	-0-			-0-
10	28422	X	28422	-0-	-0-	-0-	1063	1	27359	2	N	-0-			-0-
11	27180	X	26191	-0-	-989	-0-	666	1	25525	2	N	-0-			-0-
12	28086	X	26381	-0-	-1705	-0-	1245	1	25136	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100682	-0-	-39531	-0-	2357	1	98325	2	N	-0-			-0-
02	109480	X	68222	-0-	-41258	-0-	1488	1	66734	2	N	-0-			-0-
03	121210	X	81657	-0-	-39553	-0-	1473	1	80184	2	N	-0-			-0-
04	117300	X	70008	-0-	-47292	-0-	1308	1	68700	2	N	-0-			-0-
05	114607	X	63401	-0-	-51206	-0-	1737	1	61664	2	N	-0-			-0-
06	97440	X	54712	-0-	-42728	-0-	1525	1	53187	2	N	-0-			-0-
07	81654	X	52661	-0-	-28993	-0-	1413	1	51248	2	N	-0-			-0-
08	81654	X	48796	-0-	-32858	-0-	1779	1	47017	2	N	-0-			-0-
09	70020	X	48004	-0-	-22016	-0-	1913	1	46091	2	N	-0-			-0-
10	49081	X	49081	-0-	-0-	-0-	1835	1	47246	2	N	-0-			-0-
11	52830	X	45619	-0-	-7211	-0-	1160	1	44459	2	N	-0-			-0-
12	52669	X	38610	-0-	-14059	-0-	1822	1	36788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 721,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 276910 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	255	X	-0-	-0-	-255	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	X	423	-0-	-1107	-0-	61	1	362	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	407	-0-	-1174	-0-	65	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

01	899	X	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	794	2	4	9	Y	4					4
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	781	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	689	2	2	9	Y	2					3
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					4
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					4
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10					14
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	Y	9	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	512	1	1759	2	N	-0-			-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	326	1	1788	2	N	-0-			-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	233	1	2514	2	N	-0-			-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	364	1	1794	2	N	-0-			-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	119	1	2273	2	N	-0-			-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	310	1	2160	2	N	-0-			-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	388	1	2097	2	N	-0-			-0-
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	506	1	1882	2	N	-0-			-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	484	1	1980	2	N	-0-			-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	506	1	1924	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	531	1	1119	2	N	-0-			-0-
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	323	1	1946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	465	1	1601	2	N	-0-			-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	196	1	1077	2	N	-0-			-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	149	1	1615	2	N	-0-			-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	248	1	1220	2	N	-0-			-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	102	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	210	1	1467	2	N	-0-			-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	310	1	1677	2	N	-0-			-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	496	1	1844	2	N	-0-			-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	458	1	1870	2	N	-0-			-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	416	1	1581	2	N	-0-			-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	701	1	1478	2	N	-0-			-0-
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	327	1	1970	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			Y	-0-					-0-
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8653	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			Y	-0-					-0-
04	17010	X	8172	-0-	-8838	-0-	8172	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9004	-0-	-1133	-0-	9004	2			Y	-0-					-0-
06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	8297	-0-	-2429	-0-	8245	2	52	9	Y	47					47
08	10726	X	8416	-0-	-2310	-0-	8416	2			Y	-0-	47	1			-0-
09	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11031	2	4	9	Y	4					4
10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	9180	X	8903	-0-	-277	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
12	9486	X	9040	-0-	-446	-0-	9040	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	21	-0-	-537	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	33	-0-	-447	-0-	33	2			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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	10036	-0-	-18019	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
02	25340	X	8494	-0-	-16846	-0-	8484	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	23622	X	8349	-0-	-15273	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	8855	-0-	-11815	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
06	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	6154	-0-	-3239	-0-	6115	2	39	9	N	35					35
08	11873	X	5507	-0-	-6366	-0-	5507	2			N	-0-	35	1			-0-
09	11790	X	4725	-0-	-7065	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	3476	-0-	-6413	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
*12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

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	14B2 EXT		1361	-0-	1361	4695	1361	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		1091	-0-	1091	5786	1090	2	1 9	N	1	1	1	-0-
03	14B2 EXT		1154	-0-	1154	6940	1154	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	882	-0-	-2118	4822	882	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	843	-0-	-2257	2565	843	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	1140	-0-	-1860	705	1140	2		N	-0-			-0-
07	1554	N	849	-0-	-705	-0-	843	2	6 9	N	5			5
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-	5	1	-0-
09	1140	N	671	-0-	-469	-0-	671	2		N	-0-			-0-
10	837	N	304	-0-	-533	-0-	304	2		N	-0-			-0-
11	1650	N	278	-0-	-1372	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	682	N	19	-0-	-663	-0-	19	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

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	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-		5634	2			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-		3342	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	6107	X	3209	-0-	-2898	-0-		3209	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3055	-0-	-425	-0-		3055	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3197	-0-	-399	-0-		3197	2			N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-		3760	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3116	-0-	-480	-0-		3096	2	20	9	N	18					18
08	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-		1948	2			N	-0-	18	1			-0-
09	3480	X	833	-0-	-2647	-0-		833	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	293	-0-	-2931	-0-		293	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1050	-0-	-2070	-0-		1050	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	701	-0-	-2430	-0-		701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

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		3995	-0-	3995	9431		3995	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3574	-0-	3574	13005		3570	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	14B2 EXT		1584	-0-	1584	14589		1584	2			N	-0-					-0-
04	15741	X	1152	-0-	-14589	-0-		1152	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	975	-0-	-3024	-0-		975	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1043	-0-	-2827	-0-		1043	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1022	-0-	-2946	-0-		1015	2	7	9	N	6					6
08	1581	X	1041	-0-	-540	-0-		1041	2			N	-0-	6	1			-0-
09	1140	X	1038	-0-	-102	-0-		1038	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	950	-0-	-135	-0-		950	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	612	-0-	-408	-0-		612	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	693	-0-	-392	-0-		693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

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	7812	X	1609	-0-	-6203	-0-		1609	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	1347	-0-	-5709	-0-		1346	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4247	X	1952	-0-	-2295	-0-		1952	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1276	-0-	-2444	-0-		1276	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	986	-0-	-874	-0-		986	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1769	-0-	-121	-0-		1769	2			N	-0-					-0-
07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-		2489	2	15	9	N	14					14
08	1953	X	1797	-0-	-156	-0-		1797	2			N	-0-	14	1			-0-
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-		2633	2			N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-		1716	2			N	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		1605	2			N	-0-					-0-
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-		2589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					100
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					100
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					100
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					100
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					100
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					100
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1139	2	1	9	N	1					101
08	1240	N	975	-0-	-265	-0-	975	2			N	-0-					101
09	1080	N	932	-0-	-148	-0-	932	2			N	-0-					101
10	1147	N	799	-0-	-348	-0-	799	2			N	-0-					101
11	930	N	349	-0-	-581	-0-	349	2			N	-0-					101
12	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1089	-0-	1089	1089	1089	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1185	-0-	1185	2274	1185	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1087	-0-	1087	3361	1087	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1038	-0-	1038	4399	1038	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1042	-0-	1042	5441	1042	2			N	-0-					-0-
07	6410	X	969	-0-	-5441	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	880	-0-	-170	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 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	1922	N	709	-0-	-1213	-0-	18	1	691	2	N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	54	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	42	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1907	-0-	-356	-0-	157	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	943	-0-	-1037	-0-	56	1	887	2	N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	209	1	2524	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	124	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1424	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	1371	-0-	-1357	-0-	69	1	1302	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	100	1	1689	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	67	1	1365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	42	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1450	-0-	-202	-0-	48	1	1402	2	N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	56	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	2	N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	86	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	71	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1260	-0-	-724	-0-	53	1	1207	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	56	1	1331	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	77	1	1762	2	N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	64	1	1544	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	41	1	1011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

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	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	47	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	51	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1154	-0-	-489	-0-	53	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1301	-0-	-289	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	79	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	57	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1260	-0-	-848	-0-	53	1	1207	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1185	-0-	-405	-0-	47	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	47	1	1154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	16666	-0-	-17589	-0-	427	1	16239	2	N	-0-					163
02	30940	X	18847	-0-	-12093	-0-	502	1	18345	2	N	-0-					163
03	34255	X	27001	-0-	-7254	-0-	556	1	26445	2	N	-0-					163
04	24840	X	15311	-0-	-9529	-0-	778	1	14533	2	N	-0-					163
05	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	3698	1	29961	2	N	-0-	146	1			17
06	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	2462	1	25644	2	N	-0-					17
07	30595	X	30595	-0-	-0-	-0-	3330	1	27265	2	N	-0-					17
08	33666	X	29106	-0-	-4560	-0-	2821	1	26285	2	N	-0-					17
09	32580	X	28497	-0-	-4083	-0-	2355	1	26142	2	N	-0-					17
10	31000	X	30354	-0-	-646	-0-	2377	1	27977	2	N	-0-					17
11	29610	X	21280	-0-	-8330	-0-	1783	1	19497	2	N	-0-					17
*12	31381	X	31381	-0-	-0-	-0-	2527	1	28854	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 310,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	228	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6442	-0-	-26	-0-	215	1	6227	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6550	-0-	-611	-0-	203	1	6347	2	N	-0-					-0-
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	308	1	7539	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	288	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5252	-0-	-1588	-0-	286	1	4966	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5865	-0-	-1203	-0-	220	1	5645	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	4982	-0-	-2086	-0-	208	1	4774	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5945	-0-	-895	-0-	241	1	5704	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5900	-0-	-424	-0-	247	1	5653	2	N	-0-					-0-
*11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	272	1	6518	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	277	1	6764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

01	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	209	1	2129	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2090	-0-	-402	-0-	188	1	1902	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	211	1	2039	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1934	-0-	-316	-0-	166	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	181	1	1892	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	187	1	1910	2	Y	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	211	1	1950	2	Y	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	228	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	214	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	242	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	233	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*12	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	284	1	1609	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

01	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	283	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2837	-0-	-271	-0-	255	1	2582	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	287	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	256	1	2730	2	N	-0-					-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	371	1	3868	2	N	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	337	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	369	1	3412	2	N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	367	1	3169	2	N	-0-					-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	338	1	2991	2	N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	389	1	2819	2	N	-0-					-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	358	1	2804	2	N	-0-					-0-
*12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	474	1	2682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 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	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	334	1	3407	2	Y	-0-					20
02	3864	X	3403	-0-	-461	-0-	306	1	3097	2	Y	-0-					20
03	4278	X	3631	-0-	-647	-0-	340	1	3291	2	Y	-0-					20
04	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	298	1	3169	2	Y	-0-					20
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	317	1	3310	2	Y	-0-					20
06	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	310	1	3168	2	Y	-0-					20
07	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	350	1	3230	2	Y	-0-					20
08	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	363	1	3134	2	Y	-0-					20
09	3510	X	3446	-0-	-64	-0-	350	1	3096	2	Y	-0-					20
10	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	415	1	3005	2	Y	-0-					20
11	3480	X	3457	-0-	-23	-0-	392	1	3065	2	Y	-0-					20
*12	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	532	1	3011	2	Y	-0-	20	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-13	-0-	35	1	355	2	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-					-0-
03	806	N	383	-0-	-423	-0-	36	1	347	2	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	N	-0-					-0-
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	37	1	341	2	N	-0-					-0-
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	40	1	344	2	N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	2	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	361	2	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	N	-0-					-0-
*12	558	N	382	-0-	-176	-0-	57	1	325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1121	-0-	-708	-0-	100	1	1021	2	Y	-0-			-0-
02	2408	X	1113	-0-	-1295	-0-	100	1	1013	2	Y	-0-			-0-
03	2852	X	1521	-0-	-1331	-0-	142	1	1379	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	4949	-0-	1949	1949	425	1	4524	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2358	-0-	-742	1207	206	1	2152	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2202	-0-	-798	409	196	1	2006	2	Y	-0-			-0-
07	2260	X	1851	-0-	-409	-0-	181	1	1670	2	Y	-0-			-0-
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	198	1	1705	2	Y	-0-			-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	354	1	3131	2	Y	-0-			-0-
10	2356	X	1212	-0-	-1144	-0-	147	1	1065	2	Y	-0-			-0-
11	2190	X	2029	-0-	-161	-0-	230	1	1799	2	Y	-0-			-0-
*12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	432	1	2440	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	9	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-			-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1635	-0-	-783	-0-	146	1	1489	2	Y	-0-			-0-
02	2184	X	1770	-0-	-414	-0-	159	1	1611	2	Y	-0-			-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	405	1	3918	2	Y	-0-			-0-
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	191	1	2032	2	Y	-0-			-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	239	1	2489	2	Y	-0-			-0-
06	4170	X	2705	-0-	-1465	-0-	241	1	2464	2	Y	-0-			-0-
07	4309	X	2530	-0-	-1779	-0-	247	1	2283	2	Y	-0-			-0-
08	4309	X	2949	-0-	-1360	-0-	306	1	2643	2	Y	-0-			-0-
09	2700	X	2223	-0-	-477	-0-	226	1	1997	2	Y	-0-			-0-
10	2790	X	1961	-0-	-829	-0-	238	1	1723	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	1966	-0-	-884	-0-	223	1	1743	2	Y	-0-			-0-
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	381	1	2156	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3146	-0-	-16	-0-	281	1	2865	2	Y	-0-					19
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	261	1	2645	2	Y	-0-					19
03	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	299	1	2892	2	Y	-0-					19
04	3270	X	2594	-0-	-676	-0-	223	1	2371	2	Y	-0-					19
05	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	250	1	2613	2	Y	-0-					19
06	3120	X	2751	-0-	-369	-0-	245	1	2506	2	Y	-0-					19
07	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	274	1	2529	2	Y	-0-					19
08	3193	X	2672	-0-	-521	-0-	277	1	2395	2	Y	-0-					19
09	2760	X	2665	-0-	-95	-0-	271	1	2394	2	Y	-0-					19
10	2852	X	1750	-0-	-1102	-0-	212	1	1538	2	Y	-0-					19
11	2760	X	2558	-0-	-202	-0-	290	1	2268	2	Y	-0-					19
*12	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	382	1	2162	2	Y	-0-	19	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

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-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

01	558	N	228	-0-	-330	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
02	476	N	61	-0-	-415	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
03	403	N	97	-0-	-306	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	21	1	152	2	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

	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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	2	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	67	1	393	2	N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	77	1	403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

	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	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	702	1	5667	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	661	1	5279	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	590	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	615	1	4497	2	N	-0-					-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	742	1	4597	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	650	1	4700	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	644	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	601	1	4436	2	N	-0-					-0-
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	640	1	4138	2	N	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	776	1	4716	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	791	1	4665	2	N	-0-					-0-
*12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	871	1	4545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	208	1	1681	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	185	1	1481	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	196	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	202	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	204	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	200	1	1445	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	215	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	202	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	226	1	1460	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	202	1	1229	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1620	N	1464	-0-	-156	-0-	212	1	1252	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	251	1	1312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9644	-0-	-555	-0-	1063	1	8581	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8872	-0-	-340	-0-	986	1	7880	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1135	1	8743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	1233	1	9020	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9775	-0-	-52	-0-	1358	1	8413	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	9570	X	9152	-0-	-418	-0-	1112	1	8038	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10602	X	9120	-0-	-1482	-0-	1117	1	7997	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	10602	X	9351	-0-	-1251	-0-	1116	1	8235	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8057	-0-	-2203	-0-	1079	1	6975	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	9672	X	8461	-0-	-1211	-0-	1196	1	7262	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	9150	X	8509	-0-	-641	-0-	1234	1	7272	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	9362	X	7140	-0-	-2222	-0-	1148	1	5992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 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	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	263	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	2049	-0-	-23	-0-	228	1	1818	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	311	1	2396	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2310	X	1836	-0-	-474	-0-	221	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1890	-0-	-497	-0-	263	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2288	-0-	-322	-0-	278	1	2009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2697	X	2007	-0-	-690	-0-	246	1	1760	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2697	X	1079	-0-	-1618	-0-	129	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	267	1	1724	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1426	N	84	-0-	-1342	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	11	-0-	-1039	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	378	-0-	-397	-0-	42	1	336	2	N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	113	1	904	2	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	97	1	745	2	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	92	1	676	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	29	-0-	-1087	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
06	810	N	9	-0-	-801	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	806	N	578	-0-	-228	-0-	71	1	507	2	N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	135	1	996	2	N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	102	1	657	2	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	106	1	646	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	939	-0-	-141	-0-	136	1	803	2	N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	133	1	692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13100 - 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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	230	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	198	1	1583	2	N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	227	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	235	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	283	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	249	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	262	1	1879	2	N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	194	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	112	1	723	2	N	-0-					-0-
10	806	N	543	-0-	-263	-0-	77	1	466	2	N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3088	-0-	-43	-0-	340	1	2748	2	Y	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	324	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	350	1	2696	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2244	-0-	-756	-0-	270	1	1974	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	407	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	375	1	2708	2	Y	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	397	1	2841	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	343	1	2531	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	351	1	2269	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	380	1	2311	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2560	-0-	-260	-0-	371	1	2189	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	436	1	2278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1086	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	141	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	155	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	182	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	163	1	1181	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	179	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	174	1	1284	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	165	1	1065	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	163	1	991	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	163	1	963	2	N	-0-					-0-
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	210	1	1098	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	181	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1326	-0-	-186	-0-	147	1	1177	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	120	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	746	-0-	-844	-0-	90	1	656	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	978	-0-	-479	-0-	136	1	842	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	12	366	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	2968	N	2956	-0-	-12	-0-	362	1	2593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	295	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	231	1	1495	2	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	239	1	1454	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	219	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	238	1	1243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	281	1	2271	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	240	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	321	1	2473	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	293	1	2141	2	N	-0-					-0-
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	310	1	1923	2	N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	375	1	2711	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	301	1	2154	2	N	-0-					-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	366	1	2697	2	N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	320	1	2067	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	336	1	2043	2	N	-0-					-0-
11	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	267	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1269	-0-	-436	-0-	204	1	1065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					7
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					7
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					7
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					7
05	1860	X	1395	-0-	-465	-0-	1395	2			Y	-0-					7
06	2670	X	1509	-0-	-1161	-0-	1509	2			Y	-0-					7
07	2759	X	1490	-0-	-1269	-0-	1490	2			Y	-0-					7
08	2759	X	1487	-0-	-1272	-0-	1487	2			Y	-0-					7
09	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	1488	2			Y	-0-					7
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					7
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1376	2			Y	-0-					7
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					11
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					11
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					11
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					11
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					11
06	1200	N	536	-0-	-664	-0-	536	2			Y	-0-					11
07	775	N	492	-0-	-283	-0-	492	2			Y	-0-					11
08	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			Y	-0-					11
09	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	2			Y	-0-					11
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-					11
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					11
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	713	N	186	-0-	-527	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 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	1054 N	653	-0-	-401	-0-	653	2		N	-0-			16
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			16
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	1		N	-0-			16
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			16
05	1116 N	914	-0-	-202	-0-	914	2		N	-0-			16
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			16
07	1023 N	700	-0-	-323	-0-	700	2		N	-0-			16
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	2		N	-0-			16
09	1020 N	614	-0-	-406	-0-	614	2		N	-0-			16
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			16
11	750 N	393	-0-	-357	-0-	393	2		N	-0-			16
12	620 N	316	-0-	-304	-0-	316	2		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 9,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3895	-0-	3895	17602	1653	1	2242	2	N	-0-					-0-
02	19188	X	1586	-0-	-17602	-0-	719	1	867	2	N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	1424	1	1705	2	N	-0-					-0-
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	1731	1	5178	2	N	-0-					-0-
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1823	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	1593	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	4410	-0-	-2720	-0-	1451	1	2959	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5051	-0-	-2079	-0-	756	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	3356	-0-	-3544	-0-	520	1	2836	2	N	-0-					-0-
*10	5239	X	3233	-0-	-2006	-0-	440	1	2793	3	N	-0-					-0-
*11	4260	X	3007	-0-	-1253	-0-	422	1	2585	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	2310	-0-	-2743	-0-	510	1	1800	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	240	1	1663	2	N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	232	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	275	1	1119	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	276	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1300	-0-	-901	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	939	-0-	-859	-0-	41	1	898	2	N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	145	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	850	-0-	-948	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	361	1	2492	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2790	-0-	-346	-0-	326	1	2464	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	494	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3025	-0-	-335	-0-	478	1	2547	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1725	-0-	-1375	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1361	-0-	-1639	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1100	-0-	-2031	-0-	48	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	819	-0-	-2312	-0-	74	1	745	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	929	-0-	-2101	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	826	-0-	-910	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	847	-0-	-503	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	964	-0-	-121	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6640	-0-	-738	-0-	2819	1	3821	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	6220	-0-	-80	-0-	2823	1	3397	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	2584	1	3091	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5446	-0-	-974	-0-	1365	1	4081	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	5639	-0-	-1243	-0-	1966	1	3673	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	5524	-0-	-1136	-0-	2682	1	2842	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	5559	-0-	-1323	-0-	1828	1	3731	2	N	-0-			-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	1059	1	6016	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5489	-0-	-31	-0-	850	1	4639	2	N	-0-			-0-
*10	5704	X	826	-0-	-4878	-0-	826	3			N	-0-			-0-
*11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	849	1	5209	3	N	-0-			-0-
12	7068	X	4805	-0-	-2263	-0-	1061	1	3744	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	519	1	417	2	N	-0-			-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	234	1	595	2	N	-0-			-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	251	1	620	2	N	-0-			-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	255	1	569	2	N	-0-			-0-
05	930	N	767	-0-	-163	-0-	91	1	676	2	N	-0-			-0-
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	104	1	655	2	N	-0-			-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	111	1	720	2	N	-0-			-0-
08	775	N	464	-0-	-311	-0-	22	1	442	2	N	-0-			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 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	2697	X	1823	-0-	-874	-0-	230	1	1593	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	1535	-0-	-901	-0-	180	1	1355	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	477	1	1942	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	1844	-0-	-736	-0-	292	1	1552	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
06	2340	X	2164	-0-	-176	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
07	2418	X	1986	-0-	-432	-0-	86	1	1900	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	209	1	2104	2	N	-0-			-0-
09	2160	X	2159	-0-	-1	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
10	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
11	2160	X	2037	-0-	-123	-0-	2037	3			N	-0-			-0-
12	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2176	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	14610	-0-	-5044	-0-	1887	1	12723	2	N	-0-			-0-
02	17752	X	13732	-0-	-4020	-0-	1751	1	11981	2	N	-0-			-0-
03	19654	X	14022	-0-	-5632	-0-	1877	1	12145	2	N	-0-			-0-
04	14130	X	13718	-0-	-412	-0-	2220	1	11498	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	12992	-0-	-2198	-0-	2187	1	10805	2	N	-0-			-0-
06	14700	X	12606	-0-	-2094	-0-	2260	1	10346	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	13061	-0-	-2129	-0-	2455	1	10606	2	N	-0-			-0-
08	14167	X	12607	-0-	-1560	-0-	1855	1	10752	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	11370	-0-	-2340	-0-	1168	1	10202	2	N	-0-			-0-
*10	13051	X	2079	-0-	-10972	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
*11	12630	X	12565	-0-	-65	-0-	1506	1	11059	3	N	-0-			-0-
12	13051	X	11448	-0-	-1603	-0-	1731	1	9717	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 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	3038	X	1831	-0-	-1207	-0-	123	1	1708	2	Y	-0-			1
02	2744	X	2080	-0-	-664	-0-	139	1	1938	2	Y	3			4
							3	9							
03	3038	X	2081	-0-	-957	-0-	143	1	1938	2	Y	-0-			4
04	3270	X	1940	-0-	-1330	-0-	142	1	1798	2	Y	-0-	3 1		1
05	2294	X	2066	-0-	-228	-0-	166	1	1900	2	Y	-0-			1
06	2220	X	1827	-0-	-393	-0-	142	1	1685	2	Y	-0-			1
07	2294	X	1807	-0-	-487	-0-	137	1	1670	2	Y	-0-			1
08	2077	X	1735	-0-	-342	-0-	133	1	1602	2	Y	-0-			1
09	2010	X	1640	-0-	-370	-0-	134	1	1506	2	Y	-0-			1
10	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	159	1	1525	2	Y	-0-			1
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	244	1	2558	2	Y	-0-			1
12	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	166	1	1524	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 23,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-80	-0-	40	1	562	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	37	1	515	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	42	1	570	2	Y	-0-			-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	72	-0-	-548	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-1276	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	457	-0-	-971	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	436	-0-	-649	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-82	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2515	-0-	-461	-0-	169	1	2346	2	Y	-0-					1
02	2688	X	2492	-0-	-196	-0-	167	1	2323	2	Y	2					3
							2	9									
03	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	193	1	2611	2	Y	-0-					3
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	170	1	2154	2	Y	-0-	2	1			1
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	237	1	2713	2	Y	-0-					1
06	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	203	1	2408	2	Y	-0-					1
07	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	135	1	1655	2	Y	-0-					1
08	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	215	1	2586	2	Y	-0-					1
09	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	206	1	2314	2	Y	-0-					1
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	216	1	2066	2	Y	-0-					1
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	188	1	1971	2	Y	-0-					1
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	211	1	1935	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	142	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	137	1	1902	2	Y	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	161	1	2169	2	Y	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	182	1	2088	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	149	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	166	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	161	1	1933	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	155	1	1744	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1918	-0-	-283	-0-	182	1	1736	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1024	-0-	-1016	-0-	89	1	935	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	927	-0-	-1026	-0-	91	1	836	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	446	1	8955	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	4994	-0-	-4218	-0-	225	1	4769	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	10105	-0-	-94	-0-	460	1	9645	2	N	-0-			-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	361	1	8446	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	7983	-0-	-821	-0-	378	1	7605	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	6614	-0-	-1906	-0-	306	1	6308	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	8103	-0-	-701	-0-	343	1	7760	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8285	-0-	-519	-0-	325	1	7960	2	N	-0-			-0-
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	433	1	8246	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	7341	-0-	-750	-0-	337	1	7004	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7505	-0-	-505	-0-	332	1	7173	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	7277	-0-	-1682	-0-	273	1	7004	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	930	-0-	-961	-0-	44	1	886	2	N	-0-			-0-
02	1708	X	1071	-0-	-637	-0-	48	1	1023	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	944	-0-	-947	-0-	43	1	901	2	N	-0-			-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	36	1	838	2	N	-0-			-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	1176	2	N	-0-			-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	N	-0-			-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	902	-0-	-338	-0-	35	1	867	2	N	-0-			-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-			-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	N	-0-			-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	37	1	795	2	N	-0-			-0-
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	72	1	1859	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 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	22442	X	9561	-0-	-12881	-0-	589	1 2 9	8970	2	Y	2	3	1			-0-
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	463	1 6 9	6793	2	Y	5	5	1			-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	513	1 2 9	7722	2	Y	2	1	1			1
04	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	617	1 4 9	9266	2	Y	4	2	1			3
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	605	1 2 9	9373	2	Y	2	2	1			3
06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	554	1 2 9	9774	2	Y	2	1	1			4
07	10230	X	4789	-0-	-5441	-0-	281	1 2 9	4506	2	Y	2	3	1			3
08	10230	X	185	-0-	-10045	-0-	12	1	173	2	Y	-0-	2	1			1
09	10320	X	4553	-0-	-5767	-0-	299	1 1 9	4253	2	Y	1	1	1			1
10	10664	X	8106	-0-	-2558	-0-	509	1 1 9	7596	2	Y	1	1	1			1
11	10320	X	7711	-0-	-2609	-0-	473	1 1 9	7237	2	Y	1					2
*12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	451	1 2 9	6976	2	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 88,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	1222	1 6 9	18614	2	Y	5	8	1			1
02	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	1229	1 9 9	18041	2	Y	8	8	1			1
03	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	1298	1 4 9	19541	2	Y	4	2	1			3
04	22950	X	18483	-0-	-4467	-0-	1154	1 4 9	17325	2	Y	4	2	1			5
05	22382	X	17505	-0-	-4877	-0-	1062	1 2 9	16441	2	Y	2	3	1			4
06	20670	X	15386	-0-	-5284	-0-	825	1 1 9	14560	2	Y	1	2	1			3
07	21359	X	15249	-0-	-6110	-0-	895	1 3 9	14351	2	Y	3	4	1			2
08	20832	X	14543	-0-	-6289	-0-	917	1 2 9	13624	2	Y	2	3	1			1
09	18480	X	13537	-0-	-4943	-0-	890	1 3 9	12644	2	Y	3	1	1			3
10	16461	X	13396	-0-	-3065	-0-	841	1 2 9	12553	2	Y	2	3	1			2
11	15390	X	12416	-0-	-2974	-0-	761	1 2 9	11653	2	Y	2					4
12	15252	X	11864	-0-	-3388	-0-	720	1 4 9	11140	2	Y	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 192,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1736	2	N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	365	-0-	-805	-0-	15	1	350	2	N	-0-					-0-
05	899	N	340	-0-	-559	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
06	510	N	329	-0-	-181	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	358	1	7197	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6312	-0-	-16	-0-	285	1	6027	2	N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	330	1	6918	2	N	-0-					-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	266	1	6228	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	293	1	5904	2	N	-0-					-0-
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	303	1	6252	2	N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	267	1	6048	2	N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	246	1	6035	2	N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	303	1	5761	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5446	-0-	-1219	-0-	250	1	5196	2	N	-0-					-0-
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	297	1	6396	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5611	-0-	-713	-0-	210	1	5401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	74	1	1093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	623	-0-	-152	-0-	39	1	583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1140	N	476	-0-	-664	-0-	29	1	446	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	105	1	1627	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	405	1	6582	2	N	-0-			-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	414	1	6276	2	N	-0-			-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	452	1	6722	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	5864	-0-	-2896	-0-	371	1	5493	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	5828	-0-	-2697	-0-	362	1	5466	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	4147	-0-	-3023	-0-	230	1	3917	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	5028	-0-	-2381	-0-	266	1	4762	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	4712	-0-	-2449	-0-	267	1	4445	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5587	-0-	-263	-0-	331	1	5256	2	N	-0-			-0-
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	368	1	5915	2	N	-0-			-0-
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	291	1	4873	2	N	-0-			-0-
*12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	391	1	5903	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
*11	15	X	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

01	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	202	1	3083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3136	X	2478	-0-	-658	-0-	158	1	2319	2	Y	1					1
							1	9									
03	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	172	1	2583	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	174	1	2609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	181	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2419	-0-	-761	-0-	130	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	166	1	2655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	191	1	2840	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2173	-0-	-707	-0-	143	1	2029	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2976	X	1701	-0-	-1275	-0-	107	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	1256	-0-	-1684	-0-	77	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1028	-0-	-2010	-0-	62	1	966	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	445	1	7229	2	N	-0-			-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	401	1	6087	2	N	-0-			-0-
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	425	1	6319	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	5933	-0-	-1297	-0-	375	1	5558	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	6274	-0-	-1197	-0-	389	1	5885	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	5699	-0-	-1531	-0-	316	1	5383	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	7141	-0-	-51	-0-	378	1	6763	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	6434	-0-	-324	-0-	364	1	6070	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5869	-0-	-191	-0-	347	1	5522	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	6283	-0-	-41	-0-	368	1	5915	2	N	-0-			-0-
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	355	1	5939	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	6038	-0-	-286	-0-	375	1	5663	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	828	2	Y	-0-			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	52	1	788	2	Y	-0-			-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	Y	-0-			-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	81	1	1254	2	Y	-0-			-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	765	-0-	-134	-0-	45	1	720	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	52	1	779	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	51	1	730	2	Y	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	Y	-0-			-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	48	1	744	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1185	-0-	-3341	-0-	73	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	1229	-0-	-2383	-0-	78	1	1151	2	Y	-0-					-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	260	1	3912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	229	1	3437	2	Y	1					1
							1	9									
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	219	1	3391	2	Y	-0-					1
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	165	1	2906	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	188	1	3014	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	183	1	2724	2	Y	-0-					-0-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	175	1	2492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3596	X	2556	-0-	-1040	-0-	160	1	2396	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2349	-0-	-741	-0-	144	1	2205	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2123	-0-	-1070	-0-	129	1	1993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

01	527	X	283	-0-	-244	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
02	476	X	83	-0-	-393	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
03	310	X	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	318	-0-	-662	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170	X	847	-0-	-323	-0-	53	1	793	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	X	221	-0-	-988	-0-	13	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	88	1	1413	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	X	160	-0-	-708	-0-	10	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	928	X	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	309	-0-	-1179	-0-	19	1	289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1440	X	199	-0-	-1241	-0-	12	1	186	2	Y	1					1
							1	9									
12	1488	X	443	-0-	-1045	-0-	27	1	416	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8962	-0-	-1175	-0-	552	1 2 9	8408	2	Y	2	3	1			1
02	9156	X	3559	-0-	-5597	-0-	227	1 3 9	3329	2	Y	3	4	1			-0-
03	10137	X	8379	-0-	-1758	-0-	522	1 3 9	7854	2	Y	3	1	1			2
04	9150	X	3587	-0-	-5563	-0-	224	1 2 9	3361	2	Y	2	1	1			3
05	8959	X	6729	-0-	-2230	-0-	408	1 1 9	6320	2	Y	1	1	1			3
06	8670	X	6132	-0-	-2538	-0-	329	1 1 9	5802	2	Y	1	1	1			3
07	8370	X	7307	-0-	-1063	-0-	429	1 2 9	6876	2	Y	2	2	1			3
08	8370	X	7426	-0-	-944	-0-	468	1 1 9	6957	2	Y	1	2	1			2
09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	530	1 2 9	7537	2	Y	2	1	1			3
10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	508	1 1 9	7580	2	Y	1	2	1			2
11	7200	X	7045	-0-	-155	-0-	432	1 1 9	6612	2	Y	1					3
12	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	425	1 2 9	6583	2	Y	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 82,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	960	2			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	930	N	603	-0-	-327	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	955	-0-	-275	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	796	-0-	-475	-0-	796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	83	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1920	2	N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	2	N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	55	1	1149	2	N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	2	N	-0-					-0-
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	85	1	2169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

	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	2015	N	214	-0-	-1801	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	431	-0-	-468	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
06	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

	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	775	N	637	-0-	-138	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	645	-0-	-223	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	44	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	31	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	50	1	741	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	38	1	574	2	Y	-0-					-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3216	-0-	-150	-0-	198	1 9	3017	2	Y	1	1	1			-0-
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	161	1 9	2361	2	Y	1					1
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	143	1 9	2152	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3150	X	2197	-0-	-953	-0-	137	1 9	2059	2	Y	1	1	1			-0-
05	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	156	1 9	2423	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	139	1 9	2451	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	127	1 9	2040	2	Y	-0-					-0-
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	185	1 9	2750	2	Y	-0-					-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	225	1 9	3199	2	Y	1	1	1			-0-
10	3100	N	3250	-0-	150	150	204	1 9	3046	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2993	-0-	-7	143	184	1 9	2809	2	Y	-0-					-0-
*12	3097	X	2954	-0-	-143	-0-	179	1 9	2774	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	254	1	3871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4368	X	3690	-0-	-678	-0-	235	1	3453	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	239	1	3603	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	285	1	4277	2	Y	2					2
							2	9									
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	264	1	4095	2	Y	-0-	1	1			1
06	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	204	1	3610	2	Y	-0-					1
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	318	1	5104	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	312	1	4633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	264	1	3755	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5425	X	3956	-0-	-1469	-0-	248	1	3708	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	286	1	4379	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	3784	-0-	-1641	-0-	230	1	3553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

01	341	N	161	-0-	-180	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
06	300	X	254	-0-	-46	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
07	310	X	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
08	310	X	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
09	300	X	198	-0-	-102	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	210	N	13	-0-	-197	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1832	2	N	-0-					-0-
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	152	1	2301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2357	-0-	-650	-0-	112	1	2245	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	1881	-0-	-835	-0-	85	1	1796	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	91	1	1917	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	1636	-0-	-644	-0-	67	1	1569	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1521	-0-	-556	-0-	72	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	85	1	1748	2	N	-0-			-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	85	1	1926	2	N	-0-			-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	75	1	1837	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	85	1	1621	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	81	1	1684	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	75	1	1624	2	N	-0-			-0-
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	1779	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

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-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	380	1	7637	2	N	-0-			-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	352	1	7434	2	N	-0-			-0-
03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	434	1	9107	2	N	-0-			-0-
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	300	1	7015	2	N	-0-			-0-
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	349	1	7034	2	N	-0-			-0-
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	349	1	7208	2	N	-0-			-0-
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	362	1	8199	2	N	-0-			-0-
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	320	1	7845	2	N	-0-			-0-
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	353	1	6720	2	N	-0-			-0-
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	391	1	8122	2	N	-0-			-0-
11	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	366	1	7897	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	4834	-0-	-3288	-0-	181	1	4653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1112	-0-	-540	-0-	71	1	1040	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	85	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1512	-0-	-258	-0-	94	1	1418	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1576	-0-	-129	-0-	96	1	1480	2	Y	-0-					-0-
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	75	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	118	1	1896	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	105	1	1554	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1486	-0-	-44	-0-	98	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1274	-0-	-741	-0-	80	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1350	-0-	-600	-0-	83	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1265	-0-	-750	-0-	77	1	1188	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1531	-0-	-373	-0-	69	1	1462	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1518	-0-	-652	-0-	69	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	76	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	67	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	60	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1128	-0-	-484	-0-	44	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	824	-0-	-646	-0-	41	1	783	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	787	-0-	-639	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	N	-0-					-0-
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	46	1	1189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	607	-0-	-354	-0-	36	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	442	-0-	-395	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	266	-0-	-199	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-			-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-			-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	Y	-0-			-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	-0-			-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	32	1	499	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	2	Y	-0-			-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	97	1	1375	2	Y	-0-			-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	-0-			-0-
11	870	X	11	-0-	-859	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 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	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	239	1	3891	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	213	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	225	1	3351	2	N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	217	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	214	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	163	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	184	1	3289	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	149	1	2490	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	X	5	-0-	-3095	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 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	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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

01	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	113	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1584	-0-	-180	-0-	101	1	1482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	108	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	107	1	1604	2	Y	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	107	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	96	1	1699	2	Y	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	105	1	1685	2	Y	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	114	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	114	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	108	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	99	1	1518	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	306	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	269	1	4080	2	N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	287	1	4269	2	N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	278	1	4119	2	N	-0-					-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	280	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	201	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	264	1	4722	2	N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	262	1	4369	2	N	-0-					-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	248	1	3943	2	N	-0-					-0-
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	235	1	3786	2	N	-0-					-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	236	1	3956	2	N	-0-					-0-
*12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	223	1	3360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	826	1	13430	2	N	-0-			-0-
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	679	1	10304	2	N	-0-			-0-
03	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	796	1	11844	2	N	-0-			-0-
04	14700	X	11883	-0-	-2817	-0-	751	1	11132	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	11204	-0-	-3986	-0-	695	1	10509	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	11275	-0-	-2525	-0-	624	1	10651	2	N	-0-			-0-
07	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	675	1	12068	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	12223	-0-	-425	-0-	691	1	11532	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	10821	-0-	-1059	-0-	641	1	10180	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	10751	-0-	-1215	-0-	629	1	10122	2	N	-0-			-0-
11	11580	X	9424	-0-	-2156	-0-	532	1	8892	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	11531	-0-	-435	-0-	717	1	10814	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1530	-0-	-640	-0-	89	1	1441	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	877	-0-	-1083	-0-	54	1	823	2	N	-0-			-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	199	1	2957	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4493	-0-	1493	1493	284	1	4209	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4371	-0-	1271	2764	271	1	4100	2	N	-0-			-0-
06	6122	X	3358	-0-	-2764	-0-	186	1	3172	2	N	-0-			-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	194	1	3469	2	N	-0-			-0-
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	146	1	2440	2	N	-0-			-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	116	1	1842	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	216	1	3473	2	N	-0-			-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	199	1	3331	2	N	-0-			-0-
*12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	199	1	3003	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	-0-	-140	-0-	39	1	627	2	N	-0-			-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	40	1	608	2	N	-0-			-0-
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	43	1	643	2	N	-0-			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	N	-0-			-0-
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	42	1	631	2	N	-0-			-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	35	1	598	2	N	-0-			-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	36	1	636	2	N	-0-			-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	36	1	603	2	N	-0-			-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	35	1	560	2	N	-0-			-0-
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	36	1	575	2	N	-0-			-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	34	1	574	2	N	-0-			-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	1392	2	N	-0-			-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	2	N	-0-			-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	N	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	N	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	N	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-			-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	2	N	-0-			-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	27	1	436	2	N	-0-			-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	28	1	457	2	N	-0-			-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	-0-			-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	27	1	412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2478	-0-	-436	-0-	144	1	2334	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2048	-0-	-584	-0-	127	1	1921	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	139	1	2067	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	1958	-0-	-442	-0-	124	1	1834	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	126	1	1903	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1804	-0-	-326	-0-	100	1	1704	2	N	-0-			-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	107	1	1910	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	112	1	1866	2	N	-0-			-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	109	1	1740	2	N	-0-			-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	123	1	1976	2	N	-0-			-0-
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	154	1	2575	2	N	-0-			-0-
*12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	172	1	2594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4349	-0-	-890	-0-	268	1 9	4080	2	Y	1	2	1			1
02	4732	X	3241	-0-	-1491	-0-	207	1 2 9	3032	2	Y	2	1	1			2
03	4371	X	3310	-0-	-1061	-0-	206	1 1 9	3103	2	Y	1	2	1			1
04	4230	X	3419	-0-	-811	-0-	213	1 1 9	3205	2	Y	1					2
05	4371	X	3003	-0-	-1368	-0-	182	1	2821	2	Y	-0-					2
06	4200	X	2842	-0-	-1358	-0-	152	1	2690	2	Y	-0-	1	1			1
07	3596	X	2838	-0-	-758	-0-	167	1 1 9	2670	2	Y	1	1	1			1
08	3534	X	2684	-0-	-850	-0-	169	1	2515	2	Y	-0-					1
09	3420	X	3217	-0-	-203	-0-	211	1 1 9	3005	2	Y	1	1	1			1
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	214	1	3202	2	Y	-0-					1
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	176	1	2688	2	Y	-0-					1
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	246	1 1 9	3809	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	325	1	5282	2	N	-0-					-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	300	1	4555	2	N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	317	1	4717	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4675	-0-	-575	-0-	295	1	4380	2	N	-0-					-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	350	1	5294	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3653	-0-	-1597	-0-	202	1	3451	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4497	-0-	-866	-0-	238	1	4259	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4566	-0-	-859	-0-	258	1	4308	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4252	-0-	-998	-0-	252	1	4000	2	N	-0-					-0-
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	310	1	4983	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3959	-0-	-451	-0-	223	1	3736	2	N	-0-					-0-
*12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	336	1	5075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	604	-0-	-176	-0-	38	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	38	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	38	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1607	-0-	-718	-0-	93	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1372	-0-	-448	-0-	85	1	1287	2	Y	-0-					-0-
03	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	155	1	2308	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3529	-0-	529	529	223	1	3306	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2670	-0-	-430	99	166	1	2504	2	Y	-0-					-0-
06	2308	N	2209	-0-	-99	-0-	122	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	-0-					-0-
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	128	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	127	1	2016	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2159	-0-	-507	-0-	126	1	2033	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	2062	-0-	-158	-0-	116	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	2034	-0-	-229	-0-	126	1	1908	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28875	X	28875	-0-	-0-	-0-	1369	1	27506	2	N	-0-			-0-
02	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	714	1	15077	2	N	-0-			-0-
03	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	999	1	20933	2	N	-0-			-0-
04	42240	X	20117	-0-	-22123	-0-	824	1	19293	2	N	-0-			-0-
05	43648	X	16823	-0-	-26825	-0-	796	1	16027	2	N	-0-			-0-
06	27930	X	14775	-0-	-13155	-0-	684	1	14091	2	N	-0-			-0-
07	21917	X	16077	-0-	-5840	-0-	681	1	15396	2	N	-0-			-0-
08	21917	X	15811	-0-	-6106	-0-	620	1	15191	2	N	-0-			-0-
09	20130	X	13918	-0-	-6212	-0-	695	1	13223	2	N	-0-			-0-
10	16833	X	15196	-0-	-1637	-0-	698	1	14498	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	14091	-0-	-1479	-0-	624	1	13467	2	N	-0-			-0-
12	16089	X	13986	-0-	-2103	-0-	524	1	13462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	151	1	2300	2	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1831	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	143	1	2153	2	Y	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	158	1	2378	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	150	1	2316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	129	1	2281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	143	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	149	1	2220	2	Y	23	15	1			8
							25	9									
09	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	150	1	2125	2	Y	-0-	4	1			4
10	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	145	1	2159	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	131	1	2007	2	Y	1					2
							1	9									
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	942	-0-	-288	-0-	39	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	46	1	1136	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	52	1	991	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	45	1	971	2	N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	45	1	1143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

	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	N	623	-0-	-59	-0-	38	1	585	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1120	N	544	-0-	-576	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	675	-0-	-131	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	43	1	660	2	Y	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	832	-0-	-315	-0-	51	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	67	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	64	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	81	1	1147	2	Y	-0-	1	1			1
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	72	1	1081	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	805	-0-	-187	-0-	38	1	767	2	N	-0-					-0-
02	868	N	582	-0-	-286	-0-	26	1	556	2	N	-0-					-0-
03	837	N	590	-0-	-247	-0-	27	1	563	2	N	-0-					-0-
04	780	N	567	-0-	-213	-0-	23	1	544	2	N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	30	1	602	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	829	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	2	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	37	1	912	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	37	1	950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4653	-0-	-28	-0-	287	1 9	4365	2	Y	1	1	1			-0-
02	4228	X	4078	-0-	-150	-0-	260	1 9	3816	2	Y	2	2	1			-0-
03	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	258	1 9	3879	2	Y	1					1
04	4680	X	4121	-0-	-559	-0-	257	1 9	3863	2	Y	1					2
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	297	1	4605	2	Y	-0-	1	1			1
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	248	1	4371	2	Y	-0-					1
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	293	1 9	4703	2	Y	1	1	1			1
08	4898	X	4892	-0-	-6	-0-	308	1 9	4583	2	Y	1	2	1			-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	336	1 9	4769	2	Y	1	1	1			-0-
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	323	1	4818	2	Y	-0-					-0-
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	303	1 9	4634	2	Y	1					1
12	5270	X	5078	-0-	-192	-0-	308	1 2 9	4768	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 56,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	358	2	N	-0-					-0-
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
10	434	N	145	-0-	-289	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1410	-0-	-1845	-0-	87	1	1322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2128	X	831	-0-	-1297	-0-	53	1	777	2	Y	1					1
							1	9									
03	2356	X	241	-0-	-2115	-0-	15	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2280	X	146	-0-	-2134	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	579	-0-	-816	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	493	-0-	-857	-0-	26	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	496	-0-	-434	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	463	-0-	-126	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	518	-0-	-52	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	291	-0-	-159	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	112	1	1739	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	521					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	9	1	134	2	Y	1		1	1		-0-
						1	9									
06	180 N	99	-0-	-81	-0-	5	1	93	2	Y	1		1	1		-0-
						1	9									
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	1		1	1		-0-
						1	9									
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	9	1	135	2	Y	1		1	1		-0-
						1	9									
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	8	1	124	2	Y	1					1
						1	9									
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		1	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	2	Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	63	1	944	2	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	43	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	44	1	675	2	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2648	-0-	-886	-0-	163	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3192	X	1945	-0-	-1247	-0-	124	1	1820	2	Y	1					1
							1	9									
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	192	1	2884	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	162	1	2433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	184	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2573	-0-	-367	-0-	138	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1503	-0-	-1535	-0-	88	1	1414	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3038	N	961	-0-	-2077	-0-	61	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	698	-0-	-1882	-0-	46	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	189	1	2819	2	Y	-0-					-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	227	1	3470	2	Y	-0-					-0-
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	218	1	3367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

01	217	X	91	-0-	-126	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
02	196	X	52	-0-	-144	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	341	X	43	-0-	-298	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2972	-0-	-810	-0-	183	1	2789	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2436	X	2334	-0-	-102	-0-	149	1	2183	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2697	X	1740	-0-	-957	-0-	108	1	1631	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	216	1	3237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	213	1	3296	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	143	1	2523	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2994	-0-	-571	-0-	176	1	2817	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3565	X	2315	-0-	-1250	-0-	146	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1912	-0-	-1538	-0-	126	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2157	-0-	-1160	-0-	135	1	2022	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1959	-0-	-951	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	158	1	2443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	875	-0-	-55	-0-	54	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	52	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	44	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	45	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	43	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	50	1	768	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	468	1	7133	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	6020	X	5532	-0-	-488	-0-	353	1	5176	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	393	1	5922	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	7350	X	5713	-0-	-1637	-0-	357	1	5354	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	7595	X	7025	-0-	-570	-0-	426	1	6598	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	7350	X	6267	-0-	-1083	-0-	336	1	5930	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	387	1	6203	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	7037	X	6043	-0-	-994	-0-	381	1	5661	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	6810	X	6183	-0-	-627	-0-	406	1	5775	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	390	1	5825	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	6390	X	5849	-0-	-541	-0-	359	1	5489	2	Y	1					3
							1	9									
12	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	353	1	5457	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 75,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		76	-0-	76	76	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	81	X	5	-0-	-76	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		70	-0-	70	70	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	150	X	80	-0-	-70	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3498	X	3498	-0-		-0-	-0-	166	1	3332	2	N	-0-					-0-
02	5027	X	5027	-0-		-0-	-0-	227	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-		-0-	-0-	264	1	5527	2	N	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-		-0-	-0-	208	1	4865	2	N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-		-0-	-0-	210	1	4239	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4410	-0-		-0-	-0-	204	1	4206	2	N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	192	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	4110	X	4110	-0-		-0-	-0-	161	1	3949	2	N	-0-					-0-
09	4277	X	4277	-0-		-0-	-0-	213	1	4064	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3640	-0-		-917	-0-	167	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3879	-0-		-531	-0-	172	1	3707	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3399	-0-		-1127	-0-	127	1	3272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	317	-0-		-179	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	3	-0-		-445	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	82	-0-		-414	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	67	-0-		-233	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-		-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	72	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	76	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1095	-0-		-255	-0-	72	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1193	-0-		-109	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1309	-0-		-131	-0-	80	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*12	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	78	1	1209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	72	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	42	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	52	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	74	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	64	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	47	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	N	-0-					-0-
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2510	-0-	-683	-0-	119	1	2391	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1778	-0-	-1106	-0-	80	1	1698	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1646	-0-	-1547	-0-	75	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	99	1	2310	2	N	-0-					-0-
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	102	1	2055	2	N	-0-					-0-
06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	98	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	103	1	2339	2	N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	90	1	2210	2	N	-0-					-0-
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	133	1	2525	2	N	-0-					-0-
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	134	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	120	1	2595	2	N	-0-					-0-
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	96	1	2461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 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	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	359	1	5839	2	N	-0-			-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	243	1	3686	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	236	1	3510	2	N	-0-			-0-
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	369	1	5472	2	N	-0-			-0-
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	391	1	5916	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	3667	-0-	-1373	-0-	203	1	3464	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4136	-0-	-1072	-0-	219	1	3917	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4870	-0-	-338	-0-	275	1	4595	2	N	-0-			-0-
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	385	1	6123	2	N	-0-			-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	360	1	5793	2	N	-0-			-0-
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	326	1	5447	2	N	-0-			-0-
*12	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	372	1	5617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	-0-			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	N	-0-			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	2	N	-0-			-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	735	2	N	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	N	-0-			-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	N	-0-			-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	36	1	878	2	N	-0-			-0-
09	810	N	382	-0-	-428	-0-	19	1	363	2	N	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	32	1	699	2	N	-0-			-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 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	1209	N	981	-0-	-228	-0-	60	1	921	2	N	-0-			-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	712	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	762	-0-	-323	-0-	47	1	715	2	N	-0-			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	N	-0-			-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	N	-0-			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	886	-0-	-168	-0-	52	1	834	2	N	-0-			-0-
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	58	1	869	2	N	-0-			-0-
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	54	1	774	2	N	-0-			-0-
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	54	1	812	2	N	-0-			-0-
11	900	N	772	-0-	-128	-0-	47	1	725	2	N	-0-			-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1031	-0-	-736	-0-	49	1	982	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	863	-0-	-481	-0-	39	1	824	2	N	-0-					-0-
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	41	1	820	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	N	-0-					-0-
07	868	N	609	-0-	-259	-0-	26	1	583	2	N	-0-					-0-
08	868	N	813	-0-	-55	-0-	32	1	781	2	N	-0-					-0-
09	840	N	723	-0-	-117	-0-	36	1	687	2	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	806	2	N	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	52	1	1320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3209	-0-	-139	-0-	198	1	3010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2718	-0-	-306	-0-	173	1	2543	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	188	1	2830	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	178	1	2667	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	196	1	3033	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	170	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2524	-0-	-483	-0-	148	1	2375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	214	1	3183	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	186	1	2649	2	Y	1					1
							1	9									
10	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	168	1	2515	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3300	X	1450	-0-	-1850	-0-	89	1	1361	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	1359	-0-	-2051	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3558	-0-	458	3465	219	1	3339	2	N	-0-					-0-
02	6437	X	2972	-0-	-3465	-0-	190	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	196	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2897	-0-	-1543	-0-	181	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2835	-0-	-1629	-0-	172	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2604	-0-	-846	-0-	140	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2640	-0-	-646	-0-	155	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2634	-0-	-528	-0-	166	1	2468	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2551	-0-	-359	-0-	168	1	2383	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	162	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2436	-0-	-174	-0-	149	1	2287	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2438	-0-	-197	-0-	148	1	2290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-111	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	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: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6620	-0-	-665	-0-	408	1	6210	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	6748	X	6256	-0-	-492	-0-	399	1	5854	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	7471	X	6838	-0-	-633	-0-	426	1	6410	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	7230	X	6397	-0-	-833	-0-	399	1	5996	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	6913	X	6587	-0-	-326	-0-	400	1	6186	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	6690	X	6019	-0-	-671	-0-	323	1	5695	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	6913	X	6339	-0-	-574	-0-	372	1	5965	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	404	1	6008	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	6390	X	6103	-0-	-287	-0-	401	1	5700	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	422	1	6295	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	383	1	5865	2	Y	1					6
							1	9									
12	6417	X	6225	-0-	-192	-0-	378	1	5845	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 76,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	57	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	727	-0-	-265	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	663	-0-	-297	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3641	-0-	541	541	221	1	3420	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3814	-0-	814	1355	204	1	3610	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3728	-0-	628	1983	219	1	3508	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5235	X	3252	-0-	-1983	-0-	205	1	3047	2	Y	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	175	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3937	X	1583	-0-	-2354	-0-	99	1	1484	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	26	-0-	-3784	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2548	-0-	-1172	-0-	155	1	2392	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	97	1	1473	2	Y	-0-					1
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	87	1	1270	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	91	1	1372	2	Y	-0-					1
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	88	1	1321	2	Y	-0-					1
05	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	86	1	1337	2	Y	-0-					1
06	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	66	1	1157	2	Y	-0-					1
07	1457	N	1224	-0-	-233	-0-	72	1	1152	2	Y	-0-					1
08	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	80	1	1189	2	Y	-0-					1
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	2	Y	-0-					1
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	80	1	1193	2	Y	-0-					1
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	74	1	1129	2	Y	-0-					1
12	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-366	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	68	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1026	-0-	-400	-0-	64	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1150	-0-	-230	-0-	71	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	72	1	1112	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3004	-0-	-1088	-0-	185	1	2818	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3080	X	2018	-0-	-1062	-0-	129	1	1887	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3255	X	1835	-0-	-1420	-0-	114	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1570	-0-	-1580	-0-	98	1	1471	2	Y	1					1
							1	9									
05	3255	X	1639	-0-	-1616	-0-	99	1	1540	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2910	X	2009	-0-	-901	-0-	108	1	1901	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1839	-0-	-393	-0-	108	1	1730	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	2	Y	19	18	1	1	6	-0-
							21	9									
09	2010	X	1547	-0-	-463	-0-	102	1	1444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2077	X	1591	-0-	-486	-0-	100	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1392	-0-	-618	-0-	85	1	1307	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1574	-0-	-472	-0-	95	1	1478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	27	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5519	-0-	-1053	-0-	340	1	5179	2	N	-0-					62
02	5936	X	4535	-0-	-1401	-0-	289	1	4246	2	N	-0-	62	1			-0-
03	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	306	1	4603	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5033	-0-	-307	-0-	314	1	4719	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5342	-0-	-176	-0-	324	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	272	1	4795	2	N	-0-					-0-
*07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	309	1	4949	2	N	-0-					-0-
*08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	356	1	5296	2	N	-0-					-0-
*09	5160	X	4190	-0-	-970	-0-	275	1	3915	2	N	-0-					-0-
*10	5332	X	4499	-0-	-833	-0-	282	1	4217	2	N	-0-					-0-
*11	5490	X	4134	-0-	-1356	-0-	254	1	3880	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3949	-0-	-1724	-0-	240	1	3709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2546	-0-	-1546	-0-	157	1	2388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2968	X	2713	-0-	-255	-0-	173	1	2539	2	Y	1					1
							1	9									
03	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	190	1	2856	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	179	1	2688	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	127	1	1964	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2209	-0-	-731	-0-	118	1	2091	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	176	1	2815	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	203	1	3022	2	Y	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	214	1	3042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	203	1	3032	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	180	1	2749	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	187	1	2898	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1767	-0-	-3472	-0-	109	1	1658	2	Y	-0-	1	1			2
02	3920	X	1550	-0-	-2370	-0-	99	1	1450	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	445	1	6696	2	Y	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	347	1	5211	2	Y	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	237	1	3664	2	Y	-0-					-0-
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	325	1	5739	2	Y	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	274	1	4386	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	335	1	4976	2	Y	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	331	1	4707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5549	X	4375	-0-	-1174	-0-	275	1	4100	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	314	1	4813	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	313	1	4841	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 55,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	62	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	59	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	58	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	59	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	60	1	859	2	Y	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	65	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	48	1	740	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 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	1581	X	1251	-0-	-330	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1347	-0-	-81	-0-	86	1	1260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2061	-0-	-429	-0-	129	1	1931	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	141	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	2	Y	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	148	1	2371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	155	1	2305	2	Y	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	164	1	2327	2	Y	-0-					-0-
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	167	1	2496	2	Y	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	147	1	2247	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	147	1	2269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	73	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	152	1	2235	2	Y	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1997	2	Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	107	1	1601	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	89	1	1374	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	43	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	550	-0-	-318	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	655	-0-	-213	-0-	41	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	38	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	510	-0-	-120	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4439	-0-	1339	4036	273	1	4165	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	7059	X	3023	-0-	-4036	-0-	193	1	2828	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	189	1	2838	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4320	X	2040	-0-	-2280	-0-	127	1	1912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4464	X	1910	-0-	-2554	-0-	116	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	1827	-0-	-2463	-0-	98	1	1729	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1300	-0-	-2048	-0-	76	1	1224	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1680	-0-	-1358	-0-	105	1	1561	2	Y	13	12	1	1	6	-0-
							14	9									
09	2040	X	1850	-0-	-190	-0-	122	1	1728	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1566	-0-	-356	-0-	98	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1240	-0-	-380	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	912	-0-	-1010	-0-	55	1	857	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	59	1	868	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	1428	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	93	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	70	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	857	-0-	-662	-0-	54	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	101	1	1431	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	80	1	1192	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1223	-0-	-187	-0-	75	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	76	1	1172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	11938	-0-	-1733	-0-	566	1	11372	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10775	-0-	-1209	-0-	487	1	10288	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	11423	-0-	-1845	-0-	520	1	10903	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	9587	-0-	-1993	-0-	393	1	9194	2	N	-0-					-0-
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	642	1	12939	2	N	-0-					-0-
06	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	558	1	11503	2	N	-0-					-0-
07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	511	1	11549	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11734	-0-	-232	-0-	460	1	11274	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11079	-0-	-501	-0-	553	1	10526	2	N	-0-					-0-
10	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	540	1	11206	2	N	-0-					-0-
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	544	1	11743	2	N	-0-					-0-
*12	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	467	1	11973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					1
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					1
03	589	N	482	-0-	-107	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					1
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					1
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					1
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	2	Y	-0-					1
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	574	2	Y	-0-					1
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					1
09	750	N	421	-0-	-329	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					1
10	620	N	400	-0-	-220	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					1
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					1
12	434	N	232	-0-	-202	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1208	-0-	-63	-0-	70	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	999	-0-	-345	-0-	62	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	994	-0-	-246	-0-	63	1	931	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	939	-0-	-231	-0-	59	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	69	1	1037	2	N	-0-					-0-
06	960	N	680	-0-	-280	-0-	38	1	642	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	57	1	943	2	N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	875	-0-	-396	-0-	51	1	824	2	N	-0-					-0-
11	960	N	725	-0-	-235	-0-	41	1	684	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	836	-0-	-280	-0-	52	1	784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	437	1	6659	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	5572	X	5253	-0-	-319	-0-	335	1	4915	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	6169	X	5247	-0-	-922	-0-	327	1	4919	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7740	X	5741	-0-	-1999	-0-	358	1	5381	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	7998	X	4997	-0-	-3001	-0-	303	1	4694	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	6870	X	4721	-0-	-2149	-0-	253	1	4467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5921	X	5212	-0-	-709	-0-	306	1	4904	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	345	1	5125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5730	X	4746	-0-	-984	-0-	312	1	4433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	339	1	5065	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4758	-0-	-522	-0-	292	1	4465	2	Y	1					1
							1	9									
12	5456	X	4350	-0-	-1106	-0-	264	1	4084	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 62,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1550	2	Y	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	92	1	1376	2	Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	127	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	97	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	77	1	1089	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	967	-0-	-242	-0-	59	1	907	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3391	-0-	-5134	-0-	161	1	3230	2	N	-0-					-0-
02	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	393	1	8313	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7119	-0-	-848	-0-	324	1	6795	2	N	-0-					-0-
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	333	1	7800	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6133	-0-	-1431	-0-	290	1	5843	2	N	-0-					-0-
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	384	1	7906	2	N	-0-					-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	338	1	7648	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6125	-0-	-1439	-0-	240	1	5885	2	N	-0-					-0-
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	432	1	8223	2	N	-0-					-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	445	1	9240	2	N	-0-					-0-
11	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	367	1	7925	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6972	-0-	-189	-0-	261	1	6711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	562	-0-	-368	-0-	27	1	535	2	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	21	1	495	2	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	2	N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	616	2	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	N	-0-					-0-
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	18	1	450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3122	-0-	-1683	-0-	181	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	397	1	6021	2	N	-0-					-0-
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	548	1	8151	2	N	-0-					-0-
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	324	1	4801	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3659	-0-	-991	-0-	227	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3965	-0-	-535	-0-	220	1	3745	2	N	-0-					-0-
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	330	1	5891	2	N	-0-					-0-
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	376	1	6275	2	N	-0-					-0-
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	388	1	6171	2	N	-0-					-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	377	1	6068	2	N	-0-					-0-
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	336	1	5622	2	N	-0-					-0-
*12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	384	1	5798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3592	-0-	-562	-0-	221	1	3369	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3752	X	3687	-0-	-65	-0-	235	1	3449	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	4526	X	3565	-0-	-961	-0-	222	1	3341	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	5640	X	2779	-0-	-2861	-0-	172	1	2576	2	Y	28	8	1			21
							31	9									
05	5828	X	4373	-0-	-1455	-0-	265	1	4107	2	Y	1	9	1			13
							1	9									
06	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	193	1	3403	2	Y	-0-	5	1			8
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	245	1	3931	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	358	1	5316	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	343	1	4874	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	4371	X	4111	-0-	-260	-0-	258	1	3853	2	Y	-0-	2	1			1
11	5490	X	3904	-0-	-1586	-0-	239	1	3664	2	Y	1					2
							1	9									
12	5673	X	5129	-0-	-544	-0-	311	1	4816	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	61	1	863	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	59	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	56	1	861	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	50	1	774	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4213	-0-	1113	1113	200	1	4013	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3236	-0-	436	1549	146	1	3090	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4001	-0-	901	2450	182	1	3819	2	N	-0-					-0-
04	6054	X	3604	-0-	-2450	-0-	148	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	178	1	3577	2	N	-0-					-0-
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	239	1	4929	2	N	-0-					-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	223	1	5048	2	N	-0-					-0-
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	202	1	4952	2	N	-0-					-0-
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	270	1	5148	2	N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	248	1	5148	2	N	-0-					-0-
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	227	1	4895	2	N	-0-					-0-
*12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	174	1	4473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

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	310	N	253	-0-	-57	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

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-	3	1	50	2	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					1
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					1
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					1
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					1
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					1
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-
05	496	N	254	-0-	-242	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	21	1	383	2	N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	2720	-0-	-688	-0-	158	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	134	1	2037	2	N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	155	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2095	-0-	-965	-0-	132	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	129	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1897	-0-	-743	-0-	105	1	1792	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1982	-0-	-467	-0-	105	1	1877	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1967	-0-	-482	-0-	111	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1837	-0-	-263	-0-	109	1	1728	2	N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	120	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	153	1	2554	2	N	-0-					-0-
*12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	157	1	2367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 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	558	N	315	-0-	-243	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	2	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4253	-0-	-583	-0-	262	1	3990	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4368	X	3560	-0-	-808	-0-	227	1	3331	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4836	X	3499	-0-	-1337	-0-	218	1	3280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4560	X	4023	-0-	-537	-0-	251	1	3770	2	Y	2					2
							2	9									
05	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	245	1	3790	2	Y	-0-	1	1			1
06	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	208	1	3677	2	Y	-0-					1
07	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	235	1	3767	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4154	X	3535	-0-	-619	-0-	223	1	3312	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4020	X	3272	-0-	-748	-0-	215	1	3056	2	Y	1					1
							1	9									
10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	240	1	3581	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	215	1	3296	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	216	1	3346	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-288	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	743	-0-	-209	-0-	47	1	695	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	961	N	488	-0-	-473	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	548	-0-	-289	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	420	-0-	-355	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	33	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	518	-0-	-142	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	113	1	1720	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	88	1	1289	2	Y	1					1
							1	9									
03	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1830	X	1493	-0-	-337	-0-	93	1	1399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	X	1155	-0-	-736	-0-	70	1	1084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	99	1	1746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1550	X	1284	-0-	-266	-0-	75	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1057	-0-	-493	-0-	67	1	989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1860	X	959	-0-	-901	-0-	63	1	896	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	63	1	942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	234	1	3808	2	N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	178	1	2703	2	N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	208	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3092	-0-	-1138	-0-	195	1	2897	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3534	-0-	-713	-0-	219	1	3315	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2983	-0-	-917	-0-	165	1	2818	2	N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	190	1	3398	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	197	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	198	1	3140	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	193	1	3104	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	154	1	2579	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	184	1	2779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1442	-0-	-294	-0-	84	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	55	1	837	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	738	-0-	-750	-0-	47	1	691	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	57	1	839	2	N	-0-					-0-
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	50	1	751	2	N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	38	1	653	2	N	-0-					-0-
07	930	N	745	-0-	-185	-0-	39	1	706	2	N	-0-					-0-
08	806	N	600	-0-	-206	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	35	1	555	2	N	-0-					-0-
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	36	1	583	2	N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	157	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2604	X	1912	-0-	-692	-0-	122	1	1789	2	Y	1					1
							1	9									
03	2883	X	1933	-0-	-950	-0-	120	1	1813	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2460	N	1985	-0-	-475	-0-	124	1	1860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	2	Y	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	125	1	2203	2	Y	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	147	1	2362	2	Y	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	166	1	2461	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2215	-0-	-125	-0-	146	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	1232	-0-	-1279	-0-	77	1	1155	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	836	-0-	-1594	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					-0-
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	152	1	2358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	Y	-0-			-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	70	1	1026	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	764	-0-	-724	-0-	48	1	716	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	630	-0-	-660	-0-	39	1	591	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	69	1	1067	2	Y	-0-			-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	53	1	931	2	Y	-0-			-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	68	1	1095	2	Y	-0-			-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1331	2	Y	-0-			-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	75	1	1071	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	68	1	1021	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	65	1	996	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	69	1	1072	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	238	1	3631	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2745	-0-	-279	-0-	175	1	2568	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	183	1	2754	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4500	X	2890	-0-	-1610	-0-	180	1	2709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3875	X	2851	-0-	-1024	-0-	173	1	2678	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	2805	-0-	-945	-0-	150	1	2655	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	173	1	2776	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	206	1	3061	2	Y	-0-					-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	190	1	2705	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	182	1	2723	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	173	1	2650	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	184	1	2854	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	63	1	1025	2	N	-0-					34
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	66	1	999	2	N	-0-	34	1			-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	56	1	831	2	N	-0-					-0-
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	53	1	791	2	N	-0-					-0-
05	930	N	754	-0-	-176	-0-	47	1	707	2	N	-0-					-0-
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-
07	868	N	579	-0-	-289	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	40	1	607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1159	-0-	-50	-0-	67	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	48	1	734	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	911	-0-	-515	-0-	57	1	854	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	593	-0-	-517	-0-	38	1	555	2	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	924	2	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	51	1	846	2	N	-0-					-0-
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	48	1	770	2	N	-0-					-0-
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	51	1	823	2	N	-0-					-0-
11	870	N	719	-0-	-151	-0-	41	1	678	2	N	-0-					-0-
12	837	N	687	-0-	-150	-0-	43	1	644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	686	1	11143	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9798	-0-	-254	-0-	606	1	9192	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10040	-0-	-1089	-0-	633	1	9407	2	N	-0-					-0-
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	612	1	9079	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9765	-0-	-1395	-0-	606	1	9159	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8658	-0-	-2142	-0-	480	1	8178	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9570	-0-	-1280	-0-	507	1	9063	2	N	-0-					-0-
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	592	1	9869	2	N	-0-					-0-
09	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	586	1	9306	2	N	-0-					-0-
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	587	1	9448	2	N	-0-					-0-
11	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	553	1	9248	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9855	-0-	-3	-0-	613	1	9242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	232	1 2 9	3533	2	Y	2	3	1			-0-
02	2996	X	2983	-0-	-13	-0-	190	1 2 9	2791	2	Y	2	2	1			-0-
03	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	192	1 1 9	2898	2	Y	1	1	1			-0-
04	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	215	1 2 9	3227	2	Y	2	1	1			1
05	3782	X	3220	-0-	-562	-0-	195	1 1 9	3024	2	Y	1	1	1			1
06	3660	X	2911	-0-	-749	-0-	156	1 1 9	2754	2	Y	1	1	1			1
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	227	1 2 9	3637	2	Y	2	2	1			1
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	234	1 1 9	3480	2	Y	1	2	1			-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	264	1 2 9	3750	2	Y	2	1	1			1
10	3875	X	3032	-0-	-843	-0-	190	1	2842	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3750	X	2123	-0-	-1627	-0-	130	1	1993	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	1599	-0-	-2555	-0-	97	1 1 9	1501	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310	-0-	-310	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	78	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	78	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	74	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	73	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	63	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	70	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	84	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	76	1	1171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

01	4154	X	2028	-0-	-2126	-0-	125	1	1902	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3136	X	1673	-0-	-1463	-0-	106	1	1553	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
03	2542	X	1820	-0-	-722	-0-	113	1	1707	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	138	1	2076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	112	1	1731	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	89	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1737	-0-	-557	-0-	102	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	110	1	1629	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	112	1	1598	2	Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	Y	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	103	1	1595	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1303	2	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	532	-0-	-818	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	97	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	87	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	77	1	1091	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1148	-0-	-464	-0-	72	1	1076	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	914	-0-	-436	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	889	-0-	-475	-0-	54	1	835	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	108	1	1671	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	104	1	1845	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	65	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	66	1	989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	74	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	755	-0-	-361	-0-	47	1	707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1020	N	304	-0-	-716	-0-	19	1	284	2	Y	1					1
							1	9									
12	1178	N	220	-0-	-958	-0-	13	1	207	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	85	1	1249	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	339	-0-	-1149	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	123	1	1850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	95	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	98	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	115	1	1852	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	112	1	1665	2	Y	19	18	1	1	6	-0-
							21	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1419	-0-	-534	-0-	89	1	1330	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	775	-0-	-1115	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1281	-0-	-672	-0-	78	1	1203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 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	868	N	635	-0-	-233	-0-	39	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	82	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	941	-0-	-423	-0-	57	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	52	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	715	-0-	-365	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	41	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	564	-0-	-56	-0-	35	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	33	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	38	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	32	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	88	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	61	1	1416	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	66	1	1362	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	63	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	58	1	1428	2	N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	72	1	1376	2	N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	61	1	1317	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	53	1	1348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	880	-0-	-50	-0-	54	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	50	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	878	-0-	-21	-0-	55	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	44	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	56	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	2	Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	51	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	51	1	784	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

01	1457	X	1367	-0-	-90	-0-	84	1	1283	2	Y	-0-					-0-
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	Y	-0-					-0-
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	81	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1500	-0-	-174	-0-	91	1	1409	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1414	-0-	-206	-0-	76	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	111	1	1782	2	Y	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	194	1	2886	2	Y	-0-					-0-
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1361	-0-	-530	-0-	85	1	1276	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1230	-0-	-810	-0-	75	1	1155	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

01	620	N	494	-0-	-126	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	287	-0-	-223	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	283	-0-	-151	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3698	-0-	-2006	-0-	175	1	3523	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	3946	-0-	-1206	-0-	178	1	3768	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4746	-0-	-741	-0-	216	1	4530	2	N	-0-			-0-
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	203	1	4758	2	N	-0-			-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	294	1	5925	2	N	-0-			-0-
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	224	1	4608	2	N	-0-			-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	161	1	3630	2	N	-0-			-0-
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	143	1	3493	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2306	-0-	-634	-0-	115	1	2191	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	125	1	2590	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2334	-0-	-606	-0-	103	1	2231	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2099	-0-	-939	-0-	79	1	2020	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	-0-			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	Y	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	19	1	301	2	Y	-0-			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-			-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-			-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-			-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	-0-			-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4814	-0-	-394	-0-	296	1	4516	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4900	X	3787	-0-	-1113	-0-	241	1	3543	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	324	1	4878	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	282	1	4228	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	264	1	4093	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	5040	X	3861	-0-	-1179	-0-	207	1	3653	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	5208	X	3654	-0-	-1554	-0-	214	1	3439	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	5208	X	3642	-0-	-1566	-0-	230	1	3412	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4500	X	3423	-0-	-1077	-0-	225	1	3197	2	Y	1					1
							1	9									
10	4371	X	3709	-0-	-662	-0-	233	1	3476	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3870	X	3485	-0-	-385	-0-	214	1	3271	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	210	1	3254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

01	3348	X	652	-0-	-2696	-0-	40	1	612	2	Y	-0-					1
02	1848	X	754	-0-	-1094	-0-	48	1	706	2	Y	-0-					1
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	Y	-0-					1
04	720	X	701	-0-	-19	-0-	44	1	656	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					1
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					1
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	-0-					1
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	Y	-0-					1
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	55	1	781	2	Y	-0-					1
10	930	X	861	-0-	-69	-0-	54	1	807	2	Y	-0-					1
11	1020	X	924	-0-	-96	-0-	57	1	867	2	Y	-0-					1
*12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

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	4247	X	2934	-0-	-1313	-0-		181	1 1 9	2752	2	Y	1	1	1			-0-
02	3780	X	2559	-0-	-1221	-0-		163	1 2 9	2394	2	Y	2	1	1			1
03	4061	X	2694	-0-	-1367	-0-		168	1 1 9	2525	2	Y	1					2
04	3930	X	2560	-0-	-1370	-0-		160	1 1 9	2399	2	Y	1	1	1			2
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-		283	1 1 9	4377	2	Y	1	1	1			2
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-		186	1	3286	2	Y	-0-					2
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-		239	1 1 9	3825	2	Y	1	1	1			2
08	4588	X	3373	-0-	-1215	-0-		213	1	3160	2	Y	-0-	1	1			1
09	4440	X	3837	-0-	-603	-0-		252	1 1 9	3584	2	Y	1					2
10	4495	X	3832	-0-	-663	-0-		241	1	3591	2	Y	-0-	1	1			1
11	3930	X	3525	-0-	-405	-0-		216	1	3309	2	Y	-0-					1
12	4061	X	3661	-0-	-400	-0-		222	1 1 9	3438	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

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	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-		551	1 2 9	8395	2	Y	2	3	1			5
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-		481	1 3 9	7061	2	Y	3	4	1			4
03	6944	X	5178	-0-	-1766	-0-		322	1 2 9	4854	2	Y	2	1	1			5
04	8850	X	5177	-0-	-3673	-0-		323	1 2 9	4852	2	Y	2	1	1			6
05	9145	X	5970	-0-	-3175	-0-		362	1 1 9	5607	2	Y	1	1	1			6
06	8670	X	6519	-0-	-2151	-0-		349	1 1 9	6169	2	Y	1	1	1			6
07	8339	X	6325	-0-	-2014	-0-		371	1 2 9	5952	2	Y	2	2	1			6
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-		389	1 1 9	5778	2	Y	1	2	1			5
09	6510	X	6173	-0-	-337	-0-		406	1 2 9	5765	2	Y	2	1	1			6
10	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-		449	1 1 9	6708	2	Y	1	2	1			5
11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-		459	1 1 9	7019	2	Y	1					6
*12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-		469	1 2 9	7253	2	Y	2	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 80,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	189	1	2872	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	149	1	2182	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	1809	-0-	-1161	-0-	113	1	1695	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3069	X	1685	-0-	-1384	-0-	102	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1510	-0-	-1460	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1470	-0-	-1103	-0-	86	1	1384	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1417	-0-	-784	-0-	89	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1316	-0-	-484	-0-	87	1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	74	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	68	1	1049	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 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	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	179	1	2726	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	152	1	2232	2	Y	1					1
							1	9									
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	167	1	2518	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	163	1	2455	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	157	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	1970	-0-	-640	-0-	106	1	1864	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2078	-0-	-619	-0-	122	1	1956	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2155	-0-	-418	-0-	136	1	2019	2	Y	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	136	1	1936	2	Y	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	147	1	2198	2	Y	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	133	1	2037	2	Y	-0-					-0-
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2345	-0-	-1034	-0-	2345	2			N	-0-					5
02	2408	X	272	-0-	-2136	-0-	35	1	237	2	N	-0-					5
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					5
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	5	1			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	52	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	63	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	2	N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	218	-0-	-712	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
07	961	N	22	-0-	-939	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	12	11	1	1	6	-0-
							13	9									
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	146	1	2225	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3514	-0-	714	714	224	1	3288	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3100	N	4656	-0-	1556	2270	290	1	4365	2	Y	1					2
							1	9									
04	5215	X	2945	-0-	-2270	-0-	184	1	2759	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	297	1	4595	2	Y	-0-	1	1			2
06	4500	X	3684	-0-	-816	-0-	197	1	3486	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	280	1	4484	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	4898	X	3923	-0-	-975	-0-	247	1	3676	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	4740	X	2794	-0-	-1946	-0-	184	1	2609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	277	1	4143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4620	X	3184	-0-	-1436	-0-	195	1	2989	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4611	-0-	-163	-0-	280	1	4330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-2412	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1074	-0-	-2482	-0-	139	1	935	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	1259	-0-	-2678	-0-	209	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1118	-0-	-1252	-0-	127	1	991	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1992	-0-	-271	-0-	171	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	170	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	896	-0-	-251	-0-	166	1	730	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1286	-0-	-698	-0-	223	1	1063	2	N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	201	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	218	1	879	2	N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	310	1	1919	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	331	1	1618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 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	T. A.		31	-0-	31	128	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	142	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		27	-0-	27	169	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-620	-0-	775	2			N	-0-					25
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	121	1	808	2	N	-0-					25
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	131	1	660	2	N	-0-					25
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	111	1	873	2	N	-0-	25	1			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	156	1	1670	2	N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	124	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	812	-0-	-211	-0-	151	1	661	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	753	-0-	-1076	-0-	131	1	622	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	437	-0-	-703	-0-	45	1	392	2	N	-0-					-0-
10	806	N	627	-0-	-179	-0-	125	1	502	2	N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	184	1	1135	2	N	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	181	1	887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	413	-0-	-238	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	354	-0-	-178	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	320	-0-	-176	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	70	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	2	Y	1					1
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	64	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	799	-0-	-441	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	798	-0-	-256	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	687	-0-	-603	-0-	45	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	769	2	Y	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	42	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	49	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	50	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	48	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	278	-0-	-170	-0-	16	1	231	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	496	N	306	-0-	-190	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4136	-0-	1136	1136	258	1	3878	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4617	-0-	1517	2653	280	1	4336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3822	-0-	822	3475	205	1	3616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7313	X	3838	-0-	-3475	-0-	225	1	3612	2	Y	1					1
							1	9									
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	184	1	2730	2	Y	21	20	1	1	6	1
							23	9									
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	194	1	2756	2	Y	1					2
							1	9									
10	4619	X	3197	-0-	-1422	-0-	201	1	2996	2	Y	-0-	1	1			1
11	3810	X	3336	-0-	-474	-0-	205	1	3131	2	Y	-0-					1
12	3844	X	2993	-0-	-851	-0-	182	1	2810	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	37	1	538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	4132	-0-	1032	1032	251	1	3880	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	4232	-0-	1232	2264	227	1	4004	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	3948	-0-	848	3112	232	1	3715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6636	X	3524	-0-	-3112	-0-	221	1	3282	2	Y	19	18	1	1	6	-0-
							21	9									
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	198	1	2813	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4371	X	2499	-0-	-1872	-0-	157	1	2342	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	2988	-0-	-1242	-0-	183	1	2805	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2784	-0-	-1153	-0-	169	1	2614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4198	-0-	-545		-0-	259	1	3938	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	4172	X	3702	-0-	-470		-0-	236	1	3464	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	4495	X	3978	-0-	-517		-0-	248	1	3729	2	Y	1					2
								1	9									
04	4200	X	3531	-0-	-669		-0-	220	1	3310	2	Y	1					3
								1	9									
05	4473	X	4473	-0-	-0-		-0-	271	1	4202	2	Y	-0-	1	1			2
06	4647	X	4647	-0-	-0-		-0-	249	1	4397	2	Y	1					3
								1	9									
07	4144	X	4144	-0-	-0-		-0-	243	1	3900	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
08	4464	X	4283	-0-	-181		-0-	270	1	4013	2	Y	-0-	1	1			2
09	4650	X	4117	-0-	-533		-0-	271	1	3845	2	Y	1					3
								1	9									
10	4805	X	4303	-0-	-502		-0-	270	1	4033	2	Y	-0-	1	1			2
11	4650	X	3821	-0-	-829		-0-	234	1	3587	2	Y	-0-					2
12	4278	X	3816	-0-	-462		-0-	232	1	3583	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6057	X	3982	-0-	-2075		-0-	245	1	3736	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-		-0-	211	1	3098	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	3152	X	3152	-0-	-0-		-0-	196	1	2955	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	5010	X	2260	-0-	-2750		-0-	141	1	2118	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	5177	X	2865	-0-	-2312		-0-	174	1	2691	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2412	-0-	-1428		-0-	129	1	2283	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2579	-0-	-1079		-0-	151	1	2427	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	3162	X	2298	-0-	-864		-0-	145	1	2153	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1432	-0-	-1328		-0-	94	1	1338	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	774	-0-	-2078		-0-	49	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1217	-0-	-1273		-0-	75	1	1142	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	1462	-0-	-1111		-0-	87	1	1346	2	Y	26	17	1			9
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 27,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	167	1	2546	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1278	-0-	-38	-0-	81	1	1196	2	Y	1					1
							1	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	106	1	1601	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2640	X	2128	-0-	-512	-0-	133	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	149	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1168	-0-	-1472	-0-	63	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	132	1	2114	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2137	-0-	-312	-0-	135	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2050	-0-	-320	-0-	135	1	1915	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	124	1	1897	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	118	1	1827	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	159	1	2334	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	172	1	2587	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	164	1	2462	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	152	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	122	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1946	-0-	-813	-0-	114	1	1831	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2759	X	1866	-0-	-893	-0-	118	1	1748	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	151	1	2152	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2331	-0-	-180	-0-	146	1	2185	2	Y	-0-					-0-
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	Y	-0-					-0-
*12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	159	1	2467	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	874	-0-	-1358	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	947	-0-	-1069	-0-	123	1	824	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	945	-0-	-1163	-0-	157	1	788	2	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	152	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	75	1	799	2	N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	113	1	933	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	521	-0-	-874	-0-	97	1	424	2	N	-0-					-0-
08	868	N	357	-0-	-511	-0-	62	1	295	2	N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	183	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	268	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	234	1	1444	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1126	-0-	-703	-0-	191	1	935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		823	-0-	823	823	93	1	730	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1438	-0-	1438	2261	123	1	1315	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		856	-0-	856	3117	92	1	764	2	N	-0-			-0-
07	3354	X	237	-0-	-3117	-0-	44	1	193	2	N	-0-			-0-
08	806	N	419	-0-	-387	-0-	73	1	346	2	N	-0-			-0-
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	76	1	666	2	N	-0-			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	2	N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	64	1	399	2	N	-0-			-0-
12	775	N	308	-0-	-467	-0-	52	1	256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	21	1	321	2	Y	-0-			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	19	1	286	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	266	-0-	-124	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
02	504	N	364	-0-	-140	-0-	47	1	317	2	N	-0-			-0-
03	496	N	366	-0-	-130	-0-	61	1	305	2	N	-0-			-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	555	2	N	-0-			-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	2	N	-0-			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	N	-0-			-0-
07	527	N	386	-0-	-141	-0-	72	1	314	2	N	-0-			-0-
08	527	N	408	-0-	-119	-0-	71	1	337	2	N	-0-			-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	46	1	399	2	N	-0-			-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	79	1	318	2	N	-0-			-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	66	1	411	2	N	-0-			-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	74	1	360	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3132	-0-	32	2582	193	1	2938	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4166	X	1584	-0-	-2582	-0-	101	1	1481	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1240	X	1119	-0-	-121	-0-	70	1	1049	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	5400	X	1963	-0-	-3437	-0-	122	1	1840	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5580	X	1168	-0-	-4412	-0-	71	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	182	1	3214	2	Y	-0-					-0-
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	316	1	5060	2	Y	1					1
							1	9									
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	218	1	3234	2	Y	17	15	1	1	6	2
							19	9									
09	3390	X	2867	-0-	-523	-0-	188	1	2678	2	Y	1					3
							1	9									
10	5363	X	2221	-0-	-3142	-0-	139	1	2082	2	Y	-0-	1	1			2
11	5190	X	2260	-0-	-2930	-0-	139	1	2121	2	Y	-0-					2
12	5363	X	2045	-0-	-3318	-0-	124	1	1920	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4264	-0-	-169	-0-	263	1	4000	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4004	X	3717	-0-	-287	-0-	237	1	3478	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4433	X	4208	-0-	-225	-0-	262	1	3945	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4140	X	3961	-0-	-179	-0-	247	1	3712	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	247	1	3829	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4140	X	3768	-0-	-372	-0-	202	1	3565	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	230	1	3686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4216	X	3788	-0-	-428	-0-	239	1	3549	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3807	-0-	-153	-0-	250	1	3556	2	Y	1					1
							1	9									
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	247	1	3687	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	228	1	3496	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	228	1	3527	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	74	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1057	-0-	-91	-0-	67	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	71	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	68	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	166	1	2564	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	5892	-0-	2892	2892	316	1	5575	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	5533	-0-	2433	5325	325	1	5207	2	Y	1					1
							1	9									
08	3100	N	5377	-0-	2277	7602	339	1	5037	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	12577	X	4975	-0-	-7602	-0-	327	1	4647	2	Y	1					2
							1	9									
10	6076	X	5036	-0-	-1040	-0-	316	1	4719	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	5880	X	4514	-0-	-1366	-0-	277	1	4236	2	Y	1					3
							1	9									
12	5518	X	4298	-0-	-1220	-0-	261	1	4035	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	165	1	2682	2	N	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	161	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	142	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	92	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	150	1	2264	2	N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	120	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	122	1	2178	2	N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	130	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1804	2	N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	742	2	N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	N	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	672	N	537	-0-	-135	-0-	70	1	467	2	N	-0-					-0-
03	651	N	273	-0-	-378	-0-	45	1	228	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	45	1	476	2	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	63	1	521	2	N	-0-					-0-
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	90	1	396	2	N	-0-					-0-
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	60	1	284	2	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	69	1	600	2	N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	210	1	848	2	N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	141	1	869	2	N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	158	1	772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	87	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	106	1	1549	2	Y	1					1
							1	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	112	1	1685	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1530	X	1490	-0-	-40	-0-	93	1	1396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1829	X	1754	-0-	-75	-0-	106	1	1648	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1407	-0-	-363	-0-	75	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1526	-0-	-303	-0-	90	1	1436	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1421	-0-	-377	-0-	90	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1406	-0-	-304	-0-	92	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1341	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	84	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	85	1	1323	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	66	1	1008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1316	N	1008	-0-	-308	-0-	64	1	943	2	Y	1					1
							1	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	104	1	1567	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	800	-0-	-820	-0-	43	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	981	-0-	-910	-0-	58	1	923	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	63	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	51	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	55	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	51	1	796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	2	N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	11	1	276	2	N	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	341	1	5551	2	N	-0-			-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	290	1	4403	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4750	-0-	-210	-0-	299	1	4451	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	307	1	4551	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4938	-0-	-270	-0-	306	1	4632	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4765	-0-	-275	-0-	264	1	4501	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	244	1	4356	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	266	1	4429	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4629	-0-	-231	-0-	274	1	4355	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4710	-0-	-157	-0-	276	1	4434	2	N	-0-			-0-
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	282	1	4725	2	N	-0-			-0-
*12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	298	1	4488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	136	1	2214	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1658	-0-	-106	-0-	103	1	1555	2	N	-0-			-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	130	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	115	1	1711	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1040	-0-	-789	-0-	64	1	976	2	N	-0-			-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2172	2	N	-0-			-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	130	1	2332	2	N	-0-			-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	129	1	2152	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	974	-0-	-1216	-0-	58	1	916	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	124	1	2001	2	N	-0-			-0-
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	146	1	2447	2	N	-0-			-0-
*12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	392	1	6379	2	N	-0-					21
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	349	1	5293	2	N	-0-					21
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	342	1	5088	2	N	-0-					21
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	362	1	5369	2	N	-0-					21
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	362	1	5476	2	N	-0-					21
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	225	1	3841	2	N	-0-					21
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	272	1	4869	2	N	36					57
							40	9									
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	302	1	5034	2	N	-0-					57
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	311	1	4943	2	N	8					65
							9	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	264	1	4252	2	N	-0-	51	1			14
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	324	1	5420	2	N	-0-					14
*12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	371	1	5592	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 65,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	159	1	2579	2	N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	157	1	2379	2	N	-0-					-0-
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	174	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1904	-0-	-976	-0-	120	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1422	-0-	-1461	-0-	88	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1221	-0-	-1509	-0-	68	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1001	-0-	-1820	-0-	53	1	948	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	71	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	86	1	1380	2	N	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	2	N	-0-					-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	531	2	N	-0-			-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	N	-0-			-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	2	N	-0-			-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	112	1	1816	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1246	-0-	-406	-0-	77	1	1169	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1103	-0-	-912	-0-	70	1	1033	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1186	-0-	-674	-0-	75	1	1111	2	N	-0-			-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1357	2	N	-0-			-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	731	-0-	-509	-0-	39	1	692	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	777	-0-	-680	-0-	44	1	733	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	873	-0-	-237	-0-	52	1	821	2	N	-0-			-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	N	-0-			-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	52	1	869	2	N	-0-			-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	55	1	837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	194	1	3153	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	178	1	2706	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	192	1	2861	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	188	1	2789	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	188	1	2835	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	164	1	2803	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	164	1	2934	2	N	-0-			-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	202	1	3376	2	N	-0-			-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	191	1	3042	2	N	-0-			-0-
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	216	1	3479	2	N	-0-			-0-
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	170	1	2836	2	N	-0-			-0-
*12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	203	1	3057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	967	-0-	-149	-0-	56	1	911	2	N	-0-			-0-
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	46	1	689	2	N	-0-			-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1138	2	N	-0-			-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	62	1	918	2	N	-0-			-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	N	-0-			-0-
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	39	1	672	2	N	-0-			-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	35	1	617	2	N	-0-			-0-
08	837	N	524	-0-	-313	-0-	30	1	494	2	N	-0-			-0-
09	720	N	382	-0-	-338	-0-	23	1	359	2	N	-0-			-0-
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	29	1	464	2	N	-0-			-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	25	1	421	2	N	-0-			-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	25	1	377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	435	1	7072	2	N	-0-			-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	377	1	5712	2	N	-0-			-0-
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	314	1	4665	2	N	-0-			-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	254	1	3763	2	N	-0-			-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	267	1	4033	2	N	-0-			-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	211	1	3591	2	N	-0-			-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	226	1	4036	2	N	-0-			-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	207	1	3458	2	N	-0-			-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	194	1	3087	2	N	-0-			-0-
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	221	1	3558	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	165	1	2758	2	N	-0-			-0-
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	232	1	3497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	1152	2	N	-0-			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	2	N	-0-			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	-0-			-0-
04	840	N	529	-0-	-311	-0-	22	1	507	2	N	-0-			-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	2	N	-0-			-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	2	N	-0-			-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	N	-0-			-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	2	N	-0-			-0-
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	34	1	649	2	N	-0-			-0-
10	868	N	606	-0-	-262	-0-	28	1	578	2	N	-0-			-0-
11	840	N	553	-0-	-287	-0-	25	1	528	2	N	-0-			-0-
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	26	1	677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	904	-0-	-1056	-0-	56	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	789	-0-	-978	-0-	50	1	739	2	N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	64	1	948	2	N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	146	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	49	1	869	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	787	-0-	-1383	-0-	45	1	742	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	561	-0-	-519	-0-	33	1	528	2	N	-0-					-0-
10	930	N	568	-0-	-362	-0-	33	1	535	2	N	-0-					-0-
11	750	N	444	-0-	-306	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
12	589	N	397	-0-	-192	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	60	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	61	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	52	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	56	1	892	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	62	1	915	2	Y	18	17	1	1	6	-0-
							20	9									
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	62	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	57	1	877	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	925	-0-	-67	-0-	56	1	869	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	75	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	70	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	75	1	1125	2	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	601	-0-	-569	-0-	32	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	376	-0-	-833	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3436	-0-	336	336	217	1	3219	2	Y	-0-					-0-
09	812	N	476	-0-	-336	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	286	-0-	-1604	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	381	-0-	-1572	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-75	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1335	-0-	-60	-0-	82	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	76	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	82	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	80	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	81	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	68	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	74	1	1184	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	80	1	1196	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	80	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	75	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	76	1	1174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2362	-0-	-180	-0-	137	1	2225	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2175	-0-	-121	-0-	135	1	2040	2	N	-0-			-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	135	1	2002	2	N	-0-			-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	175	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	165	1	2491	2	N	-0-			-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	121	1	2057	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	130	1	2331	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	135	1	2252	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	117	1	1854	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	1866	-0-	-583	-0-	109	1	1757	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2143	-0-	-167	-0-	121	1	2022	2	N	-0-			-0-
*12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	173	1	2615	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	38	1	569	2	Y	-0-			-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-			-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3217	-0-	117	117	189	1	3027	2	Y	1			1
							1	9							
08	3100	N	3106	-0-	6	123	196	1	2910	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	2017	N	1894	-0-	-123	-0-	124	1	1769	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	130	1	1948	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	1972	-0-	-1148	-0-	121	1	1851	2	Y	-0-			-0-
12	3224	X	1526	-0-	-1698	-0-	93	1	1432	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 17,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1982	-0-	-95	-0-	122	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	122	1	1784	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	128	1	1922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	134	1	2016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2108	N	1582	-0-	-526	-0-	96	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	106	1	1876	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	115	1	1847	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	145	1	2154	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1220	-0-	-760	-0-	80	1	1140	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1147	-0-	-806	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1043	-0-	-1177	-0-	64	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	43	1	656	2	N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	106	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	102	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	N	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	38	1	685	2	N	-0-					-0-
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	38	1	639	2	N	-0-					-0-
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	37	1	591	2	N	-0-					-0-
10	713	N	541	-0-	-172	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	31	-0-	-341	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	2	Y	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	22	1	313	2	Y	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	23	1	359	2	Y	-0-			-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	2	N	-0-			-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4550	-0-	1450	1450	287	1	4263	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4013	-0-	1013	2463	254	1	3759	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2951	-0-	-149	2314	183	1	2768	2	N	-0-			-0-
06	4626	X	2312	-0-	-2314	-0-	128	1	2184	2	N	-0-			-0-
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	126	1	2247	2	N	-0-			-0-
08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	122	1	2042	2	N	-0-			-0-
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1238	2	N	-0-			-0-
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	55	1	880	2	N	-0-			-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	123	1	2064	2	N	-0-			-0-
*12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	114	1	1720	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	897	-0-	-157	-0-	55	1	842	2	Y	-0-			-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1103	2	Y	-0-			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	2	Y	-0-			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-			-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	Y	-0-			-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	56	1	904	2	Y	-0-			-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	2	Y	-0-			-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	96	1	1358	2	Y	-0-			-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	89	1	1327	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	999	-0-	-441	-0-	61	1	938	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	916	-0-	-572	-0-	56	1	860	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 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	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	197	1 9	3008	2	N	1	1	1			-0-
02	2632	X	2495	-0-	-137	-0-	159	1 9	2335	2	N	1	1	1			-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	204	1 9	3066	2	N	1	1	1			-0-
04	3300	X	2191	-0-	-1109	-0-	137	1 9	2053	2	N	1					1
05	3410	X	3021	-0-	-389	-0-	183	1	2838	2	N	-0-					1
06	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	145	1 9	2566	2	N	1					2
07	3286	X	2576	-0-	-710	-0-	151	1 9	2424	2	N	1	1	1			2
08	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	200	1	2969	2	N	-0-	1	1			1
09	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	182	1 9	2584	2	N	1					2
10	3007	X	2267	-0-	-740	-0-	142	1	2125	2	N	-0-	2	1			-0-
11	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	174	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	164	1 9	2536	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 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	12276	X	12001	-0-	-275	-0-	739	1 3 9	11259	2	N	3	5	1			-0-
02	11004	X	10821	-0-	-183	-0-	690	1 6 9	10125	2	N	5	5	1			-0-
03	12183	X	11949	-0-	-234	-0-	744	1 2 9	11203	2	N	2	1	1			1
04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	744	1 3 9	11166	2	N	3	1	1			3
05	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	738	1 1 9	11434	2	N	1	2	1			2
06	11610	X	11305	-0-	-305	-0-	606	1 2 9	10697	2	N	2	1	1			3
07	12307	X	10981	-0-	-1326	-0-	644	1 3 9	10334	2	N	3	3	1			3
08	12307	X	10350	-0-	-1957	-0-	652	1 2 9	9696	2	N	2	2	1			3
09	11910	X	11026	-0-	-884	-0-	725	1 3 9	10298	2	N	3	1	1			5
10	12183	X	11231	-0-	-952	-0-	705	1 1 9	10525	2	N	1	2	1			4
11	11310	X	11130	-0-	-180	-0-	682	1 2 9	10446	2	N	2					6
12	11408	X	11213	-0-	-195	-0-	680	1 3 9	10530	2	N	3	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 136,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	549	-0-	-71	-0-	34	1	515	2	N	-0-					1
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	N	-0-					1
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	N	-0-					1
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	2	N	-0-					1
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-					1
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	30	1	531	2	N	-0-					1
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	N	-0-					1
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-					1
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	N	-0-					1
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	N	-0-					1
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	N	-0-					1
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	8172	-0-	5072	5072	480 2	1 9	7690	2	N	2	1	1			1
08	3100	N	345	-0-	-2755	2317	22	1	323	2	N	-0-	1	1			-0-
09	2328	N	11	-0-	-2317	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2531	-0-	-42	-0-	156 1	1 9	2374	2	N	1	2	1			-0-
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	2191	2	N	1					1
03	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	132	1	1987	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2520	X	2091	-0-	-429	-0-	130 1	1 9	1960	2	N	1	1	1			-0-
05	2604	X	1976	-0-	-628	-0-	120	1	1856	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	110	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2267	-0-	-337	-0-	133 1	1 9	2133	2	N	1	1	1			-0-
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	146	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2065	-0-	-35	-0-	136 1	1 9	1928	2	N	1	1	1			-0-
10	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	132	1	1975	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2106	-0-	-144	-0-	129	1	1977	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1758	-0-	-567	-0-	107 1	1 9	1650	2	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 25,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	85	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	125	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	131	1	1946	2	N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	136	1	2017	2	N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	135	1	2045	2	N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	131	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	121	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	133	1	2210	2	N	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	136	1	2159	2	N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	136	1	2195	2	N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	129	1	2157	2	N	-0-					-0-
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	135	1	2042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	211	1	3207	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	191	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	197	1	2964	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3286	-0-	-134	-0-	205	1	3080	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	187	1	2892	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	156	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2829	-0-	-581	-0-	166	1	2662	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	200	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	209	1	2970	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	205	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	191	1	2923	2	N	-0-					-0-
*12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	192	1	2975	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	695	-0-	-80	-0-	43	1	652	2	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	N	-0-					-0-
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	44	1	665	2	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	40	1	639	2	N	-0-					-0-
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	42	1	618	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	41	1	609	2	N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	38	1	592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	368	-0-	-345	-0-	296	2	72	9	N	65					65
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	400	1	295	2	N	-0-	65	1			-0-
03	682	X	620	-0-	-62	-0-	400	1	220	2	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	400	1	181	2	N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	200	1	316	2	N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	72	1	1101	2	N	-0-					11
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	975	2	N	-0-					11
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	71	1	1072	2	N	-0-					11
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	70	1	1046	2	N	-0-					11
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	63	1	980	2	N	-0-					11
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	124	1	2187	2	N	-0-					11
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	114	1	1825	2	N	-0-					11
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	112	1	1670	2	N	-0-					11
09	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	82	1	1172	2	N	-0-					11
10	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	67	1	997	2	N	-0-					11
11	1380	N	933	-0-	-447	-0-	57	1	876	2	N	-0-					11
12	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	69	1	1061	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 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	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	254	1 9	3877	2	N	1	2	1			-0-
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	279	2 9	4093	2	N	2	2	1			-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	300	1 9	4515	2	N	1	1	1			-0-
04	4770	X	4713	-0-	-57	-0-	294	2 9	4417	2	N	2	1	1			1
05	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	284	1 9	4395	2	N	1	1	1			1
06	4680	X	4126	-0-	-554	-0-	221	1 9	3904	2	N	1	1	1			1
07	4867	X	4232	-0-	-635	-0-	248	1 9	3983	2	N	1	2	1			-0-
08	4867	X	4195	-0-	-672	-0-	264	1 9	3930	2	N	1	1	1			-0-
09	4710	X	4309	-0-	-401	-0-	283	1 9	4025	2	N	1					1
10	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	261	1 9	3903	2	N	1	1	1			1
11	4140	X	4059	-0-	-81	-0-	249	1 9	3809	2	N	1					2
12	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	242	1 9	3752	2	N	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 51,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

01	8246	X	7094	-0-	-1152	-0-	437	1	6655	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	7448	X	7007	-0-	-441	-0-	447	1	6557	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	8246	X	7028	-0-	-1218	-0-	438	1	6588	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	6870	X	6468	-0-	-402	-0-	404	1	6062	2	N	2	1	1			3
							2	9									
05	7657	X	6432	-0-	-1225	-0-	390	1	6042	2	N	-0-	1	1			2
06	7410	X	5471	-0-	-1939	-0-	293	1	5178	2	N	-0-	1	1			1
07	7657	X	6532	-0-	-1125	-0-	383	1	6147	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	7037	X	5488	-0-	-1549	-0-	346	1	5141	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	6480	X	5890	-0-	-590	-0-	387	1	5501	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	6510	X	6059	-0-	-451	-0-	380	1	5678	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	6300	X	5884	-0-	-416	-0-	361	1	5522	2	N	1					2
							1	9									
12	6510	X	4392	-0-	-2118	-0-	266	1	4124	2	N	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 73,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	2	N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	115	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	103	1	1531	2	N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	109	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	84	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	41	1	701	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	43	1	775	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	874	-0-	-149	-0-	49	1	825	2	N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	46	1	739	2	N	-0-					-0-
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	42	1	700	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	52	1	783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2529	-0-	-0-	-0-	156	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	150	1	2195	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	148	1	2226	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2438	-0-	-262	-0-	152	1	2285	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2697	X	2424	-0-	-273	-0-	147	1	2277	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	116	1	2055	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	132	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	142	1	2105	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1775	-0-	-385	-0-	117	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	125	1	1871	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1700	-0-	-460	-0-	104	1	1596	2	N	-0-					-0-
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	113	1	1743	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	334	1	6721	2	N	-0-					-0-
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	277	1	5853	2	N	-0-					-0-
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	306	1	6406	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6440	-0-	-970	-0-	264	1	6176	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6636	-0-	-556	-0-	314	1	6322	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6187	-0-	-653	-0-	286	1	5901	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6471	-0-	-318	-0-	274	1	6197	2	N	-0-					-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	268	1	6577	2	N	-0-					-0-
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	326	1	6199	2	N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	312	1	6486	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6025	-0-	-365	-0-	267	1	5758	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6331	-0-	-272	-0-	237	1	6094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	141	1	2841	2	N	-0-					-0-
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	117	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	112	1	2343	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2339	-0-	-721	-0-	96	1	2243	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2013	-0-	-1149	-0-	95	1	1918	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1791	-0-	-1089	-0-	83	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	95	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1961	-0-	-488	-0-	77	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1782	-0-	-558	-0-	89	1	1693	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1634	-0-	-629	-0-	75	1	1559	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1561	-0-	-329	-0-	69	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	62	1	1598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15088	-0-	-6674	-0-	1861	1	13226	2	N	1					39
							1	9									
02	19656	X	12242	-0-	-7414	-0-	1171	1	11068	2	N	3	40	1			2
							3	9									
03	19313	X	14996	-0-	-4317	-0-	1668	1	13327	2	N	1					3
							1	9									
04	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	1325	1	13491	2	N	-0-					3
05	15593	X	14179	-0-	-1414	-0-	1840	1	12338	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
06	14610	X	13531	-0-	-1079	-0-	1129	1	12402	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	11059	-0-	-4255	-0-	1139	1	9920	2	N	-0-					-0-
08	15314	X	13835	-0-	-1479	-0-	1299	1	12536	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	12871	-0-	-1949	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
10	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	1610	1	9689	2	N	-0-					-0-
11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	326	1	10181	2	N	-0-					-0-
*12	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	621	1	10354	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	8357	-0-	-4787	-0-	1029	1	7315	2	Y	12					25
							13	9									
02	11620	X	8156	-0-	-3464	-0-	780	1	7366	2	Y	9	31	1			3
							10	9									
03	12865	X	6948	-0-	-5917	-0-	773	1	6175	2	Y	-0-					3
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	543	1	5535	2	Y	-0-					3
05	11160	X	8100	-0-	-3060	-0-	1051	1	7048	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	1121	1	12305	2	Y	-0-					-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	1186	1	10333	2	Y	-0-					-0-
08	8091	X	6337	-0-	-1754	-0-	595	1	5742	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	4594	-0-	-8846	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
10	7068	X	3313	-0-	-3755	-0-	472	1	2841	2	Y	-0-					-0-
11	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	430	1	13423	2	Y	-0-					-0-
*12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	520	1	8684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

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	19468	X	7365	-0-		-12103	-0-		906	1	6435	2	Y	22					42
									24	9									
02	17584	X	13091	-0-		-4493	-0-		1253	1	11834	2	Y	4	43	1			3
									4	9									
03	19468	X	13954	-0-		-5514	-0-		1553	1	12401	2	Y	-0-					3
04	14522	X	14522	-0-		-0-	-0-		1299	1	13223	2	Y	-0-					3
05	19902	X	11687	-0-		-8215	-0-		1516	1	10170	2	Y	1	4	1			-0-
									1	9									
06	14509	X	14509	-0-		-0-	-0-		1211	1	13298	2	Y	-0-					-0-
07	15348	X	15348	-0-		-0-	-0-		1580	1	13768	2	Y	-0-					-0-
08	17064	X	17064	-0-		-0-	-0-		1602	1	15462	2	Y	-0-					-0-
09	14520	X	12152	-0-		-2368	-0-		12152	2			Y	-0-					-0-
10	13286	X	13286	-0-		-0-	-0-		1894	1	11392	2	Y	-0-					-0-
*11	13298	X	13298	-0-		-0-	-0-		413	1	12885	2	Y	-0-					-0-
*12	13938	X	13938	-0-		-0-	-0-		788	1	13150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

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	32302	X	-0-	-0-		-32302	-0-						N	69	168	1			11
02	29176	X	-0-	-0-		-29176	-0-						N	-0-	11	1			-0-
03	13330	X	8	-0-		-13322	-0-		8	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-		-1590	-0-						N	-0-					-0-
05	75	X	75	-0-		-0-	-0-		75	2			N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-		-0-	-0-		28	2	8	9	N	7					7
07	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-		1810	2			N	-0-					7
08	3100	N	4892	-0-		1792	1792		4892	2			N	-0-					7
09	3000	N	7492	-0-		4492	6284		7472	2	20	9	N	18	25	1			-0-
10	3100	N	5336	-0-		2236	8520		5336	2			N	-0-					-0-
11	13446	X	4926	-0-		-8520	-0-		4926	2			N	-0-					-0-
*12	4892	X	4892	-0-		-0-	-0-		4892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

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	182311	X	13143	-0-		-169168	-0-		1620	1	11517	2	N	5					19
									6	9									
02	164668	X	19897	-0-		-144771	-0-		1904	1	17990	2	N	3	20	1			2
									3	9									
03	182311	X	13561	-0-		-168750	-0-		1509	1	12052	2	N	-0-					2
04	176430	X	20929	-0-		-155501	-0-		1872	1	19057	2	N	-0-					2
05	182311	X	17385	-0-		-164926	-0-		2255	1	15129	2	N	1	3	1			-0-
									1	9									
06	176430	X	14899	-0-		-161531	-0-		1243	1	13656	2	N	-0-					-0-
07	182311	X	13149	-0-		-169162	-0-		1354	1	11795	2	N	-0-					-0-
08	182311	X	16063	-0-		-166248	-0-		1508	1	14555	2	N	-0-					-0-
09	176430	X	8778	-0-		-167652	-0-		8778	2			N	-0-					-0-
10	182311	X	11251	-0-		-171060	-0-		1604	1	9647	2	N	-0-					-0-
11	176430	X	10639	-0-		-165791	-0-		331	1	10308	2	N	-0-					-0-
*12	11860	X	11860	-0-		-0-	-0-		671	1	11189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		6415	-0-	6415	6415	272	1	6143	2	N	-0-					-0-
08	0		33767	-0-	33767	40182	1313	1	32194	2	N	236	129	1	9	6	98
							260	9									
09	0		76202	-0-	76202	116384	75499	2	703	9	N	639	633	1			104
10	178193	X	61809	-0-	-116384	-0-	61407	2	402	9	N	365	351	1			118
11	68130	X	36151	-0-	-31979	-0-	35867	2	284	9	N	258	180	1			196
12	70401	X	34609	-0-	-35792	-0-	963	1	33503	2	N	130	186	1			140
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 248,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,628

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3113	-0-	3113	7373	1188	1	1925	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		2265	-0-	2265	9638	431	1	1834	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		2467	-0-	2467	12105	330	1	2137	2	Y	-0-					20
04	14770	X	2665	-0-	-12105	-0-	146	1	2519	2	Y	-0-					20
05	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	87	1	2350	2	Y	-0-					20
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1952	1	2070	2	Y	-0-					20
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	2281	1	1408	2	Y	-0-					20
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	1741	1	1188	2	Y	-0-					20
09	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	1780	1	745	2	Y	-0-					20
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1641	1	1602	2	Y	-0-					20
11	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	2987	2			Y	-0-					20
12	3100	X	2128	-0-	-972	-0-	2021	1	107	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 34,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		635	-0-	635	3252	242	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		594	-0-	594	3846	113	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		470	-0-	470	4316	63	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	2200	N	654	-0-	-1546	2770	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	2770	N	-0-	-0-	-2770	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	3176	-0-	176	176	1541	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-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.		1085	-0-	1085	1085	1085	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1562	-0-	1562	2647	1483	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	906	-0-	-706	-0-	906	2			Y	-0-					117
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					117
03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					117
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					117
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					117
06	1950	X	1414	-0-	-536	-0-	1414	2			Y	-0-					117
07	2015	X	1241	-0-	-774	-0-	1241	2			Y	-0-					117
08	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	965	2			Y	-0-					117
09	2370	X	664	-0-	-1706	-0-	664	2			Y	-0-					117
10	2449	X	982	-0-	-1467	-0-	982	2			Y	-0-					117
11	1410	X	1004	-0-	-406	-0-	1004	2			Y	-0-					117
*12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 15,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	X	1350	-0-	-78	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	1581	X	1040	-0-	-541	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1488	X	1010	-0-	-478	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
08	1395	X	547	-0-	-848	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	1620	X	784	-0-	-836	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
*12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					43
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					43
03	1271	N	648	-0-	-623	-0-	648	2			Y	-0-					43
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					43
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					43
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					43
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					43
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					43
09	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	1021	2			Y	-0-					43
10	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1144	2	10	9	Y	9					52
11	1440	N	790	-0-	-650	-0-	790	2			Y	-0-					52
12	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 11,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1580	-0-		-652	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
02	1148	N	617	-0-		-531	-0-	617	2		N	-0-			-0-
03	1612	N	790	-0-		-822	-0-	790	2		N	-0-			-0-
04	1530	N	1058	-0-		-472	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
05	3057	N	3057	-0-		-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
06	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	411	-0-		-674	-0-	411	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3426	-0-		326	326	3426	2		N	-0-			-0-
09	2105	N	1779	-0-		-326	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
10	3069	X	1214	-0-		-1855	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
11	3330	X	2142	-0-		-1188	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
12	3441	X	2028	-0-		-1413	-0-	2028	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2530	-0-		-601	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
02	2212	X	1689	-0-		-523	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
03	2449	X	839	-0-		-1610	-0-	839	2		N	-0-			-0-
04	2678	X	2678	-0-		-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
05	2542	X	2290	-0-		-252	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
06	2460	X	1991	-0-		-469	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
07	2759	X	1912	-0-		-847	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
08	2759	X	1640	-0-		-1119	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
09	2670	X	2052	-0-		-618	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
10	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
11	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
12	2108	N	1413	-0-		-695	-0-	1413	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
02	906	N	906	-0-		-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
03	1643	N	925	-0-		-718	-0-	925	2		N	-0-			-0-
04	1380	N	1377	-0-		-3	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
05	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
06	900	N	792	-0-		-108	-0-	792	2		N	-0-			-0-
07	1426	N	1388	-0-		-38	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
08	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
09	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
10	1395	N	1155	-0-		-240	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1168	-0-		-422	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
*12	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4179	-0-	1079	1079	4179	2			N	-0-					-0-
09	2582	N	1503	-0-	-1079	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1961	-0-	-949	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1782	-0-	-1225	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

01	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3099	-0-	-962	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3381	-0-	-549	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2821	-0-	-659	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2821	-0-	-682	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3071	-0-	-799	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 13565

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2015 - PLUGGED 05/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1599	-0-	-509	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5197	-0-	2397	2397	5197	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3532	-0-	432	2829	3532	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1477	-0-	-1523	1306	1477	2			N	-0-					-0-
05	2892	X	1586	-0-	-1306	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1095	-0-	-1575	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	740	-0-	-2019	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	836	-0-	-1923	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	979	-0-	-551	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	742	-0-	-839	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	544	-0-	-566	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2537	-0-	-718	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1850	-0-	-1090	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2008	-0-	-1247	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2368	-0-	-92	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2136	-0-	-894	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2122	-0-	-1009	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2650	-0-	-264	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2105	-0-	-527	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1259	-0-	-1872	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1777	-0-	-1253	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2447	-0-	-684	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2489	-0-	-61	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2105	-0-	-344	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1591	-0-	-899	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1987	-0-	-586	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2344	-0-	-694	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1862	-0-	-882	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2179	-0-	-2068	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2219	-0-	-631	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2191	-0-	-659	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1884	-0-	-1061	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - P&A 01/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3667	-0-	-1386	-0-	94	1	3573	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3330	-0-	-702	-0-	89	1	3241	2	N	-0-			-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	111	1	5282	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	2089	-0-	-2921	-0-	106	1	1983	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	5161	-0-	-16	-0-	426	1	4735	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	3767	-0-	-1453	-0-	224	1	3543	2	N	-0-			-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	535	1	6457	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	334	1	4776	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	276	1	4557	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	5090	-0-	-1916	-0-	257	1	4833	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	5730	-0-	-1050	-0-	321	1	5409	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	5512	-0-	-1494	-0-	259	1	5253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 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	107	X	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-			144
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			144
03	527	X	22	-0-	-505	-0-	22	2			N	-0-			144
04	510	X	70	-0-	-440	-0-	4	1	66	2	N	-0-			144
05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			144
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			144
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			144
08	62	X	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-			144
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			144
10	T. A.		112	-0-	112	112	6	1	106	2	N	-0-			144
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-			144
12	T. A.		149	-0-	149	261	7	1	142	2	N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	536	-0-	-1944	-0-	14	1	522	2	N	-0-			138
02	2100	X	1410	-0-	-690	-0-	37	1	1373	2	N	-0-			138
03	2325	X	1442	-0-	-883	-0-	30	1	1412	2	N	-0-			138
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	N	-0-			138
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	136	1	1510	2	N	-0-			138
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	101	1	1602	2	N	-0-			138
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	135	1	1624	2	N	-0-			138
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	113	1	1615	2	N	-0-			138
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	85	1	1400	2	N	-0-			138
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	94	1	1773	2	N	-0-			138
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	95	1	1590	2	N	-0-			138
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	2	N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 17,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1379	-0-	-233	-0-	35	1	1344	2	N	-0-					98
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	65	1	2368	2	N	-0-					98
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	58	1	2772	2	N	-0-					98
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	101	1	1884	2	N	-0-					98
05	2697	X	2591	-0-	-106	-0-	214	1	2377	2	N	-0-					98
06	2730	X	1293	-0-	-1437	-0-	77	1	1216	2	N	-0-					98
07	2821	X	1404	-0-	-1417	-0-	107	1	1297	2	N	-0-					98
08	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	171	1	2442	2	N	-0-					98
09	2520	X	1632	-0-	-888	-0-	93	1	1539	2	N	-0-					98
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	196	1	3686	2	N	-0-					98
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	227	1	3826	2	N	-0-					98
*12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	193	1	3907	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 30,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4930	-0-	4930	21863	126	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		4612	-0-	4612	26475	123	1	4489	2	N	-0-					-0-
03	30841	X	4366	-0-	-26475	-0-	90	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	2	N	-0-					-0-
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	319	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	200	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	265	1	3199	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	207	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	134	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	101	1	1890	2	N	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	195	1	3279	2	N	-0-					-0-
*12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	152	1	3079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5737	-0-	-556	-0-	147	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	184	1	6722	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5446	-0-	-847	-0-	112	1	5334	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	3523	-0-	-3377	-0-	179	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6723	-0-	-407	-0-	554	1	6169	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6719	-0-	-181	-0-	399	1	6320	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5612	-0-	-1518	-0-	430	1	5182	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5724	-0-	-1003	-0-	374	1	5350	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	3962	-0-	-2758	-0-	226	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	3664	-0-	-3280	-0-	185	1	3479	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	732	-0-	-5988	-0-	41	1	691	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	714	-0-	-5021	-0-	34	1	680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2868	-0-	-325	-0-	73	1	2795	2	N	-0-			-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	119	1	4334	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	164	1	7834	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	100	1	1872	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3378	-0-	-1055	-0-	279	1	3099	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3072	-0-	-1218	-0-	183	1	2889	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3067	-0-	-1366	-0-	235	1	2832	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	2995	-0-	-1438	-0-	196	1	2799	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2657	-0-	-613	-0-	152	1	2505	2	N	-0-			-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	164	1	3079	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	170	1	2860	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	132	1	2671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 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	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	66	1	2521	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	2143	-0-	-265	-0-	57	1	2086	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	42	1	1983	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	1535	-0-	-955	-0-	78	1	1457	2	N	-0-			-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	233	1	2595	2	N	-0-			-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	152	1	2400	2	N	-0-			-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	169	1	2033	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	1846	-0-	-820	-0-	121	1	1725	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	1714	-0-	-836	-0-	98	1	1616	2	N	-0-			-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	115	1	2165	2	N	-0-			-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	127	1	2132	2	N	-0-			-0-
*12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1	1801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 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		85	-0-	85	85	2	1	83	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		384	-0-	384	469	8	1	376	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		180	-0-	180	649	9	1	171	2	N	-0-			-0-
05	649	X	-0-	-0-	-649	-0-					N	-0-			-0-
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-			-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1412	-0-	-479	-0-	36	1	1376	2	N	-0-			5
02	1540	N	1530	-0-	-10	-0-	41	1	1489	2	N	-0-			5
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	34	1	1606	2	N	-0-			5
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	72	1	1335	2	N	-0-			5
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	175	1	1943	2	N	-0-			5
06	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	87	1	1373	2	N	-0-			5
07	1457	N	321	-0-	-1136	-0-	25	1	296	2	N	-0-			5
08	2108	N	440	-0-	-1668	-0-	29	1	411	2	N	-0-			5
09	1470	N	457	-0-	-1013	-0-	26	1	431	2	N	-0-			5
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-			5
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-			5
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 13,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10351	-0-	-1181	-0-	312	1	10039	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	9848	-0-	-1128	-0-	328	1	9520	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	9202	-0-	-2950	-0-	286	1	8916	2	N	-0-			-0-
04	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	614	1	15042	2	N	-0-			-0-
05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	541	1	11336	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	9415	-0-	-1145	-0-	513	1	8902	2	N	-0-			-0-
07	13113	X	11033	-0-	-2080	-0-	414	1	10619	2	N	-0-			-0-
08	13113	X	11518	-0-	-1595	-0-	481	1	11037	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	11810	-0-	-880	-0-	478	1	11332	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	11579	-0-	-294	-0-	484	1	11095	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	11044	-0-	-116	-0-	442	1	10602	2	N	-0-			-0-
*12	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	492	1	12041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	26222	-0-	-2732	-0-	790	1	25432	2	N	-0-			-0-
02	26628	X	22987	-0-	-3641	-0-	767	1	22220	2	N	-0-			-0-
03	29481	X	25590	-0-	-3891	-0-	796	1	24794	2	N	-0-			-0-
04	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	1243	1	30453	2	N	-0-			-0-
05	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	1208	1	25310	2	N	-0-			-0-
06	27000	X	27000	-0-	-0-	-0-	1472	1	25528	2	N	-0-			-0-
07	28582	X	28424	-0-	-158	-0-	1066	1	27358	2	N	-0-			-0-
08	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	1226	1	28132	2	N	-0-			-0-
09	27731	X	27731	-0-	-0-	-0-	1122	1	26609	2	N	-0-			-0-
10	28427	X	26522	-0-	-1905	-0-	1109	1	25413	2	N	-0-			-0-
11	28410	X	27001	-0-	-1409	-0-	1081	1	25920	2	N	-0-			-0-
12	29357	X	25991	-0-	-3366	-0-	1020	1	24971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 325,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

01	651	N	583	-0-	-68	-0-	57	1	526	2	N	-0-					-0-
02	728	N	575	-0-	-153	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-
03	620	N	394	-0-	-226	-0-	36	1	358	2	N	-0-					-0-
04	570	N	280	-0-	-290	-0-	31	1	249	2	N	-0-					-0-
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	56	1	526	2	N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	2	N	-0-					-0-
08	589	N	330	-0-	-259	-0-	36	1	294	2	N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	44	1	277	2	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	2	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	71	1	279	2	N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	235	1	2588	2	N	-0-			22
02	2800	X	2281	-0-	-519	-0-	199	1	2082	2	N	-0-			22
03	3100	X	2307	-0-	-793	-0-	215	1	2092	2	N	-0-			22
04	3000	X	2175	-0-	-825	-0-	237	1	1938	2	N	-0-			22
05	3007	X	2593	-0-	-414	-0-	245	1	2348	2	N	-0-			22
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	258	1	2503	2	N	-0-			22
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	246	1	2031	2	N	-0-			22
08	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	244	1	1999	2	N	-0-			22
09	2760	N	2146	-0-	-614	-0-	255	1	1891	2	N	-0-			22
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	311	1	2066	2	N	-0-			22
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	274	1	2183	2	N	-0-			22
*12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	259	1	2473	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 29,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 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	775	N	689	-0-	-86	-0-	62	1	627	2	N	-0-			152
02	756	N	589	-0-	-167	-0-	61	1	528	2	N	-0-			152
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	66	1	645	2	N	-0-			152
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	73	1	584	2	N	-0-			152
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	84	1	807	2	N	-0-			152
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	62	1	595	2	N	-0-			152
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	65	1	538	2	N	-0-			152
08	899	N	602	-0-	-297	-0-	65	1	537	2	N	-0-			152
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	69	1	506	2	N	-0-			152
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	576	2	N	-0-			152
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	71	1	457	2	N	-0-			152
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	61	1	575	2	N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	975	-0-	-79	-0-	94	1	881	2	N	-0-			2
02	1064	N	915	-0-	-149	-0-	77	1	838	2	N	-0-			2
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	82	1	806	2	N	-0-			2
04	930	N	737	-0-	-193	-0-	81	1	656	2	N	-0-			2
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	84	1	743	2	N	-0-			2
06	870	N	521	-0-	-349	-0-	50	1	471	2	N	-0-			2
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	117	1	969	2	N	-0-			2
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	91	1	736	2	N	-0-			2
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	104	1	695	2	N	-0-			2
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	118	1	852	2	N	-0-			2
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	-0-			2
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	801	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 10,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	788	1	1050	2	N	-0-					1
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	369	1	1429	2	N	-0-					1
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	515	1	1408	2	N	-0-					1
04	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	553	1	865	2	N	-0-					1
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	791	1	1030	2	N	-0-					1
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	679	1	843	2	N	-0-					1
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	711	1	787	2	N	-0-					1
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	824	1	988	2	N	-0-					1
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	677	1	939	2	N	-0-					1
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	460	1	1018	2	N	-0-					1
11	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	779	1	491	2	N	-0-					1
12	1488	N	938	-0-	-550	-0-	480	1	458	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

01	7099	X	7083	-0-	-16	-0-	609	1	6473	2	N	1					182
							1	9									
02	6692	X	5637	-0-	-1055	-0-	515	1	5120	2	N	2					184
							2	9									
03	7471	X	6639	-0-	-832	-0-	622	1	6011	2	N	5					189
							6	9									
04	7230	X	6004	-0-	-1226	-0-	647	1	5357	2	N	-0-					189
05	7471	X	6444	-0-	-1027	-0-	603	1	5841	2	N	-0-					189
06	6840	X	5175	-0-	-1665	-0-	482	1	4681	2	N	11					200
							12	9									
07	6634	X	4948	-0-	-1686	-0-	534	1	4413	2	N	1					201
							1	9									
08	6634	X	5344	-0-	-1290	-0-	584	1	4760	2	N	-0-					201
09	6240	X	5023	-0-	-1217	-0-	549	1	4474	2	N	-0-					201
10	6448	X	5107	-0-	-1341	-0-	583	1	4521	2	N	3					204
							3	9									
11	5190	X	4735	-0-	-455	-0-	570	1	4165	2	N	-0-					204
*12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	530	1	5066	2	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 67,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	2	N	-0-					5
02	588	N	428	-0-	-160	-0-	41	1	387	2	N	-0-					5
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	41	1	407	2	N	-0-					5
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	45	1	374	2	N	-0-					5
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	59	1	544	2	N	-0-					5
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	64	1	614	2	N	-0-					5
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	63	1	524	2	N	-0-					5
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	63	1	511	2	N	-0-					5
09	690	N	545	-0-	-145	-0-	63	1	482	2	N	-0-					5
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	57	1	517	2	N	-0-					5
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	56	1	405	2	N	-0-					5
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	43	1	411	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2264	-0-	-30	-0-	745	1	1519	2	N	-0-					28
02	2072	X	1584	-0-	-488	-0-	242	1	1342	2	N	-0-					28
03	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	588	1	1562	2	N	-0-					28
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	1047	1	1628	2	N	-0-					28
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1584	1	1969	2	N	-0-					28
06	3000	N	3453	-0-	453	453	1541	1	1912	2	N	-0-					28
07	3100	N	2678	-0-	-422	31	1281	1	1397	2	N	-0-					28
08	3011	X	2980	-0-	-31	-0-	1355	1	1625	2	N	-0-					28
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1031	1	1545	2	N	-0-					28
10	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	594	1	1559	2	N	-0-					28
11	2220	X	1522	-0-	-698	-0-	954	1	568	2	N	-0-					28
12	2294	X	1661	-0-	-633	-0-	847	1	814	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 29,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	213	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2040	-0-	-256	-0-	204	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	229	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	245	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	218	1	2027	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	203	1	1966	2	N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	198	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	208	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1799	-0-	-361	-0-	199	1	1600	2	N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	226	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	203	1	1554	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	167	1	1593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					6
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					6
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					6
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					6
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					6
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					6
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 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	10385	X	10019	-0-	-366	-0-	883 2	1 9	9134	2	N	2			202
02	9660	X	8366	-0-	-1294	-0-	850	1	7516	2	N	-0-			202
03	10695	X	10017	-0-	-678	-0-	936	1	9081	2	N	-0-			202
04	9870	X	7273	-0-	-2597	-0-	813	1	6460	2	N	-0-			202
05	10199	X	9673	-0-	-526	-0-	931	1	8742	2	N	-0-			202
06	9690	X	9338	-0-	-352	-0-	875	1	8463	2	N	-0-			202
07	10013	X	8502	-0-	-1511	-0-	917	1	7585	2	N	-0-			202
08	10013	X	8890	-0-	-1123	-0-	975	1	7915	2	N	-0-			202
09	9360	X	8354	-0-	-1006	-0-	899	1	7455	2	N	-0-			202
10	9672	X	8298	-0-	-1374	-0-	854	1	7444	2	N	-0-			202
11	9330	X	6667	-0-	-2663	-0-	771	1	5896	2	N	-0-			202
12	8897	X	8568	-0-	-329	-0-	838	1	7730	2	N	-0-			202

TOTAL GAS PROD: 103,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1135	-0-	-322	-0-	103	1	1032	2	N	-0-			5
02	1596	N	845	-0-	-751	-0-	56	1	789	2	N	-0-			5
03	1209	N	954	-0-	-255	-0-	90	1	864	2	N	-0-			5
04	1110	N	513	-0-	-597	-0-	58	1	455	2	N	-0-			5
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	229	1	1926	2	N	-0-			5
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	206	1	1805	2	N	-0-			5
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	1195	2	N	-0-			5
08	2170	N	1054	-0-	-1116	-0-	112	1	942	2	N	-0-			5
09	2010	N	916	-0-	-1094	-0-	116	1	800	2	N	-0-			5
10	1333	N	976	-0-	-357	-0-	110	1	866	2	N	-0-			5
11	1020	N	759	-0-	-261	-0-	115	1	644	2	N	-0-			5
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	97	1	834	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 13,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAY NOMAS 39865 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI "A" WELL #: RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	295	1	770	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	751	-0-	-313	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	783	-0-	-395	-0-	23	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	379	-0-	-761	-0-	12	1	367	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	977	-0-	-77	-0-	17	1	960	3	N	-0-					-0-
06	1020	X	878	-0-	-142	-0-	16	1	862	3	N	-0-					-0-
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	310	1	1021	3	N	-0-					-0-
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	325	1	682	3	N	-0-					-0-
09	960	X	903	-0-	-57	-0-	279	1	624	3	N	-0-					-0-
10	1333	X	885	-0-	-448	-0-	248	1	637	3	N	-0-					-0-
11	1290	X	570	-0-	-720	-0-	168	1	402	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 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	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-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					54
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					54
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					54
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					54
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					54
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					54
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					54
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					54
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					54
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					54
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					54
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	2	46	9	N	42	78	1			18

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HEINTZ (VICKSBURG 10400) //CONT.// 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-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-

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					59
02		112	N	64	-0-	-48	-0-	4	1	60	2	N	-0-					59
03		124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	N	-0-					59
04		80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					59
05		96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					59
06		77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					59
07		107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					59
08		93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-	59	7			-0-
09		912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10		773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11		578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*12		882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

01	2573	X	2102	-0-	-471	-0-	2102	2			N	-0-	194	1			19
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	N	5					24
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2066	2	47	9	N	43					67
04	2040	N	1339	-0-	-701	-0-	1320	2	19	9	N	17					84
05	2294	N	1831	-0-	-463	-0-	1807	2	24	9	N	22					106
06	2040	N	1682	-0-	-358	-0-	1599	2	83	9	N	75					181
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2157	2	44	9	N	40					221
08	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2881	2	23	9	N	21	18	8			224
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					224
10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-	60	1			164
11	2820	N	1844	-0-	-976	-0-	1837	2	7	9	N	6	6	8			164
12	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1815	2	13	9	N	12					176

TOTAL GAS PROD: 24,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

01	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-					148
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	N	8					156
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	N	3					159
04	1140	N	730	-0-	-410	-0-	718	2	12	9	N	11	1	8			169
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	980	2	34	9	N	31	3	8			197
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	824	2			N	-0-					197
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					197
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1238	2	22	9	N	20	3	8			214
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1088	2	32	9	N	29	4	8			239
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8	100	1	1	8	146
11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1044	2	7	9	N	6	6	8			146
12	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 12,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HERBST-WILCOX (HERBST III) //CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					3
02	616	N	376	-0-	-240	-0-	376	2			N	-0-					3
03	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	2			N	-0-					3
04	630	N	252	-0-	-378	-0-	252	2			N	-0-					3
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					3
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					3
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					3
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	1	8			3
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	8			3
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					3
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					3
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					42
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					78
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					78
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	110	2	21	9	N	19	4	8			93
09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	502	2	18	9	N	16	4	8			105
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	32	1			73
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	N	5	5	8			73
12	527	X	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	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-

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	144	1			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

01	1736	X	536	-0-	-1200	-0-	514	2	22	9	N	20					118
02	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1708	2	51	9	N	46					164
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1835	2	150	9	N	136	179	1			121
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1269	2	47	9	N	43					164
05	1953	X	360	-0-	-1593	-0-	345	2	15	9	N	14					178
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	10					188
07	1984	X	1400	-0-	-584	-0-	1359	2	41	9	N	37					225
*08	1984	X	1607	-0-	-377	-0-	1585	2	22	9	N	20	176	1			69
*09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					69
*10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					69
*11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					69
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2014 - PLUGGED 11/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

01	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	152	1	1512	2	N	45					133
							50	9									
02	1512	X	1395	-0-	-117	-0-	1393	2	2	9	N	2					135
03	1767	X	1448	-0-	-319	-0-	108	1	1340	2	N	-0-					135
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	148	1	1690	2	N	2					137
							2	9									
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	154	1	1755	3	N	-0-					137
06	1650	X	1316	-0-	-334	-0-	101	1	1212	3	N	3					140
							3	9									
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					140
08	1891	X	1566	-0-	-325	-0-	140	1	1425	3	N	1					141
							1	9									
09	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	140	1	1796	3	N	2					143
							2	9									
10	1922	X	1663	-0-	-259	-0-	139	1	1522	3	N	2					145
							2	9									
11	1530	X	1407	-0-	-123	-0-	107	1	1298	3	N	2					147
							2	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 16,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

01	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	3207	2	23	9	N	21					143
02	3304	X	2955	-0-	-349	-0-	2936	2	19	9	N	17					160
03	3658	X	3473	-0-	-185	-0-	3452	2	21	9	N	19					179
04	3300	X	2155	-0-	-1145	-0-	2148	2	7	9	N	6					185
05	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3335	3	11	9	N	10					195
06	3180	X	1556	-0-	-1624	-0-	1549	3	7	9	N	6					201
07	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	3117	3	7	9	N	6					207
08	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	3273	3	3	9	N	3					210
09	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2930	3	2	9	N	2					212
10	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	3326	3			N	-0-	181	1			31
11	3180	X	2695	-0-	-485	-0-	2695	3			N	-0-					31
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 32,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 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	961	X	864	-0-	-97	-0-	79	1	785	2	N	-0-					9
02	868	X	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					9
03	961	X	654	-0-	-307	-0-	49	1	605	2	N	-0-					9
04	900	X	763	-0-	-137	-0-	62	1	701	2	N	-0-					9
05	868	X	778	-0-	-90	-0-	63	1	715	3	N	-0-					9
06	840	X	641	-0-	-199	-0-	49	1	592	3	N	-0-					9
07	744	X	524	-0-	-220	-0-	33	1	491	3	N	-0-					9
08	775	X	772	-0-	-3	-0-	69	1	703	3	N	-0-					9
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	69	1	882	3	N	-0-					9
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	78	1	847	3	N	-0-					9
11	750	X	607	-0-	-143	-0-	46	1	561	3	N	-0-					9
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

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	1302	X	1161	-0-	-141	-0-	1161	2			N	-0-					21
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					21
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					21
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					21
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1327	2	46	9	N	42					63
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					63
07	1395	X	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			N	-0-					63
08	1395	X	1365	-0-	-30	-0-	1357	2	8	9	N	7					70
09	1560	X	1175	-0-	-385	-0-	1175	2			N	-0-					70
10	1612	X	1019	-0-	-593	-0-	1019	2			N	-0-					70
11	1560	X	768	-0-	-792	-0-	768	2			N	-0-					70
12	1364	X	803	-0-	-561	-0-	803	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

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	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	192	1	2638	2	N	-0-					131
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	170	1	2603	2	N	-0-					131
03	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	204	1	2726	2	N	-0-					131
04	2820	X	2711	-0-	-109	-0-	198	1	2513	2	N	-0-					131
05	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	237	1	2818	2	N	-0-					131
06	2970	X	2170	-0-	-800	-0-	155	1	2014	2	N	1					132
							1	9									
07	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	181	1	2301	2	N	-0-					132
08	3069	X	2493	-0-	-576	-0-	177	1	2316	2	N	-0-					132
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	248	1	2825	2	N	8					140
							9	9									
10	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	257	1	2770	2	N	-0-					140
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	153	1	2348	2	N	-0-					140
12	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	227	1	2682	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 32,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

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	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1438	2	N	-0-					23
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	111	1	1752	2	N	-0-					23
03	1953	X	1238	-0-	-715	-0-	87	1	1151	2	N	-0-					23
04	1890	X	989	-0-	-901	-0-	72	1	917	2	N	-0-					23
05	2077	X	846	-0-	-1231	-0-	67	1	779	2	N	-0-					23
06	2010	X	469	-0-	-1541	-0-	33	1	436	2	N	-0-					23
07	2077	X	699	-0-	-1378	-0-	56	1	643	2	N	-0-					23
08	1240	X	661	-0-	-579	-0-	49	1	612	2	N	-0-					23
09	990	X	461	-0-	-529	-0-	37	1	424	2	N	-0-					23
10	837	X	534	-0-	-303	-0-	45	1	489	2	N	-0-					23
11	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	2	N	-0-					23
*12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	89	1	1061	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	12240	-0-	-4500	-0-	607	1	11622	2	N	10	7	8			98
							11	9									
02	13664	X	12004	-0-	-1660	-0-	580	1	11379	2	N	41	15	8			124
							45	9									
03	15128	X	11327	-0-	-3801	-0-	594	1	10707	2	N	24	1	8			147
							26	9									
04	11850	X	11191	-0-	-659	-0-	574	1	10606	2	N	10					157
							11	9									
05	12896	X	12381	-0-	-515	-0-	669	1	11698	2	N	13	2	8			168
							14	9									
06	12480	X	6659	-0-	-5821	-0-	342	1	6313	2	N	4	2	8			170
							4	9									
07	12896	X	10253	-0-	-2643	-0-	639	1	9611	2	N	3	3	8			170
							3	9									
08	12369	X	4749	-0-	-7620	-0-	297	1	4452	2	N	-0-					170
09	11970	X	9041	-0-	-2929	-0-	523	1	8518	2	N	-0-					170
10	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	647	1	9899	2	N	-0-					170
11	9930	X	6044	-0-	-3886	-0-	407	1	5620	2	N	15	15	8			170
							17	9									
12	10261	X	6472	-0-	-3789	-0-	461	1	6011	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 112,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

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	1550	X	514	-0-	-1036	-0-	117	1	397	2	N	-0-					22
02	728	X	553	-0-	-175	-0-	124	1	429	2	N	-0-					22
03	806	X	521	-0-	-285	-0-	101	1	420	2	N	-0-					22
04	540	X	150	-0-	-390	-0-	10	1	140	2	N	-0-					22
05	620	X	500	-0-	-120	-0-	124	1	376	2	N	-0-					22
06	600	X	126	-0-	-474	-0-	29	1	97	2	N	-0-					22
07	620	X	379	-0-	-241	-0-	96	1	283	2	N	-0-					22
08	527	X	176	-0-	-351	-0-	43	1	133	2	N	-0-					22
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					22
10	496	X	447	-0-	-49	-0-	74	1	373	2	N	-0-					22
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	71	1	305	2	N	-0-					22
*12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	101	1	670	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

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	35975	X	35975	-0-	-0-	-0-	35896	2	79	9	N	72	186	1	5	8	78
02	30396	X	30396	-0-	-0-	-0-	30317	2	79	9	N	72	3	8			147
03	33093	X	33093	-0-	-0-	-0-	33005	2	88	9	N	80					227
04	31560	X	30078	-0-	-1482	-0-	30022	2	56	9	N	51	185	1			93
05	32612	X	29625	-0-	-2987	-0-	29568	2	57	9	N	52					145
06	31560	X	24838	-0-	-6722	-0-	24755	2	83	9	N	75					220
07	32612	X	28278	-0-	-4334	-0-	28214	2	64	9	N	58					278
08	32612	X	23511	-0-	-9101	-0-	23504	2	7	9	N	6					284
09	30090	X	28396	-0-	-1694	-0-	28385	2	11	9	N	10	184	1			110
10	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	23677	2	50	9	N	45	2	8			153
11	27360	X	18884	-0-	-8476	-0-	18826	2	58	9	N	53					206
12	29357	X	25856	-0-	-3501	-0-	25783	2	73	9	N	66					272

TOTAL GAS PROD: 332,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

01	18445	8938	-0-	-9507	7424	857	1	8081	2	N	-0-					-0-
02	16660	5660	-0-	-11000	-0-	557	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	18445	6090	-0-	-12355	-0-	725	1	5365	2	N	-0-					-0-
04	17850	1855	-0-	-15995	-0-	236	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	11656 #	313	-0-	-11343	-0-	39	1	274	2	N	-0-					-0-
06	8640 #	205	-0-	-8435	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
07	6262 #	89	-0-	-6173	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
08	6076 #	47	-0-	-6029	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
09	1860 #	57	-0-	-1803	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	310 #	24	-0-	-286	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	33	-0-	-177	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

01	3990	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
02	15960	1562	-0-	-14398	-0-	154	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	17670	2182	-0-	-15488	-0-	260	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	17100	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					-0-
05	17670	260	-0-	-17410	-0-	33	1	227	2	N	-0-					-0-
06	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2170 #	577	-0-	-1593	-0-	56	1	521	2	N	-0-					-0-
08	2170 #	297	-0-	-1873	-0-	36	1	261	2	N	-0-					-0-
09	350 R	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	589 #	467	-0-	-122	-0-	48	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	570 #	377	-0-	-193	-0-	31	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	589 #	176	-0-	-413	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					16
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

01	2232	#	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			N	-0-				-0-
02	2016	#	1976	-0-	-40	-0-	1976	2			N	-0-				-0-
03	2542	#	2023	-0-	-519	-0-	2023	2			N	-0-				-0-
04	2460	#	1874	-0-	-586	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
05	2201	#	1716	-0-	-485	-0-	1716	2			N	-0-				-0-
06	2130	#	1399	-0-	-731	-0-	1399	2			N	-0-				-0-
07	2201	#	1542	-0-	-659	-0-	1542	2			N	-0-				-0-
08	2015	#	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-				-0-
09	1860	#	1554	-0-	-306	-0-	1554	2			N	-0-				-0-
10	1705	#	1230	-0-	-475	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
11	1500	#	1073	-0-	-427	-0-	1073	2			N	-0-				-0-
*12	2228	R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					96
02	7336		-0-	-0-	-7336	-0-					N	-0-					96
03	8122		-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					96
04	7860		-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					96
05	8122		-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					96
06	7860		-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					96
07	8122		-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					96
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	143	1	597	2	Y	-0-					7
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	100	1	568	2	Y	-0-					7
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	123	1	792	2	Y	-0-					7
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	115	1	675	2	Y	-0-					7
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	118	1	712	2	Y	-0-					7
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	133	1	807	2	Y	-0-					7
07	806	N	649	-0-	-157	-0-	94	1	555	2	Y	-0-					7
08	837	N	527	-0-	-310	-0-	78	1	449	2	Y	-0-					7
09	840	N	604	-0-	-236	-0-	83	1	521	2	Y	-0-					7
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	73	1	444	2	Y	-0-					7
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	2	Y	-0-					7
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	45	1	260	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (CORD) //CONT.// 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1291	-0-	-1034	-0-	275	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	319	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	286	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	235	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	352	1	1599	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1679	-0-	-301	-0-	301	1	1378	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1712	316	1	1396	2	-0-
08	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	274	1	1281	2	N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	312	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	334	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	332	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	175	1	1005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	346	1	1449	2	Y	-0-					55
02	1232	N	1122	-0-	-110	-0-	168	1	954	2	Y	-0-					55
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	184	1	1183	2	Y	-0-					55
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	284	1	1673	2	Y	-0-					55
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	272	1	1639	2	Y	-0-					55
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	206	1	1257	2	Y	-0-					55
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	232	1	1367	2	Y	-0-					55
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	283	1	1627	2	Y	-0-					55
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	210	1	1312	2	Y	-0-					55
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	251	1	1535	2	Y	-0-					55
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	253	1	1397	2	Y	-0-					55
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	194	1	1120	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	334	1	2269	2	Y	61	168	1			59
							67	9									
02	2744	X	1897	-0-	-847	-0-	229	1	1615	2	Y	48					107
							53	9									
03	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	249	1	1465	2	Y	41					148
							45	9									
04	2940	X	1564	-0-	-1376	-0-	171	1	1356	2	Y	34					182
							37	9									
05	2914	X	1544	-0-	-1370	-0-	190	1	1317	2	Y	34	171	1			45
							37	9									
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	348	1	3567	2	Y	36					81
							40	9									
07	2108	X	512	-0-	-1596	-0-	48	1	436	2	Y	25					106
							28	9									
08	1767	X	1506	-0-	-261	-0-	133	1	1339	2	Y	31	120	1			17
							34	9									
09	3960	X	1926	-0-	-2034	-0-	150	1	1731	2	Y	41					58
							45	9									
10	2356	X	2263	-0-	-93	-0-	179	1	2032	2	Y	47					105
							52	9									
11	2280	X	2096	-0-	-184	-0-	159	1	1885	2	Y	47					152
							52	9									
12	1984	X	885	-0-	-1099	-0-	93	1	753	2	Y	35	163	1			24
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 22,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A 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-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					33
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

01	186 N	69	-0-	-117	-0-	40	1	29	2	Y	-0-					18
02	168 N	44	-0-	-124	-0-	13	1	31	2	Y	-0-					18
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	26	1	93	2	Y	-0-					18
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					18
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					18
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	Y	-0-					18
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					18
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	2	Y	-0-					18
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	2	Y	-0-					18
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					18
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	15	1	84	2	Y	-0-					18
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

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-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	136	1	1581	2	N	-0-					61
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	130	1	1405	2	N	-0-					61
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	129	1	1458	2	N	-0-					61
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	138	1	1605	2	N	-0-					61
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	145	1	1599	2	N	-0-					61
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	139	1	1584	2	N	-0-					61
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	148	1	1679	2	N	-0-					61
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	155	1	1660	2	N	-0-					61
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	130	1	1403	2	N	-0-					61
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	132	1	1469	2	N	-0-					61
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	140	1	1344	2	N	-0-					61
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	165	1	1728	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 20,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	204	1	855	2	Y	48	178	1			111
							53	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	188	1	1068	2	Y	47					158
							52	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	645	2	Y	57					215
							63	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	157	1	924	2	Y	44	174	1			85
							48	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	196	1	1179	2	Y	52					137
							57	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	169	1	1027	2	Y	52					189
							57	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	127	1	749	2	Y	48					237
							53	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	84	1	480	2	Y	37	168	1			106
							41	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	Y	51					157
							56	9									
10	930	N	694	-0-	-236	-0-	90	1	550	2	Y	49					206
							54	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	87	1	479	2	Y	48					254
							53	9									
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	92	1	529	2	Y	32	178	1			108
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 11,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 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	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-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				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-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256908 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6142 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (6220) //CONT.// 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	45	1	529	2	Y	-0-					38
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					38
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					38
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					38
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	2	Y	-0-					38
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	2	Y	-0-					38
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	541	2	Y	-0-					38
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	45	1	483	2	Y	-0-					38
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	43	1	465	2	Y	-0-					38
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	Y	-0-					38
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	580	2	Y	-0-					38
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	#	4638	-0-	-1686	-0-	596	1	4041	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	5712	#	4914	-0-	-798	-0-	611	1	4303	2	Y	-0-					1
03	6324	#	3446	-0-	-2878	-0-	501	1	2945	2	Y	-0-					1
04	6260	R	6260	-0-	-0-	-0-	699	1	5560	2	Y	1					2
							1	9									
05	5456	#	4681	-0-	-775	-0-	590	1	4091	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	5280	#	1929	-0-	-3351	-0-	172	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	6479	#	5367	-0-	-1112	-0-	532	1	4834	2	Y	1					1
							1	9									
08	6479	#	5165	-0-	-1314	-0-	467	1	4697	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	6270	#	5662	-0-	-608	-0-	450	1	5210	2	Y	2					2
							2	9									
10	5429	R	5429	-0-	-0-	-0-	441	1	4987	2	Y	1					3
							1	9									
11	5665	R	5665	-0-	-0-	-0-	441	1	5223	2	Y	1					4
							1	9									
12	5859	#	4421	-0-	-1438	-0-	487	1	3932	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 57,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.//CONT.// 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					272
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

01	1860	#	1846	-0-	-14	B	-25360	149	1	1697	2	N	-0-				275
02	1736	#	1814	-0-	78	B	-25282	153	1	1661	2	N	-0-				275
03	1984	#	1924	-0-	-60	B	-25342	156	1	1768	2	N	-0-				275
04	1920	#	1789	-0-	-131	B	-25473	142	1	1647	2	N	-0-				275
05	2015	#	1813	-0-	-202	B	-25675	162	1	1651	2	N	-0-				275
06	1950	#	1825	-0-	-125	B	-25800	147	1	1678	2	N	-0-				275
07	2015	#	1702	-0-	-313	B	-26113	138	1	1564	2	N	-0-				275
08	1922	#	1755	-0-	-167	B	-26280	151	1	1604	2	N	-0-				275
09	1830	#	1576	-0-	-254	B	-26534	133	1	1443	2	N	-0-				275
10	1891	#	1670	-0-	-221	B	-26755	138	1	1532	2	N	-0-				275
11	1830	#	1282	-0-	-548	B	-27303	121	1	1161	2	N	-0-				275
12	4960		1643	-0-	-3317	B	-30620	143	1	1500	2	N	-0-				275

TOTAL GAS PROD: 20,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

01	1054	N	985	-0-	-69	B	-0-	78	1	907	2	N	-0-				110
02	952	N	883	-0-	-69	B	-0-	75	1	808	2	N	-0-				110
03	1023	N	977	-0-	-46	B	-0-	79	1	898	2	N	-0-				110
04	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	78	1	908	2	N	-0-				110
05	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	85	1	939	2	N	-0-				110
06	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	79	1	908	2	N	-0-				110
07	1023	N	1008	-0-	-15	B	-0-	82	1	926	2	N	-0-				110
08	1023	N	1002	-0-	-21	B	-0-	86	1	916	2	N	-0-				110
09	990	N	895	-0-	-95	B	-0-	76	1	819	2	N	-0-				110
10	1023	N	880	-0-	-143	B	-0-	73	1	807	2	N	-0-				110
11	960	N	880	-0-	-80	B	-0-	73	1	807	2	N	-0-				110
12	930	N	828	-0-	-102	B	-0-	72	1	756	2	N	-0-				110

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 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	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	N	-0-					136
02	812	X	559	-0-	-253	-0-	47	1	512	2	N	-0-					136
03	899	X	683	-0-	-216	-0-	55	1	628	2	N	-0-					136
04	1020	X	630	-0-	-390	-0-	50	1	580	2	N	-0-					136
05	1054	X	798	-0-	-256	-0-	66	1	732	2	N	-0-					136
06	1020	X	871	-0-	-149	-0-	70	1	801	2	N	-0-					136
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	2	N	-0-					136
08	806	X	590	-0-	-216	-0-	50	1	537	2	N	3	3	8			136
							3	9									
09	870	X	851	-0-	-19	-0-	72	1	779	2	N	-0-					136
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	84	1	927	2	N	22	22	8			136
							24	9									
*11	870	X	833	-0-	-37	-0-	84	1	749	2	N	-0-					136
*12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	83	1	871	99	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - PLUGGED 08/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO, EAST (FRIO 7650) 41079 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 142389 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7649 - 7655

01	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
02	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
03	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
04	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
05	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
06	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
07	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
08	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	33	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 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	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	131	1	1522	2	N	-0-					43
02	1456	#	1359	-0-	-97	-0-	115	1	1244	2	N	-0-					43
03	1937	R	1937	-0-	-0-	-0-	157	1	1780	2	N	-0-					43
04	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	N	-0-					43
05	1643	#	1491	-0-	-152	-0-	124	1	1367	2	N	-0-					43
06	1860	#	1472	-0-	-388	-0-	118	1	1354	2	N	-0-					43
07	1953	#	1683	-0-	-270	-0-	137	1	1546	2	N	-0-					43
08	1953	#	1533	-0-	-420	-0-	132	1	1401	2	N	-0-					43
09	1890	#	1533	-0-	-357	-0-	132	1	1401	2	N	-0-					43
10	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	141	1	1561	2	N	-0-					43
11	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	158	1	1519	2	N	-0-					43
12	1674	#	1120	-0-	-554	-0-	97	1	1023	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 19,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 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	5177		3542	-0-	-1635	-0-	738	1	2751	2	N	48					126
							53	9									
02	4676		4199	-0-	-477	-0-	689	1	3436	2	N	67					193
							74	9									
03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	932	1	5402	2	N	17					210
							19	9									
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	877	1	4642	2	N	9					219
							10	9									
05	5177		5136	-0-	-41	-0-	807	1	4328	2	N	1					220
							1	9									
06	5253		5253	-0-	-0-	-0-	812	1	4441	2	N	-0-	176	1			44
07	5914		5910	-0-	-4	-0-	928	1	4957	2	N	23					67
							25	9									
08	5776		5776	-0-	-0-	-0-	910	1	4765	2	N	92					159
							101	9									
09	6207		6207	-0-	-0-	-0-	926	1	5223	2	N	53	177	1			35
							58	9									
10	6239		6239	-0-	-0-	-0-	945	1	5218	2	N	69					104
							76	9									
11	5257		5257	-0-	-0-	-0-	869	1	4336	2	N	47					151
							52	9									
12	5177		3275	-0-	-1902	-0-	527	1	2725	2	N	21					172
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 62,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) //CONT.// 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5547	-0-	-870	-0-	900 139	1 9	4508	2	N	126	158	1			58
02	DLQ G-10		2459	-0-	2459	2459	420 48	1 9	1991	2	N	44					102
03	DLQ G-10		4182	-0-	4182	6641	570 96	1 9	3516	2	N	87					189
04	12301	X	5660	-0-	-6641	-0-	870 212	1 9	4578	2	N	193	286	1			96
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	930	1	5941	2	N	-0-					96
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6004	2	17	9	N	15					111
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5757	2	66	9	N	60					171
08	6882	X	5109	-0-	-1773	-0-	5063	2	46	9	N	42	170	1			43
09	6660	X	5258	-0-	-1402	-0-	5192	2	66	9	N	60					103
10	6882	X	4059	-0-	-2823	-0-	4009	2	50	9	N	45	1	8			147
11	6030	X	5678	-0-	-352	-0-	5597	2	81	9	N	74	179	1			42
12	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	5522	2	75	9	N	68					110

TOTAL GAS PROD: 62,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3967	-0-	-94	-0-	3956	2	11	9	N	10					110
02	DLQ G-10		2725	-0-	2725	2725	2725	2			N	-0-					110
03	DLQ G-10		3812	-0-	3812	6537	3812	2			N	-0-					110
04	10495	X	3958	-0-	-6537	-0-	3950	2	8	9	N	7					117
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2070	2	21	9	N	19					136
06	3840	X	1827	-0-	-2013	-0-	1819	2	8	9	N	7					143
07	4092	X	2153	-0-	-1939	-0-	2151	2	2	9	N	2					145
08	4092	X	1546	-0-	-2546	-0-	1536	2	10	9	N	9					154
09	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	3826	2	8	9	N	7					161
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3144	2	10	9	N	9	169	1			1
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3330	2	8	9	N	7					8
12	3968	X	2746	-0-	-1222	-0-	2732	2	14	9	N	13					21

TOTAL GAS PROD: 35,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	274	-0-	-501	-0-	4	1	216	2	Y	49	120	0	1	1	18
							54	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	44	1	1276	2	Y	13	27	0	2	1	2
							14	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	3	1	183	2	Y	13	10	0	1	1	3
							14	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16	17	0			2
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	7	2	47	9	Y	43	37	0			8
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	2	1	168	2	Y	15	18	0	1	1	4
							17	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	15	13	0			5
							17	9									
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	6	1	134	2	Y	14	14	0			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

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-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	21	1	1067	2	N	24	5	0	1	1	86
							26	9									
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2359	2	N	8	3	1			91
							9	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	N	249	190	0	3	1	147
							274	9									
04	840	N	430	-0-	-410	-0-	5	1	385	2	N	36	139	0	1	1	43
							40	9									
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	5	1	607	2	N	66	2	0			64
							73	9									
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	5	1	500	2	N	25	3	0			86
							28	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	7	1	771	2	N	57	112	0			31
							63	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	7	1	708	2	N	49	17	0			63
							54	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	797	2	N	50	8	0			105
							55	9									
10	837	N	667	-0-	-170	-0-	23	1	601	2	N	39	18	0			126
							43	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	N	61	16	0			171
							67	9									
12	868	N	664	-0-	-204	-0-	25	1	560	2	N	72	212	0			31
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 10,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

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	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	42	1	2102	2	Y	18	8	0	34	1	4
							20	9									
02	2800	N	10414	-0-	7614	7614	344	1	10051	2	Y	17	7	1			14
							19	9									
03	3100	N	1078	-0-	-2022	5592	17	1	1059	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
04	3000	N	2969	-0-	-31	5561	40	1	2889	2	Y	36	11	0	5	1	24
							40	9									
05	7528	X	1967	-0-	-5561	-0-	17	1	1950	2	Y	-0-	16	0	3	1	5
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	7	1	786	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
07	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	16	1	1661	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	6	1	664	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	91	1	2833	2	Y	4					5
							4	9									
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	946	2	Y	16	19	0			2
							18	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	843	2	Y	18	14	0			6
							20	9									
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	18	14	0			10
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 27,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

01	279	N	263	-0-	-16	-0-	8	1	248	2	Y	6	6	0	-0-								
							7	9															
02	T. A.		219	-0-	219	219	7	1	206	2	Y	5	5	0	-0-								
							6	9															
03	T. A.		208	-0-	208	427	7	1	197	2	Y	4	4	0	-0-								
							4	9															
04	T. A.		173	-0-	173	600	5	1	164	2	Y	4	4	0	-0-								
							4	9															
05	739	X	139	-0-	-600	-0-	4	1	132	2	Y	3	3	0	-0-								
							3	9															
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	3	3	0	-0-								
							3	9															
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	152	2	Y	3	3	0	-0-								
							3	9															
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0	-0-								
							1	9															
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	3	3	0	-0-								
							3	9															
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	130	2	Y	2	2	0	-0-								
							2	9															
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	4	4	0	-0-								
							4	9															
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-								

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 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	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 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	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-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 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	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	168	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
03	73	X	64	-0-	-9	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		33	-0-	33	33	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	36	X	3	-0-	-33	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	19	1	504	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	41	1	828	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
*10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
11	870	X	388	-0-	-482	-0-	17	1	363	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	1209	X	35	-0-	-1174	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2255	-0-	-101	-0-	69	1	2127	2	Y	51	50	0			1
							3	4	56	9							
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	77	1	2232	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
03	2635	N	2033	-0-	-602	-0-	65	1	1921	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	59	1	1966	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
05	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	55	1	2085	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	61	1	2274	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	78	1	2103	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	109	1	2171	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	92	1	2071	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	95	1	2021	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
*11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	90	1	1870	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
12	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	95	1	1995	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 26,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-		146	1	4498	2	Y	106	104	0			2
								7	4	117	9							
02	4480	X	4359	-0-	-121	-0-		142	1	4113	2	Y	94	94	0			2
								1	4	103	9							
03	4960	X	3865	-0-	-1095	-0-		124	1	3651	2	Y	81	81	0			2
								1	4	89	9							
04	4800	X	3470	-0-	-1330	-0-		98	1	3291	2	Y	71	71	0			2
								3	4	78	9							
05	4836	X	4025	-0-	-811	-0-		102	1	3836	2	Y	79	79	0			2
								87	9									
06	4680	X	4175	-0-	-505	-0-		107	1	3976	2	Y	83	83	0			2
								1	4	91	9							
07	4836	X	4162	-0-	-674	-0-		146	1	3929	2	Y	78	78	0			2
								1	4	86	9							
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-		207	1	4130	2	Y	79	78	0			3
								2	4	87	9							
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-		176	1	3985	2	Y	78	79	0			2
								3	4	86	9							
*10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-		196	1	4192	2	Y	81	80	0			3
								3	4	89	9							
*11	4290	X	2985	-0-	-1305	-0-		134	1	2787	2	Y	57	58	0			2
								1	4	63	9							
12	4433	X	2289	-0-	-2144	-0-		102	1	2143	2	Y	40	41	0			1
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 47,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-		46	1	1428	2	Y	34	33	0			1
								2	4	37	9							
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-		46	1	1337	2	Y	31	31	0			1
								34	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-		46	1	1367	2	Y	30	30	0			1
								33	9									
04	1290	N	1092	-0-	-198	-0-		31	1	1036	2	Y	22	22	0			1
								1	4	24	9							
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		37	1	1381	2	Y	28	28	0			1
								31	9									
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-		31	1	1136	2	Y	24	24	0			1
								26	9									
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-		38	1	1031	2	Y	21	21	0			1
								23	9									
08	1457	N	1059	-0-	-398	-0-		49	1	989	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-		45	1	1024	2	Y	20	20	0			1
								1	4	22	9							
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		51	1	1085	2	Y	21	21	0			1
								1	4	23	9							
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		47	1	973	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		52	1	1088	2	Y	20	20	0			1
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

	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	4278	X	3069	-0-	-1209	-0-	94	1	2894	2	Y	69	68	0			1
							5	4	76	9							
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	129	1	3722	2	Y	86	85	0			2
							1	4	95	9							
03	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	119	1	3492	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	107	1	3565	2	Y	76	76	0			2
							3	4	84	9							
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	101	1	3794	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
06	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	90	1	3340	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
07	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	134	1	3603	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							
08	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	165	1	3304	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
09	3840	X	3047	-0-	-793	-0-	126	1	2856	2	Y	57	57	0			2
							2	4	63	9							
*10	3968	X	3470	-0-	-498	-0-	152	1	3248	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
*11	3690	X	3046	-0-	-644	-0-	136	1	2844	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
12	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	156	1	3258	2	Y	63	63	0			2
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 42,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3846	-0-	-587	-0-		118	1	3627	2	Y	86	84	0			2
								6	4	95	9							
02	4368	X	4155	-0-	-213	-0-		136	1	3920	2	Y	89	89	0			2
								1	4	98	9							
03	4836	X	4399	-0-	-437	-0-		141	1	4156	2	Y	92	92	0			2
								1	4	101	9							
04	4680	X	3320	-0-	-1360	-0-		94	1	3149	2	Y	68	68	0			2
								2	4	75	9							
05	4619	X	4441	-0-	-178	-0-		112	1	4233	2	Y	87	87	0			2
								96	9									
06	4440	X	2706	-0-	-1734	-0-		69	1	2577	2	Y	54	55	0			1
								1	4	59	9							
07	4588	X	4535	-0-	-53	-0-		159	1	4280	2	Y	86	84	0			3
								1	4	95	9							
08	4433	X	1074	-0-	-3359	-0-		50	1	1003	2	Y	19	21	0			1
								21	9									
09	4290	X	536	-0-	-3754	-0-		22	1	504	2	Y	9	10	0			-0-
								10	9									
10	4526	X	425	-0-	-4101	-0-		19	1	397	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
11	4380	X	535	-0-	-3845	-0-		24	1	500	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
12	4526	X	522	-0-	-4004	-0-		23	1	489	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-		154	1	4726	2	Y	112	110	0			2
								8	4	123	9							
02	5376	X	4784	-0-	-592	-0-		156	1	4514	2	Y	103	103	0			2
								1	4	113	9							
03	5890	X	5205	-0-	-685	-0-		167	1	4917	2	Y	109	108	0			3
								1	4	120	9							
04	5400	X	5030	-0-	-370	-0-		143	1	4771	2	Y	102	102	0			3
								4	4	112	9							
05	5301	X	5073	-0-	-228	-0-		128	1	4835	2	Y	100	100	0			3
								110	9									
06	5130	X	3480	-0-	-1650	-0-		89	1	3314	2	Y	69	70	0			2
								1	4	76	9							
07	5301	X	3174	-0-	-2127	-0-		112	1	2995	2	Y	60	60	0			2
								1	4	66	9							
08	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-		193	1	3850	2	Y	72	72	0			2
								2	4	79	9							
09	5040	X	3224	-0-	-1816	-0-		134	1	3022	2	Y	60	60	0			2
								2	4	66	9							
*10	5084	X	4090	-0-	-994	-0-		179	1	3828	2	Y	73	73	0			2
								3	4	80	9							
*11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-		208	1	4326	2	Y	89	88	0			3
								2	4	98	9							
*12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-		216	1	4514	2	Y	93	93	0			3
								1	4	102	9							

TOTAL GAS PROD: 52,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

01	1488	X	262	-0-	-1226	-0-	8 7	1 9	247	2	Y	6	6	0			-0-
02	616	X	105	-0-	-511	-0-	3 2	1 9	100	2	Y	2	2	0			-0-
03	682	X	108	-0-	-574	-0-	3 2	1 9	103	2	Y	2	2	0			-0-
04	450	X	54	-0-	-396	-0-	2 1	1 9	51	2	Y	1	1	0			-0-
05	403	X	46	-0-	-357	-0-	1 1	1 9	44	2	Y	1	1	0			-0-
06	240	X	18	-0-	-222	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	126	2	Y	2	2	0			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	102	2	Y	2	2	0			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	35	2	Y	1	1	0			-0-
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	2 1	1 9	38	2	Y	1	1	0			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5659	-0-	-3052	-0-	174	1	5336	2	Y	127	124	0			3
							9	4	140	9							
02	7000	X	4923	-0-	-2077	-0-	161	1	4644	2	Y	106	106	0			3
							1	4	117	9							
03	7626	X	5046	-0-	-2580	-0-	162	1	4767	2	Y	105	105	0			3
							1	4	116	9							
04	7170	X	6318	-0-	-852	-0-	179	1	5993	2	Y	128	128	0			3
							5	4	141	9							
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	204	1	7678	2	Y	159	158	0			4
							175	9									
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	199	1	7416	2	Y	155	155	0			4
							2	4	171	9							
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	261	1	6992	2	Y	139	139	0			4
							2	4	153	9							
08	8060	X	6067	-0-	-1993	-0-	283	1	5664	2	Y	106	107	0			3
							3	4	117	9							
09	7800	X	2787	-0-	-5013	-0-	116	1	2611	2	Y	53	54	0			2
							2	4	58	9							
*10	8060	X	2447	-0-	-5613	-0-	107	1	2291	2	Y	43	44	0			1
							2	4	47	9							
*11	7800	X	6613	-0-	-1187	-0-	296	1	6175	2	Y	127	124	0			4
							2	4	140	9							
*12	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	414	1	8660	2	Y	157	156	0			5
							1	4	173	9							

TOTAL GAS PROD: 72,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6502	-0-	-8	-0-	200	1	6132	2	Y	145	142	0			3
							10	4	160	9							
02	6356	X	5577	-0-	-779	-0-	182	1	5261	2	Y	121	121	0			3
							1	4	133	9							
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	239	1	7051	2	Y	156	155	0			4
							2	4	172	9							
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	205	1	6855	2	Y	147	147	0			4
							5	4	162	9							
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	167	1	6297	2	Y	130	131	0			3
							143	9									
06	7230	X	6292	-0-	-938	-0-	161	1	5992	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							
07	7471	X	7167	-0-	-304	-0-	252	1	6764	2	Y	135	134	0			4
							2	4	149	9							
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	387	1	7729	2	Y	146	145	0			5
							4	4	161	9							
09	7230	X	5582	-0-	-1648	-0-	232	1	5233	2	Y	103	105	0			3
							4	4	113	9							
*10	7161	X	6926	-0-	-235	-0-	303	1	6483	2	Y	124	123	0			4
							4	4	136	9							
*11	8010	X	5502	-0-	-2508	-0-	247	1	5137	2	Y	105	106	0			3
							2	4	116	9							
12	8277	X	5854	-0-	-2423	-0-	261	1	5463	2	Y	117	116	0			4
							1	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 78,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

01	837	N	782	-0-	-55	-0-	24	1	738	2	Y	17	17	0	-0-					
							1	4	19	9										
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	657	2	Y	15	15	0	-0-					
							17	9												
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	715	2	Y	16	16	0	-0-					
							18	9												
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	738	2	Y	16	16	0	-0-					
							1	4	18	9										
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	Y	15	15	0	-0-					
							17	9												
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	18	1	679	2	Y	14	14	0	-0-					
							15	9												
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	Y	14	14	0	-0-					
							15	9												
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	13	13	0	-0-					
							14	9												
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	28	1	640	2	Y	13	13	0	-0-					
							14	9												
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	31	1	661	2	Y	13	13	0	-0-					
							14	9												
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	31	1	641	2	Y	13	13	0	-0-					
							14	9												
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	Y	13	13	0	-0-					
							14	9												

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 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	279	N	201	-0-	-78	-0-	6	1	191	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	9	1	257	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	8	1	292	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	4	1	166	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	8	1	223	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	220	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 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	12741	X	9718	-0-	-3023	-0-	298	1	9165	2	Y	218	213	0			5
							15	4	240	9							
02	T. A.		8209	-0-	8209	8209	268	1	7744	2	Y	177	178	0			4
							2	4	195	9							
03	T. A.		8863	-0-	8863	17072	284	1	8373	2	Y	185	184	0			5
							2	4	204	9							
04	T. A.		7802	-0-	7802	24874	221	1	7401	2	Y	158	159	0			4
							6	4	174	9							
05	32884	X	8010	-0-	-24874	-0-	203	1	7633	2	Y	158	158	0			4
							174	9									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	191	1	7097	2	Y	148	148	0			4
							2	4	163	9							
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	266	1	7144	2	Y	142	142	0			4
							2	4	156	9							
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	320	1	6405	2	Y	121	121	0			4
							3	4	133	9							
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	314	1	7082	2	Y	140	140	0			4
							5	4	154	9							
*10	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	327	1	6986	2	Y	134	134	0			4
							5	4	147	9							
*11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	311	1	6488	2	Y	133	133	0			4
							2	4	146	9							
*12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	317	1	6636	2	Y	128	128	0			4
							1	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 93,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,842

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1046	-0-	-442	-0-	32	1	986	2	Y	24	23	0			1
							2	4	26	9							
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	37	1	1069	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	1020	N	755	-0-	-265	-0-	21	1	716	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	34	1	1262	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	30	1	1108	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	43	1	1154	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	56	1	1128	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	46	1	1047	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
*10	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	49	1	1045	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
11	1170	N	840	-0-	-330	-0-	38	1	785	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8220	-0-	-1607	-0-	252	1	7753	2	Y	184	180	0			4
							13	4	202	9							
02	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	272	1	7870	2	Y	180	180	0			4
							2	4	198	9							
03	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	310	1	9133	2	Y	202	201	0			5
							2	4	222	9							
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	261	1	8713	2	Y	187	187	0			5
							7	4	206	9							
05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	236	1	8882	2	Y	184	184	0			5
							202	9									
06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	229	1	8499	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	311	1	8350	2	Y	166	166	0			5
							3	4	183	9							
08	9672	X	5105	-0-	-4567	-0-	238	1	4766	2	Y	90	92	0			3
							2	4	99	9							
09	9180	X	138	-0-	-9042	-0-	6	1	130	2	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
10	9331	X	127	-0-	-9204	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	8940	X	410	-0-	-8530	-0-	18	1	383	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	8835	X	299	-0-	-8536	-0-	13	1	278	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 68,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	105	1	3237	2	Y	77	75	0			2
						5	4	85	9							
02	3584 X	3556	-0-	-28	-0-	116	1	3354	2	Y	77	77	0			2
						1	4	85	9							
03	4061 X	3831	-0-	-230	-0-	123	1	3619	2	Y	80	80	0			2
						1	4	88	9							
04	3930 X	3397	-0-	-533	-0-	96	1	3223	2	Y	69	69	0			2
						2	4	76	9							
05	4061 X	3200	-0-	-861	-0-	81	1	3050	2	Y	63	63	0			2
						69	9									
06	3810 X	2303	-0-	-1507	-0-	59	1	2193	2	Y	45	46	0			1
						1	4	50	9							
07	3937 X	2787	-0-	-1150	-0-	98	1	2630	2	Y	53	52	0			2
						1	4	58	9							
08	3503 X	2867	-0-	-636	-0-	134	1	2677	2	Y	50	50	0			2
						1	4	55	9							
09	3390 X	2887	-0-	-503	-0-	120	1	2706	2	Y	54	54	0			2
						2	4	59	9							
*10	3193 X	3182	-0-	-11	-0-	139	1	2978	2	Y	57	57	0			2
						2	4	63	9							
*11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	150	1	3130	2	Y	64	64	0			2
						1	4	70	9							
*12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	168	1	3518	2	Y	72	72	0			2
						79	9									

TOTAL GAS PROD: 38,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2864	-0-	64	64	93	1	2703	2	Y	61	60	0			1
							1	4	67	9							
03	3100	N	3314	-0-	214	278	106	1	3130	2	Y	70	69	0			2
							1	4	77	9							
04	3000	N	2981	-0-	-19	259	85	1	2827	2	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							
05	3271	X	3012	-0-	-259	-0-	76	1	2871	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	80	1	2988	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	102	1	2750	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
08	3317	X	1020	-0-	-2297	-0-	48	1	952	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	152	1	3422	2	Y	67	66	0			2
							3	4	74	9							
*10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	140	1	3002	2	Y	58	58	0			2
							2	4	64	9							
*11	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	138	1	2876	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
12	3782	X	3199	-0-	-583	-0-	143	1	2993	2	Y	57	57	0			2
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 32,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 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	372	X	-0-	-0-	-372	-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	61	X	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		576	-0-	576	576	20	1	544	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
10	576	X	-0-	-0-	-576	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	X	153	-0-	-436	-0-	7	1	143	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	57	1	1740	2	Y	41	40	0			1
							3	4	45	9							
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	58	1	1715	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	58	1	1930	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
05	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	41	1	1553	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
06	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	40	1	1479	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	57	1	1535	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
08	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	54	1	1083	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	54	1	1226	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	98	1	2099	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
12	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	51	1	1076	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 19,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1415	-0-	-321	-0-	43	1	1335	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
02	952	N	284	-0-	-668	-0-	9	1	268	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	62	1	2077	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	60	1	2251	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	41	1	1510	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	58	1	1548	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
08	2356	N	2066	-0-	-290	-0-	96	1	1929	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	99	1	2246	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
*10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	101	1	2157	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	108	1	2252	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
12	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	105	1	2190	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 22,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8 1 7 9	245	2		Y	6	6	0			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9	164	2		Y	4	4	0			-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	4 1 3 9	113	2		Y	3	3	0			-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	4 1 3 9	138	2		Y	3	3	0			-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	4 1 3 9	140	2		Y	3	3	0			-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	1 1 1 9	53	2		Y	1	1	0			-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	3 1 2 9	79	2		Y	2	2	0			-0-
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	2 1 1 9	47	2		Y	1	1	0			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1 1 9	40	2		Y	1	1	0			-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	2 1 1 9	48	2		Y	1	1	0			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	1 1 1 9	30	2		Y	1	1	0			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	630	2	Y	15	15	0	-0-
							1	4	17	9					
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	8	1	231	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	621	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	Y	24	23	0	1
							1	4	26	9					
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	978	2	Y	20	20	0	1
							22	9							
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	24	24	0	1
							26	9							
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	Y	22	22	0	1
							1	4	24	9					
09	1170	N	824	-0-	-346	-0-	34	1	772	2	Y	15	16	0	-0-
							1	4	17	9					
10	1240	N	539	-0-	-701	-0-	24	1	504	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
11	1200	N	718	-0-	-482	-0-	32	1	671	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
12	837	N	629	-0-	-208	-0-	28	1	589	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	9796	X	7920	-0-	-1876	-0-	243	1	7470	2	Y	177	173	0	4
							12	4	195	9					
02	8680	X	6807	-0-	-1873	-0-	222	1	6422	2	Y	146	147	0	3
							2	4	161	9					
03	9052	X	7396	-0-	-1656	-0-	237	1	6986	2	Y	155	154	0	4
							2	4	171	9					
04	8430	X	7061	-0-	-1369	-0-	200	1	6698	2	Y	144	144	0	4
							5	4	158	9					
05	7905	X	7004	-0-	-901	-0-	177	1	6676	2	Y	137	138	0	3
							151	9							
06	7650	X	6584	-0-	-1066	-0-	169	1	6269	2	Y	131	131	0	3
							2	4	144	9					
07	7533	X	6677	-0-	-856	-0-	235	1	6301	2	Y	126	125	0	4
							2	4	139	9					
08	7409	X	6551	-0-	-858	-0-	306	1	6115	2	Y	115	115	0	4
							3	4	127	9					
09	7050	X	6082	-0-	-968	-0-	253	1	5702	2	Y	112	113	0	3
							4	4	123	9					
*10	7006	X	6097	-0-	-909	-0-	267	1	5706	2	Y	109	109	0	3
							4	4	120	9					
*11	6570	X	5721	-0-	-849	-0-	256	1	5342	2	Y	110	110	0	3
							2	4	121	9					
12	6665	X	5838	-0-	-827	-0-	261	1	5458	2	Y	107	107	0	3
							1	4	118	9					

TOTAL GAS PROD: 79,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	98	1	3008	2	Y	72	70	0			2
							5	4	79	9							
02	3640	X	2714	-0-	-926	-0-	89	1	2560	2	Y	58	59	0			1
							1	4	64	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	142	1	4182	2	Y	92	91	0			2
							1	4	101	9							
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	105	1	3507	2	Y	76	76	0			2
							3	4	84	9							
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	92	1	3464	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
06	4290	X	3210	-0-	-1080	-0-	82	1	3057	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
07	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	132	1	3539	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
08	4433	X	3443	-0-	-990	-0-	161	1	3213	2	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							
09	3690	X	3356	-0-	-334	-0-	139	1	3147	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
*10	3751	X	3305	-0-	-446	-0-	145	1	3093	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
*11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	167	1	3469	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							
*12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	184	1	3839	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 42,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2139	-0-	-0-	-0-	66	1	2017	2	Y	48	47	0			1
							3	4	53	9							
02	2100	X	1115	-0-	-985	-0-	36	1	1051	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
03	2325	X	1344	-0-	-981	-0-	43	1	1270	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	28	1	942	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
05	2170	X	973	-0-	-1197	-0-	25	1	928	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
06	2070	X	939	-0-	-1131	-0-	24	1	894	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	1333	X	1002	-0-	-331	-0-	35	1	945	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1	959	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1 6 9	221	2	Y	5	5	0			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1 7 9	267	2	Y	6	6	0			-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	7	1 6 9	204	2	Y	5	5	0			-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	5	1 4 9	178	2	Y	4	4	0			-0-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	4	1 3 9	148	2	Y	3	3	0			-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	3	1 3 9	126	2	Y	3	3	0			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1 4 9	179	2	Y	4	4	0			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	283	2	Y	5	5	0			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	176	2	Y	4	4	0			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	250	2	Y	5	5	0			-0-
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	8	1 3 9	157	2	Y	3	3	0			-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	317	2	Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	761	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	778	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	20	1	678	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	20	1	771	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	20	1	745	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	764	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	38	1	752	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	32	1	729	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	755	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	35	1	722	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

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	5425	X	4329	-0-	-1096	-0-	133	1	4082	2	Y	97	95	0			2
							7	4	107	9							
02	6356	X	3546	-0-	-2810	-0-	116	1	3344	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	139	1	4101	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	127	1	4243	2	Y	91	91	0			2
							3	4	100	9							
05	4340	X	3239	-0-	-1101	-0-	82	1	3085	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
06	4200	X	2956	-0-	-1244	-0-	76	1	2814	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	166	1	4464	2	Y	89	88	0			3
							1	4	98	9							
08	4619	X	3518	-0-	-1101	-0-	164	1	3284	2	Y	62	63	0			2
							2	4	68	9							
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	189	1	4263	2	Y	85	84	0			3
							3	4	94	9							
*10	4743	X	3600	-0-	-1143	-0-	158	1	3370	2	Y	64	65	0			2
							2	4	70	9							
*11	4590	X	3532	-0-	-1058	-0-	158	1	3298	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
12	4743	X	4274	-0-	-469	-0-	191	1	3996	2	Y	78	78	0			2
							1	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 47,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

	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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	515 13	2 9	Y	12	12	0			-0-
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	17 12	1 9	483	2	Y	11	11	0			-0-
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	15 11	1 9	438	2	Y	10	10	0			-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20 1	1 4	674 15	2 9	Y	14	14	0			-0-
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	12 11	1 9	461	2	Y	10	10	0			-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	25 22	1 9	920	2	Y	20	19	0			1
07	744	N	481	-0-	-263	-0-	17 9	1 9	455	2	Y	8	9	0			-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46 20	1 9	918	2	Y	18	17	0			1
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	954 21	2 9	Y	19	19	0			1
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34 14	1 9	729	2	Y	13	14	0			-0-
11	960	N	238	-0-	-722	-0-	11 6	1 9	221	2	Y	5	5	0			-0-
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52 22	1 9	1085	2	Y	20	19	0			1

TOTAL GAS PROD: 8,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

	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	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.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
08	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	2			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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

01	10912	X	10736	-0-	-176	-0-	330	1	10126	2	Y	240	235	0	5
							16	4	264	9					
02	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	316	1	9124	2	Y	209	209	0	5
							2	4	230	9					
03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	327	1	9625	2	Y	213	212	0	6
							2	4	234	9					
04	9660	X	9230	-0-	-430	-0-	262	1	8755	2	Y	187	188	0	5
							7	4	206	9					
05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	264	1	9932	2	Y	205	205	0	5
							226	9							
06	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	261	1	9719	2	Y	203	203	0	5
							2	4	223	9					
07	9982	X	8851	-0-	-1131	-0-	311	1	8353	2	Y	167	167	0	5
							3	4	184	9					
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	493	1	9850	2	Y	185	184	0	6
							5	4	204	9					
09	10200	X	10152	-0-	-48	-0-	421	1	9517	2	Y	188	188	0	6
							7	4	207	9					
*10	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	464	1	9920	2	Y	189	189	0	6
							7	4	208	9					
*11	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	488	1	10161	2	Y	208	208	0	6
							4	4	229	9					
12	10540	X	10238	-0-	-302	-0-	456	1	9541	2	Y	218	217	0	7
							1	4	240	9					

TOTAL GAS PROD: 121,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	9	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-197	-0-	9 8	1 9	282	2	Y	7	7	0			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	336	2	Y	8	8	0			-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	340	2	Y	7	7	0			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	369	2	Y	8	8	0			-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	530	2	Y	11	11	0			-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	1 1	1 9	29	2	Y	1	1	0			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	5	-0-	-565	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
02	1932	X	1	-0-	-1931	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	97	-0-	-182	-0-	3	1	92	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	T. A.		170	-0-	170	170	6	1	160	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	T. A.		111	-0-	111	281	4	1	105	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		237	-0-	237	518	7	1	224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	709	X	191	-0-	-518	-0-	5	1	182	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	248	X	89	-0-	-159	-0-	3	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	240	X	102	-0-	-138	-0-	4	1	96	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	186	X	81	-0-	-105	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	390	X	127	-0-	-263	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	403	X	102	-0-	-301	-0-	5	1	95	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1461	-0-	-461	-0-	45	1	1379	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	19	1	544	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	90	1	2651	2	Y	59	57	0			2
							1	4	65	9							
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	62	1	2063	2	Y	44	45	0			1
							2	4	48	9							
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	2821	X	826	-0-	-1995	-0-	39	1	772	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
09	2190	X	1600	-0-	-590	-0-	66	1	1500	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
*10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1714	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
11	1200	X	1076	-0-	-124	-0-	48	1	1005	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
12	1643	X	1167	-0-	-476	-0-	52	1	1094	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	30	2	Y	1	1	0			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	53	2	Y	1	1	0			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	35	2	Y	1	1	0			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	83	2	Y	2	2	0			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	39	2	Y	1	1	0			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1020	-0-	-3	-0-	31 2	1 4	963 24	2 9	Y	22	22	0			-0-
02	1260	X	822	-0-	-438	-0-	27 20	1 9	775	2	Y	18	18	0			-0-
03	1271	X	1256	-0-	-15	-0-	40 30	1 9	1186	2	Y	27	26	0			1
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	1162 28	2 9	Y	25	25	0			1
05	1054	X	977	-0-	-77	-0-	25 20	1 9	932	2	Y	18	19	0			-0-
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	34 31	1 9	1280	2	Y	28	27	0			1
07	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	46 28	1 9	1246	2	Y	25	25	0			1
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	66 1	1 4	1319 28	2 9	Y	25	25	0			1
09	1350	N	982	-0-	-368	-0-	41 1	1 4	920 20	2 9	Y	18	18	0			1
*10	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	50 1	1 4	1078 23	2 9	Y	21	21	0			1
11	1380	N	902	-0-	-478	-0-	40 19	1 9	843	2	Y	17	17	0			1
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	44 17	1 9	915	2	Y	15	16	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

01	6417	X	6064	-0-	-353	-0-	186	1	5719	2	Y	136	133	0			3
							9	4	150	9							
02	5796	X	4697	-0-	-1099	-0-	153	1	4432	2	Y	101	102	0			2
							1	4	111	9							
03	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	200	1	5887	2	Y	130	129	0			3
							1	4	143	9							
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	178	1	5959	2	Y	128	128	0			3
							5	4	141	9							
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	171	1	6418	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	165	1	6135	2	Y	128	128	0			3
							2	4	141	9							
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	244	1	6551	2	Y	131	130	0			4
							2	4	144	9							
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	319	1	6385	2	Y	120	120	0			4
							3	4	132	9							
09	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	259	1	5852	2	Y	115	116	0			3
							4	4	127	9							
*10	6944	X	6017	-0-	-927	-0-	263	1	5631	2	Y	108	108	0			3
							4	4	119	9							
*11	6720	X	6369	-0-	-351	-0-	285	1	5947	2	Y	123	122	0			4
							2	4	135	9							
12	6944	X	6584	-0-	-360	-0-	294	1	6159	2	Y	118	118	0			4
							1	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 75,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

	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	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	58	1	1795	2	Y	43	42	0			1
							3	4	47	9							
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	47	1	1356	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1655	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	47	1	1565	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	41	1	1560	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	38	1	1419	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	47	1	1261	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	1643	N	886	-0-	-757	-0-	41	1	827	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	43	1	980	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
10	1333	N	452	-0-	-881	-0-	20	1	424	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 15,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2739	-0-	-1105	-0-	84	1	2584	2	Y	61	60	0			1
							4	4	67	9							
02	3472	X	2533	-0-	-939	-0-	83	1	2388	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	130	1	3822	2	Y	85	84	0			2
							1	4	94	9							
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	105	1	3508	2	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	104	1	3921	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
06	3930	X	3514	-0-	-416	-0-	90	1	3346	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
07	4061	X	3425	-0-	-636	-0-	120	1	3234	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
08	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	168	1	3364	2	Y	63	63	0			2
							2	4	69	9							
09	3990	X	3497	-0-	-493	-0-	145	1	3278	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							
*10	4123	X	3264	-0-	-859	-0-	143	1	3054	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
*11	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	151	1	3144	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
12	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	161	1	3377	2	Y	63	63	0			2
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 41,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5361	-0-	-250	-0-	165	1	5056	2	Y	120	117	0			3
							8	4	132	9							
02	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	165	1	4771	2	Y	109	109	0			3
							1	4	120	9							
03	5766	X	5202	-0-	-564	-0-	167	1	4915	2	Y	108	108	0			3
							1	4	119	9							
04	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	146	1	4867	2	Y	104	104	0			3
							4	4	114	9							
05	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	136	1	5105	2	Y	106	106	0			3
							117	9									
06	5430	X	4969	-0-	-461	-0-	127	1	4732	2	Y	99	99	0			3
							1	4	109	9							
07	5611	X	5359	-0-	-252	-0-	188	1	5059	2	Y	100	100	0			3
							2	4	110	9							
08	5363	X	5165	-0-	-198	-0-	241	1	4822	2	Y	91	91	0			3
							2	4	100	9							
09	5190	X	4938	-0-	-252	-0-	205	1	4629	2	Y	92	92	0			3
							3	4	101	9							
*10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	242	1	5164	2	Y	98	98	0			3
							3	4	108	9							
*11	5190	X	3520	-0-	-1670	-0-	158	1	3286	2	Y	68	69	0			2
							1	4	75	9							
12	5363	X	4298	-0-	-1065	-0-	192	1	4021	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 59,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

	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	10602	X	8999	-0-	-1603	-0-	276	1	8488	2	Y	201	197	0			4
							14	4	221	9							
02	8232	X	7689	-0-	-543	-0-	251	1	7253	2	Y	166	166	0			4
							2	4	183	9							
03	9114	X	8194	-0-	-920	-0-	263	1	7741	2	Y	171	170	0			5
							2	4	188	9							
04	8820	X	7921	-0-	-899	-0-	225	1	7514	2	Y	160	161	0			4
							6	4	176	9							
05	8990	X	7968	-0-	-1022	-0-	202	1	7593	2	Y	157	157	0			4
							173	9									
06	8700	X	7734	-0-	-966	-0-	198	1	7365	2	Y	154	154	0			4
							2	4	169	9							
07	8525	X	8026	-0-	-499	-0-	282	1	7576	2	Y	151	150	0			5
							2	4	166	9							
08	8184	X	7383	-0-	-801	-0-	345	1	6893	2	Y	129	130	0			4
							3	4	142	9							
09	7920	X	6788	-0-	-1132	-0-	282	1	6362	2	Y	126	126	0			4
							5	4	139	9							
*10	8029	X	7097	-0-	-932	-0-	311	1	6642	2	Y	127	127	0			4
							4	4	140	9							
*11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	371	1	7730	2	Y	159	158	0			5
							3	4	175	9							
*12	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	440	1	9207	2	Y	169	169	0			5
							1	4	186	9							

TOTAL GAS PROD: 95,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	9376	-0-	-4853	-0-	288	1	8842	2	Y	211	206	0			5
							14	4	232	9							
02	12992	X	7199	-0-	-5793	-0-	235	1	6791	2	Y	155	156	0			4
							2	4	171	9							
03	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	421	1	12409	2	Y	274	271	0			7
							3	4	301	9							
04	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	374	1	12512	2	Y	268	268	0			7
							10	4	295	9							
05	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	354	1	13312	2	Y	275	275	0			7
							303	9									
06	12720	X	11819	-0-	-901	-0-	303	1	11254	2	Y	235	236	0			6
							3	4	259	9							
07	13640	X	10752	-0-	-2888	-0-	378	1	10149	2	Y	202	202	0			6
							3	4	222	9							
08	13981	X	9701	-0-	-4280	-0-	453	1	9056	2	Y	171	171	0			6
							4	4	188	9							
09	13530	X	8499	-0-	-5031	-0-	353	1	7967	2	Y	157	158	0			5
							6	4	173	9							
*10	13981	X	10014	-0-	-3967	-0-	438	1	9373	2	Y	179	178	0			6
							6	4	197	9							
*11	11820	X	10798	-0-	-1022	-0-	484	1	10083	2	Y	206	206	0			6
							4	4	227	9							
*12	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	511	1	10692	2	Y	198	198	0			6
							1	4	218	9							

TOTAL GAS PROD: 129,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,531

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	36	2	Y	1	1	0			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	101	2	Y	2	2	0			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	105	2	Y	2	2	0			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	149	2	Y	3	3	0			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	188	2	Y	4	4	0			-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	226	2	Y	5	5	0			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	249	2	Y	5	5	0			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	194	2	Y	4	4	0			-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	4 2	1 9	82	2	Y	2	2	0			-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	4 2	1 9	91	2	Y	2	2	0			-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	7 3	1 9	146	2	Y	3	3	0			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	4 2	1 9	83	2	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	122	1	3756	2	Y	89	87	0			2
							6	4	98	9							
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	120	1	3480	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	116	1	3404	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	55	1	1828	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	78	1	2951	2	Y	61	60	0			2
							67	9									
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	65	1	2398	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	77	1	2078	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
08	3596	X	2284	-0-	-1312	-0-	107	1	2132	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	126	1	2842	2	Y	57	56	0			2
							2	4	63	9							
*10	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	125	1	2668	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
*11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	125	1	2609	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
12	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	129	1	2708	2	Y	53	53	0			2
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 34,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

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	465	N	463	-0-	-2	-0-	14	1	437	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	9	1	335	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	8	1	309	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	11	1	306	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	14	1	278	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	11	1	250	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	11	1	243	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	11	1	221	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	245	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10098	-0-	-907	-0-	310	1	9524	2	Y	226	221	0			5
							15	4	249	9							
02	9940	X	8972	-0-	-968	-0-	293	1	8464	2	Y	194	194	0			5
							2	4	213	9							
03	10726	X	10394	-0-	-332	-0-	333	1	9820	2	Y	217	216	0			6
							2	4	239	9							
04	10380	X	9855	-0-	-525	-0-	280	1	9348	2	Y	200	201	0			5
							7	4	220	9							
05	10509	X	10152	-0-	-357	-0-	257	1	9675	2	Y	200	200	0			5
							220	9									
06	10050	X	9753	-0-	-297	-0-	250	1	9288	2	Y	194	194	0			5
							2	4	213	9							
07	10385	X	10173	-0-	-212	-0-	358	1	9602	2	Y	191	190	0			6
							3	4	210	9							
08	10385	X	9785	-0-	-600	-0-	457	1	9135	2	Y	172	172	0			6
							4	4	189	9							
09	9870	X	9848	-0-	-22	-0-	409	1	9232	2	Y	182	182	0			6
							7	4	200	9							
*10	10168	X	10116	-0-	-52	-0-	443	1	9468	2	Y	181	181	0			6
							6	4	199	9							
*11	9840	X	9784	-0-	-56	-0-	438	1	9136	2	Y	188	188	0			6
							3	4	207	9							
*12	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	494	1	10336	2	Y	192	192	0			6
							1	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 119,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,337

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	302	1	9276	2	Y	219	214	0			5
							15	4	241	9							
02	7728	X	6921	-0-	-807	-0-	226	1	6528	2	Y	150	151	0			4
							2	4	165	9							
03	8556	X	7020	-0-	-1536	-0-	225	1	6633	2	Y	146	146	0			4
							1	4	161	9							
04	9510	X	9502	-0-	-8	-0-	270	1	9013	2	Y	193	192	0			5
							7	4	212	9							
05	9827	X	9111	-0-	-716	-0-	231	1	8682	2	Y	180	180	0			5
							198	9									
06	9510	X	8918	-0-	-592	-0-	228	1	8493	2	Y	177	177	0			5
							2	4	195	9							
07	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	348	1	9341	2	Y	186	185	0			6
							3	4	205	9							
08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	466	1	9320	2	Y	175	175	0			6
							4	4	193	9							
09	9510	X	9122	-0-	-388	-0-	379	1	8551	2	Y	169	170	0			5
							6	4	186	9							
*10	9889	X	7456	-0-	-2433	-0-	326	1	6979	2	Y	133	134	0			4
							5	4	146	9							
*11	9660	X	7937	-0-	-1723	-0-	356	1	7410	2	Y	153	152	0			5
							3	4	168	9							
12	9982	X	5701	-0-	-4281	-0-	253	1	5292	2	Y	141	142	0			4
							1	4	155	9							

TOTAL GAS PROD: 101,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1313	-0-	-640	-0-	40	1	1238	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							
02	2352	X	104	-0-	-2248	-0-	3	1	99	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	1260	N	64	-0-	-1196	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	2	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	885	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1552	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	498	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2817	-0-	-2763	-0-	87	1	2657	2	Y	63	62	0			1
							4	4	69	9							
02	4424	X	2800	-0-	-1624	-0-	91	1	2642	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
03	4898	X	2145	-0-	-2753	-0-	69	1	2026	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	4740	X	2782	-0-	-1958	-0-	79	1	2638	2	Y	57	56	0			2
							2	4	63	9							
05	3875	X	2794	-0-	-1081	-0-	71	1	2664	2	Y	54	55	0			1
							59	9									
06	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	67	1	2495	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	109	1	2930	2	Y	59	58	0			2
							1	4	65	9							
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	158	1	3163	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	144	1	3240	2	Y	64	64	0			2
							2	4	70	9							
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	160	1	3426	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							
*11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	162	1	3371	2	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	152	1	3180	2	Y	61	61	0			2
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 36,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3806	-0-	-3479	-0-	117	1	3588	2	Y	86	84	0			2
							6	4	95	9							
02	6552	X	3550	-0-	-3002	-0-	116	1	3348	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
03	7254	X	3952	-0-	-3302	-0-	127	1	3734	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
04	7020	X	5169	-0-	-1851	-0-	147	1	4902	2	Y	105	104	0			3
							4	4	116	9							
05	4960	X	3669	-0-	-1291	-0-	93	1	3497	2	Y	72	73	0			2
							79	9									
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	107	1	3964	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
07	5332	X	2796	-0-	-2536	-0-	98	1	2639	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
08	5115	X	1409	-0-	-3706	-0-	66	1	1314	2	Y	25	26	0			1
							1	4	28	9							
09	4950	X	560	-0-	-4390	-0-	23	1	526	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*10	4309	X	1088	-0-	-3221	-0-	48	1	1017	2	Y	20	19	0			1
							1	4	22	9							
11	4170	X	1210	-0-	-2960	-0-	54	1	1131	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	2790	X	967	-0-	-1823	-0-	43	1	899	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 32,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10024	-0-	-919	-0-	308	1	9455	2	Y	224	219	0			5
							15	4	246	9							
02	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	304	1	8790	2	Y	201	201	0			5
							2	4	221	9							
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	329	1	9709	2	Y	215	214	0			6
							2	4	237	9							
04	9660	X	9453	-0-	-207	-0-	268	1	8967	2	Y	192	193	0			5
							7	4	211	9							
05	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	253	1	9537	2	Y	197	197	0			5
							217	9									
06	9660	X	8930	-0-	-730	-0-	229	1	8503	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
07	9982	X	8330	-0-	-1652	-0-	293	1	7863	2	Y	156	156	0			5
							2	4	172	9							
08	10292	X	5569	-0-	-4723	-0-	260	1	5200	2	Y	97	99	0			3
							2	4	107	9							
09	9690	X	8529	-0-	-1161	-0-	354	1	7995	2	Y	158	156	0			5
							6	4	174	9							
*10	10013	X	9624	-0-	-389	-0-	421	1	9007	2	Y	173	172	0			6
							6	4	190	9							
*11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	411	1	8570	2	Y	175	176	0			5
							3	4	193	9							
*12	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	446	1	9325	2	Y	175	175	0			5
							1	4	193	9							

TOTAL GAS PROD: 109,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,141

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3565	-0-	-0-	-0-	69	1	3479	2	N	15	15	0	52	1	6
							17	9									
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	174	1	5083	2	N	9	8	1			7
							10	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	54	1	3423	2	N	5	6	1			6
							6	9									
04	2640	X	1993	-0-	-647	-0-	27	1	1941	2	N	23	7	0	6	1	16
							25	9									
05	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	18	1	2139	2	N	-0-	11	0	2	1	3
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	24	1	2491	2	N	135	105	0			33
							149	9									
07	2728	X	2608	-0-	-120	-0-	24	1	2541	2	N	39	55	0	2	1	15
							43	9									
08	2728	X	2006	-0-	-722	-0-	18	1	1918	2	N	64	68	0			11
							70	9									
09	2640	X	2246	-0-	-394	-0-	69	1	2133	2	N	40	34	0			17
							44	9									
10	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	83	1	2156	2	N	67	69	0			15
							74	9									
11	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	82	1	1853	2	N	73	66	0			22
							80	9									
12	2325	N	1586	-0-	-739	-0-	66	1	1462	2	N	53	52	0			23
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 31,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	628	2	N	-0-	2	0	8	1	10
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	22	1	646	2	N	6	1	1			15
							7	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	196	2	N	61	1	1			75
							67	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	2	N	-0-	53	1			22
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-	2	0			20
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	4	2	0			22
							4	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	N	37	32	0	2	1	25
							41	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	45	41	0			29
							50	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	N	42	38	0			33
							46	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	N	54	43	0			44
							59	9									
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	32	31	0			45
							35	9									
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	50	35	0			60
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	T. A.		76	-0-	76	76	2	1	72	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	T. A.		88	-0-	88	164	3	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		131	-0-	131	295	4	1	124	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	508	X	213	-0-	-295	-0-	5	1	204	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	119	1	3658	2	Y	87	85	0			2
							6	4	96	9							
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	114	1	3297	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
03	3379	X	1759	-0-	-1620	-0-	56	1	1662	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	77	1	2570	2	Y	55	54	0			2
							2	4	61	9							
05	3379	X	1855	-0-	-1524	-0-	47	1	1768	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
06	3270	X	1766	-0-	-1504	-0-	45	1	1682	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
07	3379	X	1864	-0-	-1515	-0-	66	1	1758	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
08	2790	X	1572	-0-	-1218	-0-	73	1	1467	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
09	2700	X	1463	-0-	-1237	-0-	61	1	1371	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
*10	1860	X	1395	-0-	-465	-0-	61	1	1305	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
*11	1800	X	1525	-0-	-275	-0-	68	1	1424	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
12	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	74	1	1553	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 24,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

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	13144	X	2933	-0-	-10211	-0-		90	1	2765	2	Y	67	66	0			1
								4	4	74	9							
02	11872	X	1993	-0-	-9879	-0-		65	1	1881	2	Y	43	43	0			1
								47	9									
03	12400	X	1294	-0-	-11106	-0-		41	1	1223	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
04	11250	X	1388	-0-	-9862	-0-		39	1	1317	2	Y	28	28	0			1
								1	4	31	9							
05	6727	X	5032	-0-	-1695	-0-		127	1	4796	2	Y	99	97	0			3
								109	9									
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-		129	1	4788	2	Y	100	100	0			3
								1	4	110	9							
07	2201	X	2080	-0-	-121	-0-		73	1	1963	2	Y	39	41	0			1
								1	4	43	9							
08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-		83	1	1655	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-		164	1	3694	2	Y	73	72	0			2
								3	4	80	9							
*10	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-		68	1	1452	2	Y	28	29	0			1
								1	4	31	9							
*11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-		70	1	1449	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
*12	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-		74	1	1547	2	Y	27	27	0			1
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 30,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

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	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-		96	1	4825	2	Y	49	140	0	1	1	9
								54	9									
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-		90	1	2624	2	Y	4	9	1			4
								4	9									
03	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-		23	1	1446	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-		30	1	2184	2	Y	27	8	0	3	1	18
								30	9									
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-		18	1	2076	2	Y	1	12	0	3	1	4
								1	9									
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-		16	1	1688	2	Y	127	102	0			29
								140	9									
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-		7	1	717	2	Y	37	52	0	2	1	12
								41	9									
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-		19	1	2081	2	Y	67	67	0			12
								74	9									
09	1980	X	1033	-0-	-947	-0-		31	1	960	2	Y	38	34	0			16
								42	9									
10	775	N	46	-0-	-729	-0-		12	2	34	9	Y	31	37	0			10
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-		118	1	2685	2	Y	90	72	0			28
								99	9									
*12	3100	N	3908	-0-	808	808		163	1	3631	2	Y	104	85	0			47
								114	9									

TOTAL GAS PROD: 26,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2705	-0-	-209	-0-		83	1	2552	2	Y	60	59	0			1
								4	4	66	9							
02	2632	X	2198	-0-	-434	-0-		72	1	2072	2	Y	48	48	0			1
								1	4	53	9							
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-		116	1	3411	2	Y	75	74	0			2
								1	4	83	9							
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-		105	1	3506	2	Y	75	75	0			2
								3	4	83	9							
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-		87	1	3257	2	Y	68	68	0			2
								75	9									
06	3180	X	3149	-0-	-31	-0-		81	1	2998	2	Y	63	63	0			2
								1	4	69	9							
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-		118	1	3166	2	Y	63	63	0			2
								1	4	69	9							
08	3813	X	3174	-0-	-639	-0-		148	1	2963	2	Y	56	56	0			2
								1	4	62	9							
09	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-		110	1	2495	2	Y	49	50	0			1
								2	4	54	9							
*10	3410	X	2779	-0-	-631	-0-		122	1	2599	2	Y	51	50	0			2
								2	4	56	9							
*11	3240	X	2001	-0-	-1239	-0-		90	1	1868	2	Y	38	39	0			1
								1	4	42	9							
12	3348	X	2279	-0-	-1069	-0-		102	1	2127	2	Y	45	45	0			1
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 35,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	450	-0-	-1658	-0-		14	1	424	2	Y	10	10	0			-0-
								1	4	11	9							
02	140	N	93	-0-	-47	-0-		3	1	88	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-		19	1	570	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-		15	1	485	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-		5	1	173	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
06	570	N	547	-0-	-23	-0-		14	1	521	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
07	527	N	292	-0-	-235	-0-		10	1	275	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-		15	1	294	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
09	540	N	416	-0-	-124	-0-		17	1	390	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
10	279	N	228	-0-	-51	-0-		10	1	214	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-		19	1	406	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
12	434	N	315	-0-	-119	-0-		14	1	293	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

01	8401 X	5705	-0-	-2696	-0-	175	1	5380	2	Y	128	125	0	3
						9	4	141	9					
02	7084 X	5008	-0-	-2076	-0-	163	1	4725	2	Y	108	108	0	3
						1	4	119	9					
03	7099 X	5574	-0-	-1525	-0-	179	1	5266	2	Y	116	116	0	3
						1	4	128	9					
04	5520 X	4447	-0-	-1073	-0-	126	1	4219	2	Y	90	91	0	2
						3	4	99	9					
05	5704 X	3765	-0-	-1939	-0-	95	1	3587	2	Y	75	75	0	2
						83	9							
06	5520 X	4595	-0-	-925	-0-	118	1	4376	2	Y	91	91	0	2
						1	4	100	9					
07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	230	1	6169	2	Y	123	121	0	4
						2	4	135	9					
08	5580 X	3703	-0-	-1877	-0-	173	1	3456	2	Y	65	67	0	2
						2	4	72	9					
09	4590 X	4476	-0-	-114	-0-	186	1	4196	2	Y	83	82	0	3
						3	4	91	9					
*10	6386 X	4904	-0-	-1482	-0-	215	1	4589	2	Y	88	88	0	3
						3	4	97	9					
*11	6180 X	5383	-0-	-797	-0-	241	1	5027	2	Y	103	103	0	3
						2	4	113	9					
*12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	292	1	6107	2	Y	109	109	0	3
						1	4	120	9					

TOTAL GAS PROD: 60,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3297	-0-	-1911	-0-		101	1	3110	2	Y	74	72	0			2
								5	4	81	9							
02	4032	X	3122	-0-	-910	-0-		102	1	2945	2	Y	67	67	0			2
								1	4	74	9							
03	4464	X	2994	-0-	-1470	-0-		96	1	2829	2	Y	62	62	0			2
								1	4	68	9							
04	3630	X	2920	-0-	-710	-0-		83	1	2770	2	Y	59	59	0			2
								2	4	65	9							
05	3534	X	2367	-0-	-1167	-0-		60	1	2256	2	Y	46	47	0			1
								51	9									
06	3360	X	1461	-0-	-1899	-0-		37	1	1392	2	Y	29	29	0			1
								32	9									
07	3472	X	1159	-0-	-2313	-0-		41	1	1094	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
08	3007	X	830	-0-	-2177	-0-		39	1	776	2	Y	14	15	0			-0-
								15	9									
09	2910	X	1021	-0-	-1889	-0-		42	1	956	2	Y	20	19	0			1
								1	4	22	9							
10	2356	X	757	-0-	-1599	-0-		33	1	710	2	Y	13	14	0			-0-
								14	9									
*11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-		101	1	2102	2	Y	43	42	0			1
								1	4	47	9							
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-		143	1	2993	2	Y	54	53	0			2
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 25,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	119	-0-	-36	-0-		4	1	112	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
02	2800	N	3376	-0-	576	576		110	1	3185	2	Y	73	71	0			2
								1	4	80	9							
03	3100	N	5182	-0-	2082	2658		166	1	4896	2	Y	108	107	0			3
								1	4	119	9							
04	3000	N	3451	-0-	451	3109		98	1	3273	2	Y	70	71	0			2
								3	4	77	9							
05	6856	X	3747	-0-	-3109	-0-		95	1	3571	2	Y	74	74	0			2
								81	9									
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-		148	1	5512	2	Y	115	114	0			3
								1	4	127	9							
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-		184	1	4933	2	Y	98	98	0			3
								2	4	108	9							
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-		230	1	4602	2	Y	87	87	0			3
								2	4	96	9							
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-		202	1	4571	2	Y	90	90	0			3
								3	4	99	9							
*10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-		218	1	4656	2	Y	89	89	0			3
								3	4	98	9							
*11	4770	X	4551	-0-	-219	-0-		204	1	4249	2	Y	87	87	0			3
								2	4	96	9							
12	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-		172	1	3594	2	Y	87	87	0			3
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 50,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5436	-0-	-1260	-0-	167	1	5129	2	Y	120	117	0			3
							8	4	132	9							
02	5712	X	5161	-0-	-551	-0-	168	1	4870	2	Y	111	111	0			3
							1	4	122	9							
03	5704	X	3207	-0-	-2497	-0-	103	1	3029	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	176	1	5885	2	Y	125	124	0			3
							4	4	138	9							
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	203	1	7641	2	Y	158	157	0			4
							174	9									
06	5520	X	2248	-0-	-3272	-0-	58	1	2139	2	Y	45	48	0			1
							1	4	50	9							
07	6324	X	2017	-0-	-4307	-0-	71	1	1903	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	158	1	3168	2	Y	60	59	0			2
							2	4	66	9							
09	1260	X	1226	-0-	-34	-0-	51	1	1149	2	Y	23	24	0			1
							1	4	25	9							
*10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
*11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2039	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
*12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	117	1	2445	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 43,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	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		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					13
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	519	-0-	519	519	23 10	1 9	486	2	Y	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

01	620	N	487	-0-	-133	-0-	15 1	1 4	459 12	2 9	Y	11	11	0			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	365	2	Y	8	8	0			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	448	2	Y	10	10	0			-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	450	2	Y	10	10	0			-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	8 8	1 9	312	2	Y	7	7	0			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	419	2	Y	9	9	0			-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	437	2	Y	9	9	0			-0-
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	10 4	1 9	205	2	Y	4	4	0			-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	17 8	1 9	376	2	Y	7	7	0			-0-
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	17 8	1 9	361	2	Y	7	7	0			-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	365	2	Y	7	7	0			-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	445	2	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	3					60
							3	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	18					78
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	60	0			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	N	5	2	0			21
							6	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	N	1	2	0			20
							1	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	601	2	N	17	9	0			28
							19	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	706	2	N	11					39
							12	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	N	14	13	0			40
							15	9									
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	N	13	10	0			43
							14	9									
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	N	9	8	0			44
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24180	X	15957	-0-	-8223	-0-	311	1	15573	2	Y	66	100	0	35	1	28
							73	9									
02	51734	X	51734	-0-	-0-	-0-	1706	1	49933	2	Y	86	44	1			70
							95	9									
03	16957	X	11925	-0-	-5032	-0-	186	1	11722	2	Y	15	58	1			27
							17	9									
04	16410	X	9317	-0-	-7093	-0-	125	1	9068	2	Y	113	34	0	30	1	76
							124	9									
05	16957	X	8357	-0-	-8600	-0-	71	1	8286	2	Y	-0-	50	0	11	1	15
06	16410	X	8685	-0-	-7725	-0-	80	1	8423	2	Y	165	121	0			59
							182	9									
07	16957	X	4600	-0-	-12357	-0-	43	1	4521	2	Y	33	67	0	2	1	23
							36	9									
08	11935	X	5836	-0-	-6099	-0-	53	1	5664	2	Y	108	114	0			17
							119	9									
09	9330	X	1105	-0-	-8225	-0-	33	1	1039	2	Y	30	26	0			21
							33	9									
10	8990	X	1088	-0-	-7902	-0-	39	1	1005	2	Y	40	51	0			10
							44	9									
11	8700	X	1437	-0-	-7263	-0-	58	1	1320	2	Y	54	48	0			16
							59	9									
12	5828	X	1272	-0-	-4556	-0-	53	1	1171	2	Y	44	42	0			18
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 121,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	280	1	14016	2	Y	115	481	0	5	1	25
							127	9									
02	32141	X	32141	-0-	-0-	-0-	1060	1	31022	2	Y	54	35	1			44
							59	9									
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	116	1	7307	2	Y	9	36	1			17
							10	9									
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	78	1	5649	2	Y	70	21	0	19	1	47
							77	9									
05	5828	X	4400	-0-	-1428	-0-	37	1	4363	2	Y	-0-	31	0	7	1	9
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	67	1	7098	2	Y	324	250	0			83
							356	9									
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	62	1	6566	2	Y	90	132	0	5	1	36
							99	9									
08	7378	X	6157	-0-	-1221	-0-	55	1	5914	2	Y	171	178	0			29
							188	9									
09	7140	X	6609	-0-	-531	-0-	203	1	6304	2	Y	93	78	0			44
							102	9									
10	7378	X	6497	-0-	-881	-0-	234	1	6073	2	Y	173	180	0			37
							190	9									
11	7140	X	4899	-0-	-2241	-0-	199	1	4510	2	Y	173	158	0			52
							190	9									
12	6820	X	5302	-0-	-1518	-0-	216	1	4799	2	Y	261	229	0			84
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 107,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	192	1	5883	2	Y	139	136	0			3
							9	4	153	9							
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	192	1	5542	2	Y	127	127	0			3
							1	4	140	9							
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	209	1	6164	2	Y	137	136	0			4
							1	4	151	9							
04	5970	X	5449	-0-	-521	-0-	155	1	5169	2	Y	110	111	0			3
							4	4	121	9							
05	6169	X	5725	-0-	-444	-0-	145	1	5456	2	Y	113	113	0			3
							124	9									
06	5970	X	5472	-0-	-498	-0-	140	1	5211	2	Y	109	109	0			3
							1	4	120	9							
07	6169	X	5970	-0-	-199	-0-	210	1	5635	2	Y	112	112	0			3
							2	4	123	9							
08	6510	X	5628	-0-	-882	-0-	263	1	5254	2	Y	99	99	0			3
							2	4	109	9							
09	5550	X	5342	-0-	-208	-0-	222	1	5007	2	Y	99	99	0			3
							4	4	109	9							
*10	5983	X	5153	-0-	-830	-0-	226	1	4823	2	Y	92	92	0			3
							3	4	101	9							
*11	5790	X	4918	-0-	-872	-0-	220	1	4593	2	Y	94	94	0			3
							2	4	103	9							
12	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	225	1	4712	2	Y	105	105	0			3
							1	4	116	9							

TOTAL GAS PROD: 67,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2222	-0-		-754		-0-		68	1	2096	2	Y	50	49	0			1
										3	4	55	9							
02	3360	X	2551	-0-		-809		-0-		83	1	2406	2	Y	55	55	0			1
										1	4	61	9							
03	3720	X	2530	-0-		-1190		-0-		81	1	2390	2	Y	53	53	0			1
										1	4	58	9							
04	3600	X	2517	-0-		-1083		-0-		71	1	2388	2	Y	51	51	0			1
										2	4	56	9							
05	2976	X	1395	-0-		-1581		-0-		35	1	1329	2	Y	28	28	0			1
										31	9									
06	2730	X	1614	-0-		-1116		-0-		41	1	1538	2	Y	32	32	0			1
										35	9									
07	2821	X	2215	-0-		-606		-0-		78	1	2091	2	Y	41	41	0			1
										1	4	45	9							
08	2604	X	2250	-0-		-354		-0-		105	1	2100	2	Y	40	40	0			1
										1	4	44	9							
09	2520	X	2068	-0-		-452		-0-		86	1	1939	2	Y	38	38	0			1
										1	4	42	9							
*10	2201	X	2056	-0-		-145		-0-		90	1	1924	2	Y	37	37	0			1
										1	4	41	9							
*11	2338	X	2338	-0-		-0-		-0-		105	1	2182	2	Y	45	45	0			1
										1	4	50	9							
12	2263	X	2065	-0-		-198		-0-		92	1	1926	2	Y	43	43	0			1
										47	9									

TOTAL GAS PROD: 25,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3686	-0-		-778		-0-		113	1	3476	2	Y	83	81	0			2
										6	4	91	9							
02	3707	X	3707	-0-		-0-		-0-		121	1	3497	2	Y	80	80	0			2
										1	4	88	9							
03	3937	X	2574	-0-		-1363		-0-		83	1	2432	2	Y	53	54	0			1
										1	4	58	9							
04	3810	X	3272	-0-		-538		-0-		93	1	3103	2	Y	67	66	0			2
										2	4	74	9							
05	3937	X	2791	-0-		-1146		-0-		71	1	2661	2	Y	54	55	0			1
										59	9									
06	3810	X	2890	-0-		-920		-0-		74	1	2752	2	Y	57	57	0			1
										1	4	63	9							
07	3937	X	2777	-0-		-1160		-0-		98	1	2620	2	Y	53	52	0			2
										1	4	58	9							
08	3379	X	2596	-0-		-783		-0-		121	1	2424	2	Y	45	46	0			1
										1	4	50	9							
09	3270	X	2587	-0-		-683		-0-		107	1	2425	2	Y	48	48	0			1
										2	4	53	9							
*10	2976	X	2491	-0-		-485		-0-		109	1	2330	2	Y	45	45	0			1
										2	4	50	9							
*11	2880	X	2677	-0-		-203		-0-		120	1	2499	2	Y	52	51	0			2
										1	4	57	9							
*12	3210	X	3210	-0-		-0-		-0-		144	1	3008	2	Y	53	53	0			2
										58	9									

TOTAL GAS PROD: 35,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2515	-0-	-833	-0-		77	1	2372	2	Y	56	55	0			1
								4	4	62	9							
02	2408	X	2243	-0-	-165	-0-		73	1	2116	2	Y	48	48	0			1
								1	4	53	9							
03	2666	X	2581	-0-	-85	-0-		83	1	2438	2	Y	54	54	0			1
								1	4	59	9							
04	2580	X	2322	-0-	-258	-0-		66	1	2202	2	Y	47	47	0			1
								2	4	52	9							
05	2666	X	2558	-0-	-108	-0-		65	1	2438	2	Y	50	50	0			1
								55	9									
06	2490	N	1781	-0-	-709	-0-		46	1	1695	2	Y	36	36	0			1
								40	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-		93	1	2508	2	Y	50	49	0			2
								1	4	55	9							
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-		137	1	2739	2	Y	51	51	0			2
								1	4	56	9							
09	2490	X	2211	-0-	-279	-0-		92	1	2073	2	Y	40	41	0			1
								2	4	44	9							
*10	2666	X	2088	-0-	-578	-0-		91	1	1955	2	Y	37	37	0			1
								1	4	41	9							
*11	2850	X	2323	-0-	-527	-0-		104	1	2170	2	Y	44	44	0			1
								1	4	48	9							
12	2945	X	2347	-0-	-598	-0-		105	1	2195	2	Y	43	43	0			1
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 28,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-		67	1	2044	2	Y	48	47	0			1
								3	4	53	9							
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-		77	1	2231	2	Y	51	51	0			1
								1	4	56	9							
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-		77	1	2261	2	Y	50	50	0			1
								1	4	55	9							
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		46	1	1532	2	Y	33	33	0			1
								1	4	36	9							
05	1302	N	1088	-0-	-214	-0-		28	1	1036	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
06	1260	N	997	-0-	-263	-0-		26	1	949	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
07	1302	N	860	-0-	-442	-0-		30	1	813	2	Y	15	16	0			-0-
								17	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-		66	1	1329	2	Y	26	25	0			1
								1	4	29	9							
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-		57	1	1294	2	Y	26	26	0			1
								1	4	29	9							
*10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-		82	1	1748	2	Y	33	33	0			1
								1	4	36	9							
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-		60	1	1255	2	Y	26	26	0			1
								29	9									
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-		67	1	1401	2	Y	27	27	0			1
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 19,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

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	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	43	1	1324	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
02	2800	N	6527	-0-	3727	3727	213	1	6159	2	Y	140	138	0			3
							1	4	154	9							
03	3100	N	7351	-0-	4251	7978	236	1	6944	2	Y	154	153	0			4
							2	4	169	9							
04	3000	N	3337	-0-	337	8315	95	1	3165	2	Y	68	70	0			2
							2	4	75	9							
05	9744	X	1429	-0-	-8315	-0-	36	1	1362	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
06	1620	X	1544	-0-	-76	-0-	40	1	1470	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	1674	X	1338	-0-	-336	-0-	47	1	1263	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	7347	X	2851	-0-	-4496	-0-	133	1	2662	2	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	178	1	4015	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	9							
*10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	162	1	3468	2	Y	67	67	0			2
							2	4	74	9							
11	2760	X	1315	-0-	-1445	-0-	59	1	1227	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
12	4433	X	1298	-0-	-3135	-0-	58	1	1215	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

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	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	329	1	10104	2	Y	240	235	0			5
							16	4	264	9							
02	9632	X	9029	-0-	-603	-0-	295	1	8517	2	Y	195	195	0			5
							2	4	215	9							
03	10664	X	8547	-0-	-2117	-0-	274	1	8075	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
04	10320	X	2311	-0-	-8009	-0-	66	1	2192	2	Y	46	50	0			1
							2	4	51	9							
05	10664	X	3021	-0-	-7643	-0-	76	1	2879	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
06	10320	X	7025	-0-	-3295	-0-	180	1	6689	2	Y	140	138	0			4
							2	4	154	9							
07	9982	X	7705	-0-	-2277	-0-	271	1	7274	2	Y	144	144	0			4
							2	4	158	9							
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	308	1	6159	2	Y	117	117	0			4
							3	4	129	9							
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	209	1	4708	2	Y	93	94	0			3
							3	4	102	9							
*10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	362	1	7748	2	Y	148	146	0			5
							5	4	163	9							
*11	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	495	1	10315	2	Y	212	210	0			7
							4	4	233	9							
*12	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	433	1	9059	2	Y	222	222	0			7
							1	4	244	9							

TOTAL GAS PROD: 89,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,795

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8096	-0-	-584	-0-		249	1	7636	2	Y	181	177	0			4
								12	4	199	9							
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-		241	1	6967	2	Y	159	159	0			4
								2	4	175	9							
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-		259	1	7623	2	Y	169	168	0			5
								2	4	186	9							
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-		211	1	7044	2	Y	150	151	0			4
								5	4	165	9							
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-		192	1	7228	2	Y	149	149	0			4
								164	9									
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-		191	1	7116	2	Y	149	149	0			4
								2	4	164	9							
07	7471	X	6339	-0-	-1132	-0-		223	1	5983	2	Y	119	119	0			4
								2	4	131	9							
08	8060	X	6483	-0-	-1577	-0-		303	1	6052	2	Y	114	114	0			4
								3	4	125	9							
09	7470	X	6335	-0-	-1135	-0-		263	1	5938	2	Y	118	118	0			4
								4	4	130	9							
*10	7719	X	5573	-0-	-2146	-0-		244	1	5216	2	Y	99	100	0			3
								4	4	109	9							
*11	7470	X	4032	-0-	-3438	-0-		181	1	3765	2	Y	77	78	0			2
								1	4	85	9							
12	6541	X	5715	-0-	-826	-0-		256	1	5346	2	Y	102	101	0			3
								1	4	112	9							

TOTAL GAS PROD: 80,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		36	1	1111	2	Y	27	26	0			1
								2	4	30	9							
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-		25	1	731	2	Y	16	17	0			-0-
								18	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-		24	1	708	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
04	570	N	555	-0-	-15	-0-		16	1	527	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-		18	1	660	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-		18	1	663	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-		24	1	655	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
08	682	N	627	-0-	-55	-0-		29	1	586	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
09	690	N	634	-0-	-56	-0-		26	1	595	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-		33	1	697	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-		116	1	2410	2	Y	50	48	0			2
								1	4	55	9							
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-		34	1	706	2	Y	16	18	0			-0-
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	10560	-0-		-3049		-0-	324	1	9960	2	Y	236	231	0			5
									16	4	260	9							
02	12292	X	10588	-0-		-1704		-0-	345	1	9990	2	Y	228	228	0			5
									2	4	251	9							
03	11470	X	10967	-0-		-503		-0-	352	1	10361	2	Y	229	228	0			6
									2	4	252	9							
04	10920	X	10912	-0-		-8		-0-	310	1	10350	2	Y	222	222	0			6
									8	4	244	9							
05	11718	X	10726	-0-		-992		-0-	272	1	10222	2	Y	211	212	0			5
									232	9									
06	11340	X	8935	-0-		-2405		-0-	229	1	8508	2	Y	178	178	0			5
									2	4	196	9							
07	11718	X	9988	-0-		-1730		-0-	351	1	9427	2	Y	188	187	0			6
									3	4	207	9							
08	11284	X	10192	-0-		-1092		-0-	476	1	9514	2	Y	179	179	0			6
									5	4	197	9							
09	10920	X	9728	-0-		-1192		-0-	404	1	9119	2	Y	180	181	0			5
									7	4	198	9							
*10	10726	X	9212	-0-		-1514		-0-	403	1	8621	2	Y	165	165	0			5
									6	4	182	9							
*11	9870	X	9303	-0-		-567		-0-	417	1	8687	2	Y	178	178	0			5
									3	4	196	9							
12	10199	X	8802	-0-		-1397		-0-	394	1	8239	2	Y	153	153	0			5
									1	4	168	9							

TOTAL GAS PROD: 119,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,347

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7783	X	7783	-0-		-0-		-0-	239	1	7343	2	Y	172	168	0			4
									12	4	189	9							
02	9306	X	9306	-0-		-0-		-0-	304	1	8779	2	Y	201	200	0			5
									2	4	221	9							
03	8323	X	8323	-0-		-0-		-0-	267	1	7863	2	Y	174	174	0			5
									2	4	191	9							
04	6659	X	6659	-0-		-0-		-0-	189	1	6316	2	Y	135	136	0			4
									5	4	149	9							
05	8676	X	8676	-0-		-0-		-0-	220	1	8269	2	Y	170	170	0			4
									187	9									
06	7453	X	7453	-0-		-0-		-0-	191	1	7096	2	Y	149	149	0			4
									2	4	164	9							
07	6696	X	5263	-0-		-1433		-0-	185	1	4967	2	Y	99	100	0			3
									2	4	109	9							
08	6641	X	6641	-0-		-0-		-0-	310	1	6199	2	Y	117	116	0			4
									3	4	129	9							
09	6557	X	6557	-0-		-0-		-0-	272	1	6146	2	Y	122	122	0			4
									5	4	134	9							
*10	5372	X	5372	-0-		-0-		-0-	235	1	5028	2	Y	96	97	0			3
									3	4	106	9							
*11	4110	X	2385	-0-		-1725		-0-	107	1	2227	2	Y	45	47	0			1
									1	4	50	9							
*12	6955	X	6955	-0-		-0-		-0-	311	1	6513	2	Y	118	115	0			4
									1	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 81,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

	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	558	X	77	-0-	-481	-0-	2	1	72	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	504	X	297	-0-	-207	-0-	10	1	280	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	257	1	7559	2	Y	168	163	0			5
							2	4	185	9							
04	3420	X	515	-0-	-2905	-0-	15	1	489	2	Y	10	15	0			-0-
							11	9									
05	3534	X	647	-0-	-2887	-0-	16	1	617	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	7740	X	1576	-0-	-6164	-0-	40	1	1501	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
07	7998	X	5735	-0-	-2263	-0-	202	1	5413	2	Y	107	105	0			3
							2	4	118	9							
08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	287	1	5744	2	Y	109	108	0			4
							3	4	120	9							
09	1590	X	534	-0-	-1056	-0-	22	1	502	2	Y	9	13	0			-0-
							10	9									
10	3689	X	704	-0-	-2985	-0-	31	1	660	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	298	1	6209	2	Y	128	124	0			4
							2	4	141	9							
12	3689	X	2404	-0-	-1285	-0-	108	1	2252	2	Y	40	43	0			1
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 33,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4741	-0-		-2389		-0-	146	1	4471	2	Y	106	104	0			2
									7	4	117	9							
02	5712	X	4221	-0-		-1491		-0-	138	1	3982	2	Y	91	91	0			2
									1	4	100	9							
03	6076	X	4370	-0-		-1706		-0-	140	1	4129	2	Y	91	91	0			2
									1	4	100	9							
04	5520	X	3829	-0-		-1691		-0-	109	1	3631	2	Y	78	78	0			2
									3	4	86	9							
05	5084	X	4148	-0-		-936		-0-	105	1	3953	2	Y	82	82	0			2
									90	9									
06	4590	X	3614	-0-		-976		-0-	93	1	3441	2	Y	72	72	0			2
									1	4	79	9							
07	4681	X	3669	-0-		-1012		-0-	129	1	3463	2	Y	69	69	0			2
									1	4	76	9							
08	4371	X	3669	-0-		-702		-0-	171	1	3426	2	Y	64	64	0			2
									2	4	70	9							
09	4020	X	3657	-0-		-363		-0-	152	1	3427	2	Y	68	68	0			2
									3	4	75	9							
*10	4154	X	3779	-0-		-375		-0-	165	1	3537	2	Y	68	68	0			2
									2	4	75	9							
*11	3600	X	3564	-0-		-36		-0-	160	1	3328	2	Y	68	68	0			2
									1	4	75	9							
*12	3929	X	3929	-0-		-0-		-0-	176	1	3679	2	Y	67	67	0			2
									74	9									

TOTAL GAS PROD: 47,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-		-0-		-0-	43	1	1334	2	Y	32	31	0			1
									2	4	35	9							
02	1182	N	1182	-0-		-0-		-0-	39	1	1114	2	Y	26	26	0			1
									29	9									
03	1164	N	1164	-0-		-0-		-0-	37	1	1101	2	Y	24	24	0			1
									26	9									
04	1380	N	1228	-0-		-152		-0-	35	1	1164	2	Y	25	25	0			1
									1	4	28	9							
05	1302	N	1285	-0-		-17		-0-	33	1	1224	2	Y	25	25	0			1
									28	9									
06	1176	N	1176	-0-		-0-		-0-	30	1	1121	2	Y	23	23	0			1
									25	9									
07	1271	N	1239	-0-		-32		-0-	44	1	1170	2	Y	23	23	0			1
									25	9									
08	1271	N	1104	-0-		-167		-0-	52	1	1031	2	Y	19	19	0			1
									21	9									
09	1170	N	1088	-0-		-82		-0-	45	1	1020	2	Y	20	20	0			1
									1	4	22	9							
*10	1240	N	1132	-0-		-108		-0-	50	1	1059	2	Y	20	20	0			1
									1	4	22	9							
11	1080	N	1059	-0-		-21		-0-	47	1	990	2	Y	20	20	0			1
									22	9									
12	1116	N	875	-0-		-241		-0-	39	1	814	2	Y	20	20	0			1
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3481	-0-	-5943	-0-	107	1	3282	2	Y	79	77	0			2
							5	4	87	9							
02	6720	X	4913	-0-	-1807	-0-	160	1	4635	2	Y	106	105	0			3
							1	4	117	9							
03	7440	X	6011	-0-	-1429	-0-	193	1	5679	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							
04	5640	X	5251	-0-	-389	-0-	149	1	4980	2	Y	107	107	0			3
							4	4	118	9							
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	217	1	8181	2	Y	168	167	0			4
							185	9									
06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	193	1	7188	2	Y	151	151	0			4
							2	4	166	9							
07	6014	X	3507	-0-	-2507	-0-	123	1	3310	2	Y	66	68	0			2
							1	4	73	9							
08	8587	X	3048	-0-	-5539	-0-	142	1	2846	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
09	8310	X	7122	-0-	-1188	-0-	296	1	6676	2	Y	132	130	0			4
							5	4	145	9							
*10	8587	X	7723	-0-	-864	-0-	338	1	7228	2	Y	138	138	0			4
							5	4	152	9							
*11	7560	X	6780	-0-	-780	-0-	304	1	6331	2	Y	130	130	0			4
							2	4	143	9							
12	7347	X	6010	-0-	-1337	-0-	268	1	5611	2	Y	118	118	0			4
							1	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 69,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	519	1	15930	2	Y	377	369	0			8
							26	4	415	9							
02	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	506	1	14629	2	Y	335	335	0			8
							4	4	369	9							
03	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	551	1	16238	2	Y	359	357	0			10
							4	4	395	9							
04	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	457	1	15281	2	Y	327	328	0			9
							12	4	360	9							
05	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	427	1	16074	2	Y	331	332	0			8
							364	9									
06	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	417	1	15496	2	Y	324	324	0			8
							4	4	356	9							
07	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	603	1	16174	2	Y	323	321	0			10
							5	4	355	9							
08	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	810	1	16195	2	Y	305	305	0			10
							8	4	336	9							
09	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	689	1	15562	2	Y	307	308	0			9
							12	4	338	9							
*10	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	759	1	16228	2	Y	311	310	0			10
							11	4	342	9							
*11	16800	X	16473	-0-	-327	-0-	738	1	15381	2	Y	316	316	0			10
							6	4	348	9							
12	17360	X	14985	-0-	-2375	-0-	668	1	13967	2	Y	316	316	0			10
							2	4	348	9							

TOTAL GAS PROD: 198,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,931

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-161	-0-	8	1	258	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	T. A.		234	-0-	234	234	8	1	220	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	T. A.		137	-0-	137	371	4	1	130	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	T. A.		227	-0-	227	598	6	1	215	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	820	X	222	-0-	-598	-0-	6	1	212	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	199	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	199	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	8	1	184	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	192	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	177	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	193	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1617	-0-		-1297		-0-	50	1	1524	2	Y	37	36	0			1
									2	4	41	9							
02	2632	X	2154	-0-		-478		-0-	70	1	2033	2	Y	46	46	0			1
									51	9									
03	2914	X	1974	-0-		-940		-0-	63	1	1866	2	Y	41	41	0			1
									45	9									
04	2820	X	2066	-0-		-754		-0-	59	1	1960	2	Y	42	42	0			1
									1	4	46	9							
05	2387	X	2378	-0-		-9		-0-	60	1	2266	2	Y	47	47	0			1
									52	9									
06	2310	X	1745	-0-		-565		-0-	45	1	1661	2	Y	35	35	0			1
									39	9									
07	2397	X	2397	-0-		-0-		-0-	84	1	2262	2	Y	45	45	0			1
									1	4	50	9							
08	2478	N	2478	-0-		-0-		-0-	116	1	2314	2	Y	43	43	0			1
									1	4	47	9							
09	2482	N	2482	-0-		-0-		-0-	103	1	2326	2	Y	46	46	0			1
									2	4	51	9							
*10	1813	N	1813	-0-		-0-		-0-	79	1	1697	2	Y	33	33	0			1
									1	4	36	9							
*11	2033	N	2033	-0-		-0-		-0-	91	1	1898	2	Y	39	39	0			1
									1	4	43	9							
*12	2608	N	2608	-0-		-0-		-0-	117	1	2443	2	Y	44	44	0			1
									48	9									

TOTAL GAS PROD: 25,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	26	1	798	2	Y	18	18	0			-0-
									1	4	20	9							
02	901	N	901	-0-		-0-		-0-	29	1	851	2	Y	19	19	0			-0-
									21	9									
03	760	N	760	-0-		-0-		-0-	24	1	718	2	Y	16	16	0			-0-
									18	9									
04	810	N	719	-0-		-91		-0-	20	1	681	2	Y	15	15	0			-0-
									1	4	17	9							
05	992	N	752	-0-		-240		-0-	19	1	716	2	Y	15	15	0			-0-
									17	9									
06	918	N	918	-0-		-0-		-0-	24	1	874	2	Y	18	18	0			-0-
									20	9									
07	903	N	903	-0-		-0-		-0-	32	1	851	2	Y	18	17	0			1
									20	9									
08	744	N	707	-0-		-37		-0-	33	1	661	2	Y	12	13	0			-0-
									13	9									
09	930	N	510	-0-		-420		-0-	21	1	478	2	Y	10	10	0			-0-
									11	9									
10	899	N	671	-0-		-228		-0-	29	1	629	2	Y	12	12	0			-0-
									13	9									
11	690	N	690	-0-		-0-		-0-	31	1	645	2	Y	13	13	0			-0-
									14	9									
*12	789	N	789	-0-		-0-		-0-	35	1	740	2	Y	13	13	0			-0-
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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-	30	1	933	2	Y	22	22	0			-0-
								2	4	24	9							
02	840	N	792	-0-		-48	-0-	26	1	747	2	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
03	930	N	772	-0-		-158	-0-	25	1	729	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
04	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	29	1	969	2	Y	22	21	0			1
								1	4	24	9							
05	901	N	901	-0-		-0-	-0-	23	1	859	2	Y	17	18	0			-0-
								19	9									
06	913	N	913	-0-		-0-	-0-	23	1	870	2	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
07	992	N	992	-0-		-0-	-0-	35	1	935	2	Y	20	19	0			1
								22	9									
08	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	21	21	0			1
								1	4	23	9							
09	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	44	1	984	2	Y	20	20	0			1
								1	4	22	9							
*10	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-	51	1	1081	2	Y	21	21	0			1
								1	4	23	9							
11	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	47	1	973	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
*12	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	60	1	1257	2	Y	22	22	0			1
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	5482	-0-		-4376	-0-	168	1	5173	2	Y	121	118	0			3
								8	4	133	9							
02	8512	X	6330	-0-		-2182	-0-	207	1	5972	2	Y	136	136	0			3
								1	4	150	9							
03	9424	X	6945	-0-		-2479	-0-	223	1	6561	2	Y	145	144	0			4
								1	4	160	9							
04	9086	X	9086	-0-		-0-	-0-	258	1	8619	2	Y	184	183	0			5
								7	4	202	9							
05	8908	X	8908	-0-		-0-	-0-	226	1	8489	2	Y	175	176	0			4
								193	9									
06	8984	X	8984	-0-		-0-	-0-	230	1	8555	2	Y	179	178	0			5
								2	4	197	9							
07	9393	X	8537	-0-		-856	-0-	300	1	8058	2	Y	160	160	0			5
								3	4	176	9							
08	9393	X	7888	-0-		-1505	-0-	368	1	7364	2	Y	139	139	0			5
								3	4	153	9							
09	9090	X	6525	-0-		-2565	-0-	271	1	6116	2	Y	121	122	0			4
								5	4	133	9							
*10	9269	X	6710	-0-		-2559	-0-	294	1	6280	2	Y	120	120	0			4
								4	4	132	9							
*11	8970	X	7184	-0-		-1786	-0-	322	1	6709	2	Y	137	137	0			4
								2	4	151	9							
12	8525	X	8145	-0-		-380	-0-	364	1	7606	2	Y	158	157	0			5
								1	4	174	9							

TOTAL GAS PROD: 90,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-		13	1	404	2	Y	9	9	0			-0-
								1	4	10	9							
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-		23	1	656	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
03	589	N	480	-0-	-109	-0-		15	1	454	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
04	420	N	354	-0-	-66	-0-		10	1	336	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		26	1	977	2	Y	21	20	0			1
								23	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		26	1	954	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
07	372	N	180	-0-	-192	-0-		6	1	171	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
08	1023	X	383	-0-	-640	-0-		18	1	357	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
09	990	X	328	-0-	-662	-0-		14	1	307	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
10	1023	X	333	-0-	-690	-0-		15	1	311	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
11	990	X	318	-0-	-672	-0-		14	1	297	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
12	372	X	359	-0-	-13	-0-		16	1	336	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	9581	-0-	-2447	-0-		294	1	9037	2	Y	214	209	0			5
								15	4	235	9							
02	10864	X	8248	-0-	-2616	-0-		269	1	7782	2	Y	177	178	0			4
								2	4	195	9							
03	10757	X	10207	-0-	-550	-0-		327	1	9643	2	Y	214	212	0			6
								2	4	235	9							
04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-		271	1	9048	2	Y	193	194	0			5
								7	4	212	9							
05	9579	X	7316	-0-	-2263	-0-		185	1	6971	2	Y	145	146	0			4
								160	9									
06	9870	X	5178	-0-	-4692	-0-		133	1	4931	2	Y	103	104	0			3
								1	4	113	9							
07	10199	X	6714	-0-	-3485	-0-		236	1	6337	2	Y	126	125	0			4
								2	4	139	9							
08	10199	X	5075	-0-	-5124	-0-		237	1	4738	2	Y	89	90	0			3
								2	4	98	9							
09	9540	X	6220	-0-	-3320	-0-		258	1	5831	2	Y	115	115	0			3
								4	4	127	9							
*10	7316	X	6248	-0-	-1068	-0-		273	1	5847	2	Y	113	112	0			4
								4	4	124	9							
*11	6510	X	6080	-0-	-430	-0-		272	1	5677	2	Y	117	117	0			4
								2	4	129	9							
*12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-		350	1	7323	2	Y	130	130	0			4
								1	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 88,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8252	-0-	-1482	-0-	253	1	7782	2	Y	185	181	0			4
							13	4	204	9							
02	9380	X	9136	-0-	-244	-0-	298	1	8619	2	Y	197	196	0			5
							2	4	217	9							
03	10509	X	9120	-0-	-1389	-0-	292	1	8617	2	Y	190	190	0			5
							2	4	209	9							
04	10170	X	7960	-0-	-2210	-0-	226	1	7551	2	Y	161	162	0			4
							6	4	177	9							
05	10509	X	9847	-0-	-662	-0-	249	1	9385	2	Y	194	193	0			5
							213	9									
06	9780	X	9015	-0-	-765	-0-	231	1	8584	2	Y	180	180	0			5
							2	4	198	9							
07	10106	X	9294	-0-	-812	-0-	327	1	8773	2	Y	174	174	0			5
							3	4	191	9							
08	9858	X	8764	-0-	-1094	-0-	409	1	8182	2	Y	154	154	0			5
							4	4	169	9							
09	9540	X	8000	-0-	-1540	-0-	332	1	7499	2	Y	148	149	0			4
							6	4	163	9							
*10	9858	X	8364	-0-	-1494	-0-	366	1	7828	2	Y	150	149	0			5
							5	4	165	9							
*11	9030	X	8069	-0-	-961	-0-	362	1	7533	2	Y	155	155	0			5
							3	4	171	9							
12	9300	X	8339	-0-	-961	-0-	373	1	7808	2	Y	143	144	0			4
							1	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 104,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	624	-0-	-2445	-0-	19	1	589	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
02	504	X	277	-0-	-227	-0-	9	1	261	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	131	1	3871	2	Y	85	83	0			2
							1	4	94	9							
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	14	1	476	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	348	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	87	1	3224	2	Y	68	66	0			2
							1	4	75	9							
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	2	Y	38	39	0			1
							1	4	42	9							
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	141	1	2815	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	106	1	2402	2	Y	47	48	0			1
							2	4	52	9							
*10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
*11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	111	1	2315	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	139	1	2911	2	Y	52	51	0			2
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8581	-0-	-6	-0-		263	1	8094	2	Y	192	188	0			4
								13	4	211	9							
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-		254	1	7356	2	Y	168	168	0			4
								2	4	185	9							
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-		258	1	7596	2	Y	167	167	0			4
								2	4	184	9							
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-		211	1	7055	2	Y	151	151	0			4
								5	4	166	9							
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-		198	1	7444	2	Y	154	154	0			4
								169	9									
06	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-		207	1	7688	2	Y	160	160	0			4
								2	4	176	9							
07	7378	X	7363	-0-	-15	-0-		259	1	6950	2	Y	138	138	0			4
								2	4	152	9							
08	8029	X	6517	-0-	-1512	-0-		304	1	6083	2	Y	115	115	0			4
								3	4	127	9							
09	8070	X	6916	-0-	-1154	-0-		287	1	6483	2	Y	128	128	0			4
								5	4	141	9							
*10	8339	X	6613	-0-	-1726	-0-		289	1	6189	2	Y	119	119	0			4
								4	4	131	9							
*11	8070	X	7204	-0-	-866	-0-		323	1	6727	2	Y	138	138	0			4
								2	4	152	9							
12	7378	X	6887	-0-	-491	-0-		308	1	6432	2	Y	133	133	0			4
								1	4	146	9							

TOTAL GAS PROD: 89,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3180	-0-	-633	-0-		98	1	2998	2	Y	72	70	0			2
								5	4	79	9							
02	4228	X	2803	-0-	-1425	-0-		91	1	2645	2	Y	60	61	0			1
								1	4	66	9							
03	4681	X	3082	-0-	-1599	-0-		99	1	2910	2	Y	65	64	0			2
								1	4	72	9							
04	4530	X	2878	-0-	-1652	-0-		82	1	2729	2	Y	59	59	0			2
								2	4	65	9							
05	4619	X	2922	-0-	-1697	-0-		74	1	2785	2	Y	57	58	0			1
								63	9									
06	3090	X	2399	-0-	-691	-0-		61	1	2284	2	Y	48	48	0			1
								1	4	53	9							
07	3100	X	2789	-0-	-311	-0-		98	1	2632	2	Y	53	52	0			2
								1	4	58	9							
08	3069	X	2740	-0-	-329	-0-		128	1	2558	2	Y	48	48	0			2
								1	4	53	9							
09	2880	X	2506	-0-	-374	-0-		104	1	2349	2	Y	46	47	0			1
								2	4	51	9							
*10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-		129	1	2764	2	Y	54	53	0			2
								2	4	59	9							
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-		130	1	2718	2	Y	56	56	0			2
								1	4	62	9							
12	2790	X	2432	-0-	-358	-0-		108	1	2266	2	Y	53	53	0			2
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 33,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	183	-0-	-716	-0-	6	1	173	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	465	N	228	-0-	-237	-0-	7	1	215	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	4	1	149	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	3	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	482	-0-	-14	-0-	15	1	454	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	10	1	303	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	491	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	471	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	22	1	444	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	19	1	438	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	101	-0-	-1666	-0-	3	1	96	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	8	1	224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	649	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	29	1	974	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	28	1	1043	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	23	1	869	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1093	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
08	1085	N	915	-0-	-170	-0-	43	1	854	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	900	N	311	-0-	-589	-0-	13	1	292	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	1147	N	168	-0-	-979	-0-	7	1	158	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	900	N	181	-0-	-719	-0-	8	1	170	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24431	X	24431	-0-	-0-	-0-	750	1	23043	2	Y	546	534	0			12
							37	4	601	9							
02	23632	X	20753	-0-	-2879	-0-	677	1	19578	2	Y	448	449	0			11
							5	4	493	9							
03	26164	X	22830	-0-	-3334	-0-	732	1	21568	2	Y	477	475	0			13
							5	4	525	9							
04	23640	X	21062	-0-	-2578	-0-	598	1	19978	2	Y	428	429	0			12
							15	4	471	9							
05	24428	X	21260	-0-	-3168	-0-	538	1	20262	2	Y	418	419	0			11
							460	9									
06	23640	X	19125	-0-	-4515	-0-	490	1	18213	2	Y	380	381	0			10
							4	4	418	9							
07	22971	X	19583	-0-	-3388	-0-	689	1	18483	2	Y	368	367	0			11
							6	4	405	9							
08	22816	X	18856	-0-	-3960	-0-	881	1	17602	2	Y	332	332	0			11
							8	4	365	9							
09	21060	X	17379	-0-	-3681	-0-	722	1	16291	2	Y	322	323	0			10
							12	4	354	9							
*10	21266	X	19236	-0-	-2030	-0-	842	1	18004	2	Y	344	343	0			11
							12	4	378	9							
*11	19140	X	19123	-0-	-17	-0-	857	1	17856	2	Y	366	366	0			11
							7	4	403	9							
12	19592	X	18995	-0-	-597	-0-	848	1	17747	2	Y	362	362	0			11
							2	4	398	9							

TOTAL GAS PROD: 242,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,791

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

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	186	N	185	-0-	-1	-0-		6 1 4 9	175	2	Y	4	4	0			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-		6 1 4 9	181	2	Y	4	4	0			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-		8 1 6 9	245	2	Y	5	5	0			-0-
04	180	N	76	-0-	-104	-0-		2 1 2 9	72	2	Y	2	2	0			-0-
05	217	N	83	-0-	-134	-0-		2 1 2 9	79	2	Y	2	2	0			-0-
06	240	N	103	-0-	-137	-0-		3 1 2 9	98	2	Y	2	2	0			-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-		2 1 1 9	67	2	Y	1	1	0			-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-		1 1	24	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-		2 1 1 9	45	2	Y	1	1	0			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-		5 1 2 9	106	2	Y	2	2	0			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-		1 1 1 9	25	2	Y	1	1	0			-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-		3 1 2 9	87	2	Y	2	2	0			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-		1 1 1 9	25	2	Y	1	1	0			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-		1 1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-		1 1	11	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	189	1	5803	2	Y	138	135	0			3
							9	4	152	9							
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	179	1	5185	2	Y	119	119	0			3
							1	4	131	9							
03	5952	X	5929	-0-	-23	-0-	190	1	5603	2	Y	123	123	0			3
							1	4	135	9							
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	191	1	6397	2	Y	138	137	0			4
							5	4	152	9							
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	182	1	6833	2	Y	141	141	0			4
							155	9									
06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	165	1	6120	2	Y	127	128	0			3
							2	4	140	9							
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	228	1	6111	2	Y	122	121	0			4
							2	4	134	9							
08	7161	X	6248	-0-	-913	-0-	292	1	5832	2	Y	110	110	0			4
							3	4	121	9							
09	6930	X	6044	-0-	-886	-0-	251	1	5667	2	Y	111	112	0			3
							4	4	122	9							
*10	7161	X	6200	-0-	-961	-0-	271	1	5802	2	Y	112	111	0			4
							4	4	123	9							
*11	6420	X	5865	-0-	-555	-0-	263	1	5477	2	Y	112	113	0			3
							2	4	123	9							
12	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	278	1	5814	2	Y	112	112	0			3
							1	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 74,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	69	1	2111	2	Y	50	49	0			1
							3	4	55	9							
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2003	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	69	1	2048	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	53	1	1765	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	53	1	2013	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
06	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	51	1	1883	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	73	1	1951	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
08	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	93	1	1852	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
09	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	73	1	1659	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
*10	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	78	1	1673	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
*11	1920	N	1745	-0-	-175	-0-	78	1	1630	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	92	1	1932	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 23,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2142	-0-	-28	-0-	66	1	2020	2	Y	48	47	0			1
							3	4	53	9							
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	65	1	1871	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	61	1	1786	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	55	1	1837	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	50	1	1863	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	53	1	1965	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	70	1	1877	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
08	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	86	1	1711	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
09	1800	N	1532	-0-	-268	-0-	64	1	1435	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
*10	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	73	1	1551	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
11	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	63	1	1312	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	89	1	1853	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 22,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-3021	-0-	25	1	777	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
02	3388	X	838	-0-	-2550	-0-	27	1	791	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	3379	X	662	-0-	-2717	-0-	21	1	626	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	3120	X	811	-0-	-2309	-0-	23	1	769	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
05	1240	X	886	-0-	-354	-0-	22	1	845	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	986	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	36	1	713	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	42	1	940	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
03	3100	N	3327	-0-	227	227	107	1	3142	2	Y	70	68	0		2
							1	4	77	9						
04	3000	N	3960	-0-	960	1187	112	1	3754	2	Y	83	83	0		2
							3	4	91	9						
05	3100	N	4332	-0-	1232	2419	110	1	4128	2	Y	85	85	0		2
							94	9								
06	6196	X	3777	-0-	-2419	-0-	97	1	3596	2	Y	75	75	0		2
							1	4	83	9						
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	127	1	3401	2	Y	68	68	0		2
							1	4	75	9						
08	4340	X	2985	-0-	-1355	-0-	139	1	2787	2	Y	53	53	0		2
							1	4	58	9						
09	4200	X	1037	-0-	-3163	-0-	43	1	972	2	Y	19	20	0		1
							1	4	21	9						
10	4340	X	292	-0-	-4048	-0-	13	1	273	2	Y	5	6	0		-0-
							6	9								
11	3780	X	250	-0-	-3530	-0-	11	1	233	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
12	3596	X	342	-0-	-3254	-0-	15	1	320	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								

TOTAL GAS PROD: 24,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

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	8308	X	1729	-0-	-6579	-0-	53	1	1628	2	Y	41	40	0		1
							3	4	45	9						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		103	-0-	103	103	3	1	98	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-				-0-
06	T. A.		91	-0-	91	194	2	1	87	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-				-0-
10	194	X	-0-	-0-	-194	-0-					Y	-0-				-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4188	-0-		-431	-0-	129	1	3950	2	Y	94	92	0			2
								6	4	103	9							
02	3752	X	3709	-0-		-43	-0-	121	1	3499	2	Y	80	80	0			2
								1	4	88	9							
03	4196	X	4196	-0-		-0-	-0-	135	1	3964	2	Y	87	87	0			2
								1	4	96	9							
04	4020	X	3818	-0-		-202	-0-	108	1	3621	2	Y	78	78	0			2
								3	4	86	9							
05	4154	X	3664	-0-		-490	-0-	93	1	3492	2	Y	72	72	0			2
								79	9									
06	4020	X	3403	-0-		-617	-0-	87	1	3240	2	Y	68	68	0			2
								1	4	75	9							
07	4154	X	3572	-0-		-582	-0-	126	1	3371	2	Y	67	67	0			2
								1	4	74	9							
08	4185	X	3440	-0-		-745	-0-	161	1	3211	2	Y	60	60	0			2
								2	4	66	9							
09	3810	X	3471	-0-		-339	-0-	144	1	3255	2	Y	64	64	0			2
								2	4	70	9							
*10	3658	X	3520	-0-		-138	-0-	154	1	3295	2	Y	63	63	0			2
								2	4	69	9							
*11	3450	X	3319	-0-		-131	-0-	149	1	3099	2	Y	64	64	0			2
								1	4	70	9							
12	3596	X	3400	-0-		-196	-0-	152	1	3174	2	Y	67	67	0			2
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 43,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8902	-0-		-863	-0-	273	1	8396	2	Y	199	195	0			4
								14	4	219	9							
02	8540	X	8073	-0-		-467	-0-	263	1	7617	2	Y	174	174	0			4
								2	4	191	9							
03	9300	X	8736	-0-		-564	-0-	280	1	8253	2	Y	183	182	0			5
								2	4	201	9							
04	9000	X	8397	-0-		-603	-0-	238	1	7965	2	Y	171	171	0			5
								6	4	188	9							
05	8928	X	8580	-0-		-348	-0-	217	1	8178	2	Y	168	169	0			4
								185	9									
06	8640	X	8162	-0-		-478	-0-	209	1	7773	2	Y	162	162	0			4
								2	4	178	9							
07	8928	X	8468	-0-		-460	-0-	298	1	7992	2	Y	159	158	0			5
								3	4	175	9							
08	8742	X	8059	-0-		-683	-0-	376	1	7523	2	Y	142	142	0			5
								4	4	156	9							
09	8400	X	7946	-0-		-454	-0-	330	1	7449	2	Y	146	147	0			4
								6	4	161	9							
*10	8587	X	8027	-0-		-560	-0-	351	1	7511	2	Y	145	144	0			5
								5	4	160	9							
*11	8190	X	7636	-0-		-554	-0-	342	1	7131	2	Y	145	146	0			4
								3	4	160	9							
12	8463	X	7715	-0-		-748	-0-	345	1	7217	2	Y	138	138	0			4
								1	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 98,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	88	1	2693	2	Y	64	63	0			1
							4	4	70	9							
02	3024	X	2650	-0-	-374	-0-	86	1	2500	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
03	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	90	1	2640	2	Y	59	58	0			2
							1	4	65	9							
04	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	74	1	2487	2	Y	52	53	0			1
							2	4	57	9							
05	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	70	1	2653	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
06	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	65	1	2415	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
07	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	93	1	2503	2	Y	51	50	0			2
							1	4	56	9							
08	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	113	1	2265	2	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
09	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	103	1	2326	2	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
*10	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	107	1	2292	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
*11	2580	X	2330	-0-	-250	-0-	104	1	2175	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
12	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	119	1	2491	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 31,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	221	1	6778	2	Y	160	157	0		3
							11	4	176	9						
02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	221	1	6403	2	Y	146	146	0		3
							2	4	161	9						
03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	231	1	6795	2	Y	151	150	0		4
							2	4	166	9						
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	191	1	6375	2	Y	137	137	0		4
							5	4	151	9						
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	172	1	6492	2	Y	133	134	0		3
							146	9								
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	161	1	5974	2	Y	125	125	0		3
							1	4	138	9						
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	231	1	6205	2	Y	124	123	0		4
							2	4	136	9						
08	7192	X	6214	-0-	-978	-0-	290	1	5801	2	Y	109	109	0		4
							3	4	120	9						
09	6720	X	6019	-0-	-701	-0-	250	1	5643	2	Y	111	112	0		3
							4	4	122	9						
*10	6820	X	6425	-0-	-395	-0-	281	1	6012	2	Y	116	115	0		4
							4	4	128	9						
*11	6360	X	5987	-0-	-373	-0-	268	1	5590	2	Y	115	115	0		4
							2	4	127	9						
12	6572	X	6419	-0-	-153	-0-	287	1	6009	2	Y	111	112	0		3
							1	4	122	9						

TOTAL GAS PROD: 78,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3748	-0-	648	2040	115	1	3535	2	Y	84	82	0		2
							6	4	92	9						
02	4480	X	1063	-0-	-3417	-0-	35	1	1003	2	Y	23	24	0		1
							25	9								
03	4960	X	119	-0-	-4841	-0-	4	1	113	2	Y	2	3	0		-0-
							2	9								
04	4800	X	92	-0-	-4708	-0-	3	1	87	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
05	4495	X	182	-0-	-4313	-0-	5	1	173	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
06	3630	X	186	-0-	-3444	-0-	5	1	177	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
07	1178	X	93	-0-	-1085	-0-	3	1	88	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
08	186	X	116	-0-	-70	-0-	5	1	109	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
*12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	387	1	19375	2	Y	2077	1763	0	23	1	380
							2285	9									
02	41919	X	41919	-0-	-0-	-0-	1374	1	40195	2	Y	318	547	0	81	1	70
							350	9									
03	11036	X	7372	-0-	-3664	-0-	111	1	7005	2	Y	233	232	0	47	1	24
							256	9									
04	10680	X	6773	-0-	-3907	-0-	88	1	6365	2	Y	291	214	0	28	1	73
							320	9									
05	11036	X	5535	-0-	-5501	-0-	44	1	5126	2	Y	332	350	0	8	1	47
							365	9									
06	10680	X	6394	-0-	-4286	-0-	56	1	5890	2	Y	407	360	0			94
							448	9									
07	11036	X	5436	-0-	-5600	-0-	50	1	5254	2	Y	120	166	0	7	1	41
							132	9									
08	7378	X	5723	-0-	-1655	-0-	51	1	5456	2	Y	196	203	0			34
							216	9									
09	6780	X	5414	-0-	-1366	-0-	165	1	5115	2	Y	122	106	0			50
							134	9									
10	6603	X	5128	-0-	-1475	-0-	183	1	4750	2	Y	177	185	0			42
							195	9									
11	6390	X	4590	-0-	-1800	-0-	185	1	4192	2	Y	194	180	0			56
							213	9									
12	5735	X	2187	-0-	-3548	-0-	89	1	1971	2	Y	115	128	0			43
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 118,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,582

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	75	1	2307	2	Y	54	53	0			1
							4	4	59	9							
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	77	1	2226	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	91	1	2690	2	Y	60	59	0			2
							1	4	66	9							
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	86	1	2867	2	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	85	1	3188	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	89	1	3309	2	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	137	1	3674	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	192	1	3843	2	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	166	1	3756	2	Y	74	74	0			2
							3	4	81	9							
*10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	174	1	3724	2	Y	71	71	0			2
							3	4	78	9							
*11	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	159	1	3308	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
*12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	173	1	3622	2	Y	65	65	0			2
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 40,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6632	-0-	-1118	-0-	204	1	6255	2	Y	148	145	0			3
							10	4	163	9							
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	198	1	5721	2	Y	131	131	0			3
							1	4	144	9							
03	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	201	1	5936	2	Y	132	131	0			4
							1	4	145	9							
04	6300	X	6068	-0-	-232	-0-	172	1	5758	2	Y	122	123	0			3
							4	4	134	9							
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	168	1	6332	2	Y	131	131	0			3
							144	9									
06	6300	X	6292	-0-	-8	-0-	161	1	5992	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	233	1	6248	2	Y	125	124	0			4
							2	4	138	9							
08	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	285	1	5692	2	Y	107	107	0			4
							3	4	118	9							
09	6420	X	5634	-0-	-786	-0-	234	1	5282	2	Y	104	105	0			3
							4	4	114	9							
*10	6634	X	5515	-0-	-1119	-0-	241	1	5162	2	Y	99	99	0			3
							3	4	109	9							
*11	6420	X	5670	-0-	-750	-0-	254	1	5295	2	Y	108	108	0			3
							2	4	119	9							
12	6634	X	5493	-0-	-1141	-0-	245	1	5130	2	Y	106	106	0			3
							1	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 73,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	158	1	4848	2	Y	115	113	0			2
							8	4	127	9							
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	142	1	4097	2	Y	94	94	0			2
							1	4	103	9							
03	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	122	1	3603	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
04	3750	X	3628	-0-	-122	-0-	103	1	3441	2	Y	74	74	0			2
							3	4	81	9							
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	172	1	6472	2	Y	133	132	0			3
							146	9									
06	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	440	1	16344	2	Y	342	336	0			9
							4	4	376	9							
07	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	575	1	15445	2	Y	307	307	0			9
							5	4	338	9							
08	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	699	1	13967	2	Y	264	264	0			9
							7	4	290	9							
09	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	624	1	14093	2	Y	278	279	0			8
							10	4	306	9							
*10	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	752	1	16073	2	Y	308	306	0			10
							11	4	339	9							
*11	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	689	1	14357	2	Y	294	295	0			9
							5	4	323	9							
*12	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	676	1	14145	2	Y	279	280	0			8
							2	4	307	9							

TOTAL GAS PROD: 134,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,568

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

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	465	X	339	-0-	-126	-0-	10	1	320	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
02	T. A.		364	-0-	364	364	12	1	343	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	T. A.		404	-0-	404	768	13	1	382	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		359	-0-	359	1127	10	1	341	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	1522	X	395	-0-	-1127	-0-	10	1	376	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	15	1	305	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	13	1	283	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	15	1	318	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

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	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	151	1	4637	2	Y	110	108	0			2
							7	4	121	9							
02	4536	X	4508	-0-	-28	-0-	147	1	4253	2	Y	97	97	0			2
							1	4	107	9							
03	5022	X	4910	-0-	-112	-0-	157	1	4639	2	Y	103	102	0			3
							1	4	113	9							
04	4860	X	4683	-0-	-177	-0-	133	1	4442	2	Y	95	95	0			3
							3	4	105	9							
05	4991	X	4723	-0-	-268	-0-	120	1	4502	2	Y	92	93	0			2
							101	9									
06	4830	X	4463	-0-	-367	-0-	114	1	4250	2	Y	89	89	0			2
							1	4	98	9							
07	4991	X	4568	-0-	-423	-0-	161	1	4310	2	Y	87	86	0			3
							1	4	96	9							
08	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	209	1	4184	2	Y	79	79	0			3
							2	4	87	9							
09	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	175	1	3961	2	Y	77	78	0			2
							3	4	85	9							
*10	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	184	1	3934	2	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
*11	4470	X	3988	-0-	-482	-0-	179	1	3724	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
12	4557	X	3856	-0-	-701	-0-	172	1	3601	2	Y	75	75	0			2
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 53,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

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	5084	X	4738	-0-	-346		-0-		145	1	4469	2	Y	106	104	0			2
									7	4	117	9							
02	4452	X	4264	-0-	-188		-0-		139	1	4023	2	Y	92	92	0			2
									1	4	101	9							
03	4929	X	4653	-0-	-276		-0-		149	1	4395	2	Y	98	97	0			3
									1	4	108	9							
04	4770	X	4370	-0-	-400		-0-		124	1	4146	2	Y	88	89	0			2
									3	4	97	9							
05	4774	X	4331	-0-	-443		-0-		110	1	4127	2	Y	85	85	0			2
									94	9									
06	4590	X	4152	-0-	-438		-0-		106	1	3954	2	Y	83	83	0			2
									1	4	91	9							
07	4712	X	4441	-0-	-271		-0-		156	1	4192	2	Y	84	83	0			3
									1	4	92	9							
08	4650	X	4376	-0-	-274		-0-		204	1	4085	2	Y	77	77	0			3
									2	4	85	9							
09	4380	X	4282	-0-	-98		-0-		178	1	4015	2	Y	78	79	0			2
									3	4	86	9							
*10	4476	X	4476	-0-	-0-		-0-		196	1	4188	2	Y	81	80	0			3
									3	4	89	9							
*11	4318	X	4318	-0-	-0-		-0-		194	1	4032	2	Y	83	83	0			3
									1	4	91	9							
12	4433	X	4224	-0-	-209		-0-		189	1	3943	2	Y	83	83	0			3
									1	4	91	9							

TOTAL GAS PROD: 52,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

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	7254	X	6589	-0-	-665		-0-		202	1	6215	2	Y	147	144	0			3
									10	4	162	9							
02	6552	X	6296	-0-	-256		-0-		205	1	5940	2	Y	136	136	0			3
									1	4	150	9							
03	7223	X	6115	-0-	-1108		-0-		196	1	5777	2	Y	128	128	0			3
									1	4	141	9							
04	6930	X	4522	-0-	-2408		-0-		128	1	4290	2	Y	92	93	0			2
									3	4	101	9							
05	6975	X	2661	-0-	-4314		-0-		67	1	2536	2	Y	53	54	0			1
									58	9									
06	6750	X	5823	-0-	-927		-0-		149	1	5545	2	Y	116	114	0			3
									1	4	128	9							
07	6975	X	1875	-0-	-5100		-0-		66	1	1769	2	Y	35	37	0			1
									1	4	39	9							
08	7214	X	7214	-0-	-0-		-0-		337	1	6735	2	Y	126	123	0			4
									3	4	139	9							
09	4950	X	4225	-0-	-725		-0-		175	1	3961	2	Y	78	80	0			2
									3	4	86	9							
*10	5115	X	2137	-0-	-2978		-0-		94	1	2000	2	Y	38	39	0			1
									1	4	42	9							
11	4950	X	991	-0-	-3959		-0-		44	1	925	2	Y	20	20	0			1
									22	9									
12	5115	X	1131	-0-	-3984		-0-		51	1	1059	2	Y	19	19	0			1
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 49,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10203	-0-	-461	-0-	313	1	9623	2	Y	228	223	0	5
							16	4	251	9					
02	9436	X	8974	-0-	-462	-0-	293	1	8466	2	Y	194	194	0	5
							2	4	213	9					
03	10726	X	10719	-0-	-7	-0-	344	1	10128	2	Y	223	222	0	6
							2	4	245	9					
04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	305	1	10210	2	Y	219	219	0	6
							8	4	241	9					
05	10726	X	10417	-0-	-309	-0-	264	1	9927	2	Y	205	206	0	5
							226	9							
06	10380	X	9861	-0-	-519	-0-	253	1	9390	2	Y	196	196	0	5
							2	4	216	9					
07	11129	X	9928	-0-	-1201	-0-	349	1	9370	2	Y	187	186	0	6
							3	4	206	9					
08	11129	X	9747	-0-	-1382	-0-	455	1	9100	2	Y	171	171	0	6
							4	4	188	9					
09	10770	X	8077	-0-	-2693	-0-	335	1	7572	2	Y	149	151	0	4
							6	4	164	9					
*10	10416	X	8749	-0-	-1667	-0-	383	1	8187	2	Y	157	156	0	5
							6	4	173	9					
*11	9870	X	8719	-0-	-1151	-0-	391	1	8141	2	Y	167	167	0	5
							3	4	184	9					
12	9920	X	9883	-0-	-37	-0-	442	1	9249	2	Y	174	174	0	5
							1	4	191	9					

TOTAL GAS PROD: 116,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	14B2 EXT		11271	-0-	11271	43939	346	1	10631	2	Y	252	247	0	5
							17	4	277	9					
02	53216	X	9277	-0-	-43939	-0-	303	1	8751	2	Y	201	201	0	5
							2	4	221	9					
03	15159	X	9194	-0-	-5965	-0-	295	1	8686	2	Y	192	192	0	5
							2	4	211	9					
04	14670	X	7891	-0-	-6779	-0-	224	1	7485	2	Y	160	161	0	4
							6	4	176	9					
05	12865	X	7664	-0-	-5201	-0-	194	1	7304	2	Y	151	151	0	4
							166	9							
06	10920	X	6784	-0-	-4136	-0-	174	1	6459	2	Y	135	135	0	4
							2	4	149	9					
07	10261	X	6375	-0-	-3886	-0-	224	1	6017	2	Y	120	120	0	4
							2	4	132	9					
08	9207	X	6380	-0-	-2827	-0-	298	1	5956	2	Y	112	112	0	4
							3	4	123	9					
09	7890	X	5273	-0-	-2617	-0-	219	1	4943	2	Y	97	98	0	3
							4	4	107	9					
*10	7657	X	5250	-0-	-2407	-0-	230	1	4914	2	Y	94	94	0	3
							3	4	103	9					
*11	6780	X	5404	-0-	-1376	-0-	242	1	5047	2	Y	103	103	0	3
							2	4	113	9					
12	6386	X	3154	-0-	-3232	-0-	141	1	2948	2	Y	59	60	0	2
							65	9							

TOTAL GAS PROD: 83,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3125	-0-	-1711	-0-		96	1	2947	2	Y	70	68	0			2
								5	4	77	9							
02	5964	X	4702	-0-	-1262	-0-		153	1	4437	2	Y	101	101	0			2
								1	4	111	9							
03	4805	X	4307	-0-	-498	-0-		138	1	4069	2	Y	90	90	0			2
								1	4	99	9							
04	4530	X	3451	-0-	-1079	-0-		98	1	3272	2	Y	71	71	0			2
								3	4	78	9							
05	5208	X	4077	-0-	-1131	-0-		103	1	3886	2	Y	80	80	0			2
								88	9									
06	5040	X	3402	-0-	-1638	-0-		87	1	3239	2	Y	68	68	0			2
								1	4	75	9							
07	5208	X	2874	-0-	-2334	-0-		101	1	2713	2	Y	54	54	0			2
								1	4	59	9							
08	4309	X	2245	-0-	-2064	-0-		105	1	2096	2	Y	39	40	0			1
								1	4	43	9							
09	3960	X	2688	-0-	-1272	-0-		112	1	2518	2	Y	51	50	0			2
								2	4	56	9							
*10	4092	X	2323	-0-	-1769	-0-		102	1	2175	2	Y	41	42	0			1
								1	4	45	9							
*11	3390	X	3111	-0-	-279	-0-		139	1	2905	2	Y	60	59	0			2
								1	4	66	9							
*12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-		191	1	3988	2	Y	80	80	0			2
								1	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 40,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1702	-0-	-809	-0-		52	1	1605	2	Y	38	37	0			1
								3	4	42	9							
02	2128	N	1981	-0-	-147	-0-		65	1	1869	2	Y	43	43	0			1
								47	9									
03	2232	N	1654	-0-	-578	-0-		53	1	1562	2	Y	35	35	0			1
								39	9									
04	1650	N	1495	-0-	-155	-0-		42	1	1419	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
05	2201	N	1715	-0-	-486	-0-		43	1	1635	2	Y	34	34	0			1
								37	9									
06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-		35	1	1300	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
07	1550	N	1329	-0-	-221	-0-		47	1	1254	2	Y	25	25	0			1
								28	9									
08	1705	N	1214	-0-	-491	-0-		57	1	1133	2	Y	21	21	0			1
								1	4	23	9							
09	1380	N	389	-0-	-991	-0-		16	1	365	2	Y	7	8	0			-0-
								8	9									
10	1333	N	370	-0-	-963	-0-		16	1	346	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
11	1170	N	924	-0-	-246	-0-		41	1	863	2	Y	18	17	0			1
								20	9									
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		65	1	1370	2	Y	33	33	0			1
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 15,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-		485	1	14908	2	Y	354	346	0			8
								24	4	389	9							
02	13972	X	13556	-0-	-416	-0-		442	1	12790	2	Y	292	293	0			7
								3	4	321	9							
03	15469	X	15058	-0-	-411	-0-		483	1	14227	2	Y	314	313	0			8
								3	4	345	9							
04	14970	X	14036	-0-	-934	-0-		398	1	13313	2	Y	286	286	0			8
								10	4	315	9							
05	15469	X	14431	-0-	-1038	-0-		365	1	13755	2	Y	283	284	0			7
								311	9									
06	14970	X	13708	-0-	-1262	-0-		351	1	13054	2	Y	273	273	0			7
								3	4	300	9							
07	15066	X	14150	-0-	-916	-0-		498	1	13355	2	Y	266	265	0			8
								4	4	293	9							
08	15066	X	13952	-0-	-1114	-0-		652	1	13024	2	Y	245	245	0			8
								6	4	270	9							
09	14040	X	13606	-0-	-434	-0-		565	1	12755	2	Y	252	252	0			8
								9	4	277	9							
*10	14446	X	14339	-0-	-107	-0-		628	1	13420	2	Y	256	256	0			8
								9	4	282	9							
*11	13710	X	13660	-0-	-50	-0-		612	1	12755	2	Y	262	262	0			8
								5	4	288	9							
12	14136	X	11536	-0-	-2600	-0-		513	1	10736	2	Y	260	260	0			8
								1	4	286	9							

TOTAL GAS PROD: 167,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,343

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	2716	-0-	-4569	-0-		83	1	2562	2	Y	61	60	0			1
								4	4	67	9							
02	5068	X	2379	-0-	-2689	-0-		78	1	2244	2	Y	51	51	0			1
								1	4	56	9							
03	5611	X	2893	-0-	-2718	-0-		93	1	2732	2	Y	61	60	0			2
								1	4	67	9							
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-		103	1	3431	2	Y	73	73	0			2
								3	4	80	9							
05	3286	X	2735	-0-	-551	-0-		69	1	2608	2	Y	53	54	0			1
								58	9									
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-		74	1	2762	2	Y	59	58	0			2
								1	4	65	9							
07	3751	X	2881	-0-	-870	-0-		101	1	2720	2	Y	54	54	0			2
								1	4	59	9							
08	2573	X	1593	-0-	-980	-0-		74	1	1487	2	Y	28	29	0			1
								1	4	31	9							
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-		111	1	2497	2	Y	50	49	0			2
								2	4	55	9							
*10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-		194	1	4139	2	Y	79	78	0			3
								3	4	87	9							
*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-		178	1	3708	2	Y	75	76	0			2
								1	4	83	9							
*12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-		181	1	3791	2	Y	84	83	0			3
								1	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 36,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	768	-0-	-38	-0-	24	1	724	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	720	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	26	1	767	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	17	1	640	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	18	1	652	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	685	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	29	1	611	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	26	1	538	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

01	1	N	-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	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	12794	-0-	-1962	-0-	393	1	12067	2	Y	286	280	0	6
							19	4	315	9					
02	11144	X	10849	-0-	-295	-0-	354	1	10234	2	Y	235	235	0	6
							2	4	259	9					
03	12338	X	11732	-0-	-606	-0-	376	1	11084	2	Y	245	244	0	7
							2	4	270	9					
04	11940	X	10720	-0-	-1220	-0-	304	1	10169	2	Y	217	218	0	6
							8	4	239	9					
05	12338	X	10854	-0-	-1484	-0-	275	1	10345	2	Y	213	214	0	5
							234	9							
06	11940	X	10303	-0-	-1637	-0-	264	1	9811	2	Y	205	205	0	5
							2	4	226	9					
07	11997	X	9748	-0-	-2249	-0-	343	1	9200	2	Y	184	183	0	6
							3	4	202	9					
08	11718	X	9532	-0-	-2186	-0-	445	1	8898	2	Y	168	168	0	6
							4	4	185	9					
09	10710	X	9083	-0-	-1627	-0-	377	1	8515	2	Y	168	169	0	5
							6	4	185	9					
*10	10850	X	9358	-0-	-1492	-0-	410	1	8758	2	Y	167	167	0	5
							6	4	184	9					
*11	10290	X	9262	-0-	-1028	-0-	415	1	8649	2	Y	177	177	0	5
							3	4	195	9					
12	9734	X	9393	-0-	-341	-0-	420	1	8787	2	Y	168	168	0	5
							1	4	185	9					

TOTAL GAS PROD: 123,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
09	20	X	18	-0-	-2	-0-	1	1	17	2	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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	744	N	240	-0-	-504	-0-	8	1	226	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	724	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	20	1	755	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	24	1	634	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	806	N	604	-0-	-202	-0-	28	1	564	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	27	1	569	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	682	N	343	-0-	-339	-0-	15	1	319	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6315	-0-	-1590	-0-		194	1	5956	2	Y	141	138	0			3
								10	4	155	9							
02	7084	X	6700	-0-	-384	-0-		219	1	6321	2	Y	144	144	0			3
								2	4	158	9							
03	7843	X	5901	-0-	-1942	-0-		189	1	5576	2	Y	123	123	0			3
								1	4	135	9							
04	6900	X	5733	-0-	-1167	-0-		163	1	5437	2	Y	117	117	0			3
								4	4	129	9							
05	7409	X	7178	-0-	-231	-0-		182	1	6840	2	Y	142	141	0			4
								156	9									
06	7170	X	6432	-0-	-738	-0-		165	1	6125	2	Y	127	128	0			3
								2	4	140	9							
07	7409	X	6660	-0-	-749	-0-		234	1	6285	2	Y	126	125	0			4
								2	4	139	9							
08	7192	X	6481	-0-	-711	-0-		303	1	6050	2	Y	114	114	0			4
								3	4	125	9							
09	6960	X	6068	-0-	-892	-0-		252	1	5689	2	Y	112	113	0			3
								4	4	123	9							
*10	7192	X	5652	-0-	-1540	-0-		247	1	5290	2	Y	101	101	0			3
								4	4	111	9							
*11	6450	X	6310	-0-	-140	-0-		283	1	5892	2	Y	121	120	0			4
								2	4	133	9							
12	6665	X	5892	-0-	-773	-0-		263	1	5507	2	Y	110	111	0			3
								1	4	121	9							

TOTAL GAS PROD: 75,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2221	-0-	-1096	-0-		68	1	2095	2	Y	50	49	0			1
								3	4	55	9							
02	2996	X	897	-0-	-2099	-0-		29	1	847	2	Y	19	20	0			-0-
								21	9									
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-		113	1	3326	2	Y	74	72	0			2
								1	4	81	9							
04	2730	X	1957	-0-	-773	-0-		56	1	1856	2	Y	40	41	0			1
								1	4	44	9							
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-		85	1	3209	2	Y	67	66	0			2
								74	9									
06	3420	X	3082	-0-	-338	-0-		79	1	2935	2	Y	61	61	0			2
								1	4	67	9							
07	3534	X	3126	-0-	-408	-0-		110	1	2950	2	Y	59	59	0			2
								1	4	65	9							
08	2325	X	629	-0-	-1696	-0-		29	1	588	2	Y	11	13	0			-0-
								12	9									
09	2250	X	597	-0-	-1653	-0-		25	1	560	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
10	2325	X	262	-0-	-2063	-0-		11	1	245	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
11	2250	X	687	-0-	-1563	-0-		31	1	642	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
12	2325	X	668	-0-	-1657	-0-		30	1	625	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7266	-0-	-949	-0-	223	1	6853	2	Y	163	159	0			4
							11	4	179	9							
02	6664	X	6291	-0-	-373	-0-	205	1	5936	2	Y	135	136	0			3
							1	4	149	9							
03	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	222	1	6547	2	Y	145	144	0			4
							1	4	160	9							
04	7110	X	6095	-0-	-1015	-0-	173	1	5783	2	Y	123	124	0			3
							4	4	135	9							
05	7347	X	4778	-0-	-2569	-0-	121	1	4554	2	Y	94	95	0			2
							103	9									
06	7020	X	4140	-0-	-2880	-0-	106	1	3942	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
07	6975	X	6188	-0-	-787	-0-	218	1	5839	2	Y	117	115	0			4
							2	4	129	9							
08	6944	X	6301	-0-	-643	-0-	294	1	5882	2	Y	111	111	0			4
							3	4	122	9							
09	6090	X	5579	-0-	-511	-0-	232	1	5230	2	Y	103	104	0			3
							4	4	113	9							
*10	6200	X	5735	-0-	-465	-0-	251	1	5367	2	Y	103	103	0			3
							4	4	113	9							
*11	6090	X	4439	-0-	-1651	-0-	199	1	4143	2	Y	86	86	0			3
							2	4	95	9							
12	6293	X	3565	-0-	-2728	-0-	160	1	3336	2	Y	63	64	0			2
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 67,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	18648	-0-	-4695	-0-	573	1	17587	2	Y	418	409	0			9
							28	4	460	9							
02	20412	X	15906	-0-	-4506	-0-	519	1	15006	2	Y	343	344	0			8
							4	4	377	9							
03	22475	X	17328	-0-	-5147	-0-	556	1	16370	2	Y	362	360	0			10
							4	4	398	9							
04	21750	X	16615	-0-	-5135	-0-	471	1	15761	2	Y	337	338	0			9
							12	4	371	9							
05	21762	X	15821	-0-	-5941	-0-	401	1	15078	2	Y	311	312	0			8
							342	9									
06	18060	X	15479	-0-	-2581	-0-	396	1	14740	2	Y	308	308	0			8
							4	4	339	9							
07	17608	X	17570	-0-	-38	-0-	618	1	16584	2	Y	330	328	0			10
							5	4	363	9							
08	17329	X	12561	-0-	-4768	-0-	587	1	11725	2	Y	221	224	0			7
							6	4	243	9							
09	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	742	1	16759	2	Y	331	328	0			10
							12	4	364	9							
*10	22957	X	22957	-0-	-0-	-0-	1005	1	21486	2	Y	411	408	0			13
							14	4	452	9							
*11	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	877	1	18274	2	Y	376	377	0			12
							7	4	414	9							
*12	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	900	1	18816	2	Y	391	391	0			12
							3	4	430	9							

TOTAL GAS PROD: 210,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,139

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3167	-0-	-584	-0-	97	1	2987	2	Y	71	69	0			2
							5	4	78	9							
02	3752	X	2105	-0-	-1647	-0-	69	1	1986	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
03	4154	X	3477	-0-	-677	-0-	111	1	3285	2	Y	73	72	0			2
							1	4	80	9							
04	3660	X	2008	-0-	-1652	-0-	57	1	1905	2	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							
05	3596	X	3113	-0-	-483	-0-	79	1	2966	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	98	1	3638	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	138	1	3704	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	178	1	3567	2	Y	67	67	0			2
							2	4	74	9							
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	148	1	3338	2	Y	66	66	0			2
							2	4	73	9							
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	158	1	3384	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							
*11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	156	1	3243	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
*12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	157	1	3274	2	Y	61	61	0			2
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 39,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	20434	-0-	-4397	-0-	627	1	19273	2	Y	457	447	0			10
							31	4	503	9							
02	21056	X	18061	-0-	-2995	-0-	589	1	17040	2	Y	389	390	0			9
							4	4	428	9							
03	23126	X	19105	-0-	-4021	-0-	612	1	18049	2	Y	400	398	0			11
							4	4	440	9							
04	21630	X	17555	-0-	-4075	-0-	498	1	16651	2	Y	357	358	0			10
							13	4	393	9							
05	20925	X	17923	-0-	-3002	-0-	454	1	17082	2	Y	352	353	0			9
							387	9									
06	19770	X	16707	-0-	-3063	-0-	428	1	15909	2	Y	333	333	0			9
							4	4	366	9							
07	19995	X	17030	-0-	-2965	-0-	599	1	16074	2	Y	320	319	0			10
							5	4	352	9							
08	19096	X	15719	-0-	-3377	-0-	734	1	14674	2	Y	276	277	0			9
							7	4	304	9							
09	17550	X	15231	-0-	-2319	-0-	632	1	14277	2	Y	283	283	0			9
							11	4	311	9							
*10	17918	X	15255	-0-	-2663	-0-	668	1	14277	2	Y	273	273	0			9
							10	4	300	9							
*11	16710	X	14536	-0-	-2174	-0-	651	1	13573	2	Y	279	279	0			9
							5	4	307	9							
12	17019	X	14927	-0-	-2092	-0-	667	1	13952	2	Y	278	279	0			8
							2	4	306	9							

TOTAL GAS PROD: 202,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,997

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	13018	-0-	-4993	-0-	400	1	12278	2	Y	291	285	0			6
							20	4	320	9							
02	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	537	1	15518	2	Y	355	353	0			8
							4	4	391	9							
03	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	513	1	15116	2	Y	335	334	0			9
							3	4	369	9							
04	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	524	1	17503	2	Y	374	373	0			10
							13	4	411	9							
05	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	447	1	16830	2	Y	348	349	0			9
							383	9									
06	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	407	1	15130	2	Y	316	317	0			8
							4	4	348	9							
07	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	533	1	14305	2	Y	285	284	0			9
							5	4	314	9							
08	19065	X	14852	-0-	-4213	-0-	694	1	13864	2	Y	261	261	0			9
							7	4	287	9							
09	18450	X	13356	-0-	-5094	-0-	555	1	12521	2	Y	246	248	0			7
							9	4	271	9							
*10	17670	X	13628	-0-	-4042	-0-	596	1	12753	2	Y	245	244	0			8
							9	4	270	9							
*11	15900	X	12360	-0-	-3540	-0-	554	1	11542	2	Y	236	237	0			7
							4	4	260	9							
12	15159	X	12795	-0-	-2364	-0-	571	1	11948	2	Y	249	249	0			7
							2	4	274	9							

TOTAL GAS PROD: 179,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,541

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8563	-0-	-1357	-0-	263	1	8077	2	Y	191	187	0			4
							13	4	210	9							
02	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	392	1	11328	2	Y	259	257	0			6
							3	4	285	9							
03	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	416	1	12265	2	Y	271	270	0			7
							3	4	298	9							
04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	309	1	10341	2	Y	222	223	0			6
							8	4	244	9							
05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	273	1	10271	2	Y	212	213	0			5
							233	9									
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	248	1	9232	2	Y	193	193	0			5
							2	4	212	9							
07	8308	X	8123	-0-	-185	-0-	286	1	7667	2	Y	153	153	0			5
							2	4	168	9							
08	12989	X	6784	-0-	-6205	-0-	317	1	6333	2	Y	119	120	0			4
							3	4	131	9							
09	10890	X	7065	-0-	-3825	-0-	293	1	6623	2	Y	131	131	0			4
							5	4	144	9							
*10	10788	X	9340	-0-	-1448	-0-	409	1	8741	2	Y	167	166	0			5
							6	4	184	9							
*11	9690	X	9166	-0-	-524	-0-	411	1	8558	2	Y	176	176	0			5
							3	4	194	9							
*12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	415	1	8685	2	Y	179	179	0			5
							1	4	197	9							

TOTAL GAS PROD: 114,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	353	1	10844	2	Y	257	251	0			6
							17	4	283	9							
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	342	1	9892	2	Y	225	226	0			5
							2	4	248	9							
03	11315	X	10566	-0-	-749	-0-	339	1	9982	2	Y	221	220	0			6
							2	4	243	9							
04	10950	X	9577	-0-	-1373	-0-	272	1	9085	2	Y	194	195	0			5
							7	4	213	9							
05	11315	X	9903	-0-	-1412	-0-	251	1	9437	2	Y	195	195	0			5
							215	9									
06	10950	X	9171	-0-	-1779	-0-	235	1	8733	2	Y	183	183	0			5
							2	4	201	9							
07	11315	X	9328	-0-	-1987	-0-	328	1	8804	2	Y	175	175	0			5
							3	4	193	9							
08	10571	X	9007	-0-	-1564	-0-	421	1	8408	2	Y	158	158	0			5
							4	4	174	9							
09	9570	X	8497	-0-	-1073	-0-	353	1	7964	2	Y	158	158	0			5
							6	4	174	9							
*10	9889	X	8625	-0-	-1264	-0-	378	1	8073	2	Y	154	154	0			5
							5	4	169	9							
*11	9180	X	8109	-0-	-1071	-0-	363	1	7571	2	Y	156	156	0			5
							3	4	172	9							
12	9331	X	7457	-0-	-1874	-0-	332	1	6953	2	Y	155	155	0			5
							1	4	171	9							

TOTAL GAS PROD: 112,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	12939	-0-	-2189	-0-	397	1	12204	2	Y	289	283	0			6
							20	4	318	9							
02	12600	X	11560	-0-	-1040	-0-	377	1	10905	2	Y	250	250	0			6
							3	4	275	9							
03	13950	X	12016	-0-	-1934	-0-	385	1	11352	2	Y	251	250	0			7
							3	4	276	9							
04	13500	X	11319	-0-	-2181	-0-	321	1	10738	2	Y	229	230	0			6
							8	4	252	9							
05	13268	X	11123	-0-	-2145	-0-	282	1	10600	2	Y	219	219	0			6
							241	9									
06	12510	X	10455	-0-	-2055	-0-	268	1	9957	2	Y	207	208	0			5
							2	4	228	9							
07	12803	X	10534	-0-	-2269	-0-	370	1	9943	2	Y	198	197	0			6
							3	4	218	9							
08	12028	X	10084	-0-	-1944	-0-	471	1	9414	2	Y	177	177	0			6
							4	4	195	9							
09	11310	X	10073	-0-	-1237	-0-	418	1	9442	2	Y	187	187	0			6
							7	4	206	9							
*10	11129	X	10153	-0-	-976	-0-	444	1	9503	2	Y	182	182	0			6
							6	4	200	9							
*11	10470	X	9390	-0-	-1080	-0-	421	1	8768	2	Y	180	180	0			6
							3	4	198	9							
12	10540	X	9301	-0-	-1239	-0-	415	1	8689	2	Y	178	179	0			5
							1	4	196	9							

TOTAL GAS PROD: 128,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,547

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8943	-0-	-512	-0-		275	1	8434	2	Y	200	196	0			4
								14	4	220	9							
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-		277	1	8010	2	Y	183	183	0			4
								2	4	201	9							
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-		284	1	8367	2	Y	185	184	0			5
								2	4	204	9							
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-		250	1	8345	2	Y	179	179	0			5
								6	4	197	9							
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-		224	1	8421	2	Y	173	174	0			4
								190	9									
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-		209	1	7760	2	Y	162	162	0			4
								2	4	178	9							
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-		263	1	7061	2	Y	141	141	0			4
								2	4	155	9							
08	9083	X	7337	-0-	-1746	-0-		343	1	6849	2	Y	129	129	0			4
								3	4	142	9							
09	8790	X	6698	-0-	-2092	-0-		278	1	6277	2	Y	125	125	0			4
								5	4	138	9							
*10	8835	X	7381	-0-	-1454	-0-		323	1	6908	2	Y	132	132	0			4
								5	4	145	9							
*11	8160	X	7022	-0-	-1138	-0-		315	1	6556	2	Y	135	135	0			4
								2	4	149	9							
12	7471	X	5825	-0-	-1646	-0-		259	1	5414	2	Y	137	137	0			4
								1	4	151	9							

TOTAL GAS PROD: 93,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12489	-0-	-3228	-0-		383	1	11779	2	Y	280	274	0			6
								19	4	308	9							
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-		389	1	11245	2	Y	257	257	0			6
								3	4	283	9							
03	12927	X	12616	-0-	-311	-0-		404	1	11919	2	Y	264	263	0			7
								3	4	290	9							
04	12510	X	10877	-0-	-1633	-0-		309	1	10317	2	Y	221	222	0			6
								8	4	243	9							
05	12927	X	12488	-0-	-439	-0-		316	1	11902	2	Y	245	245	0			6
								270	9									
06	12510	X	11910	-0-	-600	-0-		305	1	11341	2	Y	237	237	0			6
								3	4	261	9							
07	12927	X	10926	-0-	-2001	-0-		384	1	10313	2	Y	205	205	0			6
								3	4	226	9							
08	12617	X	10573	-0-	-2044	-0-		494	1	9869	2	Y	186	186	0			6
								5	4	205	9							
09	12090	X	9448	-0-	-2642	-0-		392	1	8856	2	Y	175	176	0			5
								7	4	193	9							
*10	12493	X	9771	-0-	-2722	-0-		428	1	9143	2	Y	176	175	0			6
								6	4	194	9							
*11	11910	X	9288	-0-	-2622	-0-		416	1	8674	2	Y	177	178	0			5
								3	4	195	9							
12	10912	X	10365	-0-	-547	-0-		463	1	9685	2	Y	196	195	0			6
								1	4	216	9							

TOTAL GAS PROD: 132,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,619

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15598	-0-	-2320	-0-	479	1	14711	2	Y	349	341	0			8
							24	4	384	9							
02	14448	X	14188	-0-	-260	-0-	463	1	13386	2	Y	305	306	0			7
							3	4	336	9							
03	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	534	1	15745	2	Y	348	346	0			9
							4	4	383	9							
04	15300	X	14681	-0-	-619	-0-	417	1	13925	2	Y	298	299	0			8
							11	4	328	9							
05	15717	X	14318	-0-	-1399	-0-	363	1	13645	2	Y	282	283	0			7
							310	9									
06	15480	X	13179	-0-	-2301	-0-	338	1	12550	2	Y	262	262	0			7
							3	4	288	9							
07	15996	X	13314	-0-	-2682	-0-	468	1	12567	2	Y	250	249	0			8
							4	4	275	9							
08	16678	X	12726	-0-	-3952	-0-	594	1	11881	2	Y	223	224	0			7
							6	4	245	9							
09	14670	X	12002	-0-	-2668	-0-	498	1	11251	2	Y	223	223	0			7
							8	4	245	9							
*10	14322	X	12191	-0-	-2131	-0-	534	1	11409	2	Y	218	218	0			7
							8	4	240	9							
*11	13170	X	11499	-0-	-1671	-0-	515	1	10737	2	Y	221	221	0			7
							4	4	243	9							
12	13299	X	12065	-0-	-1234	-0-	539	1	11284	2	Y	218	218	0			7
							2	4	240	9							

TOTAL GAS PROD: 162,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,197

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 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	8556	X	2787	-0-	-5769	-0-	86	1	2628	2	Y	63	62	0			1
							4	4	69	9							
02	5852	X	2992	-0-	-2860	-0-	98	1	2821	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
03	6479	X	2029	-0-	-4450	-0-	65	1	1918	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	4710	X	1673	-0-	-3037	-0-	47	1	1588	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
05	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	115	1	4314	2	Y	89	88	0			2
							98	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	85	1	3162	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	127	1	3415	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
08	4526	X	1602	-0-	-2924	-0-	75	1	1495	2	Y	28	29	0			1
							1	4	31	9							
09	4380	X	2755	-0-	-1625	-0-	114	1	2583	2	Y	51	50	0			2
							2	4	56	9							
*10	4526	X	2941	-0-	-1585	-0-	129	1	2752	2	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
*11	3510	X	2436	-0-	-1074	-0-	109	1	2275	2	Y	46	47	0			1
							1	4	51	9							
12	3627	X	1908	-0-	-1719	-0-	85	1	1781	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 32,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	22730	-0-	-5294		-0-		698	1	21436	2	Y	510	499	0			11
									35	4	561	9							
02	25060	X	18265	-0-	-6795		-0-		596	1	17232	2	Y	394	396	0			9
									4	4	433	9							
03	27342	X	18081	-0-	-9261		-0-		580	1	17081	2	Y	378	377	0			10
									4	4	416	9							
04	25440	X	17233	-0-	-8207		-0-		489	1	16347	2	Y	350	351	0			9
									12	4	385	9							
05	25823	X	17056	-0-	-8767		-0-		432	1	16255	2	Y	335	336	0			8
									369	9									
06	21990	X	15837	-0-	-6153		-0-		406	1	15080	2	Y	315	315	0			8
									4	4	347	9							
07	20212	X	17075	-0-	-3137		-0-		600	1	16117	2	Y	321	319	0			10
									5	4	353	9							
08	18073	X	16025	-0-	-2048		-0-		748	1	14961	2	Y	281	282	0			9
									7	4	309	9							
09	18178	X	18178	-0-	-0-		-0-		755	1	17039	2	Y	337	336	0			10
									13	4	371	9							
*10	23292	X	23292	-0-	-0-		-0-		1020	1	21798	2	Y	417	414	0			13
									15	4	459	9							
*11	20823	X	20823	-0-	-0-		-0-		933	1	19444	2	Y	399	400	0			12
									7	4	439	9							
*12	20477	X	20477	-0-	-0-		-0-		916	1	19152	2	Y	369	370	0			11
									3	4	406	9							

TOTAL GAS PROD: 225,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,406

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9495	-0-	-1634		-0-		292	1	8955	2	Y	213	208	0			5
									14	4	234	9							
02	9100	X	8870	-0-	-230		-0-		289	1	8369	2	Y	191	191	0			5
									2	4	210	9							
03	10075	X	9161	-0-	-914		-0-		294	1	8655	2	Y	191	191	0			5
									2	4	210	9							
04	9750	X	9106	-0-	-644		-0-		258	1	8637	2	Y	185	185	0			5
									7	4	204	9							
05	9827	X	8822	-0-	-1005		-0-		223	1	8409	2	Y	173	174	0			4
									190	9									
06	9510	X	8204	-0-	-1306		-0-		210	1	7813	2	Y	163	163	0			4
									2	4	179	9							
07	9827	X	8662	-0-	-1165		-0-		305	1	8175	2	Y	163	162	0			5
									3	4	179	9							
08	9424	X	9084	-0-	-340		-0-		424	1	8481	2	Y	159	159	0			5
									4	4	175	9							
09	9120	X	8024	-0-	-1096		-0-		333	1	7522	2	Y	148	149	0			4
									6	4	163	9							
*10	8835	X	8586	-0-	-249		-0-		376	1	8036	2	Y	154	153	0			5
									5	4	169	9							
*11	8790	X	7673	-0-	-1117		-0-		344	1	7164	2	Y	147	147	0			5
									3	4	162	9							
12	9083	X	7949	-0-	-1134		-0-		355	1	7422	2	Y	155	155	0			5
									1	4	171	9							

TOTAL GAS PROD: 103,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 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	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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		8124	-0-	8124	8124	208	1	7737	2	Y	161	157	0			4
							2	4	177	9							
07	T. A.		9292	-0-	9292	17416	327	1	8769	2	Y	175	174	0			5
							3	4	193	9							
08	25515	X	8099	-0-	-17416	-0-	378	1	7560	2	Y	143	143	0			5
							4	4	157	9							
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	340	1	7665	2	Y	152	152	0			5
							6	4	167	9							
*10	9300	X	8672	-0-	-628	-0-	380	1	8116	2	Y	155	155	0			5
							5	4	171	9							
*11	9000	X	6879	-0-	-2121	-0-	308	1	6424	2	Y	132	133	0			4
							2	4	145	9							
12	9300	X	5536	-0-	-3764	-0-	246	1	5150	2	Y	126	126	0			4
							1	4	139	9							

TOTAL GAS PROD: 54,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	310	1	9510	2	Y	225	220	0			5
							15	4	248	9							
02	9380	X	8732	-0-	-648	-0-	285	1	8238	2	Y	188	189	0			4
							2	4	207	9							
03	10385	X	6835	-0-	-3550	-0-	219	1	6458	2	Y	143	143	0			4
							1	4	157	9							
04	10050	X	5424	-0-	-4626	-0-	154	1	5145	2	Y	110	111	0			3
							4	4	121	9							
05	10075	X	8249	-0-	-1826	-0-	209	1	7862	2	Y	162	161	0			4
							178	9									
06	9750	X	6298	-0-	-3452	-0-	161	1	5998	2	Y	125	126	0			3
							1	4	138	9							
07	9672	X	6792	-0-	-2880	-0-	239	1	6410	2	Y	128	127	0			4
							2	4	141	9							
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	258	1	5163	2	Y	97	98	0			3
							2	4	107	9							
09	5280	X	4148	-0-	-1132	-0-	172	1	3888	2	Y	77	78	0			2
							3	4	85	9							
*10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	272	1	5806	2	Y	112	110	0			4
							4	4	123	9							
*11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	312	1	6502	2	Y	133	133	0			4
							2	4	146	9							
*12	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	287	1	5997	2	Y	131	131	0			4
							1	4	144	9							

TOTAL GAS PROD: 81,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	708	-0-	-160	-0-	22	1	668	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
02	756	N	671	-0-	-85	-0-	22	1	634	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	682	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	20	1	654	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	17	1	639	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	17	1	614	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	23	1	617	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	30	1	596	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	25	1	556	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	27	1	569	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	630	N	420	-0-	-210	-0-	19	1	392	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 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	12090	X	8317	-0-	-3773	-0-	255	1	7844	2	Y	186	182	0			4
							13	4	205	9							
02	10808	X	10291	-0-	-517	-0-	336	1	9709	2	Y	222	221	0			5
							2	4	244	9							
03	10664	X	8770	-0-	-1894	-0-	281	1	8285	2	Y	184	184	0			5
							2	4	202	9							
04	9600	X	5344	-0-	-4256	-0-	152	1	5069	2	Y	108	110	0			3
							4	4	119	9							
05	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	310	1	11667	2	Y	240	237	0			6
							264	9									
06	11040	X	7939	-0-	-3101	-0-	203	1	7560	2	Y	158	160	0			4
							2	4	174	9							
07	11408	X	6964	-0-	-4444	-0-	245	1	6573	2	Y	131	131	0			4
							2	4	144	9							
08	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	328	1	6560	2	Y	123	123	0			4
							3	4	135	9							
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	226	1	5100	2	Y	101	102	0			3
							4	4	111	9							
*10	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	2	Y	31	33	0			1
							1	4	34	9							
*11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	92	1	1919	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
*12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	106	1	2224	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 78,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	18880	-0-		-1952		-0-	580	1	17806	2	Y	423	414	0			9
									29	4	465	9							
02	23856	X	15484	-0-		-8372		-0-	505	1	14608	2	Y	334	335	0			8
									4	4	367	9							
03	26412	X	15582	-0-		-10830		-0-	500	1	14720	2	Y	326	325	0			9
									3	4	359	9							
04	25110	X	14418	-0-		-10692		-0-	409	1	13677	2	Y	293	294	0			8
									10	4	322	9							
05	21204	X	14716	-0-		-6488		-0-	373	1	14025	2	Y	289	290	0			7
									318	9									
06	18270	X	13848	-0-		-4422		-0-	355	1	13186	2	Y	276	276	0			7
									3	4	304	9							
07	17143	X	13858	-0-		-3285		-0-	487	1	13080	2	Y	261	260	0			8
									4	4	287	9							
08	15593	X	13593	-0-		-2000		-0-	635	1	12689	2	Y	239	239	0			8
									6	4	263	9							
09	16318	X	16318	-0-		-0-		-0-	678	1	15297	2	Y	302	301	0			9
									11	4	332	9							
*10	14725	X	12800	-0-		-1925		-0-	560	1	11980	2	Y	229	231	0			7
									8	4	252	9							
*11	14091	X	14091	-0-		-0-		-0-	631	1	13158	2	Y	270	269	0			8
									5	4	297	9							
12	16864	X	13794	-0-		-3070		-0-	616	1	12891	2	Y	259	259	0			8
									2	4	285	9							

TOTAL GAS PROD: 177,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,501

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	9916	-0-		-3848		-0-	304	1	9353	2	Y	222	217	0			5
									15	4	244	9							
02	12432	X	11041	-0-		-1391		-0-	360	1	10416	2	Y	238	237	0			6
									3	4	262	9							
03	15354	X	15354	-0-		-0-		-0-	492	1	14506	2	Y	321	318	0			9
									3	4	353	9							
04	15389	X	15389	-0-		-0-		-0-	437	1	14598	2	Y	312	313	0			8
									11	4	343	9							
05	16555	X	16555	-0-		-0-		-0-	419	1	15777	2	Y	326	326	0			8
									359	9									
06	16222	X	16222	-0-		-0-		-0-	416	1	15447	2	Y	323	323	0			8
									4	4	355	9							
07	16642	X	16642	-0-		-0-		-0-	585	1	15707	2	Y	314	312	0			10
									5	4	345	9							
08	16857	X	16857	-0-		-0-		-0-	787	1	15737	2	Y	296	296	0			10
									7	4	326	9							
09	18387	X	18387	-0-		-0-		-0-	763	1	17237	2	Y	340	340	0			10
									13	4	374	9							
*10	16771	X	15972	-0-		-799		-0-	699	1	14948	2	Y	286	287	0			9
									10	4	315	9							
*11	16320	X	15204	-0-		-1116		-0-	681	1	14197	2	Y	292	292	0			9
									5	4	321	9							
12	18755	X	11576	-0-		-7179		-0-	514	1	10742	2	Y	290	290	0			9
									1	4	319	9							

TOTAL GAS PROD: 179,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,560

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	16792	-0-		-289		-0-	516	1	15836	2	Y	376	368	0		8
									26	4	414	9						
02	16492	X	14144	-0-		-2348		-0-	461	1	13344	2	Y	305	306	0		7
									3	4	336	9						
03	18259	X	15582	-0-		-2677		-0-	500	1	14720	2	Y	326	324	0		9
									3	4	359	9						
04	17670	X	13602	-0-		-4068		-0-	386	1	12903	2	Y	275	277	0		7
									10	4	303	9						
05	18259	X	14468	-0-		-3791		-0-	366	1	13788	2	Y	285	285	0		7
									314	9								
06	16260	X	13278	-0-		-2982		-0-	340	1	12645	2	Y	264	264	0		7
									3	4	290	9						
07	15655	X	14032	-0-		-1623		-0-	493	1	13245	2	Y	264	263	0		8
									4	4	290	9						
08	15593	X	13757	-0-		-1836		-0-	642	1	12843	2	Y	242	242	0		8
									6	4	266	9						
09	14010	X	12678	-0-		-1332		-0-	526	1	11884	2	Y	235	236	0		7
									9	4	259	9						
*10	14477	X	13188	-0-		-1289		-0-	577	1	12342	2	Y	237	236	0		8
									8	4	261	9						
*11	13590	X	12277	-0-		-1313		-0-	550	1	11464	2	Y	235	236	0		7
									4	4	259	9						
12	14043	X	12254	-0-		-1789		-0-	548	1	11460	2	Y	222	222	0		7
									2	4	244	9						

TOTAL GAS PROD: 166,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,266

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-		-0-		-0-	27	1	827	2	Y	19	19	0		-0-
									1	4	21	9						
02	448	N	402	-0-		-46		-0-	13	1	379	2	Y	9	9	0		-0-
									10	9								
03	1116	N	717	-0-		-399		-0-	23	1	677	2	Y	15	15	0		-0-
									17	9								
04	840	N	809	-0-		-31		-0-	23	1	767	2	Y	16	16	0		-0-
									1	4	18	9						
05	906	N	906	-0-		-0-		-0-	23	1	863	2	Y	18	18	0		-0-
									20	9								
06	905	N	905	-0-		-0-		-0-	23	1	862	2	Y	18	18	0		-0-
									20	9								
07	1043	N	1043	-0-		-0-		-0-	37	1	984	2	Y	20	19	0		1
									22	9								
08	1458	N	1458	-0-		-0-		-0-	68	1	1361	2	Y	25	25	0		1
									1	4	28	9						
09	870	N	230	-0-		-640		-0-	10	1	216	2	Y	4	5	0		-0-
									4	9								
10	899	N	-0-	-0-		-899		-0-					Y	-0-				-0-
11	870	N	-0-	-0-		-870		-0-					Y	-0-				-0-
12	248	N	-0-	-0-		-248		-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

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	3547	X	3547	-0-		-0-		-0-		109	1	3345	2	Y	80	78	0			2
										5	4	88	9							
02	3777	X	3777	-0-		-0-		-0-		123	1	3564	2	Y	81	81	0			2
										1	4	89	9							
03	4429	X	4429	-0-		-0-		-0-		142	1	4185	2	Y	92	92	0			2
										1	4	101	9							
04	3956	X	3956	-0-		-0-		-0-		112	1	3752	2	Y	81	81	0			2
										3	4	89	9							
05	4419	X	4419	-0-		-0-		-0-		112	1	4211	2	Y	87	87	0			2
										96	9									
06	4290	X	4169	-0-		-121		-0-		107	1	3970	2	Y	83	83	0			2
										1	4	91	9							
07	4433	X	4210	-0-		-223		-0-		148	1	3974	2	Y	79	79	0			2
										1	4	87	9							
08	4433	X	3852	-0-		-581		-0-		180	1	3595	2	Y	68	68	0			2
										2	4	75	9							
09	4290	X	4001	-0-		-289		-0-		166	1	3751	2	Y	74	74	0			2
										3	4	81	9							
*10	4433	X	4152	-0-		-281		-0-		182	1	3886	2	Y	74	74	0			2
										3	4	81	9							
*11	4170	X	3869	-0-		-301		-0-		173	1	3614	2	Y	74	74	0			2
										1	4	81	9							
12	4216	X	3137	-0-		-1079		-0-		140	1	2921	2	Y	69	69	0			2
										76	9									

TOTAL GAS PROD: 47,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

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	17143	X	16492	-0-		-651		-0-		506	1	15557	2	Y	367	359	0			8
										25	4	404	9							
02	13525	X	13525	-0-		-0-		-0-		441	1	12760	2	Y	292	293	0			7
										3	4	321	9							
03	14628	X	14628	-0-		-0-		-0-		469	1	13820	2	Y	305	304	0			8
										3	4	336	9							
04	12686	X	12686	-0-		-0-		-0-		360	1	12033	2	Y	258	259	0			7
										9	4	284	9							
05	12663	X	12663	-0-		-0-		-0-		321	1	12068	2	Y	249	250	0			6
										274	9									
06	11188	X	11188	-0-		-0-		-0-		287	1	10653	2	Y	223	223	0			6
										3	4	245	9							
07	11597	X	11597	-0-		-0-		-0-		408	1	10946	2	Y	218	217	0			7
										3	4	240	9							
08	14632	X	9813	-0-		-4819		-0-		458	1	9162	2	Y	172	173	0			6
										4	4	189	9							
09	12690	X	9551	-0-		-3139		-0-		397	1	8953	2	Y	176	177	0			5
										7	4	194	9							
*10	12648	X	9232	-0-		-3416		-0-		404	1	8640	2	Y	165	165	0			5
										6	4	182	9							
*11	11220	X	8368	-0-		-2852		-0-		375	1	7813	2	Y	161	161	0			5
										3	4	177	9							
12	11594	X	9398	-0-		-2196		-0-		421	1	8797	2	Y	163	163	0			5
										1	4	179	9							

TOTAL GAS PROD: 139,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 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	10664	X	8046	-0-	-2618	-0-	253	1	7780	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	7644	X	7288	-0-	-356	-0-	244	1	7042	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	8463	X	7459	-0-	-1004	-0-	245	1	7212	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	8190	X	6947	-0-	-1243	-0-	202	1	6740	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	8463	X	6875	-0-	-1588	-0-	178	1	6697	2	Y	-0-					-0-
06	7800	X	6241	-0-	-1559	-0-	163	1	6077	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	8060	X	6415	-0-	-1645	-0-	230	1	6183	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	7471	X	5968	-0-	-1503	-0-	284	1	5681	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	6960	X	5704	-0-	-1256	-0-	242	1	5458	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	6882	X	5855	-0-	-1027	-0-	261	1	5590	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	6240	X	5367	-0-	-873	-0-	246	1	5119	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	6417	X	5123	-0-	-1294	-0-	234	1	4888	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 77,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9841	-0-	-1319	-0-	302	1	9281	2	Y	221	216	0			5
							15	4	243	9							
02	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	300	1	8678	2	Y	198	198	0			5
							2	4	218	9							
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	304	1	8958	2	Y	197	197	0			5
							2	4	217	9							
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	267	1	8926	2	Y	191	191	0			5
							7	4	210	9							
05	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	233	1	8776	2	Y	182	182	0			5
							200	9									
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	220	1	8189	2	Y	170	171	0			4
							2	4	187	9							
07	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	315	1	8465	2	Y	169	168	0			5
							3	4	186	9							
08	9734	X	8268	-0-	-1466	-0-	386	1	7717	2	Y	146	146	0			5
							4	4	161	9							
09	9420	X	8300	-0-	-1120	-0-	345	1	7780	2	Y	154	154	0			5
							6	4	169	9							
*10	9207	X	7706	-0-	-1501	-0-	337	1	7213	2	Y	137	138	0			4
							5	4	151	9							
*11	8670	X	8232	-0-	-438	-0-	369	1	7686	2	Y	158	157	0			5
							3	4	174	9							
12	8959	X	6586	-0-	-2373	-0-	294	1	6142	2	Y	135	136	0			4
							1	4	149	9							

TOTAL GAS PROD: 103,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,058

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16450	-0-	-3886	-0-	505	1	15515	2	Y	368	360	0			8
							25	4	405	9							
02	T. A.		13830	-0-	13830	13830	451	1	13048	2	Y	298	299	0			7
							3	4	328	9							
03	T. A.		14285	-0-	14285	28115	458	1	13496	2	Y	298	297	0			8
							3	4	328	9							
04	T. A.		12558	-0-	12558	40673	356	1	11912	2	Y	255	256	0			7
							9	4	281	9							
05	54057	X	13384	-0-	-40673	-0-	339	1	12756	2	Y	263	263	0			7
							289	9									
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	309	1	11505	2	Y	240	241	0			6
							3	4	264	9							
07	15314	X	12540	-0-	-2774	-0-	441	1	11835	2	Y	236	235	0			7
							4	4	260	9							
08	14291	X	11717	-0-	-2574	-0-	547	1	10938	2	Y	206	206	0			7
							5	4	227	9							
09	12960	X	11767	-0-	-1193	-0-	489	1	11030	2	Y	218	218	0			7
							8	4	240	9							
*10	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	602	1	12867	2	Y	246	245	0			8
							9	4	271	9							
*11	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	585	1	12180	2	Y	250	250	0			8
							4	4	275	9							
12	12555	X	12476	-0-	-79	-0-	558	1	11661	2	Y	232	233	0			7
							2	4	255	9							

TOTAL GAS PROD: 157,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,110

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8160 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	18000	-0-	-4847	-0-	553	1	16977	2	Y	403	394	0			9
							27	4	443	9							
02	16408	X	15476	-0-	-932	-0-	505	1	14600	2	Y	334	335	0			8
							4	4	367	9							
03	18166	X	16813	-0-	-1353	-0-	539	1	15884	2	Y	351	350	0			9
							4	4	386	9							
04	17580	X	15259	-0-	-2321	-0-	433	1	14474	2	Y	310	311	0			8
							11	4	341	9							
05	18166	X	15715	-0-	-2451	-0-	398	1	14976	2	Y	310	310	0			8
							341	9									
06	17430	X	14643	-0-	-2787	-0-	375	1	13944	2	Y	292	292	0			8
							3	4	321	9							
07	17143	X	14919	-0-	-2224	-0-	525	1	14082	2	Y	280	279	0			9
							4	4	308	9							
08	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	681	1	13603	2	Y	255	256	0			8
							6	4	281	9							
09	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	629	1	14197	2	Y	280	280	0			8
							11	4	308	9							
*10	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	688	1	14714	2	Y	282	281	0			9
							10	4	310	9							
*11	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	649	1	13529	2	Y	278	278	0			9
							5	4	306	9							
*12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	705	1	14740	2	Y	281	282	0			8
							2	4	309	9							

TOTAL GAS PROD: 186,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,656

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	8792	-0-	-3174	-0-	270	1	8292	2	Y	197	193	0			4
							13	4	217	9							
02	9940	X	8179	-0-	-1761	-0-	267	1	7716	2	Y	176	176	0			4
							2	4	194	9							
03	11005	X	8166	-0-	-2839	-0-	262	1	7714	2	Y	171	170	0			5
							2	4	188	9							
04	9720	X	6651	-0-	-3069	-0-	189	1	6308	2	Y	135	136	0			4
							5	4	149	9							
05	9548	X	7924	-0-	-1624	-0-	201	1	7551	2	Y	156	156	0			4
							172	9									
06	8760	X	7118	-0-	-1642	-0-	182	1	6778	2	Y	142	142	0			4
							2	4	156	9							
07	9052	X	7275	-0-	-1777	-0-	256	1	6867	2	Y	136	136	0			4
							2	4	150	9							
08	6882	X	6792	-0-	-90	-0-	317	1	6340	2	Y	120	120	0			4
							3	4	132	9							
09	6660	X	6017	-0-	-643	-0-	250	1	5641	2	Y	111	112	0			3
							4	4	122	9							
*10	6882	X	6512	-0-	-370	-0-	285	1	6094	2	Y	117	116	0			4
							4	4	129	9							
*11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	303	1	6310	2	Y	129	129	0			4
							2	4	142	9							
*12	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	348	1	7282	2	Y	149	149	0			4
							1	4	164	9							

TOTAL GAS PROD: 87,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11194	-0-	-6135	-0-	344	1	10558	2	Y	250	245	0			5
							17	4	275	9							
02	12096	X	8432	-0-	-3664	-0-	275	1	7955	2	Y	182	183	0			4
							2	4	200	9							
03	13392	X	9733	-0-	-3659	-0-	312	1	9196	2	Y	203	202	0			5
							2	4	223	9							
04	12210	X	9662	-0-	-2548	-0-	274	1	9165	2	Y	196	196	0			5
							7	4	216	9							
05	11532	X	8736	-0-	-2796	-0-	221	1	8326	2	Y	172	173	0			4
							189	9									
06	10830	X	8515	-0-	-2315	-0-	218	1	8109	2	Y	169	169	0			4
							2	4	186	9							
07	9982	X	9911	-0-	-71	-0-	348	1	9354	2	Y	187	185	0			6
							3	4	206	9							
08	9982	X	9185	-0-	-797	-0-	429	1	8575	2	Y	161	162	0			5
							4	4	177	9							
09	9660	X	8475	-0-	-1185	-0-	352	1	7944	2	Y	157	157	0			5
							6	4	173	9							
*10	9920	X	7856	-0-	-2064	-0-	344	1	7353	2	Y	140	141	0			4
							5	4	154	9							
*11	9600	X	7379	-0-	-2221	-0-	331	1	6889	2	Y	142	142	0			4
							3	4	156	9							
12	9920	X	7815	-0-	-2105	-0-	350	1	7315	2	Y	135	135	0			4
							1	4	149	9							

TOTAL GAS PROD: 106,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,094

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7843	X	5999	-0-	-1844	-0-	184	1	5657	2	Y	135	132	0	3
							9	4	149	9					
02	T. A.		5167	-0-	5167	5167	169	1	4874	2	Y	112	112	0	3
							1	4	123	9					
03	T. A.		5283	-0-	5283	10450	169	1	4992	2	Y	110	110	0	3
							1	4	121	9					
04	T. A.		4902	-0-	4902	15352	139	1	4649	2	Y	100	100	0	3
							4	4	110	9					
05	19989	X	4637	-0-	-15352	-0-	117	1	4420	2	Y	91	92	0	2
							100	9							
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	113	1	4186	2	Y	87	87	0	2
							1	4	96	9					
07	5642	X	4070	-0-	-1572	-0-	143	1	3842	2	Y	76	76	0	2
							1	4	84	9					
08	5270	X	4022	-0-	-1248	-0-	188	1	3754	2	Y	71	71	0	2
							2	4	78	9					
09	4890	X	3789	-0-	-1101	-0-	157	1	3552	2	Y	70	70	0	2
							3	4	77	9					
*10	4650	X	3706	-0-	-944	-0-	162	1	3469	2	Y	66	66	0	2
							2	4	73	9					
*11	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	169	1	3520	2	Y	72	72	0	2
							1	4	79	9					
12	4061	X	3254	-0-	-807	-0-	145	1	3041	2	Y	62	62	0	2
							68	9							

TOTAL GAS PROD: 52,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	1162	1	35702	2	Y	847	829	0	18
							58	4	932	9					
02	39676	X	31253	-0-	-8423	-0-	1020	1	29483	2	Y	675	677	0	16
							7	4	743	9					
03	43927	X	31734	-0-	-12193	-0-	1017	1	29981	2	Y	663	661	0	18
							7	4	729	9					
04	42510	X	27612	-0-	-14898	-0-	784	1	26192	2	Y	560	563	0	15
							20	4	616	9					
05	41013	X	26770	-0-	-14243	-0-	678	1	25513	2	Y	526	528	0	13
							579	9							
06	36630	X	24041	-0-	-12589	-0-	616	1	22893	2	Y	478	479	0	12
							6	4	526	9					
07	34596	X	23829	-0-	-10767	-0-	838	1	22490	2	Y	449	447	0	14
							7	4	494	9					
08	31744	X	22685	-0-	-9059	-0-	1059	1	21178	2	Y	398	399	0	13
							10	4	438	9					
09	27600	X	22174	-0-	-5426	-0-	921	1	20787	2	Y	410	411	0	12
							15	4	451	9					
*10	26784	X	23828	-0-	-2956	-0-	1043	1	22300	2	Y	427	425	0	14
							15	4	470	9					
*11	24030	X	21230	-0-	-2800	-0-	951	1	19825	2	Y	406	408	0	12
							7	4	447	9					
12	23839	X	22045	-0-	-1794	-0-	986	1	20632	2	Y	385	385	0	12
							3	4	424	9					

TOTAL GAS PROD: 315,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,224

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 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	29973	X	29973	-0-	-0-	-0-	920	1	28268	2	Y	672	657	0			15
							46	4	739	9							
02	38948	X	24045	-0-	-14903	-0-	785	1	22685	2	Y	518	521	0			12
							5	4	570	9							
03	39649	X	24544	-0-	-15105	-0-	787	1	23188	2	Y	513	511	0			14
							5	4	564	9							
04	38370	X	21056	-0-	-17314	-0-	597	1	19973	2	Y	428	430	0			12
							15	4	471	9							
05	33728	X	20434	-0-	-13294	-0-	517	1	19476	2	Y	401	403	0			10
							441	9									
06	29010	X	15985	-0-	-13025	-0-	409	1	15222	2	Y	318	320	0			8
							4	4	350	9							
07	26629	X	13373	-0-	-13256	-0-	470	1	12622	2	Y	252	252	0			8
							4	4	277	9							
08	24552	X	14587	-0-	-9965	-0-	681	1	13619	2	Y	255	255	0			8
							6	4	281	9							
09	21060	X	17754	-0-	-3306	-0-	737	1	16643	2	Y	329	327	0			10
							12	4	362	9							
*10	20429	X	15569	-0-	-4860	-0-	681	1	14571	2	Y	279	280	0			9
							10	4	307	9							
*11	15990	X	13072	-0-	-2918	-0-	586	1	12206	2	Y	251	252	0			8
							4	4	276	9							
12	18352	X	13513	-0-	-4839	-0-	605	1	12647	2	Y	235	236	0			7
							2	4	259	9							

TOTAL GAS PROD: 223,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,451

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 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	21514	X	14616	-0-	-6898	-0-	449	1	13785	2	Y	327	320	0			7
							22	4	360	9							
02	T. A.		13012	-0-	13012	13012	425	1	12275	2	Y	281	281	0			7
							3	4	309	9							
03	T. A.		13307	-0-	13307	26319	427	1	12572	2	Y	277	277	0			7
							3	4	305	9							
04	T. A.		12276	-0-	12276	38595	348	1	11644	2	Y	250	250	0			7
							9	4	275	9							
05	50472	X	11877	-0-	-38595	-0-	301	1	11320	2	Y	233	234	0			6
							256	9									
06	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	272	1	10110	2	Y	211	212	0			5
							2	4	232	9							
07	14415	X	10372	-0-	-4043	-0-	365	1	9789	2	Y	195	194	0			6
							3	4	215	9							
08	13299	X	9763	-0-	-3536	-0-	456	1	9114	2	Y	172	172	0			6
							4	4	189	9							
09	12270	X	9628	-0-	-2642	-0-	400	1	9025	2	Y	178	179	0			5
							7	4	196	9							
*10	11873	X	9374	-0-	-2499	-0-	410	1	8773	2	Y	168	168	0			5
							6	4	185	9							
*11	10620	X	8239	-0-	-2381	-0-	369	1	7693	2	Y	158	158	0			5
							3	4	174	9							
*12	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	475	1	9933	2	Y	185	184	0			6
							1	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 133,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,635

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	24043	-0-		-1191		-0-	753	1	23128	2	Y	114	538	0			12
									37	4	125	9							
02	22792	X	20539	-0-		-2253		-0-	670	1	19378	2	Y	442	444	0			10
									5	4	486	9							
03	25234	X	20936	-0-		-4298		-0-	671	1	19779	2	Y	438	436	0			12
									4	4	482	9							
04	24420	X	17717	-0-		-6703		-0-	503	1	16805	2	Y	360	362	0			10
									13	4	396	9							
05	25234	X	18235	-0-		-6999		-0-	462	1	17379	2	Y	358	359	0			9
									394	9									
06	23280	X	16001	-0-		-7279		-0-	410	1	15237	2	Y	318	319	0			8
									4	4	350	9							
07	22754	X	16046	-0-		-6708		-0-	564	1	15145	2	Y	302	301	0			9
									5	4	332	9							
08	20925	X	15197	-0-		-5728		-0-	710	1	14186	2	Y	267	267	0			9
									7	4	294	9							
09	17730	X	15208	-0-		-2522		-0-	631	1	14257	2	Y	281	282	0			8
									11	4	309	9							
*10	18228	X	16258	-0-		-1970		-0-	712	1	15216	2	Y	291	290	0			9
									10	4	320	9							
*11	15990	X	14859	-0-		-1131		-0-	666	1	13874	2	Y	285	285	0			9
									5	4	314	9							
12	16058	X	15391	-0-		-667		-0-	688	1	14396	2	Y	277	278	0			8
									2	4	305	9							

TOTAL GAS PROD: 210,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,733

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8081	X	8081	-0-		-0-		-0-	248	1	7622	2	Y	181	177	0			4
									12	4	199	9							
02	13440	X	6662	-0-		-6778		-0-	217	1	6286	2	Y	143	144	0			3
									2	4	157	9							
03	14136	X	6871	-0-		-7265		-0-	220	1	6492	2	Y	144	143	0			4
									1	4	158	9							
04	9780	X	6112	-0-		-3668		-0-	173	1	5799	2	Y	124	125	0			3
									4	4	136	9							
05	8308	X	6065	-0-		-2243		-0-	154	1	5779	2	Y	120	120	0			3
									132	9									
06	7830	X	5376	-0-		-2454		-0-	138	1	5119	2	Y	107	107	0			3
									1	4	118	9							
07	7378	X	5249	-0-		-2129		-0-	185	1	4954	2	Y	98	98	0			3
									2	4	108	9							
08	6882	X	4874	-0-		-2008		-0-	228	1	4549	2	Y	86	86	0			3
									2	4	95	9							
09	6120	X	4425	-0-		-1695		-0-	184	1	4149	2	Y	81	82	0			2
									3	4	89	9							
*10	6076	X	4317	-0-		-1759		-0-	189	1	4040	2	Y	77	77	0			2
									3	4	85	9							
*11	5370	X	4049	-0-		-1321		-0-	181	1	3781	2	Y	78	78	0			2
									1	4	86	9							
12	5239	X	3988	-0-		-1251		-0-	178	1	3726	2	Y	75	75	0			2
									1	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 66,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5896	4790	0	796	1	310
03	0	W	129538	-0-	129538	129538	1932 5899	1 9	121707	2	Y	5363	5555	0			118
04	0	W	111169	-0-	111169	240707	1441 5370	1 9	104358	2	Y	4882	4558	0	187	1	255
05	365505	X	124798	-0-	-240707	-0-	1009 5338	1 9	118451	2	Y	4853	4807	0			301
06	125370	X	119063	-0-	-6307	-0-	1075 4563	1 9	113425	2	Y	4148	4197	0			252
07	129890	X	121888	-0-	-8002	-0-	1096 4744	1 9	116048	2	Y	4313	3957	0	287	1	321
08	125364	X	121025	-0-	-4339	-0-	1075 4661	1 9	115289	2	Y	4237	4315	0			243
09	144996	X	144996	-0-	-0-	-0-	4370 4778	1 9	135848	2	Y	4344	4444	0			143
10	147786	X	147786	-0-	-0-	-0-	5306 4494	1 9	137986	2	Y	4085	4143	0			85
11	137167	X	137167	-0-	-0-	-0-	5643 3556	1 9	127968	2	Y	3233	3152	0			166
*12	134327	X	134327	-0-	-0-	-0-	5645 3171	1 9	125511	2	Y	2883	2822	0			227

TOTAL GAS PROD: 1,291,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,237

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

01	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	73 11	1 9	1500	2	Y	-0-					101
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	53	1	1338	2	Y	-0-					101
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	65	1	1481	2	Y	-0-					101
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79 11	1 9	1367	2	Y	10					111
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	54 25	1 9	1471	2	Y	23					134
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	84 32	1 9	1589	2	Y	29					163
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	40 75	1 9	1507	2	Y	68	79	1			152
08	T. A.		1600	-0-	1600	1600	65 29	1 9	1506	2	Y	26	52	1			126
09	T. A.		1509	-0-	1509	3109	47 21	1 9	1441	2	Y	19					145
10	T. A.		1514	-0-	1514	4623	33 24	1 9	1457	2	Y	22					167
11	6141	X	1518	-0-	-4623	-0-	52 78	1 9	1388	2	Y	71	65	1			173
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 16,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	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		559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		138	-0-	138	697	138	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	697					Y	-0-					-0-
11	958	X	261	-0-	-697	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2018	-0-	-679	-0-	13	1	2005	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1645	-0-	-539	-0-	11	1	1634	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	41	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1560	-0-	-390	-0-	21	1	1533	2	Y	5					5
							6	9									
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2			Y	-0-					5
06	1770	N	1561	-0-	-209	-0-	1561	2			Y	-0-					5
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					5
08	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	4	1	1549	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	5	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	2306	2	41	9	N	37					139
02	2156	X	1753	-0-	-403	-0-	1722	2	31	9	N	28					167
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2850	2	30	9	N	27					194
04	2280	X	1729	-0-	-551	-0-	1660	2	69	9	N	63	194	1			63
05	2356	X	1316	-0-	-1040	-0-	1281	2	35	9	N	32					95
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2768	2	48	9	N	44					139
07	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1731	2	39	9	N	35					174
08	2883	X	1394	-0-	-1489	-0-	1355	2	39	9	N	35					209
09	2820	X	1622	-0-	-1198	-0-	1567	2	55	9	N	50					259
10	2914	X	1898	-0-	-1016	-0-	1861	2	37	9	N	34	194	1			99
11	2820	X	2476	-0-	-344	-0-	2447	2	29	9	N	26					125
*12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2099	2	39	9	N	35					160

TOTAL GAS PROD: 24,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3354	-0-	-118	-0-	3275	2	79	9	N	72					179
02	3136	X	2491	-0-	-645	-0-	2403	2	88	9	N	80	197	1			62
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3315	2	50	9	N	45					107
04	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	2993	2	110	9	N	100	182	1			25
05	3348	X	2660	-0-	-688	-0-	2607	2	53	9	N	48					73
06	3270	X	2608	-0-	-662	-0-	2554	2	54	9	N	49					122
07	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	2642	2	50	9	N	45					167
08	3379	X	2664	-0-	-715	-0-	2611	2	53	9	N	48					215
09	3090	X	2406	-0-	-684	-0-	2328	2	78	9	N	71					286
10	2697	X	1946	-0-	-751	-0-	1892	2	54	9	N	49	193	1			142
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2804	2	50	9	N	45					187
12	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	2022	2	64	9	N	58					245

TOTAL GAS PROD: 32,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 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	16012	X	2651	-0-	-13361	-0-	163	1	2456	3	Y	29					90
							32	9									
02	2520	X	2264	-0-	-256	-0-	155	1	2073	3	Y	33					123
							36	9									
03	2790	X	871	-0-	-1919	-0-	76	1	784	3	Y	10	87	1			46
							11	9									
04	2700	X	103	-0-	-2597	-0-	11	1	84	3	Y	7					53
							8	9									
05	2728	X	46	-0-	-2682	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					53
06	2580	X	304	-0-	-2276	-0-	53	1	249	3	Y	2					55
							2	9									
07	2511	X	107	-0-	-2404	-0-	12	1	92	3	Y	3					58
							3	9									
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					58
09	300	N	46	-0-	-254	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					58
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-	22	1			36
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	2					38
							2	9									
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	Y	2					40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2188	-0-		-819	-0-	134	1	2023	3	Y	28					84
								31	9									
02	2576	X	1882	-0-		-694	-0-	128	1	1713	3	Y	37					121
								41	9									
03	2851	X	2851	-0-		-0-	-0-	250	1	2568	3	Y	30	97	1			54
								33	9									
04	2640	X	2613	-0-		-27	-0-	301	1	2276	3	Y	33					87
								36	9									
05	2728	X	2090	-0-		-638	-0-	352	1	1712	3	Y	24					111
								26	9									
06	2760	X	1727	-0-		-1033	-0-	298	1	1411	3	Y	16					127
								18	9									
07	3049	X	3049	-0-		-0-	-0-	337	1	2684	3	Y	25					152
								28	9									
08	2690	N	2690	-0-		-0-	-0-	387	1	2274	3	Y	26					178
								29	9									
09	2932	N	2932	-0-		-0-	-0-	393	1	2494	3	Y	41					219
								45	9									
10	2735	N	2735	-0-		-0-	-0-	356	1	2335	3	Y	40	166	1			93
								44	9									
11	2750	N	2750	-0-		-0-	-0-	344	1	2389	3	Y	15					108
								17	9									
*12	2818	N	2818	-0-		-0-	-0-	353	1	2420	3	Y	41					149
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 30,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOFFMAN 41937 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN W.K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 192402 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2492 - 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	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-

HOFFMAN (GOVT. WELLS) 41937 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W. K. "B" WELL #: 1A RRCID -> 010928 COMPL. DATE 11/18/1948 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 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	837	X	25	-0-	-812	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6450	-0-	-215	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5293	-0-	-1372	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4700	-0-	-1750	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4885	-0-	-1563	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4164	-0-	-2076	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4521	-0-	-1927	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN (1800) 41937 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. WELL #: 10 RRCID -> 058595 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 2882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4500		3674	-0-	-826	-0-	185	1	3489	3	N	-0-					-0-
02	7000		3506	-0-	-3494	-0-	290	1	3191	3	N	23					23
							25	9									
03	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					23
04	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					23
05	15128		5111	-0-	-10017	-0-	396	1	4715	3	N	-0-					23
06	4600	R	4600	-0-	-0-	-0-	396	1	4204	3	N	-0-					23
07	3875	#	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	4950	#	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					23
10	5115	#	4732	-0-	-383	-0-	409	1	4323	3	N	-0-					23
*11	4590	#	4281	-0-	-309	-0-	396	1	3885	3	N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701		15119	-0-	-2582	-0-	287	1	14832	2	N	-0-					-0-
02	15008	#	13988	-0-	-1020	-0-	259	1	13729	2	N	-0-					-0-
03	16337	#	11742	-0-	-4595	-0-	287	1	11455	2	N	-0-					-0-
04	15120		14282	-0-	-838	-0-	278	1	14004	2	N	-0-					-0-
05	15624		7204	-0-	-8420	-0-	130	1	7074	2	N	-0-					-0-
06	15000	#	11105	-0-	-3895	-0-	278	1	10827	2	N	-0-					-0-
07	15500	#	7994	-0-	-7506	-0-	287	1	7707	2	N	-0-					-0-
08	14756	#	10892	-0-	-3864	-0-	287	1	10605	2	N	-0-					-0-
09	14280	#	10926	-0-	-3354	-0-	278	1	10648	2	N	-0-					-0-
10	11470	#	10216	-0-	-1254	-0-	287	1	9929	2	N	-0-					-0-
11	11100	#	7063	-0-	-4037	-0-	278	1	6785	2	N	-0-					-0-
12	11284	#	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2761	-0-	-711	-0-	2588	2	173	9	Y	157	130	1			93
02	3136	X	2379	-0-	-757	-0-	2379	2			Y	-0-					93
03	3472	X	2740	-0-	-732	-0-	2740	2			Y	-0-					93
04	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	2			Y	-0-					93
05	2821	X	1955	-0-	-866	-0-	1955	2			Y	-0-					93
06	2670	X	1742	-0-	-928	-0-	1742	2			Y	-0-					93
07	2759	X	1579	-0-	-1180	-0-	1579	2			Y	-0-					93
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					93
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					93
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					93
*11	3540	X	3230	-0-	-310	-0-	3215	2	15	9	Y	14	47	0			60
12	3658	X	2879	-0-	-779	-0-	2664	2	215	9	Y	195	188	0			67

TOTAL GAS PROD: 31,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	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-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					63
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3969	2	21	9	N	19	19	0			-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3252	2	12	9	N	11	11	0			-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3915	-0-	-580	-0-	3732	2	183	9	N	166	151	0			15
06	3900	X	3414	-0-	-486	-0-	3279	2	135	9	N	123	106	0			32
07	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	3301	2	136	9	N	124	130	0			26
08	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	3351	2	124	9	N	113	116	0			23
09	3780	X	3407	-0-	-373	-0-	3278	2	129	9	N	117	118	0			22
10	3906	X	3518	-0-	-388	-0-	3386	2	132	9	N	120	115	0			27
11	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	2947	2	119	9	N	108	106	0			29
*12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3396	2	144	9	N	131	138	0			22

TOTAL GAS PROD: 42,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

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	900	X	900	-0-	-0-	-0-	887	2	13	9	N	12	12	0			-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1360	2	63	9	N	57	51	0			6
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	796	2	33	9	N	30	28	0			8
07	465	X	409	-0-	-56	-0-	394	2	15	9	N	14	19	0			3
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1286	2	48	9	N	44	38	0			9
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17	23	0			3
10	1426	X	890	-0-	-536	-0-	856	2	34	9	N	31	27	0			7
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1316	2	53	9	N	48	42	0			13
*12	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1397	2	59	9	N	54	58	0			9

TOTAL GAS PROD: 11,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					47
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1247	2	256	9	Y	233	199	1			81
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					81
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-	23	1			58
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					58
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					58
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					58
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					58
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					58
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					58
*11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			Y	-0-					58
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7006	-0-	3906	7695	7006	2			Y	-0-					-0-
02	10247	X	2552	-0-	-7695	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	2697	-0-	-4083	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
05	7006	X	2538	-0-	-4468	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	2417	-0-	-4363	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2241	-0-	-983	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	1992	-0-	-1232	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	1891	-0-	-809	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	1817	-0-	-663	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1762	-0-	-638	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	671	2	94	9	Y	85					143
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	Y	4					147
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	746	2	108	9	Y	98	199	0			46
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	680	2	388	9	Y	353	382	0			17
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	679	2	114	9	Y	104	62	0			59
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	768	2	249	9	Y	226	192	0			93
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	836	2	188	9	Y	171	174	0			90
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	634	2	265	9	Y	241	196	0			135
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	652	2	161	9	Y	146	188	0			93
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	807	2	177	9	Y	161	201	0			53
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			Y	-0-					53
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2850	-0-	-219	-0-	2436	2	414	9	Y	376	385	1			14
02	2772	X	2201	-0-	-571	-0-	2184	2	17	9	Y	15	29	1			-0-
03	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	3024	2	33	9	Y	30	29	1			1
04	3270	X	2595	-0-	-675	-0-	2571	2	24	9	Y	22	21	1			2
05	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	2597	2	58	9	Y	53	50	1			5
06	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	2816	2	55	9	Y	50	48	1			7
07	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2796	2	48	9	Y	44	48	1			3
08	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	2682	2	23	9	Y	21	21	1			3
09	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2772	2	10	9	Y	9	11	1			1
10	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2421	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	2228	2	25	9	Y	23	9	0	3	1	12
*12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3317	2	42	9	Y	38	36	0			14

TOTAL GAS PROD: 32,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 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	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1620	2	90	9	Y	82	192	1			157
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1253	2	52	9	Y	47	117	1			87
03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					87
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2199	2	36	9	Y	33					120
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					120
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2119	2	360	9	Y	327	190	0			257
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2079	2	223	9	Y	203	387	0			73
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1883	2	162	9	Y	147					220
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1958	2	222	9	Y	202	179	0			243
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1884	2	230	9	Y	209	385	0			67
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1455	2	75	9	Y	68					135
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1746	2	138	9	Y	125	153	0			107

TOTAL GAS PROD: 23,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	2			Y	-0-					143
02	560	N	418	-0-	-142	-0-	418	2			Y	-0-					143
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					143
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	731	2	127	9	Y	115	172	0			86
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					86
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			Y	-0-					86
07	899	N	632	-0-	-267	-0-	632	2			Y	-0-					86
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					86
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					86
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					86
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					86
12	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					163
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					163
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					163
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					163
05	2542	X	2047	-0-	-495	-0-	1968	2	79	9	N	72	80	0			155
06	2610	X	1763	-0-	-847	-0-	1694	2	69	9	N	63	55	0			163
07	2697	X	1720	-0-	-977	-0-	1652	2	68	9	N	62	65	0			160
08	2697	X	1415	-0-	-1282	-0-	1364	2	51	9	N	46	50	0			156
09	2010	X	1327	-0-	-683	-0-	1276	2	51	9	N	46	46	0			156
10	2046	X	1156	-0-	-890	-0-	1113	2	43	9	N	39	39	0			156
11	1770	X	1177	-0-	-593	-0-	1132	2	45	9	N	41	39	0			158
12	1705	X	1237	-0-	-468	-0-	1186	2	51	9	N	46	49	0			155

TOTAL GAS PROD: 18,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	6968	2	732	9	Y	665	372	1			406
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4129	2	134	9	Y	122	370	1			158
03	3379	X	2998	-0-	-381	-0-	2826	2	172	9	Y	156	195	1			119
04	7440	X	3313	-0-	-4127	-0-	2939	2	374	9	Y	340	377	1			82
05	7688	X	2420	-0-	-5268	-0-	2227	2	193	9	Y	175	52	1			205
06	7440	X	2105	-0-	-5335	-0-	1912	2	193	9	Y	175	377	1			3
07	4712	X	3080	-0-	-1632	-0-	3054	2	26	9	Y	24					27
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3276	2	298	9	Y	271	185	1			113
09	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	3003	2	79	9	Y	72	173	1			12
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3393	2	7	9	Y	6					18
11	2940	X	2471	-0-	-469	-0-	2467	2	4	9	Y	4					22
12	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	1805	2	224	9	Y	204	194	0			32

TOTAL GAS PROD: 40,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,214

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

	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-					227
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					227
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					227
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					227
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					227
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					227
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					227
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					227
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					227
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					227
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					227
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20806	2	76	9	N	69	69	0			35
02	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	11953	2	61	9	N	55	55	0			35
03	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	17494	2			N	-0-					35
04	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14451	2			N	-0-					35
05	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	13866	2	649	9	N	590	568	0			57
06	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	15643	2	641	9	N	583	488	0			152
07	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	15801	2	650	9	N	591	620	0			123
08	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	15889	2	592	9	N	538	552	0			109
09	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13455	2	529	9	N	481	499	0			91
10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12152	2	473	9	N	430	425	0			96
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4781	2	191	9	N	174	224	0			46
12	4371	X	416	-0-	-3955	-0-	399	2	17	9	N	15	58	0			3

TOTAL GAS PROD: 160,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,526

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87482	X	66937	-0-	-20545	-0-	66601	2	336	9	N	305	305	0			-0-
02	79016	X	46676	-0-	-32340	-0-	46481	2	195	9	N	177	177	0			-0-
03	80476	X	53816	-0-	-26660	-0-	53816	2			N	-0-					-0-
04	57030	X	43967	-0-	-13063	-0-	43967	2			N	-0-					-0-
05	58931	X	43900	-0-	-15031	-0-	41825	2	2075	9	N	1886	1715	0			171
06	57030	X	40957	-0-	-16073	-0-	39342	2	1615	9	N	1468	1256	0			383
07	53816	X	38066	-0-	-15750	-0-	36564	2	1502	9	N	1365	1465	0			283
08	53816	X	36673	-0-	-17143	-0-	35353	2	1320	9	N	1200	1239	0			244
09	43980	X	34038	-0-	-9942	-0-	32750	2	1288	9	N	1171	1193	0			222
10	37262	X	32709	-0-	-4553	-0-	31484	2	1225	9	N	1114	1086	0			250
11	36060	X	29694	-0-	-6366	-0-	28549	2	1145	9	N	1041	1014	0			277
12	37262	X	29821	-0-	-7441	-0-	28612	2	1209	9	N	1099	1194	0			182

TOTAL GAS PROD: 497,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,826

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	23191	-0-	-12459	-0-	17231	2	5960	9	Y	5418	5486	1			201
02	32200	X	16187	-0-	-16013	-0-	15367	2	820	9	Y	745	943	1			3
03	35650	X	18297	-0-	-17353	-0-	17185	2	1112	9	Y	1011	982	1			32
04	17910	X	16172	-0-	-1738	-0-	15333	2	839	9	Y	763	732	1			63
05	18507	X	16561	-0-	-1946	-0-	14544	2	2017	9	Y	1834	1730	1			167
06	17910	X	15844	-0-	-2066	-0-	13920	2	1924	9	Y	1749	1659	1			257
07	18290	X	15315	-0-	-2975	-0-	13804	2	1511	9	Y	1374	1541	1			90
08	18290	X	14477	-0-	-3813	-0-	13396	2	1081	9	Y	983	940	1			133
09	16170	X	13728	-0-	-2442	-0-	12672	2	1056	9	Y	960	978	1			115
10	14105	X	13461	-0-	-644	-0-	12406	2	1055	9	Y	959	972	1			102
11	13650	X	11633	-0-	-2017	-0-	10866	2	767	9	Y	697	374	0	257	1	168
12	14105	X	13060	-0-	-1045	-0-	12264	2	796	9	Y	724	679	0			213

TOTAL GAS PROD: 187,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,217

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 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	50871	X	46644	-0-	-4227	-0-	46644	2			Y	-0-					-0-
02	45948	X	40481	-0-	-5467	-0-	36074	2	4407	9	Y	4006	3993	1			13
03	50871	X	40113	-0-	-10758	-0-	35381	2	4732	9	Y	4302	4181	1			134
04	49230	X	33099	-0-	-16131	-0-	29619	2	3480	9	Y	3164	3036	1			262
05	50871	X	27739	-0-	-23132	-0-	26159	2	1580	9	Y	1436	1567	1			131
06	45150	X	24930	-0-	-20220	-0-	23424	2	1506	9	Y	1369	1299	1			201
07	44826	X	23251	-0-	-21575	-0-	22001	2	1250	9	Y	1136	1263	1			74
08	40114	X	22654	-0-	-17460	-0-	20301	2	2353	9	Y	2139	1924	1			289
09	33090	X	20618	-0-	-12472	-0-	18318	2	2300	9	Y	2091	2129	1			251
10	21483	X	19440	-0-	-2043	-0-	17144	2	2296	9	Y	2087	2117	1			221
11	20790	X	15649	-0-	-5141	-0-	13979	2	1670	9	Y	1518	814	0	559	1	366
12	21483	X	16305	-0-	-5178	-0-	14570	2	1735	9	Y	1577	1479	0			464

TOTAL GAS PROD: 330,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,825

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90285	X	8880	-0-	-81405	-0-	7901	2	979	9	Y	890	857	1			33
02	27524	X	3580	-0-	-23944	-0-	3194	2	386	9	Y	351	383	1			1
03	27125	X	6722	-0-	-20403	-0-	6334	2	388	9	Y	353	343	1			11
04	14490	X	5614	-0-	-8876	-0-	5320	2	294	9	Y	267	256	1			22
05	10292	X	5403	-0-	-4889	-0-	4699	2	704	9	Y	640	604	1			58
06	8580	X	4845	-0-	-3735	-0-	4172	2	673	9	Y	612	580	1			90
07	6727	X	4398	-0-	-2329	-0-	3863	2	535	9	Y	486	544	1			32
08	6727	X	3672	-0-	-3055	-0-	3503	2	169	9	Y	154	165	1			21
09	5610	X	3421	-0-	-2189	-0-	3256	2	165	9	Y	150	153	1			18
10	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	3010	2	165	9	Y	150	152	1			16
11	3330	X	2678	-0-	-652	-0-	2282	2	396	9	Y	360	141	0	40	1	195
*12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3409	2	641	9	Y	583	563	0			215

TOTAL GAS PROD: 56,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,996

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401970	X	29899	-0-	-372071	-0-	29725	2	174	9	N	158	158	0			-0-
02	66248	X	20991	-0-	-45257	-0-	20904	2	87	9	N	79	79	0			-0-
03	54467	X	25645	-0-	-28822	-0-	25645	2			N	-0-					-0-
04	45300	X	22209	-0-	-23091	-0-	22209	2			N	-0-					-0-
05	38316	X	21863	-0-	-16453	-0-	20828	2	1035	9	N	941	856	0			85
06	28920	X	19672	-0-	-9248	-0-	18896	2	776	9	N	705	606	0			184
07	25637	X	17584	-0-	-8053	-0-	16890	2	694	9	N	631	684	0			131
08	25637	X	16764	-0-	-8873	-0-	16161	2	603	9	N	548	568	0			111
09	22200	X	14562	-0-	-7638	-0-	14011	2	551	9	N	501	517	0			95
10	17980	X	15442	-0-	-2538	-0-	14863	2	579	9	N	526	503	0			118
11	17400	X	14027	-0-	-3373	-0-	13486	2	541	9	N	492	479	0			131
12	17577	X	13498	-0-	-4079	-0-	12951	2	547	9	N	497	546	0			82

TOTAL GAS PROD: 232,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,078

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

01	9145	X	7300	-0-	-1845	-0-	7265	2	35	9	N	32	32	0			-0-
02	8204	X	4543	-0-	-3661	-0-	4522	2	21	9	N	19	19	0			-0-
03	7719	X	6132	-0-	-1587	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5007	-0-	-663	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4520	-0-	-1339	-0-	4303	2	217	9	N	197	179	0			18
06	5670	X	4694	-0-	-976	-0-	4509	2	185	9	N	168	142	0			44
07	5859	X	4487	-0-	-1372	-0-	4311	2	176	9	N	160	171	0			33
08	5859	X	4273	-0-	-1586	-0-	4119	2	154	9	N	140	145	0			28
09	5010	X	3916	-0-	-1094	-0-	3767	2	149	9	N	135	138	0			25
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3485	2	136	9	N	124	121	0			28
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2644	2	106	9	N	96	98	0			26
*12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2529	2	107	9	N	97	107	0			16

TOTAL GAS PROD: 53,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	5080	2	1098	9	N	998	609	0	414	1	271
02	5488	X	5474	-0-	-14	-0-	4466	2	1008	9	N	916	524	0	379	1	284
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	5571	2	1173	9	N	1066	637	0	378	1	335
04	5880	X	5729	-0-	-151	-0-	4951	2	778	9	N	707	411	0	382	1	249
05	6076	X	4415	-0-	-1661	-0-	4228	2	187	9	N	170	176	0	92	1	151
06	5880	X	3774	-0-	-2106	-0-	3403	2	371	9	N	337	111	0	187	1	190
07	6076	X	3648	-0-	-2428	-0-	3168	2	480	9	N	436	127	0	383	1	116
08	6076	X	3162	-0-	-2914	-0-	2648	2	514	9	N	467	96	0	375	1	112
09	5730	X	3729	-0-	-2001	-0-	3246	2	483	9	N	439	112	0	197	1	242
10	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	3689	2	413	9	N	375	123	0	340	1	154
11	3780	X	3566	-0-	-214	-0-	3028	2	538	9	N	489	300	0	180	1	163
*12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3500	2	492	9	N	447	509	0			101

TOTAL GAS PROD: 54,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,847

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

01	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	3335	3441	0	297	1	377
02	17416	X	-0-	-0-	-17416	-0-					N	2052	2227	0			202
03	19282	X	10205	-0-	-9077	-0-	6864	2	3341	9	N	3037	2707	0	378	1	154
04	12330	X	3935	-0-	-8395	-0-	1931	2	2004	9	N	1822	1744	0			232
05	12741	X	37	-0-	-12704	-0-	37	2			N	-0-	232	0			-0-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
07	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-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: 14,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,246

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

	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	527	N	534	-0-	7	B	-905	449	2	85	9	N	77					182
02	448	N	447	-0-	-1	B	-905	424	2	23	9	N	21					203
03	496	N	87	-0-	-409	B	-905	87	2			N	-0-					203
04	510	N	-0-	-0-	-510	B	-905					N	-0-					203
05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-905					N	-0-					203
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-905					N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905					N	-0-					203
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905					N	-0-					203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905					N	-0-					203
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905					N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	N	38					315
							42	9									
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	126	2	2	9	N	2					317
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	15					332
							17	9									
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	176	2	7	9	N	6	183	1			155
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	17					172
							19	9									
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	7	1	98	2	N	-0-					172
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	N	28					200
							31	9									
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	149	2	N	12					212
							13	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	40					252
							44	9									
10	341	N	149	-0-	-192	-0-	6	1	143	2	N	-0-					252
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	N	5					257
							6	9									
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	4	1	172	2	N	13					270
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-140	-0-	177	1	1047	2	N	-0-					268
02	1232	X	1203	-0-	-29	-0-	1201	2	2	9	N	2					270
03	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	30	1	1259	2	N	-0-					270
04	1290	X	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					270
05	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	188	1	1108	2	N	-0-					270
06	1290	X	1235	-0-	-55	-0-	83	1	1124	2	N	25					295
							28	9									
07	1333	X	1252	-0-	-81	-0-	51	1	1201	2	N	-0-					295
08	1302	X	1244	-0-	-58	-0-	75	1	1169	2	N	-0-					295
09	1260	X	1205	-0-	-55	-0-	45	1	1160	2	N	-0-					295
10	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	48	1	1172	2	N	-0-					295
11	1230	X	1183	-0-	-47	-0-	25	1	1158	2	N	-0-					295
12	1240	X	1212	-0-	-28	-0-	31	1	1181	2	N	-0-					295

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-246	-0-	17	1	100	2	N	8					260
							9	9									
02	672	X	471	-0-	-201	-0-	454	2	17	9	N	15					275
03	744	X	406	-0-	-338	-0-	9	1	380	2	N	15					290
							17	9									
04	720	X	269	-0-	-451	-0-	269	2			N	-0-					290
05	527	X	57	-0-	-470	-0-	8	1	49	2	N	-0-					290
06	510	X	34	-0-	-476	-0-	2	1	32	2	N	-0-					290
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	N	103	191	1			202
							113	9									
08	403	X	57	-0-	-346	-0-	3	1	53	2	N	1					203
							1	9									
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	14					217
							15	9									
10	589	X	468	-0-	-121	-0-	18	1	444	2	N	5					222
							6	9									
11	570	X	36	-0-	-534	-0-	36	2			N	-0-					222
12	589	X	557	-0-	-32	-0-	13	1	511	2	N	30					252
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 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	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					17
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					17
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					17
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					17
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					17
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					17
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					17
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					17
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					17
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					17
11	2730	X	2344	-0-	-386	-0-	2344	3			N	-0-					17
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 35,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	87	1			16
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					16
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					16
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	329	2			N	-0-					16
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					16
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					16
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					16
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					16
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					16
10	527	N	91	-0-	-436	-0-	91	3			N	-0-					16
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					16
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 7,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					22
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					22
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			N	-0-					35
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	N	7					42
03	1674	X	1594	-0-	-80	-0-	1576	2	18	9	N	16					58
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2560	2	9	9	N	8					66
05	1674	X	1442	-0-	-232	-0-	1438	3	4	9	N	4					70
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5					75
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2423	3	8	9	N	7					82
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1885	3	2	9	N	2					84
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2568	3	10	9	N	9					93
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2180	3	3	9	N	3	86	1			10
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					10
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 23,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3796	X	3462	-0-	-334	-0-	3462	2			Y	-0-					28
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-	26	1			2
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					2
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					2
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	3	1	9	Y	1					3
06	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	3357	3	2	9	Y	2					5
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3672	3	12	9	Y	11					16
08	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3597	3	37	9	Y	34					50
09	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3467	3	3	9	Y	3					53
10	3689	X	3460	-0-	-229	-0-	3460	3			Y	-0-					53
11	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	3232	3	10	9	Y	9					62
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 38,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

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-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2222	2	70	9	N	64					79
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1652	2	7	9	N	6					85
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2521	2	9	9	N	8					93
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1674	2	3	9	N	3					96
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2241	3	6	9	N	5					101
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	3	2	9	N	2					103
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2325	3	7	9	N	6					109
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2303	3	1	9	N	1					110
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					110
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					110
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	3	3	9	N	3					113
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 24,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3352	2	7	9	N	6					68
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					68
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					68
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2937	2	2	9	N	2					70
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					70
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					70
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					70
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					70
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					70
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					70
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					70
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 33,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3871	2	11	9	N	10					37
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3543	2	7	9	N	6					43
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					43
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3710	2	11	9	N	10					53
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					53
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					53
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					53
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					53
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					53
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					53
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					53
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 39,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 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	341	N	152	-0-	-189	-0-	17 21	1 9	114	2	Y	19					61
02	196	N	9	-0-	-187	-0-	2	2	7	9	Y	6	62	1			5
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	339	2	Y	3					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 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	682	N	415	-0-	-267	-0-	53	1	358	3	Y	4					9
							4	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	372	N	92	-0-	-280	-0-	5	1	86	2	Y	1					5
							1	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	1					6
							1	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-	3	1			3
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	26					26
							29	9									
10	T. A.		428	-0-	428	428	22	1	383	3	Y	21	31	1			16
							23	9									
11	T. A.		365	-0-	365	793	19	1	321	3	Y	23					39
							25	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	793					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	221	1	1478	3	Y	3					8
							3	9									
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	83	1	1359	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	2	Y	6					10
							7	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	Y	5					15
							6	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	91	1	1457	3	Y	-0-	7	1			8
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	87	1	1257	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	3	Y	3					5
							3	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	3	Y	1					6
							1	9									
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1455	3	Y	3					9
							3	9									
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	76	1	1317	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1359	3	Y	2					4
							2	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 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	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	700	N	567	-0-	-133	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					7
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					7
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					7
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					7
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					7
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					7
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					7
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					7
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					7
11	420	N	84	-0-	-336	-0-	84	3			N	-0-					7
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					13
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					13
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					13
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					13
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					13
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					13
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					13
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					13
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					13
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					13
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					13
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 11,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4627	-0-	-550	-0-	4616	2	11	9	N	10					115
02	4676	X	4197	-0-	-479	-0-	4195	2	2	9	N	2					117
03	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	4312	2	2	9	N	2					119
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3910	2	6	9	N	5					124
05	4619	X	3666	-0-	-953	-0-	3665	3	1	9	N	1					125
06	4500	X	3025	-0-	-1475	-0-	3023	3	2	9	N	2					127
07	4650	X	3777	-0-	-873	-0-	3771	3	6	9	N	5					132
08	4309	X	3312	-0-	-997	-0-	3306	3	6	9	N	5					137
09	3930	X	3146	-0-	-784	-0-	3144	3	2	9	N	2					139
10	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	3096	3	7	9	N	6					145
11	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	2808	3			N	-0-					145
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 39,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					104
02	336	N	100	-0-	-236	-0-	100	2			N	-0-					104
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					104
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	88	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					30
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					30
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					30
11	510	N	178	-0-	-332	-0-	178	3			N	-0-					30
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					32
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-134	-0-	1381	2	4	9	Y	4					61
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1234	2			Y	-0-					61
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			Y	-0-					61
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					61
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					61
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					61
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					61
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					61
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					61
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					61
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			Y	-0-					61
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					84
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1754	2	65	9	N	59	117	1			26
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					26
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					26
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					26
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					26
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1425	3	13	9	N	12					38
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	3	1	9	N	1					39
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					39
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					39
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					39
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 19,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3481	-0-	-0-	-0-	3466	2	15	9	N	14					81
02	2688	X	2625	-0-	-63	-0-	2615	2	10	9	N	9					90
03	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2663	2	31	9	N	28					118
04	2880	X	2770	-0-	-110	-0-	2757	2	13	9	N	12					130
05	2976	X	2500	-0-	-476	-0-	2499	3	1	9	N	1					131
06	2880	X	2201	-0-	-679	-0-	2195	3	6	9	N	5					136
07	2914	X	2246	-0-	-668	-0-	2246	3			N	-0-					136
08	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	2220	3	8	9	N	7	82	1			61
09	2760	X	2223	-0-	-537	-0-	2223	3			N	-0-					61
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2413	3	8	9	N	7					68
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2738	3	4	9	N	4					72
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 28,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	2	2	9	N	2					48
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					48
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1089	2	6	9	N	5					53
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					53
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7	9	N	6					59
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					59
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	N	2					61
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					61
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	3	4	9	N	4					65
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					65
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					65
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 11,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

01	6820	X	6075	-0-	-745	-0-	6054	2	21	9	N	19					118
02	6160	X	5483	-0-	-677	-0-	5457	2	26	9	N	24					142
03	6200	X	5772	-0-	-428	-0-	5747	2	25	9	N	23					165
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5543	2	14	9	N	13					178
05	5828	X	5788	-0-	-40	-0-	5774	3	14	9	N	13					191
06	5640	X	5355	-0-	-285	-0-	5343	3	12	9	N	11	178	1			24
07	5828	X	5618	-0-	-210	-0-	5601	3	17	9	N	15					39
08	5766	X	5503	-0-	-263	-0-	5490	3	13	9	N	12					51
09	5610	X	5285	-0-	-325	-0-	5275	3	10	9	N	9					60
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5550	3	14	9	N	13					73
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5513	3	4	9	N	4					77
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 61,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					17
02	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			N	-0-					17
03	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			N	-0-					17
04	2790	N	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			N	-0-					17
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					17
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2466	3	10	9	N	9					26
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					26
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2768	3	12	9	N	11					37
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					37
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					37
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2712	3	7	9	N	6					43
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 29,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

01	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	3442	2	7	9	Y	6					42
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4090	2	9	9	Y	8					50
03	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	4236	2	6	9	Y	5					55
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3241	2	6	9	Y	5					60
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3964	3	8	9	Y	7					67
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3595	3	20	9	Y	18					85
07	2976	X	1916	-0-	-1060	-0-	1908	3	8	9	Y	7					92
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4524	3	20	9	Y	18					110
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4085	3	21	9	Y	19					129
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4091	3	13	9	Y	12	124	1			17
11	3990	X	3492	-0-	-498	-0-	3478	3	14	9	Y	13					30
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 40,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

01	713	N	605	-0-	-108	-0-	78	1	523	3	Y	4					9
							4	9										
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	28	1	461	2	Y	4	9	1			4
							4	9										
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	6					10
							7	9										
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	5					15
							6	9										
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	Y	7	7	1			15
							8	9										
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	3	16	1			2
							3	9										
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	Y	3					5
							3	9										
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	1					6
							1	9										
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	3					9
							3	9										
10	465	N	281	-0-	-184	-0-	15	1	264	3	Y	2	9	1			2
							2	9										
11	450	N	16	-0-	-434	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	80	1 4 9	535	3	Y	4					8
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	479	2	Y	4	8	1			4
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1 7 9	563	2	Y	6					10
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	395	2	Y	5					15
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	384	3	Y	7	7	1			15
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	329	3	Y	3	16	1			2
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	320	3	Y	3					5
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	296	3	Y	1					6
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	281	3	Y	2					8
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1 3 9	982	3	Y	3	9	1			2
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1 2 9	261	3	Y	2					4
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-43	-0-	67	1 3 9	445	3	Y	3					8
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	26	1 6 9	421	2	Y	5	9	1			4
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	28	1 7 9	481	2	Y	6					10
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	412	2	Y	5					15
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1 8 9	500	3	Y	7	7	1			15
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	406	3	Y	3	16	1			2
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	441	3	Y	3					5
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	453	3	Y	1					6
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	439	3	Y	3					9
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1 2 9	413	3	Y	2	9	1			2
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	24	1 2 9	417	3	Y	2					4
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	943	-0-	-49	-0-	122	1	817	3	Y	4					9
							4	9									
02	924	N	818	-0-	-106	-0-	47	1	767	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	48	1	821	2	Y	6					10
							7	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	5					15
							6	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	822	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	728	3	Y	2	15	1			2
							2	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	725	3	Y	3					5
							3	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	Y	1					6
							1	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	3					9
							3	9									
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	738	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	778	3	Y	2					4
							2	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

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	1922	N	1122	-0-	-800	-0-	146	1 2 9	974	3	Y	2					7
02	1876	N	1003	-0-	-873	-0-	57	1 4 9	942	2	Y	4	7	1			4
03	1984	N	1300	-0-	-684	-0-	71	1 7 9	1222	2	Y	6					10
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	1050	2	Y	5					15
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1 8 9	1177	3	Y	7	7	1			15
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1035	3	Y	3	16	1			2
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9	1176	3	Y	3					5
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1248	3	Y	1					6
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	1194	3	Y	3					9
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1112	3	Y	2	9	1			2
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	61	1 2 9	1056	3	Y	2					4
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					49
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					49
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-		562	1 3 9	3758	3	Y	3					8
02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-		213	1 6 9	3504	2	Y	5	9	1			4
03	4278	X	3885	-0-	-393	-0-		214	1 1 9	3670	2	Y	1					5
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-		169	1 1 9	2751	2	Y	1					6
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-		260	1 1 9	4162	3	Y	1	3	1			4
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-		237	1 3 9	3437	3	Y	3	5	1			2
07	3317	X	3024	-0-	-293	-0-		154	1 3 9	2867	3	Y	3					5
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-		202	1 1 9	3667	3	Y	1					6
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-		191	1 3 9	3417	3	Y	3					9
10	4433	X	3166	-0-	-1267	-0-		172	1 2 9	2992	3	Y	2	9	1			2
11	3750	X	3406	-0-	-344	-0-		186	1 2 9	3218	3	Y	2					4
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 40,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-		229	1 4 9	1530	3	Y	4					9
02	1792	N	1473	-0-	-319	-0-		84	1 4 9	1385	2	Y	4	9	1			4
03	1891	N	1675	-0-	-216	-0-		92	1 7 9	1576	2	Y	6					10
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		75	1 6 9	1232	2	Y	5					15
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-		83	1 8 9	1337	3	Y	7	7	1			15
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		84	1 3 9	1214	3	Y	3	16	1			2
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-		48	1 2 9	900	3	Y	2					4
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		57	1 1 9	1036	3	Y	1					5
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-		84	1 3 9	1508	3	Y	3					8
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		73	1 2 9	1264	3	Y	2	8	1			2
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		73	1 2 9	1268	3	Y	2					4
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					31
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					31
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					46
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					46
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					46
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					46
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					46
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	659	3	14	9	N	13					59
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					59
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	N	2					61
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					61
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

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	1178	N	107	-0-	-1071	-0-	107	2			N	-0-					36
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	2	11	9	N	10					46
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	N	3					49
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	1	9	N	1					50
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	3	3	9	N	3					53
10	868	N	227	-0-	-641	-0-	227	3			N	-0-					53
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	3	12	9	N	11					64
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

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	6572	X	4830	-0-	-1742	-0-	4821	2	9	9	N	8					50
02	5936	X	4513	-0-	-1423	-0-	4504	2	9	9	N	8					58
03	6572	X	4608	-0-	-1964	-0-	4605	2	3	9	N	3					61
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					61
05	4588	X	1928	-0-	-2660	-0-	1922	3	6	9	N	5					66
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5953	3	7	9	N	6					72
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5799	3	10	9	N	9					81
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5408	3	12	9	N	11					92
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5075	3	6	9	N	5					97
10	6169	X	4684	-0-	-1485	-0-	4671	3	13	9	N	12	68	1			41
11	5970	X	5861	-0-	-109	-0-	5853	3	8	9	N	7					48
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 54,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	304	1	2030	3	Y	3					8
							3	9									
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	73	1	1209	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	3100	N	3332	-0-	232	232	183	1	3142	2	Y	6					9
							7	9									
04	2660	X	2428	-0-	-232	-0-	140	1	2282	2	Y	5					14
							6	9									
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	186	1	2985	3	Y	7	7	1			14
							8	9									
06	2250	X	2199	-0-	-51	-0-	142	1	2054	3	Y	3	15	1			2
							3	9									
07	3317	X	2545	-0-	-772	-0-	129	1	2413	3	Y	3					5
							3	9									
08	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	152	1	2756	3	Y	1					6
							1	9									
09	3090	X	2421	-0-	-669	-0-	128	1	2290	3	Y	3					9
							3	9									
10	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	124	1	2161	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	128	1	2216	3	Y	2					4
							2	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 27,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4221	2	21	9	N	19					56
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2691	2	4	9	N	4					60
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2373	2	3	9	N	3					63
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3136	2	1	9	N	1					64
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3026	3	8	9	N	7					71
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					71
07	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	2333	3	7	9	N	6					77
08	2666	X	2351	-0-	-315	-0-	2351	3			N	-0-					77
09	2580	X	2326	-0-	-254	-0-	2324	3	2	9	N	2					79
10	2666	X	2113	-0-	-553	-0-	2113	3			N	-0-					79
11	2580	X	2221	-0-	-359	-0-	2221	3			N	-0-					79
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 29,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-		561	2	4	9	N	4					144
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-		511	2			N	-0-	116	1			28
03	620	N	305	-0-	-315	-0-		305	2			N	-0-					28
04	540	N	449	-0-	-91	-0-		449	2			N	-0-					28
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-		502	3			N	-0-					28
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-		467	3			N	-0-					28
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-		459	3			N	-0-					28
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-		431	3			N	-0-					28
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	3			N	-0-					28
10	465	N	381	-0-	-84	-0-		381	3			N	-0-					28
11	420	N	243	-0-	-177	-0-		243	3			N	-0-					28
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

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	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-		2631	2			N	-0-					97
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-		2485	2			N	-0-					97
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-		2662	2	11	9	N	10					107
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-		2874	2	7	9	N	6					113
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-		2376	3	3	9	N	3					116
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-		2228	3			N	-0-					116
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-		2447	3	1	9	N	1					117
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-		2598	3	6	9	N	5	103	1			19
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-		2612	3			N	-0-					19
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-		2653	3			N	-0-					19
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-		2554	3			N	-0-					19
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-						N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 28,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

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	527	N	489	-0-	-38	-0-		489	2			N	-0-					89
02	448	N	436	-0-	-12	-0-		435	2	1	9	N	1	72	1			18
03	496	N	390	-0-	-106	-0-		390	2			N	-0-					18
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-		580	2			N	-0-					18
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-		567	3			N	-0-					18
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-		499	3			N	-0-					18
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-		523	3			N	-0-					18
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-		515	3			N	-0-					18
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-		514	3			N	-0-					18
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-		535	3			N	-0-					18
11	510	N	462	-0-	-48	-0-		462	3			N	-0-					18
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

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	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5413	2	34	9	N	31					104
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4081	2	17	9	N	15					119
03	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	2671	2	12	9	N	11					130
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1317	2	19	9	N	17					147
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5141	3	21	9	N	19					166
06	4560	X	3518	-0-	-1042	-0-	3516	3	2	9	N	2					168
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5091	3	25	9	N	23					191
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					191
09	4560	X	4229	-0-	-331	-0-	4217	3	12	9	N	11	181	1			21
10	5177	X	4059	-0-	-1118	-0-	4052	3	7	9	N	6					27
11	4950	X	3963	-0-	-987	-0-	3963	3			N	-0-					27
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 44,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					138
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					138
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					138
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	Y	5					143
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	3	4	9	Y	4					147
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3					150
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	Y	5					155
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					155
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	Y	2	54	1			103
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	72	1			34
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					34
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2159	2	130	9	Y	118	106	1			42
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	2	19	9	Y	17					59
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2063	2	21	9	Y	19					78
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	Y	9					87
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1994	3	7	9	Y	6					93
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	3	8	9	Y	7					100
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1936	3	3	9	Y	3					103
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	3	8	9	Y	7					110
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1910	3	10	9	Y	9					119
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	3	7	9	Y	6	112	1			13
11	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1851	3	11	9	Y	10					23
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1663	2	7	9	N	6					79
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	N	5					84
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	N	10					94
04	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	1302	2	4	9	N	4					98
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	3	4	9	N	4					102
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	3	1	9	N	1					103
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	N	6					109
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					109
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	3	2	9	N	2					111
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					111
11	1500	N	699	-0-	-801	-0-	699	3			N	-0-					111
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	52	1	248	2	N	-0-					-0-
							1059	3									
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	56	1	1091	3	N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	18	1	1474	2	N	-0-					-0-
							212	3									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3379	-0-	279	279	3379	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	183	3004	2			N	-0-					-0-
09	1730	N	1547	-0-	-183	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1558	2	14	9	N	13	7	6			6

TOTAL GAS PROD: 23,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	491	1	3681	3	Y	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	367	1	2916	3	Y	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	512	1	4061	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		4187	-0-	4187	4187	475	1	3711	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	DLQ G-10		5105	-0-	5105	9292	541	1	4564	3	Y	-0-					5
06	13177	X	3885	-0-	-9292	-0-	331	1	3554	3	Y	-0-					5
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	369	1	3923	3	Y	-0-					5
08	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	344	1	3379	3	Y	-0-					5
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	385	1	3819	3	Y	12	6	1			11
							13	9									
10	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	412	1	4268	3	Y	-0-					11
11	4140	X	3277	-0-	-863	-0-	279	1	2996	3	Y	2	3	1			10
							2	9									
12	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	388	1	3700	3	Y	15	9	1			16
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 49,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 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	1395	X	1324	-0-	-71	-0-	155	1	1169	3	Y	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	145	1	1157	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1138	-0-	-164	-0-	127	1	1007	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	156	1	1225	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
05	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2824	152	1	1277	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
06	1700	N	1071	-0-	-629	2195	92	1	978	3	Y	1					7
							1	9									
07	3100	N	1391	-0-	-1709	486	120	1	1271	3	Y	-0-					7
08	1741	N	1255	-0-	-486	-0-	116	1	1139	3	Y	-0-	2	1			5
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	103	1	1020	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	114	1	1174	3	Y	1					7
							1	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	120	1	1292	3	Y	-0-	3	1			4
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	144	1	1370	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					10
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					10
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					10
09	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	6			10

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	611	-0-	-474	-0-	72	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	30	-0-	-950	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	12	-0-	-1073	-0-	1	1	7	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4
05	DLQ G-10		1765	-0-	1765	1765	187	1	1578	3	Y	-0-					4
06	14330	X	12565	-0-	-1765	-0-	1072	1	11493	3	Y	-0-					4
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	854	1	9082	3	Y	-0-					4
08	3100	N	7561	-0-	4461	4461	697	1	6864	3	Y	-0-					4
09	10887	X	6426	-0-	-4461	-0-	586	1	5807	3	Y	30	14	1			20
							33	9									
10	12989	X	5846	-0-	-7143	-0-	515	1	5328	3	Y	3					23
							3	9									
11	12570	X	4359	-0-	-8211	-0-	370	1	3983	3	Y	5	7	1			21
							6	9									
12	9951	X	5251	-0-	-4700	-0-	494	1	4715	3	Y	38	22	1			37
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 54,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	74	1	347	2	N	21	19	1			5
							1477	3	23	9							
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	76	1	1482	3	N	3					8
							3	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	20	1	1715	2	N	1					9
							248	3	1	9							
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					10
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					10
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-	7	1			3
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					3
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					3
09	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			N	-0-					3
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					3
11	1650	N	1330	-0-	-320	-0-	1330	2			N	-0-					3
*12	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1188	2	9	9	N	8	5	6			6

TOTAL GAS PROD: 22,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	174	1	826	2	N	18	28	1			9
							3522	3	20	9							
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	193	1	3738	3	N	3	5	1			7
							3	9									
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	56	1	4754	2	N	2					9
							685	3	2	9							
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					9
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					9
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-	8	1			1
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					1
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					1
09	4710	X	3832	-0-	-878	-0-	3832	2			N	-0-					1
10	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	3966	2			N	-0-					1
11	4140	X	3855	-0-	-285	-0-	3855	2			N	-0-					1
*12	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	3637	2	23	9	N	21	13	6			9

TOTAL GAS PROD: 60,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	13	1	61	2	N	-0-					-0-
							259	3									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	4	1	303	2	N	-0-					-0-
							43	3									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1	1	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	58	1	276	2	N	-0-					2
							1177	3									
02	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	57	1	1095	3	N	-0-	2	1			-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	2	N	-0-					-0-
							201	3									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1403	2	13	9	N	12	7	6			5

TOTAL GAS PROD: 21,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2061	-0-	-47	-0-	79	1	376	2	N	-0-					9
							1606	3									
02	1792	N	1752	-0-	-40	-0-	86	1	1666	3	N	-0-					9
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	25	1	2095	2	N	-0-					9
							302	3									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					9
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					9
06	3000	N	3446	-0-	446	446	3446	2			N	-0-					9
07	3100	N	3508	-0-	408	854	3508	2			N	-0-					9
08	3100	N	3009	-0-	-91	763	3009	2			N	-0-					9
09	2550	X	1787	-0-	-763	-0-	1787	2			N	-0-					9
10	2108	X	1864	-0-	-244	-0-	1864	2			N	-0-					9
11	2040	X	1810	-0-	-230	-0-	1810	2			N	-0-					9
*12	2108	X	1847	-0-	-261	-0-	1835	2	12	9	N	11	6	6			14

TOTAL GAS PROD: 28,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUBBERD (6600) 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "T" WELL #: 2 RRCID -> 130739 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6612 - 6656

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	14B2 EXT	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	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	0	A NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

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-

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

01	1302	#	800	-0-	-502	-0-	118	1	682	2	N	-0-					12
02	1120	#	735	-0-	-385	-0-	735	2			N	-0-					12
03	1209	#	1054	-0-	-155	-0-	33	1	1021	2	N	-0-					12
04	1170	#	911	-0-	-259	-0-	31	1	880	2	N	-0-					12
05	1085	#	980	-0-	-105	-0-	34	1	946	3	N	-0-					12
06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	31	1	775	3	N	-0-					12
07	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	156	1	979	3	N	-0-					12
08	1054	#	1005	-0-	-49	-0-	137	1	868	3	N	-0-					12
09	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	206	1	1028	3	N	-0-					12
10	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	236	1	1058	3	N	-0-					12
11	1110	#	1029	-0-	-81	-0-	192	1	837	3	N	-0-					12
12	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 10,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5743 - 5754

01	7750		7389	-0-	-361		45199	7352	2	37	9	N	34	186	1			72
02	7000		5697	-0-	-1303		43896	5653	2	44	9	N	40					112
03	7750		7824	-0-	74		43970	7824	2			N	-0-					112
04	160		6406	-0-	6246	B	50216	6406	2			N	-0-					112
05	55924	X	5708	-0-	-50216	B	-0-	5708	2			N	-0-					112
06	7200	X	7148	-0-	-52	B	-0-	7148	2			N	-0-					112
07	7440	X	7163	-0-	-277	B	-0-	7163	2			N	-0-					112
08	7440	X	1399	-0-	-6041	B	-0-	1399	2			N	-0-					112
09	7140	X	5545	-0-	-1595	B	-0-	5545	2			N	-0-					112
10	7378	X	6145	-0-	-1233	B	-0-	6145	2			N	-0-					112
11	7140	X	4178	-0-	-2962	B	-0-	4178	2			N	-0-					112
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	B	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 64,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1421	-0-	-36	-0-	127	1	1294	2	N	-0-			-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	115	1	1199	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	133	1	1248	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1100	-0-	-280	-0-	112	1	988	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	134	1	1164	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1025	-0-	-325	-0-	108	1	917	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	968	-0-	-179	-0-	112	1	856	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	917	-0-	-385	-0-	62	1	855	2	N	-0-			-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	N	-0-			-0-
10	961	N	729	-0-	-232	-0-	51	1	678	2	N	-0-			-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	875	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	80	1	969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-43	-0-	27	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	25	1	264	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	26	1	244	2	Y	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	Y	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	36	1	276	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	23	1	314	2	Y	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-			-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	Y	-0-			-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	-0-			-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	131	1	1345	2	N	-0-			-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	127	1	1326	2	N	-0-			-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	145	1	1364	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	144	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	153	1	1335	2	N	-0-			-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	159	1	1352	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	164	1	1255	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	86	1	1178	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	91	1	1284	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	84	1	1124	2	N	-0-			-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	88	1	1153	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	87	1	1047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1951	-0-	-250	-0-	174	1	1777	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1680	-0-	-448	-0-	147	1	1533	2	N	-0-			-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	214	1	2014	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	183	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	160	1	1397	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1578	-0-	-582	-0-	166	1	1412	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	160	1	1222	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	94	1	1295	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	87	1	1230	2	N	-0-			-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	103	1	1379	2	N	-0-			-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	123	1	1619	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	974	-0-	-390	-0-	74	1	900	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-46	-0-	87	1	890	2	N	-0-			-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	80	1	832	2	N	-0-			-0-
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	93	1	872	2	N	-0-			-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	97	1	855	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	99	1	861	2	N	-0-			-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	91	1	775	2	N	-0-			-0-
07	992	N	792	-0-	-200	-0-	92	1	700	2	N	-0-			-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	59	1	815	2	N	-0-			-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	N	-0-			-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	-0-			-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	2	N	-0-			-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	79	1	950	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1797	-0-	-1055	-0-	160	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1383	-0-	-997	-0-	121	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1459	-0-	-1176	-0-	140	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1569	-0-	-951	-0-	160	1	1409	2	N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	159	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	136	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	163	1	1247	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	94	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1230	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	93	1	1247	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	88	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	102	1	1233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1968	-0-	-202	-0-	175	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	175	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	189	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	249	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	223	1	1892	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	208	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2039	-0-	-379	-0-	138	1	1901	2	Y	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	146	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	157	1	2096	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	127	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	145	1	1760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	601	1	2447	2	Y	-0-					-0-
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	577	1	2174	2	Y	-0-					-0-
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	187	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	313	1	2057	2	Y	-0-					-0-
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	369	1	2683	2	Y	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	340	1	2215	2	Y	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	346	1	2324	2	Y	1					1
							1	9									
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	363	1	2377	2	Y	-0-					1
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	400	1	2537	2	Y	-0-					1
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	393	1	2356	2	Y	-0-					1
11	2640	N	2451	-0-	-189	-0-	359	1	2092	2	Y	-0-					1
12	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	389	1	2394	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1764	-0-	-1336	11723	348	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1727	-0-	-1073	10650	362	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1488	-0-	-1612	9038	100	1	1388	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1364	-0-	-1636	7402	180	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1579	-0-	-1521	5881	191	1	1388	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1509	-0-	-1491	4390	201	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1459	-0-	-1641	2749	189	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1465	-0-	-1635	1114	194	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1486	-0-	-1114	-0-	202	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	207	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	192	1	1122	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	205	1	1263	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	611	-0-	-259	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3901	-0-	-625	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	4020	-0-	-68	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	3599	-0-	-1547	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	3507	-0-	-1639	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3778	-0-	-1202	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1622	-0-	-703	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1209	-0-	-891	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1335	-0-	-990	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2641	-0-	-359	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	1560	-0-	-1168	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1726	-0-	-1002	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
*12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1251	-0-	1251	2496	1251	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		740	-0-	740	3236	740	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		817	-0-	817	4053	817	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1447	-0-	-1553	2500	1447	2			Y	-0-					-0-
05	2500	N	-0-	-0-	-2500	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	153	-0-	-237	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	611	-0-	-379	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 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	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
10	4278 X	3907	-0-	-371	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
11	4140 X	3548	-0-	-592	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
12	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	967	-0-	-459	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
09	1350 N	997	-0-	-353	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
12	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 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	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	3840	X	2940	-0-	-900	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3435	-0-	-533	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3248	-0-	-720	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3276	-0-	-564	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	917	-0-	-199	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	674	-0-	-334	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	744	-0-	-372	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

	ALLOW		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	4619	X	4619	-0-		-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-		-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-		-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-		-3750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-		-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-		-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-		-3875	-0-					Y	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-		-3875	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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: 13,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

	ALLOW		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	2836	N	2836	-0-		-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2477	-0-		-15	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-		-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-		-2170	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100	N	2053	-0-		-47	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-		-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1589	-0-		-612	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-		-2580	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

01	3100	N	3819	-0-	719	719	3819	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3503	-0-	703	1422	3503	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3868	-0-	768	2190	3868	2			Y	-0-					-0-
04	5597	X	3407	-0-	-2190	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	1787	-0-	-1303	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2459	-0-	-734	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2231	-0-	-859	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1978	-0-	-471	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1961	-0-	-488	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

01	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1662	-0-	-558	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

01	5115	X	3443	-0-	-1672	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3525	-0-	-871	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3327	-0-	-362	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3186	-0-	-384	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
*12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	270	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-		-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-		-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-		-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	62	-0-		-358	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-		-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-		-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-		-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	496	-0-		-124	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-		-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*12	2776	N	2776	-0-		-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3624	-0-		-1305	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	2849	-0-		-1603	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3145	-0-		-854	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-		-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3198	-0-		-57	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3216	-0-		-39	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-		-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3811	-0-		-33	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3601	-0-		-119	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	2811	-0-		-1281	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2797	-0-		-179	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
02	2772	N	2332	-0-		-440	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2575	-0-		-494	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-		-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	2564	-0-		-136	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2647	-0-		-298	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2558	-0-		-387	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
09	2687	N	2687	-0-		-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
10	2731	X	2731	-0-		-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
11	3857	X	3857	-0-		-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
*12	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1244	-0-	-184	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1733	-0-	-437	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1517	-0-	-583	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
*12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1065	-0-	-251	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1038	-0-	-1504	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-
02	952 X	784	-0-	-168	-0-	784	2		Y	-0-			-0-
03	2139 N	865	-0-	-1274	-0-	865	2		Y	-0-			-0-
04	990 N	802	-0-	-188	-0-	802	2		Y	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
07	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2		Y	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
09	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	2		Y	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	413	2			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	1995	-0-	-671	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2074	-0-	-506	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

01	1240	N	905	-0-	-335	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	961	-0-	-93	-0-	961	2			Y	-0-					13
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					13
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					13
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					13
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					13
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					13
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					13
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					13
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					13
10	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1110	2	7	9	Y	6					19
11	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2			Y	-0-					19
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1545	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	184	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	203	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1207	-0-	-383	-0-	95	1	1111	2	N	1					1
							1	9									
05	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	144	1	1547	2	N	-0-					1
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	193	1	2057	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	93	1	961	2	N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	207	1	2034	2	N	1					1
							1	9									
09	1950	N	1504	-0-	-446	-0-	124	1	1380	2	N	-0-					1
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	2	N	-0-	1	0			-0-
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	170	1	1716	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2015	-0-	-310	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1505	-0-	-595	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1336	-0-	-555	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1367	-0-	-463	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	10212	-0-	-2746	-0-	603	1	9602	2	N	6	4	1			2
							7	9									
02	11704	X	6427	-0-	-5277	-0-	515	1	5912	2	N	-0-					2
03	12121	X	7010	-0-	-5111	-0-	568	1	6442	2	N	-0-	2	0			-0-
04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	564	1	6623	2	N	3					3
							3	9									
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	657	1	7074	2	N	-0-					3
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	586	1	6234	2	N	2	4	0			1
							2	9									
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	650	1	6704	2	N	-0-	1	0			-0-
08	6355	X	4721	-0-	-1634	-0-	435	1	4283	2	N	3					3
							3	9									
09	6150	X	5997	-0-	-153	-0-	493	1	5504	2	N	-0-					3
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	554	1	6330	2	N	1	2	0			2
							1	9									
*11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	566	1	5724	2	N	-0-	2	0			-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1543	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	1	1	1			5
							1	9									
02	1344	N	1337	-0-	-7	-0-	107	1	1230	2	N	-0-					5
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	2	N	-0-					5
04	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	93	1	1090	2	N	-0-					5
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	130	1	1400	2	N	-0-					5
06	1410	N	1108	-0-	-302	-0-	95	1	1012	2	N	1	1	0			5
							1	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	137	1	1413	2	N	-0-					5
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	140	1	1381	2	N	-0-					5
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	114	1	1274	2	N	-0-					5
10	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	110	1	1254	2	N	-0-					5
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	132	1	1337	2	N	-0-					5
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	N	1089	-0-	-381	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10302 - 10852

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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
02	2548 X	2385	-0-	-163	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
03	2821 X	2633	-0-	-188	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2483	-0-	-457	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

01	2046 N	1872	-0-	-174	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1830 N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
07	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
09	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1453	-0-	-345	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
11	1650 N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
*12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2590	-0-		-510		-0-	2590	2			N	-0-				-0-
02	2800	X	2492	-0-		-308		-0-	2492	2			N	-0-				-0-
03	3100	X	2751	-0-		-349		-0-	2751	2			N	-0-				-0-
04	3000	X	2785	-0-		-215		-0-	2785	2			N	-0-				-0-
05	3100	X	-0-	-0-		-3100		-0-					N	-0-				-0-
06	2670	X	2406	-0-		-264		-0-	2406	2			N	-0-				-0-
07	2883	X	2091	-0-		-792		-0-	2091	2			N	-0-				-0-
08	2883	X	2730	-0-		-153		-0-	2730	2			N	-0-				-0-
09	2400	N	2270	-0-		-130		-0-	2270	2			N	-0-				-0-
10	2077	N	1857	-0-		-220		-0-	1857	2			N	-0-				-0-
11	2640	N	1705	-0-		-935		-0-	1705	2			N	-0-				-0-
12	2356	N	1881	-0-		-475		-0-	1881	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5282	-0-		2182		2748	312	1	4969	2	N	1				1
									1	9								
02	2800	N	2497	-0-		-303		2445	200	1	2297	2	N	-0-				1
03	5169	X	2724	-0-		-2445		-0-	221	1	2503	2	N	-0-	1	0		-0-
04	2940	X	2217	-0-		-723		-0-	174	1	2042	2	N	1				1
									1	9								
05	3038	X	1837	-0-		-1201		-0-	156	1	1681	2	N	-0-				1
06	2940	X	1733	-0-		-1207		-0-	149	1	1583	2	N	1	2	0		-0-
									1	9								
07	2759	X	1521	-0-		-1238		-0-	134	1	1387	2	N	-0-				-0-
08	2728	X	1708	-0-		-1020		-0-	157	1	1550	2	N	1				1
									1	9								
09	2220	X	1995	-0-		-225		-0-	164	1	1831	2	N	-0-				1
10	1519	N	1366	-0-		-153		-0-	110	1	1256	2	N	-0-	1	0		-0-
11	1805	N	1805	-0-		-0-		-0-	163	1	1642	2	N	-0-				-0-
12	2077	N	-0-	-0-		-2077		-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4450	-0-		-1471		-0-	4450	2			N	-0-				-0-
02	5348	X	4433	-0-		-915		-0-	4433	2			N	-0-				-0-
03	5828	X	4894	-0-		-934		-0-	4894	2			N	-0-				-0-
04	4246	X	4246	-0-		-0-		-0-	4246	2			N	-0-				-0-
05	3720	X	-0-	-0-		-3720		-0-					N	-0-				-0-
06	4158	X	4158	-0-		-0-		-0-	4158	2			N	-0-				-0-
07	4564	X	4564	-0-		-0-		-0-	4564	2			N	-0-				-0-
08	5332	X	5332	-0-		-0-		-0-	5332	2			N	-0-				-0-
09	5305	X	5305	-0-		-0-		-0-	5305	2			N	-0-				-0-
10	4557	X	1165	-0-		-3392		-0-	1165	2			N	-0-				-0-
11	5040	X	3922	-0-		-1118		-0-	3922	2			N	-0-				-0-
12	5208	X	5032	-0-		-176		-0-	5032	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 47,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	705	-0-	-315	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3716	-0-	-514	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3805	-0-	-566	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	278	1	4435	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	3444	X	3055	-0-	-389	-0-	245	1	2810	2	N	-0-					1
03	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	270	1	3062	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	285	1	3349	2	N	1					1
							1	9									
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	318	1	3421	2	N	-0-					1
06	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	262	1	2792	2	N	2	2	0			1
							2	9									
07	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	269	1	2773	2	N	-0-	1	0			-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	295	1	2900	2	N	1					1
							1	9									
09	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	243	1	2713	2	N	-0-					1
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	262	1	2988	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	273	1	2757	2	N	-0-	1	0			-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 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	1643	N	758	-0-	-885	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	441	-0-	-1043	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	961	N	200	-0-	-761	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	382	-0-	-1323	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1174	-0-	-810	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4505	X	783	-0-	-3722	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	658	-0-	-1543	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1619	-0-	-241	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1762	-0-	-1090	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1464	-0-	-1296	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	925	-0-	-1927	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP //CONT.// 781914
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	861	-0-	-1805	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2558	-0-	-139	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2171	-0-	-439	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	1510	-0-	-1094	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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	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-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2797	N	2797	-0-	-0- B	-0-	249	1	2548	2	Y	-0-			-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	255	1	2661	2	Y	-0-			-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	290	1	2726	2	Y	-0-			-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0- B	-0-	272	1	2391	2	Y	-0-			-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0- B	-0-	292	1	2542	2	Y	-0-			-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	272	1	2311	2	Y	-0-			-0-
07	2643	X	2643	-0-	-0- B	-0-	306	1	2337	2	Y	-0-			-0-
08	2671	X	2671	-0-	-0- B	-0-	181	1	2490	2	Y	-0-			-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	194	1	2748	2	Y	-0-			-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	227	1	3029	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3270	-0-	-0- B	-0-	231	1	3039	2	Y	-0-			-0-
*12	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	243	1	2947	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	153	1	1562	2	Y	-0-			-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	165	1	1719	2	Y	-0-			-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	157	1	1474	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1497	-0-	-153 B	-0-	153	1	1344	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1584	-0-	-214 B	-0-	163	1	1421	2	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1554	-0-	-36 B	-0-	164	1	1390	2	Y	-0-			-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	190	1	1452	2	Y	-0-			-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	135	1	1852	2	Y	-0-			-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	122	1	1727	2	Y	-0-			-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	121	1	1621	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1080	-0-	-270 B	-0-	76	1	1004	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1138	-0-	-257 B	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	769	-0-	-0- B	-0-	68	1	701	2	Y	-0-			-0-
02	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	57	1	590	2	Y	-0-			-0-
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	67	1	632	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	69	1	610	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	615	-0-	-98 B	-0-	63	1	552	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	69	1	583	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	623	-0-	-90 B	-0-	72	1	551	2	Y	-0-			-0-
08	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	42	1	583	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	602	-0-	-58 B	-0-	40	1	562	2	Y	-0-			-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	50	1	666	2	Y	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	49	1	651	2	Y	-0-			-0-
*12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	58	1	700	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

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	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	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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	7266	-0-	1779 B	-7242	7266	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	5998	-0-	1042 B	-6200	5998	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	6622	-0-	1135 B	-5065	6622	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	6896	-0-	1646 B	-3419	6896	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425 B	-3419					Y	-0-					-0-
06	5250	X	6328	-0-	1078 B	-2341	6328	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	7182	-0-	1757 B	-584	7182	2			Y	-0-					-0-
08	6781	X	7365	-0-	584 B	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4997	-0-	-253 B	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
10	6524	X	6524	-0-	-0- B	-0-	6524	2			Y	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0- B	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
*12	5631	X	5631	-0-	-0- B	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	235 B	-107	607	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	669	-0-	107 B	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 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	2790	X	2768	-0-	-22 B	-25	2768	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2518	-0-	-2 B	-25	2518	2			Y	-0-					-0-
03	2755	X	2780	-0-	25 B	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2195	-0-	-205 B	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400	N	1653	-0-	-747 B	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1270	-0-	-993 B	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1460	-0-	-190 B	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
11	2873	N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
*12	3731	X	3731	-0-	-0- B	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	104 B	-83	197	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	125	-0-	13 B	-70	125	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	138	-0-	70 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124 B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	-0-	-382 B	-379	579	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	892	-0-	24 B	-355	892	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	985	-0-	355 B	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	291	-0-		12	B	-2002	291	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	259	-0-		7	B	-1995	259	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	286	-0-		100	B	-1895	286	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	289	-0-		19	B	-1876	289	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-		-279	B	-1876					Y	-0-					-0-
06	270	N	288	-0-		18	B	-1858	288	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-		-5	B	-1858	274	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	292	-0-		292	B	-1566	292	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	284	-0-		14	B	-1552	284	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-		-3	B	-1552	276	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-		-9	B	-1552	261	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	282	-0-		3	B	-1549	282	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5621	-0-	-548 B	-11363	5621	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5334	-0-	-238 B	-11363	5334	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5889	-0-	-280 B	-11363	5889	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	5329	-0-	319 B	-11044	5329	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177 B	-11044					Y	-0-					-0-
06	5010	X	5847	-0-	837 B	-10207	5847	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	7463	-0-	2286 B	-7921	7463	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	7191	-0-	2014 B	-5907	7191	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	6903	-0-	1893 B	-4014	6903	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	6928	-0-	-171 B	-4014	6928	2			Y	-0-					-0-
11	6870	X	6747	-0-	-123 B	-4014	6747	2			Y	-0-					-0-
12	7099	X	8251	-0-	1152 B	-2862	8251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3278	-0-	-163 B	-12395	3278	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	3173	-0-	121 B	-12274	3173	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3503	-0-	124 B	-12150	3503	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2833	-0-	193 B	-11957	2833	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-11957					Y	-0-					-0-
06	2640	X	2712	-0-	72 B	-11885	2712	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2981	-0-	253 B	-11632	2981	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	3007	-0-	279 B	-11353	3007	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	3010	-0-	370 B	-10983	3010	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2842	-0-	21 B	-10962	2842	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2599	-0-	-131 B	-10962	2599	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2559	-0-	-262 B	-10962	2559	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5723	-0-	-322 B	-0-	5723	2			Y	-0-			-0-
02	5432 X	5047	-0-	-385 B	-0-	5047	2			Y	-0-			-0-
03	6014 X	5572	-0-	-442 B	-0-	5572	2			Y	-0-			-0-
04	5025 X	5025	-0-	-0- B	-0-	5025	2			Y	-0-			-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	5383 X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383	2			Y	-0-			-0-
07	5726 X	5726	-0-	-0- B	-0-	5726	2			Y	-0-			-0-
08	5880 X	5880	-0-	-0- B	-0-	5880	2			Y	-0-			-0-
09	5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-	5563	2			Y	-0-			-0-
10	5404 X	5404	-0-	-0- B	-0-	5404	2			Y	-0-			-0-
11	5160 X	5014	-0-	-146 B	-0-	5014	2			Y	-0-			-0-
12	5332 X	5254	-0-	-78 B	-0-	5254	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1596	-0-	139	B	-5593	1596	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	640	-0-	-676	B	-5593	640	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	706	-0-	-751	B	-5593	706	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1536	-0-	126	B	-5467	1536	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	B	-5467					Y	-0-					-0-
06	690	N	618	-0-	-72	B	-5467	618	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	293	-0-	-1164	B	-5467	293	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	111	-0-	111	B	-5356	111	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	533	-0-	-97	B	-5356	533	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	129	-0-	-150	B	-5356	129	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-5356					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	B	-5356					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 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	682	N	1122	-0-	440 B	-3530	1122	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	1035	-0-	419 B	-3111	1035	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	1143	-0-	461 B	-2650	1143	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1200	-0-	120 B	-2530	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-2530					Y	-0-					-0-
06	1110	N	1358	-0-	248 B	-2282	1358	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	965	-0-	-275 B	-2282	965	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	923	-0-	923 B	-1359	923	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	654	-0-	-606 B	-1359	654	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	963	-0-	2 B	-1357	963	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	1146	-0-	246 B	-1111	1146	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	754	-0-	72 B	-1039	754	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2778	-0-	-229 B	-6157	2778	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2558	-0-	-158 B	-6157	2558	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2825	-0-	97 B	-6060	2825	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2586	-0-	336 B	-5724	2586	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-5724					Y	-0-					-0-
06	2250	N	2795	-0-	545 B	-5179	2795	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2648	-0-	323 B	-4856	2648	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	2853	-0-	2853 B	-2003	2853	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2077	-0-	-173 B	-2003	2077	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2377	-0-	-10 B	-2003	2377	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2323	-0-	13 B	-1990	2323	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2636	-0-	497 B	-1493	2636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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	-1991					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-1991					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-1991					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-1991					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-1991					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1991					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1991					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1991					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1991					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1991					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1991					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1991					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	329	-0-		-787		-0-	109	1	198	3	N	20				174
									22	9								
02	1008	X	439	-0-		-569		-0-	125	1	269	3	N	41	108	1		107
									45	9								
03	1116	X	717	-0-		-399		-0-	269	1	429	3	N	17				124
									19	9								
04	870	X	808	-0-		-62		-0-	67	1	723	3	N	16				140
									18	9								
05	938	X	938	-0-		-0-		-0-	96	1	823	3	N	17				157
									19	9								
06	829	X	829	-0-		-0-		-0-	90	1	720	3	N	17				174
									19	9								
07	837	X	753	-0-		-84		-0-	24	1	701	3	N	25				199
									28	9								
08	930	X	576	-0-		-354		-0-	7	1	540	3	N	26				225
									29	9								
09	900	X	570	-0-		-330		-0-	10	1	534	3	N	24				249
									26	9								
10	930	X	634	-0-		-296		-0-	18	1	592	3	N	22				271
									24	9								
11	840	X	641	-0-		-199		-0-	26	1	593	3	N	20				291
									22	9								
12	744	X	546	-0-		-198		-0-	22	1	502	3	N	20				311
									22	9								

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	6			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	787 1044	1 9	9680	3	N	949	954	1	1	8	253
02	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	1235 997	1 9	9686	3	N	906	985	1	1	8	173
03	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	1524 1177	1 9	13202	3	N	1070	939	1	2	8	302
04	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	1173 818	1 9	9282	3	N	744	864	1	3	8	179
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1122 750	1 9	6759	3	N	682	554	1			307
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	945 739	1 9	5414	3	N	672	741	1	7	8	231
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	994 747	1 9	5620	3	N	679	472	1	6	8	432
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	952 827	1 9	5403	3	N	752	866	1	7	8	311
09	6540	X	5898	-0-	-642	-0-	927 658	1 9	4313	3	N	598	673	1			236
10	6758	X	5619	-0-	-1139	-0-	944 660	1 9	4015	3	N	600	499	1	2	8	335
11	6540	X	4214	-0-	-2326	-0-	756 547	1 9	2911	3	N	497	517	1			315
12	6758	X	4357	-0-	-2401	-0-	796 407	1 9	3154	3	N	370	493	1			192

TOTAL GAS PROD: 100,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,519

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8128	-0-	8128	16366	1399	1	6544	3	N	168	154	1	45
							185	9							
02	T. A.		6973	-0-	6973	23339	770	1	6041	3	N	147	164	1	28
							162	9							
03	T. A.		6982	-0-	6982	30321	702	1	6079	3	N	183	159	1	52
							201	9							
04	T. A.		6948	-0-	6948	37269	758	1	5999	3	N	174	184	1	42
							191	9							
05	42247	X	4978	-0-	-37269	-0-	698	1	4202	3	N	71	81	1	32
							78	9							
06	7980	X	5665	-0-	-2315	-0-	833	1	4773	3	N	54	67	1	19
							59	9							
07	7719	X	5970	-0-	-1749	-0-	893	1	5047	3	N	27	29	1	17
							30	9							
08	7192	X	5791	-0-	-1401	-0-	862	1	4895	3	N	31	35	1	13
							34	9							
09	6960	X	4568	-0-	-2392	-0-	802	1	3730	3	N	33	33	1	13
							36	9							
10	5983	X	4217	-0-	-1766	-0-	801	1	3406	3	N	9	17	1	5
							10	9							
11	5790	X	3961	-0-	-1829	-0-	812	1	3128	3	N	19	12	1	12
							21	9							
12	5177	X	4574	-0-	-603	-0-	918	1	3638	3	N	16	20	1	8
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 68,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		722	-0-	722	722	69	1	598	3	N	50	36	1	14
							55	9							
04	SHUT IN		2764	-0-	2764	3486	300	1	2375	3	N	81	75	1	20
							89	9							
05	0	W	2196	-0-	2196	5682	289	1	1743	3	N	149	101	1	68
							164	9							
06	0	W	1849	-0-	1849	7531	264	1	1513	3	N	65	110	1	23
							72	9							
07	0	W	1716	-0-	1716	9247	252	1	1425	3	N	35	35	1	23
							39	9							
08	0	W	1524	-0-	1524	10771	222	1	1261	3	N	37	44	1	16
							41	9							
09	0	W	1195	-0-	1195	11966	204	1	951	3	N	36	37	1	15
							40	9							
10	13119	X	1153	-0-	-11966	-0-	212	1	902	3	N	35	30	1	20
							39	9							
11	1860	X	1043	-0-	-817	-0-	208	1	799	3	N	33	31	1	22
							36	9							
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	224	1	888	3	N	35	38	1	19
							39	9							

TOTAL GAS PROD: 15,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

01	8649 X	6462	-0-	-2187	-0-	153	1	6208	2	Y	92	107	1			87
						101	9									
02	7756 X	5888	-0-	-1868	-0-	109	1	5651	2	Y	116	60	1			143
						128	9									
03	8401 X	5631	-0-	-2770	-0-	198	1	5311	2	Y	111	136	1			118
						122	9									
04	7620 X	5615	-0-	-2005	-0-	166	1	5360	2	Y	81	175	1			24
						89	9									
05	7688 X	5334	-0-	-2354	-0-	178	1	5059	2	Y	88	50	1			62
						97	9									
06	6060 X	5129	-0-	-931	-0-	154	1	4879	2	Y	87	80	1			69
						96	9									
07	6262 X	5346	-0-	-916	-0-	159	1	5107	2	Y	73	118	1			24
						80	9									
08	5797 X	5368	-0-	-429	-0-	153	1	5115	2	Y	91	67	1			48
						100	9									
09	5610 X	2981	-0-	-2629	-0-	2926	2	55	9	Y	50	66	1			32
10	5332 X	4404	-0-	-928	-0-	4308	2	96	9	Y	87	95	1			24
11	5190 X	4292	-0-	-898	-0-	4192	2	100	9	Y	91	80	1			35
12	DLQ G-10	5869	-0-	5869	5869	5706	2	163	9	Y	148	182	1			1

TOTAL GAS PROD: 62,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

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-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82119		48433	-0-	-33686	-0-	1488 1587	1 9	45358	2	N	1443	1420	1			131
02	74172		37434	-0-	-36738	-0-	1041 1355	1 9	35038	2	N	1232	1146	1			217
03	82119		81024	-0-	-1095	-0-	2452 2613	1 9	75959	2	N	2375	2455	1			137
04	78570	#	76945	-0-	-1625	-0-	2380 2552	1 9	72013	2	N	2320	2217	1			240
05	81189	#	79353	-0-	-1836	-0-	2530 2668	1 9	74155	2	N	2425	2437	1			228
06	DLQ G-10		79008	-0-	79008	79008	2458 2551	1 9	73999	2	N	2319	2340	1			207
07	DLQ G-10		79886	-0-	79886	158894	2452 2627	1 9	74807	2	N	2388	2348	1			247
08	DLQ G-10		73722	-0-	73722	232616	2243 2253	1 9	69226	2	N	2048	2204	1			91
09	DLQ G-10		77116	-0-	77116	309732	2075 2540	1 9	72501	2	N	2309	2236	1			164
10	77250		48293	-0-	-28957	280775	1310 1707	1 9	45276	2	N	1552	1303	1			413
11	77250		46873	-0-	-30377	250398	1101 1684	1 9	44088	2	N	1531	1701	1			243
12	75055		NO RPT	-0-	-75055	175343					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 728,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,942

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 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	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	314	1	4637	2	N	-0-					-0-
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	313	1	4241	2	N	-0-					-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	356	1	4872	2	N	-0-					-0-
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	326	1	4397	2	N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	351	1	4587	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4564	-0-	-146	-0-	308	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	338	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4698	-0-	-169	-0-	326	1	4372	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	291	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	312	1	4760	2	N	-0-					-0-
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	357	1	5060	2	N	-0-					-0-
*12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	377	1	5337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 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	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	375	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	327	1	4436	2	N	-0-					-0-
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	348	1	4765	2	N	-0-					-0-
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	453	1	6109	2	N	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	292	1	3815	2	N	-0-					-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	368	1	5081	2	N	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	310	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	291	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	278	1	3852	2	N	-0-					-0-
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	272	1	4146	2	N	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	221	1	3130	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1233	-0-	-999	-0-	81	1	1152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 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	6913	X	6209	-0-	-704	-0-	394	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5282	-0-	-962	-0-	363	1	4919	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5695	-0-	-1218	-0-	388	1	5307	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5376	-0-	-1074	-0-	371	1	5005	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5766	-0-	-899	-0-	410	1	5356	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5828	-0-	-172	-0-	394	1	5434	2	N	-0-					-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	428	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	461	1	6180	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5349	-0-	-471	-0-	360	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	6144	-0-	-25	-0-	378	1	5766	2	N	-0-					-0-
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	490	1	6952	2	N	-0-					-0-
*12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	487	1	6891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	68	1	998	2	N	-0-			-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	58	1	784	2	N	-0-			-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	89	1	1215	2	N	-0-			-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1240	2	N	-0-			-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	99	1	1293	2	N	-0-			-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	87	1	1207	2	N	-0-			-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	89	1	1199	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	81	1	1120	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	78	1	1184	2	N	-0-			-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	87	1	1235	2	N	-0-			-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	91	1	1342	2	N	-0-			-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	84	1	1137	2	N	-0-			-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	2	N	-0-			-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	94	1	1260	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	N	-0-			-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	96	1	1325	2	N	-0-			-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	87	1	1162	2	N	-0-			-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	102	1	1361	2	N	-0-			-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	1258	2	N	-0-			-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	N	-0-			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	93	1	1324	2	N	-0-			-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	108	1	1525	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1154	-0-	-246	-0-	79	1	1075	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	84	1	1144	2	N	-0-			-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	87	1	1137	2	N	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	91	1	1250	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	95	1	1268	2	N	-0-			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	88	1	1179	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	81	1	1118	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	82	1	1250	2	N	-0-			-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	80	1	1140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	325	1	4790	2	N	-0-			-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	294	1	3984	2	N	-0-			-0-
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	341	1	4670	2	N	-0-			-0-
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	341	1	4590	2	N	-0-			-0-
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	373	1	4865	2	N	-0-			-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	340	1	4694	2	N	-0-			-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	333	1	4461	2	N	-0-			-0-
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	333	1	4468	2	N	-0-			-0-
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	315	1	4367	2	N	-0-			-0-
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	274	1	4188	2	N	-0-			-0-
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	279	1	3965	2	N	-0-			-0-
*12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	320	1	4535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1108	-0-	-39	-0-	70	1	1038	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	68	1	922	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	76	1	1047	2	N	-0-			-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	1023	2	N	-0-			-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	1072	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	71	1	979	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	72	1	971	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	74	1	986	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	68	1	949	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	60	1	919	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	65	1	920	2	N	-0-			-0-
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	790	-0-	-109	-0-	50	1	740	2	N	-0-			-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	49	1	662	2	N	-0-			-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	2	N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	64	1	857	2	N	-0-			-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	71	1	924	2	N	-0-			-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	64	1	878	2	N	-0-			-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	894	2	N	-0-			-0-
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	68	1	911	2	N	-0-			-0-
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	62	1	867	2	N	-0-			-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	933	2	N	-0-			-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	64	1	901	2	N	-0-			-0-
12	961	N	717	-0-	-244	-0-	47	1	670	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 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	403	N	342	-0-	-61	-0-	22	1	320	2	N	-0-			-0-
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	19	1	263	2	N	-0-			-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	2	N	-0-			-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	22	1	297	2	N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-			-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	2	N	-0-			-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	22	1	292	2	N	-0-			-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	20	1	273	2	N	-0-			-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	18	1	270	2	N	-0-			-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	18	1	253	2	N	-0-			-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	18	1	258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	234	1	2410	2	N	-0-			-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	196	1	2235	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	166	1	1763	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1771	-0-	-419	-0-	164	1	1607	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1774	-0-	-489	-0-	159	1	1615	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	172	1	1619	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	183	1	1595	2	N	-0-			-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	191	1	1859	2	N	-0-			-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	199	1	1695	2	N	-0-			-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	196	1	1741	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	173	1	1592	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	187	1	1578	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2022	-0-	-241	-0-	179	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	156	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	183	1	1945	2	N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	186	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	188	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	198	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	212	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	208	1	2025	2	N	-0-					-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	234	1	1999	2	N	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	223	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	226	1	2080	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	240	1	2025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3655	-0-	555	555	324	1	3331	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5752	-0-	2952	3507	464	1	5288	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7090	-0-	3990	7497	611	1	6479	2	N	-0-					-0-
04	11255	X	3758	-0-	-7497	-0-	348	1	3410	2	N	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	409	1	4158	2	N	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	388	1	3659	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	347	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	524	1	5105	2	N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	313	1	2668	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2241	-0-	-704	-0-	227	1	2014	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2174	-0-	-676	-0-	213	1	1961	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2301	-0-	-644	-0-	243	1	2058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 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	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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1235	-0-	-532	-0-	109	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1215	-0-	-129	-0-	98	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	124	1	1319	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	130	1	1318	2	Y	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	140	1	1324	2	Y	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	159	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	153	1	1492	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	164	1	1396	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	123	1	1093	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1213	-0-	-377	-0-	119	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	133	1	1126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	346	-0-	-26	-0-	22	1	324	2	N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	24	1	327	2	N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	24	1	327	2	N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	24	1	334	2	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 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	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	116	1	1714	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1425	-0-	-591	-0-	98	1	1327	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1618	-0-	-583	-0-	110	1	1508	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	102	1	1376	2	N	-0-			-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	154	1	2125	2	N	-0-			-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	188	1	2517	2	N	-0-			-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	150	1	2015	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2111	-0-	-169	-0-	142	1	1969	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	1750	-0-	-730	-0-	108	1	1642	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1662	-0-	-438	-0-	109	1	1553	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	127	1	1800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	226	1	3332	2	N	-0-			-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	217	1	2942	2	N	-0-			-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	240	1	3282	2	N	-0-			-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	237	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	250	1	3263	2	N	-0-			-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	228	1	3150	2	N	-0-			-0-
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	240	1	3217	2	N	-0-			-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	243	1	3262	2	N	-0-			-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	219	1	3034	2	N	-0-			-0-
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	183	1	2788	2	N	-0-			-0-
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	185	1	2629	2	N	-0-			-0-
*12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	205	1	2909	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8430	-0-	-1459	-0-	535	1	7895	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7445	-0-	-1207	-0-	511	1	6934	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8360	-0-	-1219	-0-	569	1	7791	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	8165	-0-	-535	-0-	564	1	7601	2	N	-0-			-0-
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	626	1	8166	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7971	-0-	-189	-0-	538	1	7433	2	N	-0-			-0-
07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	589	1	7891	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8370	-0-	-434	-0-	581	1	7789	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	8233	-0-	-287	-0-	554	1	7679	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	7165	-0-	-1639	-0-	441	1	6724	2	N	-0-			-0-
11	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	606	1	8605	2	N	-0-			-0-
*12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	589	1	8341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

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	899	N	869	-0-	-30	-0-	55	1	814	2	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	765	2	N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	59	1	807	2	N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	821	2	N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	907	2	N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	64	1	885	2	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	N	-0-					-0-
12	992	N	328	-0-	-664	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

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	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	277	1	4080	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3745	-0-	-7	-0-	257	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	606	-0-	-3517	-0-	41	1	565	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	X	401	-0-	-3753	-0-	28	1	373	2	N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

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	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	491	-0-	-36	-0-	31	1	460	2	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	30	1	409	2	N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	33	1	443	2	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	32	1	446	2	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	33	1	448	2	N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	33	1	448	2	N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	31	1	432	2	N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	29	1	445	2	N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	30	1	428	2	N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	N	-0-					-0-
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	50	1	681	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	643	2	N	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	52	1	672	2	N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	46	1	640	2	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-					-0-
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	47	1	626	2	N	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	46	1	635	2	N	-0-					-0-
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	41	1	626	2	N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	48	1	674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-42	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	22	1	307	2	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	2	N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	22	1	316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 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	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	323	1	3328	2	Y	-0-			-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	313	1	3561	2	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	293	1	3109	2	Y	-0-			-0-
04	4170	X	2183	-0-	-1987	-0-	202	1	1981	2	Y	-0-			-0-
05	4309	X	1538	-0-	-2771	-0-	138	1	1400	2	Y	-0-			-0-
06	4140	X	878	-0-	-3262	-0-	84	1	794	2	Y	-0-			-0-
07	4278	X	620	-0-	-3658	-0-	64	1	556	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	411	-0-	-2999	-0-	38	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	2190	X	385	-0-	-1805	-0-	40	1	345	2	Y	-0-			-0-
10	775	X	379	-0-	-396	-0-	38	1	341	2	Y	-0-			-0-
11	750	X	417	-0-	-333	-0-	41	1	376	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	188	-0-	-215	-0-	20	1	168	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	225	1	3319	2	N	-0-			-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	211	1	2863	2	N	-0-			-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	238	1	3259	2	N	-0-			-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	216	1	2909	2	N	-0-			-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	222	1	2905	2	N	-0-			-0-
06	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	156	1	2153	2	N	-0-			-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	193	1	2580	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	936	-0-	-924	-0-	65	1	871	2	N	-0-			-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 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	4991	X	4377	-0-	-614	-0-	278	1	4099	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4055	-0-	-453	-0-	279	1	3776	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	305	1	4172	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4221	-0-	-69	-0-	292	1	3929	2	N	-0-			-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	321	1	4191	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	300	1	4140	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	307	1	4111	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	302	1	4052	2	N	-0-			-0-
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	291	1	4034	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4409	-0-	-148	-0-	271	1	4138	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3916	-0-	-494	-0-	258	1	3658	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	289	1	4095	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

	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	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	414	1	6110	2	N	-0-					-0-
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	403	1	5465	2	N	-0-					-0-
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	470	1	6440	2	N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	473	1	6374	2	N	-0-					-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	477	1	6223	2	N	-0-					-0-
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	459	1	6335	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	463	1	6202	2	N	-0-					-0-
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	470	1	6302	2	N	-0-					-0-
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	422	1	5859	2	N	-0-					-0-
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	412	1	6283	2	N	-0-					-0-
11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	499	1	7078	2	N	-0-					-0-
*12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	448	1	6346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

	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	14B DENY		4396	-0-	4396	10071	279	1	4117	2	N	-0-					-0-
02	18817	X	8746	-0-	-10071	-0-	601	1	8145	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY		6066	-0-	6066	6066	413	1	5653	2	N	-0-					-0-
04	7111	X	1045	-0-	-6066	-0-	72	1	973	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	986	-0-	-4222	-0-	70	1	916	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	981	-0-	-4059	-0-	66	1	915	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	1757	-0-	-3451	-0-	122	1	1635	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2213	-0-	-2995	-0-	154	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	1014	-0-	-36	-0-	68	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	N	-0-					-0-
11	810	X	655	-0-	-155	-0-	43	1	612	2	N	-0-					-0-
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	46	1	653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	2	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	2	N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 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	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	103	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1453	-0-	-31	-0-	100	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	108	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	94	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	987	-0-	-625	-0-	70	1	917	2	N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	105	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	111	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	94	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	102	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	N	-0-					-0-
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 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	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	73	1	1070	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	70	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	82	1	1117	2	N	-0-			-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	82	1	1100	2	N	-0-			-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	87	1	1141	2	N	-0-			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	80	1	1100	2	N	-0-			-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	81	1	1085	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	75	1	1040	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	71	1	1084	2	N	-0-			-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	N	-0-			-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	79	1	1119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 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	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	389	1	5742	2	N	-0-			-0-
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	367	1	4982	2	N	-0-			-0-
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	394	1	5393	2	N	-0-			-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	385	1	5188	2	N	-0-			-0-
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	409	1	5339	2	N	-0-			-0-
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	383	1	5281	2	N	-0-			-0-
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	423	1	5663	2	N	-0-			-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	402	1	5387	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	375	1	5205	2	N	-0-			-0-
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	341	1	5197	2	N	-0-			-0-
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	361	1	5119	2	N	-0-			-0-
*12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	376	1	5322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	N	-0-			-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	23	1	313	2	N	-0-			-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	26	1	360	2	N	-0-			-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	26	1	348	2	N	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	N	-0-			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-			-0-
10	403	N	175	-0-	-228	-0-	11	1	164	2	N	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-			-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-185	-0-	30	1	436	2	N	-0-					-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	28	1	385	2	N	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	25	1	345	2	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	289	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	264	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	286	1	3918	2	N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	275	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	285	1	3720	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	264	1	3645	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	278	1	3721	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	4071	-0-	-21	-0-	283	1	3788	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3640	-0-	-320	-0-	245	1	3395	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3352	-0-	-585	-0-	206	1	3146	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3129	-0-	-681	-0-	206	1	2923	2	N	-0-					-0-
*12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	266	1	3772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	101	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	113	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	104	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	121	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	92	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	89	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	111	1	1494	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	90	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	720	-0-	-551	-0-	44	1	676	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	86	1	1220	2	N	-0-					-0-
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	108	1	1528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	95	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1255	-0-	-61	-0-	86	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	97	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	92	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	79	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	97	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	71	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	89	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	83	1	1169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5186	-0-	-22	-0-	329	1	4857	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4369	-0-	-167	-0-	300	1	4069	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5092	-0-	-643	-0-	347	1	4745	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4887	-0-	-63	-0-	338	1	4549	2	N	-0-					-0-
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	373	1	4871	2	N	-0-					-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	341	1	4703	2	N	-0-					-0-
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	359	1	4815	2	N	-0-					-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	359	1	4808	2	N	-0-					-0-
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	334	1	4626	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	306	1	4668	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4854	-0-	-66	-0-	320	1	4534	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	326	1	4614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7722	-0-	-1175	-0-	490	1	7232	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6700	-0-	-888	-0-	460	1	6240	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7261	-0-	-1016	-0-	494	1	6767	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6757	-0-	-1253	-0-	467	1	6290	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6423	-0-	-1420	-0-	457	1	5966	2	N	-0-					-0-
06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	522	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	540	1	7233	2	N	-0-					-0-
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	517	1	6928	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7052	-0-	-688	-0-	474	1	6578	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7469	-0-	-405	-0-	459	1	7010	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7503	-0-	-117	-0-	494	1	7009	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7347	-0-	-434	-0-	485	1	6862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	221	1	3254	2	N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	214	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	238	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	254	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	258	1	3367	2	N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	251	1	3460	2	N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	257	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	256	1	3436	2	N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	230	1	3187	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	177	1	2697	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1421	-0-	-1489	-0-	94	1	1327	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	182	1	2576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	33	1	445	2	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	52	1	714	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	2	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	630	2	N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	47	1	650	2	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	45	1	627	2	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	2	N	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 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-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	2	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	28	1	376	2	N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	26	1	355	2	N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	24	1	371	2	N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2625	-0-	-351	-0-	167	1	2458	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	153	1	2079	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	167	1	2280	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	189	1	2553	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	190	1	2483	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	168	1	2317	2	N	-0-			-0-
07	2821	N	2404	-0-	-417	-0-	167	1	2237	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2251	-0-	-415	-0-	156	1	2095	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2081	-0-	-409	-0-	140	1	1941	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	146	1	2230	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	141	1	1994	2	N	-0-			-0-
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	146	1	2072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	519	1	5344	2	N	-0-			-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	489	1	5569	2	N	-0-			-0-
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	552	1	5859	2	N	-0-			-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	586	1	5745	2	N	-0-			-0-
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	601	1	6111	2	N	-0-			-0-
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	588	1	5540	2	N	-0-			-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	609	1	5323	2	N	-0-			-0-
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	602	1	5866	2	N	-0-			-0-
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	642	1	5476	2	N	-0-			-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	666	1	5922	2	N	-0-			-0-
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	984	1	9042	2	N	-0-			-0-
*12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	972	1	8223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	789	-0-	-79	-0-	70	1	719	2	N	-0-			-0-
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	56	1	642	2	N	-0-			-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	N	-0-			-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	760	2	N	-0-			-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	750	2	N	-0-			-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	2	N	-0-			-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	83	1	729	2	N	-0-			-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	90	1	876	2	N	-0-			-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	98	1	835	2	N	-0-			-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	101	1	899	2	N	-0-			-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	91	1	833	2	N	-0-			-0-
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	96	1	816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	376	-0-	-27	-0-	24	1	352	2	N	-0-			-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	23	1	315	2	N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-			-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-			-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-			-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	-0-			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-			-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	127	1	1881	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1773	-0-	-19	-0-	122	1	1651	2	N	-0-			-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	140	1	1915	2	N	-0-			-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	193	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3231	-0-	131	131	230	1	3001	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	129	1	1780	2	N	-0-			-0-
07	2883	N	1304	-0-	-1579	-0-	91	1	1213	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	1405	-0-	-1633	-0-	98	1	1307	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	1541	-0-	-1399	-0-	104	1	1437	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	1420	-0-	-1618	-0-	87	1	1333	2	N	-0-			-0-
11	1920	X	1495	-0-	-425	-0-	98	1	1397	2	N	-0-			-0-
*12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	116	1	1636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2894	-0-	-144	-0-	184	1	2710	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2602	-0-	-142	-0-	179	1	2423	2	N	-0-			-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	191	1	2610	2	N	-0-			-0-
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	199	1	2677	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	204	1	2666	2	N	-0-			-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	194	1	2675	2	N	-0-			-0-
07	2976	N	2724	-0-	-252	-0-	189	1	2535	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	2285	-0-	-598	-0-	159	1	2126	2	N	-0-			-0-
09	2880	N	2513	-0-	-367	-0-	169	1	2344	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2341	-0-	-387	-0-	144	1	2197	2	N	-0-			-0-
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	168	1	2391	2	N	-0-			-0-
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	179	1	2538	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	711	2	N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	N	-0-					-0-
08	868	N	109	-0-	-759	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
09	900	N	291	-0-	-609	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
10	868	N	123	-0-	-745	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
12	310	N	60	-0-	-250	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13341	-0-	-826	-0-	847	1	12494	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	12387	-0-	-409	-0-	851	1	11536	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	13541	-0-	-626	-0-	922	1	12619	2	N	-0-					-0-
04	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	923	1	12438	2	N	-0-					-0-
05	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	928	1	12114	2	N	-0-					-0-
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	745	1	10285	2	N	-0-					-0-
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	570	1	7635	2	N	-0-					-0-
08	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	874	1	11709	2	N	-0-					-0-
09	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	692	1	9599	2	N	-0-					-0-
10	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	629	1	9606	2	N	-0-					-0-
11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	661	1	9383	2	N	-0-					-0-
*12	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	695	1	9843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	188	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	182	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	197	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	187	1	2524	2	N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	216	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	165	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	160	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	166	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	167	1	2310	2	N	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	156	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	2	N	-0-					-0-
*12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	164	1	2328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	276	1	4078	2	N	-0-			-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	256	1	3469	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	278	1	3802	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3908	-0-	-382	-0-	270	1	3638	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	278	1	3630	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	267	1	3692	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	276	1	3697	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3972	-0-	-120	-0-	276	1	3696	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	255	1	3540	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	237	1	3619	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	246	1	3496	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	254	1	3604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	120	1	2160	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	105	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	155	1	2447	2	N	-0-			-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	136	1	2252	2	N	-0-			-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	149	1	2444	2	N	-0-			-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	154	1	2401	2	N	-0-			-0-
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	148	1	2727	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3196	-0-	96	96	208	1	2988	2	N	-0-			-0-
09	2976	N	2880	-0-	-96	-0-	220	1	2660	2	N	-0-			-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	175	1	2190	2	N	-0-			-0-
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	176	1	2103	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	2091	-0-	-234	-0-	163	1	1928	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-			-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	1179	2	Y	-0-			-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	2	Y	-0-			-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	Y	-0-			-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	Y	-0-			-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	93	1	1450	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	77	1	1417	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	106	1	1527	2	Y	-0-			-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	118	1	1431	2	Y	-0-			-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	118	1	1405	2	Y	-0-			-0-
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	135	1	1591	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 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	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	153	1	2258	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	2192	-0-	-76	-0-	151	1	2041	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	166	1	2267	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	161	1	2175	2	N	-0-			-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	182	1	2380	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	156	1	2152	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	168	1	2247	2	N	-0-			-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	181	1	2425	2	N	-0-			-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	167	1	2318	2	N	-0-			-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2237	-0-	-283	-0-	147	1	2090	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2139	-0-	-434	-0-	141	1	1998	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1253	-0-	-49	-0-	80	1	1173	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	77	1	1050	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	81	1	1115	2	N	-0-			-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	88	1	1147	2	N	-0-			-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	85	1	1179	2	N	-0-			-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	N	-0-			-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	326	-0-	-934	-0-	22	1	304	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	823	-0-	-510	-0-	51	1	772	2	N	-0-			-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	89	1	1258	2	N	-0-			-0-
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1038	-0-	-78	-0-	66	1	972	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	737	-0-	-271	-0-	51	1	686	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	838	-0-	-278	-0-	57	1	781	2	N	-0-			-0-
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	59	1	796	2	N	-0-			-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	2	N	-0-			-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	81	1	1115	2	N	-0-			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	89	1	1197	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	80	1	1072	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	77	1	1069	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	64	1	970	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	71	1	1014	2	N	-0-			-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2331	-0-	-304	-0-	148	1	2183	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	2328	-0-	-52	-0-	160	1	2168	2	N	-0-			-0-
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	171	1	2347	2	N	-0-			-0-
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	167	1	2249	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	173	1	2259	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	159	1	2195	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	145	1	1939	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	147	1	1965	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	148	1	2046	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	116	1	1771	2	N	-0-			-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	152	1	2151	2	N	-0-			-0-
*12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	159	1	2246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	369	1	5441	2	N	-0-			-0-
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	390	1	5293	2	N	-0-			-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	408	1	5590	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	6045	-0-	-375	-0-	418	1	5627	2	N	-0-			-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	484	1	6324	2	N	-0-			-0-
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	477	1	6589	2	N	-0-			-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	455	1	6096	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	417	1	5587	2	N	-0-			-0-
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	434	1	6022	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6355	-0-	-961	-0-	391	1	5964	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	4993	-0-	-2087	-0-	329	1	4664	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	5776	-0-	-889	-0-	381	1	5395	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	90	1	1324	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	80	1	1086	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	90	1	1237	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	84	1	1136	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	91	1	1182	2	N	-0-			-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	N	-0-			-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	89	1	1195	2	N	-0-			-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1185	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	86	1	1189	2	N	-0-			-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	84	1	1282	2	N	-0-			-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	91	1	1286	2	N	-0-			-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	89	1	1257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5051	-0-	-591	-0-	321	1	4730	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4510	-0-	-586	-0-	310	1	4200	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5038	-0-	-604	-0-	343	1	4695	2	N	-0-			-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	336	1	4530	2	N	-0-			-0-
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	350	1	4568	2	N	-0-			-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	329	1	4542	2	N	-0-			-0-
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	346	1	4634	2	N	-0-			-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	346	1	4641	2	N	-0-			-0-
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	323	1	4482	2	N	-0-			-0-
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	288	1	4399	2	N	-0-			-0-
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	293	1	4150	2	N	-0-			-0-
*12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	324	1	4588	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	Y	-0-			-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	2	Y	-0-			-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	-0-			-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	66	1	1092	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	2	Y	-0-			-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	84	1	1310	2	Y	-0-			-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	962	2	Y	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	74	1	1066	2	Y	-0-			-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	100	1	1207	2	Y	-0-			-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	126	1	1575	2	Y	-0-			-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	95	1	1134	2	Y	-0-			-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	109	1	1285	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1852	-0-	-101	-0-	118	1	1734	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	113	1	1535	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	127	1	1734	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	124	1	1664	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	130	1	1692	2	N	-0-			-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	123	1	1692	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	129	1	1723	2	N	-0-			-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	128	1	1718	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	121	1	1672	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	114	1	1743	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	118	1	1674	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	122	1	1729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	942	-0-	-391	-0-	60	1	882	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	767	-0-	-381	-0-	53	1	714	2	N	-0-			-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	64	1	883	2	N	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	N	-0-			-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	818	2	N	-0-			-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-			-0-
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	59	1	796	2	N	-0-			-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	N	-0-			-0-
09	990	N	903	-0-	-87	-0-	61	1	842	2	N	-0-			-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	N	-0-			-0-
11	930	N	745	-0-	-185	-0-	49	1	696	2	N	-0-			-0-
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	55	1	783	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1690	2	N	-0-			-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	100	1	1351	2	N	-0-			-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	109	1	1489	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	115	1	1549	2	N	-0-			-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	121	1	1579	2	N	-0-			-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	112	1	1548	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	118	1	1581	2	N	-0-			-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1609	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	103	1	1434	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	85	1	1291	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	104	1	1477	2	N	-0-			-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	114	1	1609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

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	2728	N	2552	-0-	-176	-0-	162	1	2390	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2270	-0-	-138	-0-	156	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	172	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	170	1	2285	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	177	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	167	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	174	1	2336	2	N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	173	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	161	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	151	1	2304	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	155	1	2199	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	162	1	2293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
12	248	N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3267	-0-	-267	-0-	207	1	3060	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2970	-0-	-222	-0-	204	1	2766	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	224	1	3060	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	221	1	2973	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	230	1	3003	2	N	-0-			-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	222	1	3071	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	224	1	2999	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	220	1	2948	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3013	-0-	-257	-0-	203	1	2810	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	191	1	2913	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	204	1	2889	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	209	1	2964	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	1	1979	2	N	-0-			-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	152	1	2064	2	N	-0-			-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	167	1	2284	2	N	-0-			-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	163	1	2202	2	N	-0-			-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	175	1	2289	2	N	-0-			-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	165	1	2276	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	168	1	2248	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	1936	-0-	-513	-0-	134	1	1802	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	1876	-0-	-554	-0-	126	1	1750	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	1863	-0-	-555	-0-	115	1	1748	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	121	1	1721	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	121	1	1708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2800	-0-	-52	-0-	178	1	2622	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2533	-0-	-43	-0-	174	1	2359	2	N	-0-			-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	222	1	3035	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2734	-0-	-26	-0-	189	1	2545	2	N	-0-			-0-
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	207	1	2699	2	N	-0-			-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	218	1	3005	2	N	-0-			-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	212	1	2842	2	N	-0-			-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	215	1	2880	2	N	-0-			-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	187	1	2588	2	N	-0-			-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	184	1	2801	2	N	-0-			-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	195	1	2771	2	N	-0-			-0-
*12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	194	1	2746	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2491	-0-	-51	-0-	158	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2275	-0-	-21	-0-	156	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	167	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	173	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	175	1	2279	2	N	-0-					-0-
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	167	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	175	1	2338	2	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	171	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	164	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	151	1	2307	2	N	-0-					-0-
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	172	1	2439	2	N	-0-					-0-
*12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	178	1	2514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107	1	1573	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1440	-0-	-44	-0-	99	1	1341	2	N	-0-			-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	111	1	1519	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	107	1	1439	2	N	-0-			-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	117	1	1524	2	N	-0-			-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	116	1	1606	2	N	-0-			-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	117	1	1566	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	111	1	1491	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	105	1	1452	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	94	1	1435	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	100	1	1422	2	N	-0-			-0-
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	117	1	1661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

01	868	N	812	-0-	-56	-0-	52	1	760	2	N	-0-			-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	49	1	668	2	N	-0-			-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	756	2	N	-0-			-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	2	N	-0-			-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	56	1	733	2	N	-0-			-0-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	51	1	701	2	N	-0-			-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	56	1	754	2	N	-0-			-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	53	1	716	2	N	-0-			-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	50	1	699	2	N	-0-			-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	47	1	712	2	N	-0-			-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	48	1	687	2	N	-0-			-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	50	1	710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3757	-0-	-273	-0-	238	1	3519	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3344	-0-	-268	-0-	230	1	3114	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3592	-0-	-407	-0-	245	1	3347	2	N	-0-			-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	252	1	3401	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	246	1	3209	2	N	-0-			-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	247	1	3408	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	250	1	3348	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	242	1	3247	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	224	1	3108	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	219	1	3335	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	225	1	3189	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	231	1	3268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	954	-0-	-100	-0-	61	1	893	2	N	-0-			-0-
02	924	N	840	-0-	-84	-0-	58	1	782	2	N	-0-			-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	62	1	855	2	N	-0-			-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	61	1	827	2	N	-0-			-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	63	1	826	2	N	-0-			-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	N	-0-			-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	61	1	821	2	N	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	871	2	N	-0-			-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	60	1	826	2	N	-0-			-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	2	N	-0-			-0-
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	57	1	815	2	N	-0-			-0-
12	930	N	839	-0-	-91	-0-	55	1	784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	982	-0-	-41	-0-	62	1	920	2	N	-0-			-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	N	-0-			-0-
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	67	1	917	2	N	-0-			-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	68	1	910	2	N	-0-			-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	71	1	924	2	N	-0-			-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	66	1	909	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	68	1	909	2	N	-0-			-0-
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	68	1	915	2	N	-0-			-0-
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	63	1	874	2	N	-0-			-0-
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	59	1	906	2	N	-0-			-0-
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	61	1	872	2	N	-0-			-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	65	1	927	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 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	8246	X	6685	-0-	-1561	-0-	424	1	6261	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	6745	-0-	-703	-0-	463	1	6282	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	7214	-0-	-381	-0-	491	1	6723	2	N	-0-			-0-
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	492	1	6627	2	N	-0-			-0-
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	488	1	6366	2	N	-0-			-0-
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	450	1	6213	2	N	-0-			-0-
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	467	1	6251	2	N	-0-			-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	513	1	6874	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	460	1	6380	2	N	-0-			-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	405	1	6183	2	N	-0-			-0-
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	480	1	6814	2	N	-0-			-0-
*12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	460	1	6511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

01	6355	X	5738	-0-	-617	-0-	364	1	5374	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5259	-0-	-61	-0-	361	1	4898	2	N	-0-			-0-
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	446	1	6107	2	N	-0-			-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	436	1	5873	2	N	-0-			-0-
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	441	1	5764	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	6235	-0-	-95	-0-	421	1	5814	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	6083	-0-	-458	-0-	423	1	5660	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	6146	-0-	-395	-0-	427	1	5719	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	6034	-0-	-266	-0-	406	1	5628	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	5265	-0-	-1183	-0-	324	1	4941	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	4628	-0-	-1612	-0-	305	1	4323	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	6141	-0-	-90	-0-	405	1	5736	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	186	1	2753	2	N	-0-			-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	179	1	2430	2	N	-0-			-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	200	1	2738	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	195	1	2625	2	N	-0-			-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	195	1	2541	2	N	-0-			-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	190	1	2629	2	N	-0-			-0-
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	198	1	2657	2	N	-0-			-0-
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	194	1	2604	2	N	-0-			-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	175	1	2430	2	N	-0-			-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	173	1	2642	2	N	-0-			-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	182	1	2585	2	N	-0-			-0-
*12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	189	1	2677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	170	1	2505	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2134	-0-	-50	-0-	147	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	165	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2324	-0-	-16	-0-	161	1	2163	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	152	1	1981	2	N	-0-					-0-
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	180	1	2487	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2059	-0-	-328	-0-	143	1	1916	2	N	-0-					-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	185	1	2480	2	N	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	164	1	2278	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	120	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	176	1	2500	2	N	-0-					-0-
*12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	173	1	2445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	177	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2107	-0-	-413	-0-	145	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1865	-0-	-925	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	177	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	166	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	112	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	207	1	2771	2	N	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	184	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3030	-0-	30	30	204	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	2806	N	2776	-0-	-30	-0-	171	1	2605	2	N	-0-					-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	180	1	2561	2	N	-0-					-0-
*12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	185	1	2624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	324	2	N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	22	1	293	2	N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 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	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-			-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-			-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	2	N	-0-			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 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	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	264	1	3895	2	N	-0-			-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	252	1	3411	2	N	-0-			-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	273	1	3732	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	262	1	3534	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3797	-0-	-171	-0-	270	1	3527	2	N	-0-			-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	260	1	3588	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	272	1	3638	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	267	1	3577	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3518	-0-	-322	-0-	237	1	3281	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	223	1	3408	2	N	-0-			-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	243	1	3448	2	N	-0-			-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	253	1	3576	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	35	1	510	2	N	-0-			-0-
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	34	1	455	2	N	-0-			-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	36	1	498	2	N	-0-			-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	36	1	486	2	N	-0-			-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-			-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	N	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	54	1	730	2	N	-0-			-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	67	1	929	2	N	-0-			-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	63	1	957	2	N	-0-			-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	69	1	973	2	N	-0-			-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

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	496	N	331	-0-	-165	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
02	448	N	241	-0-	-207	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
03	558	N	188	-0-	-370	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
05	279	N	101	-0-	-178	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	60	1	808	2	N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	N	-0-					-0-
11	840	N	677	-0-	-163	-0-	45	1	632	2	N	-0-					-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	48	1	684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	9	1	136	2	N	1					1
							1	9									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-					1
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

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	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	77	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	77	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	90	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	92	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	93	1	1248	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	86	1	1194	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	74	1	1130	2	N	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	111	1	1570	2	N	-0-					-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	109	1	1543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4662	-0-	-515	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4578	-0-	-98	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4658	-0-	-172	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4864	-0-	-56	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4159	-0-	-925	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4478	-0-	-382	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4856	-0-	-166	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4581	-0-	-279	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4099	-0-	-458	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1467	-0-	-393	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1019	-0-	-511	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 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	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6322	-0-	-157	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5914	-0-	-106	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6053	-0-	-612	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6250	-0-	-136	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6137	-0-	-249	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5304	-0-	-1082	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3873	-0-	-2307	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4760	-0-	-1626	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3750	-0-	-280	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3355	-0-	-453	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3791	-0-	-425	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3416	-0-	-490	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	454	1	9347	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8174	-0-	-450	-0-	344	1	7830	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	9043	-0-	-629	-0-	281	1	8762	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8668	-0-	-812	-0-	389	1	8279	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8647	-0-	-1149	-0-	539	1	8108	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	8676	-0-	-804	-0-	417	1	8259	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	9015	-0-	-37	-0-	463	1	8552	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	8032	-0-	-1020	-0-	417	1	7615	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	7992	-0-	-678	-0-	402	1	7590	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8037	-0-	-767	-0-	393	1	7644	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	7570	-0-	-950	-0-	360	1	7210	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	7735	-0-	-1069	-0-	453	1	7282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-			-0-
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-			-0-
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-			-0-
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-			-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-			-0-
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-			-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-			-0-
*12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	7586	-0-	4486	4486	236	1	7350	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	11887	-0-	8887	13373	533	1	11354	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5062	-0-	1962	15335	315	1	4747	2	N	-0-			-0-
06	18749	X	3414	-0-	-15335	-0-	164	1	3250	2	N	-0-			-0-
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1894	2	N	-0-			-0-
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	108	1	1980	2	N	-0-			-0-
09	1620	X	976	-0-	-644	-0-	49	1	927	2	N	-0-			-0-
10	1674	X	564	-0-	-1110	-0-	28	1	536	2	N	-0-			-0-
11	1620	X	788	-0-	-832	-0-	37	1	751	2	N	-0-			-0-
12	1674	X	872	-0-	-802	-0-	51	1	821	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	550	1	7408	3	N	-0-			-0-
02	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	548	1	7294	3	N	-0-			-0-
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	415	1	7843	3	N	-0-			-0-
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	522	1	7314	3	N	-0-			-0-
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	525	1	7314	3	N	-0-			-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	486	1	6924	3	N	-0-			-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	585	1	6213	3	N	-0-			-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-			-0-
09	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-			-0-
							5236	3							
10	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	363	1	7075	2	N	-0-			-0-
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	335	1	6697	2	N	-0-			-0-
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	305	1	4910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	187	1	3842	2	N	-0-			-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	138	1	3135	2	N	-0-			-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	91	1	2830	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	156	1	3310	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	233	1	3504	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	177	1	3499	2	N	-0-			-0-
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	199	1	3683	2	N	-0-			-0-
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	196	1	3577	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	176	1	3332	2	N	-0-			-0-
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	174	1	3382	2	N	-0-			-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	163	1	3269	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	195	1	3143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

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	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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	761	-0-	-829	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1278	-0-	-365	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		519	-0-	519	2714	519	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		504	-0-	504	3218	504	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		539	-0-	539	3757	539	2			N	-0-					-0-
04	4284	X	527	-0-	-3757	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		1188	-0-	1188	1188	1188	2			N	-0-					-0-
06	1204	N	16	-0-	-1188	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4852	-0-	-325	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
10	5177	X	4915	-0-	-262	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
11	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
12	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1844	-0-	-295	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
02	1960	N	1281	-0-	-679	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
03	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
07	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
09	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
10	1829	N	1119	-0-	-710	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1277	-0-	-5946	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	31622	X	31622	-0-	-0-	-0-	31622	2			N	-0-					-0-
03	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	3929	-0-	-3121	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4709	-0-	-2576	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5034	-0-	-2251	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4906	-0-	-2144	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5490	-0-	-1764	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4552	-0-	-308	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
*12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	653	-0-	-1083	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	708	-0-	-811	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1030	-0-	-342	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1307	-0-	-13	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	844	-0-	-303	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1340	-0-	-130	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2928	-0-	-637	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2646	-0-	-490	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2547	-0-	-363	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
09	2910	N	2777	-0-	-133	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	601	-0-	-670	-0-	41	1	560	3	N	-0-					-0-
02	728	X	589	-0-	-139	-0-	41	1	548	3	N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	35	1	478	3	N	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	35	1	493	3	N	-0-					-0-
06	720	N	9	-0-	-711	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	36	1	383	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4862	-0-	1762	1762	4862	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3581	-0-	581	2343	47	1	887	2	N	-0-					-0-
							2647	3									
10	3100	N	3195	-0-	95	2438	156	1	3039	2	N	-0-					-0-
11	5335	X	2897	-0-	-2438	-0-	138	1	2759	2	N	-0-					-0-
*12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	97	1	1561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4965	X	4346	-0-	-619	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1045	-0-	-939	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	545	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	656	2			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3539	-0-	439	1279	3539	2			N	-0-					-0-
02	4431	X	3152	-0-	-1279	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3187	-0-	-443	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2920	-0-	-500	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1798	-0-	-1550	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2074	-0-	-1106	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1182	-0-	-461	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

	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	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			N	-0-					13
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					13
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					13
04	420	N	27	-0-	-393	-0-	27	2			N	-0-					13
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	2			N	-0-					13
06	420	N	127	-0-	-293	-0-	127	2			N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					13
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					13
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					13
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					13
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

	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	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	364	N	5	-0-	-359	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	300	N	55	-0-	-245	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) //CONT.// 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3292	-0-	-118	-0-	209	1	3083	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2920	-0-	-160	-0-	201	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	222	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	220	1	2969	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	233	1	3048	2	N	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	226	1	3126	2	N	-0-					-0-
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	238	1	3194	2	N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	239	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	218	1	3021	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	160	1	2448	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	181	1	2568	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2684	-0-	-757	-0-	177	1	2507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	259	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	225	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	268	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	259	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	268	1	2138	2	N	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	259	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	268	1	2043	2	N	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	268	1	2122	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	259	1	1884	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	268	1	1633	2	N	-0-					-0-
*11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	259	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
06	60	#	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	62	#	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					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: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-					-0-
05	403	N	162	-0-	-241	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
06	540	N	198	-0-	-342	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
07	496	N	210	-0-	-286	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	605	-0-	-565	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	422	-0-	-849	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	431	-0-	-589	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

01	14012	X	5752	-0-	-8260	-0-	1307	1	4445	3	N	-0-					-0-
02	12656	X	5442	-0-	-7214	-0-	1600	1	3842	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	1384	-0-	-12628	-0-	967	1	417	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		2487	-0-	2487	2487	1061	1	1426	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		2337	-0-	2337	4824	1165	1	1172	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		1772	-0-	1772	6596	1153	1	619	3	N	-0-					-0-
07	25309	X	18713	-0-	-6596	-0-	4152	1	14560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	2829	1	14630	3	N	-0-					-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1267	1	4811	3	N	-0-					-0-
10	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	2664	1	9999	3	N	-0-					-0-
11	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-					-0-
12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

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	5487	X	977	-0-	-4510	-0-	117	1	857	2	Y	3	5	1			38
							3	9									
02	4956	X	251	-0-	-4705	-0-	33	1	217	2	Y	1	2	1			37
							1	9									
03	5487	X	159	-0-	-5328	-0-	20	1	131	2	Y	7	1	1			43
							8	9									
04	5160	X	269	-0-	-4891	-0-	42	1	226	2	Y	1					44
							1	9									
05	4898	X	3466	-0-	-1432	-0-	444	1	2994	2	Y	25	20	1			49
							28	9									
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	708	1	4199	2	Y	-0-					49
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	663	1	4161	2	Y	-0-					49
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	304	1	4760	2	Y	1					50
							1	9									
09	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	290	1	4433	2	Y	27					77
							30	9									
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	353	1	5076	2	Y	3	33	1			47
							3	9									
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	305	1	4920	2	Y	5					52
							6	9									
*12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	302	1	4712	2	Y	6					58
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 40,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

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	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	309	1	2253	2	Y	8	13	1			18
							9	9									
02	2604	X	1993	-0-	-611	-0-	262	1	1722	2	Y	8	13	1			13
							9	9									
03	2883	X	2438	-0-	-445	-0-	323	1	2097	2	Y	16	14	1			15
							18	9									
04	2490	X	1968	-0-	-522	-0-	308	1	1652	2	Y	7					22
							8	9									
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	342	1	2305	2	Y	19	15	1			26
							21	9									
06	2490	X	1504	-0-	-986	-0-	217	1	1287	2	Y	-0-					26
07	2449	X	2386	-0-	-63	-0-	328	1	2058	2	Y	-0-					26
08	2666	X	1953	-0-	-713	-0-	117	1	1836	2	Y	-0-					26
09	2580	X	1613	-0-	-967	-0-	99	1	1513	2	Y	1					27
							1	9									
10	2387	N	1839	-0-	-548	-0-	119	1	1719	2	Y	1	11	1			17
							1	9									
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	128	1	2067	2	Y	2					19
							2	9									
*12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	2	Y	3					22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	733	1	5347	2	Y	18	31	1			32
							20	9									
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	696	1	4577	2	Y	19	33	1			18
							21	9									
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	796	1	5160	2	Y	30	30	1			18
							33	9									
04	5940	X	3596	-0-	-2344	-0-	564	1	3019	2	Y	12					30
							13	9									
05	6138	X	4383	-0-	-1755	-0-	562	1	3787	2	Y	31	25	1			36
							34	9									
06	5910	X	2679	-0-	-3231	-0-	387	1	2292	2	Y	-0-					36
07	5983	X	2585	-0-	-3398	-0-	355	1	2230	2	Y	-0-					36
08	5983	X	2937	-0-	-3046	-0-	176	1	2761	2	Y	-0-					36
09	4230	X	2603	-0-	-1627	-0-	159	1	2436	2	Y	7					43
							8	9									
10	3441	X	2661	-0-	-780	-0-	173	1	2487	2	Y	1	16	1			28
							1	9									
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	246	1	3974	2	Y	4					32
							4	9									
*12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	196	1	3056	2	Y	4					36
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 46,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	81	1	594	2	Y	2	3	1			12
							2	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	72	1	473	2	Y	1	3	1			10
							1	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	54	1	347	2	Y	8	2	1			16
							9	9									
04	510	N	219	-0-	-291	-0-	34	1	184	2	Y	1					17
							1	9									
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	52	1	351	2	Y	3	2	1			18
							3	9									
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	45	1	265	2	Y	-0-					18
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	66	1	413	2	Y	-0-					18
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					18
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	Y	3					21
							3	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	Y	-0-	3	1			18
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	Y	1					19
							1	9									
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	696	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	152	1	1109	2	Y	3	6	1			14
							3	9									
02	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	127	1	834	2	Y	4	6	1			12
							4	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	164	1	1061	2	Y	12	7	1			17
							13	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	174	1	932	2	Y	3					20
							3	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	131	1	880	2	Y	8	6	1			22
							9	9									
06	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	108	1	643	2	Y	-0-					22
07	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	144	1	905	2	Y	-0-					22
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	60	1	934	2	Y	-0-					22
09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	59	1	904	2	Y	3					25
							3	9									
10	1054	N	966	-0-	-88 B	-0-	63	1	903	2	Y	-0-	6	1			19
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	68	1	1101	2	Y	1					20
							1	9									
*12	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	86	1	1338	2	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

01	337	S	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					117
02	812	S	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					117
03	1054	S	789	-0-	-265 B	-0-	789	3			N	-0-					117
04	640	S	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					117
05	899	S	724	-0-	-175 B	-0-	724	3			N	-0-					117
06	750	S	716	-0-	-34 B	-0-	716	3			N	-0-					117
07	651	S	560	-0-	-91 B	-0-	560	3			N	-0-					117
08	713	S	667	-0-	-46 B	-0-	667	3			N	-0-					117
09	720	S	504	-0-	-216 B	-0-	504	3			N	-0-					117
10	558	S	328	-0-	-230 B	-0-	328	3			N	-0-					117
11	677	S	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					117
*12	650	S	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

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 J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	206	1	1499	2	Y	6	9	1			15
							7	9									
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	176	1	1155	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	215	1	1396	2	Y	13	9	1			15
							14	9									
04	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	239	1	1278	2	Y	5					20
							6	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	209	1	1408	2	Y	12	9	1			23
							13	9									
06	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	166	1	985	2	Y	-0-					23
07	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	186	1	1169	2	Y	-0-					23
08	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	77	1	1210	2	Y	-0-					23
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	105	1	1607	2	Y	5					28
							6	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	113	1	1625	2	Y	1	11	1			18
							1	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	95	1	1535	2	Y	2					20
							2	9									
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	102	1	1600	2	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

01	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	2481	3			N	-0-					63
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					63
03	4371	X	3684	-0-	-687	-0-	3684	3			N	-0-					63
04	4230	X	3215	-0-	-1015	-0-	3215	3			N	-0-					63
05	4495	X	3366	-0-	-1129	-0-	3366	3			N	-0-					63
06	4350	X	3311	-0-	-1039	-0-	3311	3			N	-0-					63
07	4495	X	2896	-0-	-1599	-0-	2896	3			N	-0-					63
08	3689	X	3160	-0-	-529	-0-	3160	3			N	-0-					63
09	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	3165	3			N	-0-					63
10	3410	X	2269	-0-	-1141	-0-	2269	3			N	-0-					63
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					63
12	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	3107	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 38,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

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 J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	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	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-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.	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-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	553					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	603	50	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		150	-0-	150	753	150	2			Y	-0-					-0-
04	883	N	130	-0-	-753	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 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	279	#	112	-0-	-167	-0-	29	1	83	2	N	-0-					76
02	252	#	15	-0-	-237	-0-	6	1	9	2	N	-0-	31	1			45
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	32	1	107	2	N	-0-					45
04	120	#	59	-0-	-61	-0-	21	1	38	2	N	-0-					45
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	29	1	84	2	N	-0-					45
06	120	#	87	-0-	-33	-0-	21	1	66	2	N	-0-					45
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	45	1			-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	124	#	37	-0-	-87	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-
11	90	#	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					40
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					40
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					40
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	N	-0-					40
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	2	N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	40	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

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-	8	1			48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	29	1	44	2	N	-0-	3	1			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	1	41	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 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	1271	X	200	-0-	-1071	-0-	52	1	148	2	N	-0-					106
02	1148	X	33	-0-	-1115	-0-	13	1	20	2	N	-0-	106	1			-0-
03	620	X	148	-0-	-472	-0-	34	1	114	2	N	-0-					-0-
04	600	X	89	-0-	-511	-0-	31	1	58	2	N	-0-					-0-
05	620	X	115	-0-	-505	-0-	30	1	85	2	N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	2	N	-0-					-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	197	1	520	2	N	-0-					-0-
08	155	X	115	-0-	-40	-0-	29	1	86	2	N	-0-					-0-
09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	45	1	212	2	N	-0-					-0-
10	713	X	37	-0-	-676	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-
11	690	X	10	-0-	-680	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	535	-0-	-984	-0-	136	1	385	2	N	13					107
							14	9									
02	1372	#	175	-0-	-1197	-0-	69	1	106	2	N	-0-	107	1			-0-
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	192	1	641	2	N	43					43
							47	9									
04	780	#	357	-0-	-423	-0-	126	1	229	2	N	2					45
							2	9									
05	806	#	683	-0-	-123	-0-	177	1	506	2	N	-0-					45
06	840	#	675	-0-	-165	-0-	156	1	489	2	N	27					72
							30	9									
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	72	1			-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	#	4	-0-	-686	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 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	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-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 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	EOM BALANCE
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	137	1	1905	2	Y	369	409	1	64
							406	9							
02	1624	X	477	-0-	-1147	-0-	27	1	294	2	Y	142	103	1	103
							156	9							
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			103
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			103
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			103
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	300	1	1405	2	Y	131	74	1	160
							144	9							
07	3100	N	3305	-0-	205	205	467	1	2366	2	Y	429	550	1	39
							472	9							
08	1579	N	1374	-0-	-205	-0-	241	1	967	2	Y	151	154	1	36
							166	9							
09	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	222	1	987	2	Y	103	108	1	31
							113	9							
10	3317	X	1059	-0-	-2258	-0-	180	1	773	2	Y	96	91	1	36
							106	9							
11	3210	X	1337	-0-	-1873	-0-	392	1	835	2	Y	100	96	1	40
							110	9							
12	3317	X	225	-0-	-3092	-0-	22	1	190	2	Y	12			52
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 13,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 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	EOM BALANCE
01	1302	X	919	-0-	-383	-0-	123	1	796	2	N	-0-			-0-
02	1176	X	884	-0-	-292	-0-	123	1	761	2	N	-0-			-0-
03	1302	X	1046	-0-	-256	-0-	67	1	961	2	N	16	7	1	9
							18	9							
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	N	12	7	1	14
							13	9							
05	992	X	866	-0-	-126	-0-	51	1	805	2	N	9	11	1	12
							10	9							
06	1020	X	791	-0-	-229	-0-	51	1	731	2	N	8	13	1	7
							9	9							
07	1147	X	797	-0-	-350	-0-	54	1	732	2	N	10			17
							11	9							
08	1147	X	803	-0-	-344	-0-	60	1	741	2	N	2	14	1	5
							2	9							
09	1110	X	862	-0-	-248	-0-	68	1	786	2	N	7			12
							8	9							
10	868	X	709	-0-	-159	-0-	62	1	636	2	N	10			22
							11	9							
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	331	1	789	2	N	11	33	1	-0-
							12	9							
*12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	114	1	964	2	N	5	5	1	-0-
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 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	3565	X	2094	-0-	-1471	-0-	280	1	1814	2	Y	-0-					55
02	2912	X	1871	-0-	-1041	-0-	260	1	1611	2	Y	-0-					55
03	3162	X	942	-0-	-2220	-0-	61	1	878	2	Y	3					58
							3	9									
04	2460	X	1797	-0-	-663	-0-	101	1	1696	2	Y	-0-					58
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	155	1	2442	2	Y	-0-					58
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	239	1	3439	2	Y	-0-					58
07	3100	N	3348	-0-	248	248	229	1	3119	2	Y	-0-					58
08	3100	N	3396	-0-	296	544	254	1	3142	2	Y	-0-					58
09	3698	X	3154	-0-	-544	-0-	241	1	2804	2	Y	99					157
							109	9									
10	3410	X	2683	-0-	-727	-0-	238	1	2445	2	Y	-0-					157
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	987	1	2352	2	Y	8					165
							9	9									
12	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	337	1	2860	2	Y	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 32,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					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-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

01	3007	X	2117	-0-	-890	-0-	142	1	1968	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2716	X	2511	-0-	-205	-0-	207	1	2302	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	464	1	2598	2	Y	71					72
							78	9									
04	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	381	1	2176	2	Y	69	113	1			28
							76	9									
05	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	525	1	2347	2	Y	10					38
							11	9									
06	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	423	1	1983	2	Y	240	104	1			174
							264	9									
07	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	441	1	2229	2	Y	406	519	1			61
							447	9									
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	593	1	2382	2	Y	371	379	1			53
							408	9									
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	515	1	2289	2	Y	238	250	1			41
							262	9									
10	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	520	1	2234	2	Y	278	264	1			55
							306	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1089	1	2321	2	Y	279	267	1			67
							307	9									
12	3379	X	1990	-0-	-1389	-0-	198	1	1679	2	Y	103					170
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 34,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,073

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2916	-0-	-432	-0-	197	1	2719	2	Y	-0-					80
02	2968	X	2571	-0-	-397	-0-	212	1	2359	2	Y	-0-					80
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	463	1	2591	2	Y	-0-					80
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	488	1	2788	2	Y	3					83
							3	9									
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	638	1	2852	2	Y	6					89
							7	9									
06	2970	X	2705	-0-	-265	-0-	476	1	2227	2	Y	2					91
							2	9									
07	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	411	1	2079	2	Y	4					95
							4	9									
08	3503	X	2116	-0-	-1387	-0-	420	1	1686	2	Y	9					104
							10	9									
09	3390	X	2814	-0-	-576	-0-	515	1	2291	2	Y	7					111
							8	9									
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	468	1	2011	2	Y	-0-					111
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1133	1	2414	2	Y	-0-					111
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	337	1	2858	2	Y	1					112
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	3844	-0-	-3565	-0-	259	1	3585	2	Y	-0-					70
02	5852	X	2799	-0-	-3053	-0-	231	1	2568	2	Y	-0-					70
03	5549	X	3399	-0-	-2150	-0-	513	1	2875	2	Y	10					80
							11	9									
04	4800	X	2974	-0-	-1826	-0-	443	1	2528	2	Y	3					83
							3	9									
05	4371	X	2474	-0-	-1897	-0-	452	1	2018	2	Y	4					87
							4	9									
06	3720	X	2195	-0-	-1525	-0-	386	1	1807	2	Y	2					89
							2	9									
07	3410	X	1920	-0-	-1490	-0-	316	1	1601	2	Y	3					92
							3	9									
08	3410	X	1916	-0-	-1494	-0-	380	1	1527	2	Y	8					100
							9	9									
09	2970	X	1741	-0-	-1229	-0-	319	1	1418	2	Y	4					104
							4	9									
10	2480	X	1261	-0-	-1219	-0-	238	1	1023	2	Y	-0-					104
11	2190	X	1850	-0-	-340	-0-	591	1	1259	2	Y	-0-					104
12	1798	N	759	-0-	-1039	-0-	80	1	679	2	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 27,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 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	27776	X	22426	-0-	-5350	-0-	122	1	22099	2	N	186	186	1			55
							205	9									
02	25088	X	21935	-0-	-3153	-0-	121	1	21401	2	N	375	375	1			55
							413	9									
03	26443	X	25212	-0-	-1231	-0-	1606	1	23173	2	N	394	178	1			271
							433	9									
04	28629	X	28629	-0-	-0-	-0-	1586	1	26703	2	N	309	179	1			401
							340	9									
05	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	1591	1	25143	2	N	288	351	1			338
							317	9									
06	24390	X	21727	-0-	-2663	-0-	1396	1	20097	2	N	213	348	1			203
							234	9									
07	27745	X	21598	-0-	-6147	-0-	1458	1	19830	2	N	282					485
							310	9									
08	27745	X	19014	-0-	-8731	-0-	1415	1	17531	2	N	62	342	1			205
							68	9									
09	26850	X	17154	-0-	-9696	-0-	1346	1	15648	2	N	145					350
							160	9									
10	18445	X	14019	-0-	-4426	-0-	1228	1	12591	2	N	182					532
							200	9									
11	17850	X	3231	-0-	-14619	-0-	944	1	2250	2	N	34	145	1			421
							37	9									
*12	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	3601	1	30522	2	N	152	337	1			236
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 256,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,622

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	391	1	2528	2	N	-0-					130
02	2912	X	2807	-0-	-105	-0-	391	1	2416	2	N	-0-					130
03	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	190	1	2747	2	N	-0-	18	7			112
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	170	1	2866	2	N	-0-					112
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	197	1	3105	2	N	-0-					112
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	189	1	2716	2	N	10					122
							11	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	228	1	3106	2	N	43					165
							47	9									
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	273	1	3381	2	N	2					167
							2	9									
09	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	243	1	2824	2	N	8					175
							9	9									
10	3379	X	2737	-0-	-642	-0-	243	1	2494	2	N	-0-					175
11	3540	X	3183	-0-	-357	-0-	941	1	2242	2	N	-0-					175
12	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	334	1	2829	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 37,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-416	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			12
02	308	N	13	-0-	-295	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			12
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	10			22
							11	9							
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-			22
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-			22
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	14	1	208	2	Y	-0-			22
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			22
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-			22
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	38			60
							42	9							
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	2	Y	-0-			60
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	62	1	147	2	Y	-0-			60
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	768	-0-	-69	-0-	103	1	665	2	N	-0-			25
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	92	1	568	2	N	-0-			25
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	759	2	N	135			160
							149	9							
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	993	2	N	5			165
							6	9							
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1207	2	N	-0-			165
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	53	1	765	2	N	12			177
							13	9							
07	1085	N	725	-0-	-360	-0-	50	1	674	2	N	1			178
							1	9							
08	1271	N	618	-0-	-653	-0-	46	1	564	2	N	7			185
							8	9							
09	840	N	687	-0-	-153	-0-	54	1	633	2	N	-0-			185
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	62	1	639	2	N	8			193
							9	9							
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	282	1	671	2	N	-0-			193
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	75	1	632	2	N	-0-			193

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

MO	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-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

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	1054	X	691	-0-	-363	-0-	47	1	644	2	N	-0-					104
02	952	X	340	-0-	-612	-0-	28	1	312	2	N	-0-					104
03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	138	1	773	2	N	99					203
							109	9									
04	750	X	506	-0-	-244	-0-	75	1	431	2	N	-0-					203
05	775	X	375	-0-	-400	-0-	68	1	304	2	N	3					206
							3	9									
06	990	X	359	-0-	-631	-0-	63	1	296	2	N	-0-					206
07	1023	X	601	-0-	-422	-0-	99	1	502	2	N	-0-					206
08	1023	X	259	-0-	-764	-0-	49	1	199	2	N	10					216
							11	9									
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	113	1	502	2	N	2					218
							2	9									
10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	142	1	608	2	N	-0-					218
11	570	X	322	-0-	-248	-0-	103	1	219	2	N	-0-					218
12	651	X	103	-0-	-548	-0-	11	1	92	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					43
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					43
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	175	2	N	-0-	31	7			12
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172	2	N	-0-					12
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	2	N	-0-					12
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	37	1	162	2	N	-0-					12
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	N	8					20
							9	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	188	2	N	8					28
							9	9									
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	2	N	-0-					28
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	35	1	163	2	N	2					30
							2	9									
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	51	1	152	2	N	-0-					30
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	20	1	155	2	N	7					37
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2193	-0-		-8	-0-	108	1	1985	2	N	91	23	8			173
								100	9									
02	2156	X	1866	-0-		-290	-0-	104	1	1665	2	N	88	18	8			243
								97	9									
03	2400	X	2400	-0-		-0-	-0-	449	1	1881	2	N	64	183	1			124
								70	9									
04	2380	X	2380	-0-		-0-	-0-	385	1	1919	2	N	69					193
								76	9									
05	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	456	1	2094	2	N	59	185	1			67
								65	9									
06	2457	X	2457	-0-		-0-	-0-	450	1	1945	2	N	56					123
								62	9									
07	2624	X	2624	-0-		-0-	-0-	437	1	2124	2	N	57					180
								63	9									
08	2604	X	2208	-0-		-396	-0-	387	1	1770	2	N	46	173	1			53
								51	9									
09	2520	X	2245	-0-		-275	-0-	357	1	1835	2	N	48					101
								53	9									
10	2635	X	2279	-0-		-356	-0-	398	1	1858	2	N	21					122
								23	9									
11	2550	X	2248	-0-		-302	-0-	559	1	1675	2	N	13					135
								14	9									
12	2635	X	1977	-0-		-658	-0-	212	1	1679	2	N	78					213
								86	9									

TOTAL GAS PROD: 27,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2380	-0-		-131	-0-	118	1	2174	2	N	80	187	1			78
								88	9									
02	2436	X	2177	-0-		-259	-0-	123	1	1984	2	N	64					142
								70	9									
03	2697	X	2685	-0-		-12	-0-	448	1	2153	2	N	76					218
								84	9									
04	2610	X	2460	-0-		-150	-0-	355	1	2031	2	N	67	183	1			102
								74	9									
05	2743	X	2743	-0-		-0-	-0-	428	1	2238	2	N	70					172
								77	9									
06	2610	X	2513	-0-		-97	-0-	414	1	2027	2	N	65	92	1			145
								72	9									
07	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-	399	1	2247	2	N	63					208
								69	9									
08	2728	X	2185	-0-		-543	-0-	342	1	1786	2	N	52	175	1			85
								57	9									
09	2683	X	2683	-0-		-0-	-0-	381	1	2246	2	N	51					136
								56	9									
10	2956	X	2956	-0-		-0-	-0-	463	1	2438	2	N	50					186
								55	9									
11	2677	X	2677	-0-		-0-	-0-	650	1	1948	2	N	72					258
								79	9									
12	2759	X	2278	-0-		-481	-0-	252	1	1994	2	N	29	179	1			108
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 30,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	803	-0-	-65	-0-	39	1	742	2	N	20	3	8			177
							22	9									
02	784	X	510	-0-	-274	-0-	29	1	448	2	N	30					207
							33	9									
03	837	X	676	-0-	-161	-0-	124	1	520	2	N	29	188	1			48
							32	9									
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	206	1	1027	2	N	5					53
							6	9									
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	167	1	766	2	N	11					64
							12	9									
06	780	X	511	-0-	-269	-0-	96	1	415	2	N	-0-					64
07	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	238	1	1160	2	N	24					88
							26	9									
08	1271	X	1258	-0-	-13	-0-	216	1	990	2	N	47					135
							52	9									
09	1230	X	811	-0-	-419	-0-	132	1	677	2	N	2					137
							2	9									
10	1426	X	617	-0-	-809	-0-	109	1	508	2	N	-0-					137
11	1380	X	916	-0-	-464	-0-	223	1	668	2	N	23					160
							25	9									
12	1426	X	687	-0-	-739	-0-	77	1	610	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 10,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	3					180
							3	9									
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	12	1	195	2	N	4					184
							4	9									
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	63	1	265	2	N	8					192
							9	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	54	1	270	2	N	6					198
							7	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	273	2	N	176	177	1			197
							194	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	65	1	279	2	N	5					202
							6	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	5					207
							6	9									
08	527	N	281	-0-	-246	-0-	50	1	227	2	N	4					211
							4	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	56	1	287	2	N	4					215
							4	9									
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-					215
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	91	1	273	2	N	9					224
							10	9									
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	N	38					262
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

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	961	X	821	-0-	-140	-0-		41	1	774	2	N	5					38
								6	9									
02	868	X	605	-0-	-263	-0-		34	1	560	2	N	10					48
								11	9									
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-		182	1	765	2	N	20					68
								22	9									
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-		170	1	848	2	N	15					83
								17	9									
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-		176	1	810	2	N	15					98
								17	9									
06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-		203	1	878	2	N	9	89	1			18
								10	9									
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-		187	1	909	2	N	17					35
								19	9									
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-		234	1	1072	2	N	13					48
								14	9									
09	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-		181	1	932	2	N	7					55
								8	9									
10	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-		199	1	928	2	N	7					62
								8	9									
11	1290	X	959	-0-	-331	-0-		233	1	697	2	N	26					88
								29	9									
12	1333	X	694	-0-	-639	-0-		77	1	609	2	N	7					95
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

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	2015	X	1072	-0-	-943	-0-		21	1	999	2	N	47	7	8			255
								52	9									
02	1624	X	978	-0-	-646	-0-		21	1	938	2	N	17	4	8			268
								19	9									
03	1581	X	1063	-0-	-518	-0-		22	1	1039	2	N	2	193	1			77
								2	9									
04	1530	X	1112	-0-	-418	-0-		21	1	1067	2	N	22	2	8			97
								24	9									
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-		24	1	1097	2	N	42	2	8			137
								46	9									
06	1050	X	962	-0-	-88	-0-		21	1	938	2	N	3	3	8			137
								3	9									
07	1147	X	1027	-0-	-120	-0-		26	1	994	2	N	6	5	8			138
								7	9									
08	1178	X	1074	-0-	-104	-0-		23	1	986	2	N	59					197
								65	9									
09	1140	X	789	-0-	-351	-0-		13	1	734	2	N	38					235
								42	9									
10	1178	X	1131	-0-	-47	-0-		26	1	1088	2	N	15					250
								17	9									
11	1050	X	682	-0-	-368	-0-		16	1	630	2	N	33	195	1	3	8	85
								36	9									
12	1085	X	811	-0-	-274	-0-		19	1	778	2	N	13					98
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	28 107	1 9	1315	2	N	97	186	1	6	8	120
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	24 79	1 9	1083	2	N	72	7	8			185
03	1395	X	1143	-0-	-252	-0-	22 77	1 9	1044	2	N	70	180	1	3	8	72
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	28 83	1 9	1447	2	N	75	5	8			142
05	1457	X	1384	-0-	-73	-0-	27 83	1 9	1274	2	N	75	6	8			211
06	1410	X	1029	-0-	-381	-0-	21 80	1 9	928	2	N	73	180	1	6	8	98
07	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	30 75	1 9	1153	2	N	68	3	8			163
08	1612	X	1287	-0-	-325	-0-	27 81	1 9	1179	2	N	74	180	1	10	8	47
09	1560	X	1080	-0-	-480	-0-	19 43	1 9	1018	2	N	39					86
10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	50 88	1 9	2100	2	N	80	3	8			163
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	43 77	1 9	1650	2	N	70	180	1	3	8	50
*12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	38 88	1 9	1506	2	N	80	5	8			125

TOTAL GAS PROD: 17,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2082	-0-	-863	-0-	126	1	1946	2	N	9					69
							10	9									
02	2660	X	2017	-0-	-643	-0-	123	1	1762	2	N	120					189
							132	9									
03	2635	X	2009	-0-	-626	-0-	97	1	1904	2	N	7					196
							8	9									
04	2550	X	1865	-0-	-685	-0-	51	1	1799	2	N	14	180	1			30
							15	9									
05	2635	X	1869	-0-	-766	-0-	39	1	1820	2	N	9					39
							10	9									
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	2	N	88					127
							97	9									
07	2232	X	1522	-0-	-710	-0-	37	1	1452	2	N	30	3	8			154
							33	9									
08	2015	X	1930	-0-	-85	-0-	43	1	1842	2	N	41	19	8			176
							45	9									
09	2250	X	940	-0-	-1310	-0-	16	1	896	2	N	25					201
							28	9									
10	2325	X	782	-0-	-1543	-0-	34	1	707	2	N	37	191	1	2	8	45
							41	9									
11	2250	X	1363	-0-	-887	-0-	121	1	1222	2	N	18	4	8			59
							20	9									
12	1922	X	1635	-0-	-287	-0-	127	1	1464	2	N	40					99
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 20,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF. 10182 - 11318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	465	1	3443	2	Y	44	29	1			35
							496	3	48	9							
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	420	1	3223	2	Y	50	54	1			31
							454	3	55	9							
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	465	1	3256	2	Y	51	27	1			55
							438	3	56	9							
04	4320	X	3035	-0-	-1285	-0-	450	1	2254	2	Y	26	59	1			22
							302	3	29	9							
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	465	1	3625	2	Y	53	17	1			58
							463	3	58	9							
06	4440	X	4368	-0-	-72	-0-	450	1	3430	2	Y	49	67	1			40
							434	3	54	9							
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	465	1	3227	2	Y	38	59	1			19
							357	3	42	9							
08	3999	X	3583	-0-	-416	-0-	465	1	2779	2	Y	32	23	1			28
							304	3	35	9							
09	3870	X	3193	-0-	-677	-0-	435	1	2459	2	Y	28	40	1			16
							268	3	31	9							
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	465	1	3705	2	Y	59	21	1			54
							413	3	65	9							
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	450	1	3064	2	Y	47	62	1			39
							358	3	52	9							
12	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	465	1	2667	2	Y	49	57	1			31
							305	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 47,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	465	1	2222	2	Y	42	42	1			28
							320	3	46	9							
02	2816	X	2650	-0-	-166	-0-	405	1	1935	2	Y	34	41	1			21
							273	3	37	9							
03	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	465	1	1826	2	Y	30	19	1			32
							245	3	33	9							
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	450	1	2231	2	Y	33	38	1			27
							299	3	36	9							
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	465	1	2141	2	Y	42	23	1			46
							273	3	46	9							
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	450	1	2025	2	Y	35	52	1			29
							256	3	39	9							
07	2852	X	2760	-0-	-92	-0-	465	1	2040	2	Y	26	42	1			13
							226	3	29	9							
08	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	465	1	2098	2	Y	23	16	1			20
							230	3	25	9							
09	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	450	1	2291	2	Y	34	34	1			20
							250	3	37	9							
10	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	465	1	1977	2	Y	35	23	1			32
							221	3	39	9							
11	2760	X	2658	-0-	-102	-0-	450	1	1932	2	Y	45	39	1			38
							226	3	50	9							
12	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	465	1	2125	2	Y	42	53	1			27
							243	3	46	9							

TOTAL GAS PROD: 33,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6989	-0-	-296	-0-	465	1	5636	2	Y	68	73	1			40
							813	3	75	9							
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	420	1	4703	2	Y	52	60	1			32
							663	3	57	9							
03	5642	X	2978	-0-	-2664	-0-	405	1	2245	2	Y	24	30	1			26
							302	3	26	9							
04	5460	X	4939	-0-	-521	-0-	360	1	4003	2	Y	35	32	1			29
							537	3	39	9							
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	450	1	4792	2	Y	52	24	1			57
							611	3	57	9							
06	5460	X	4703	-0-	-757	-0-	360	1	3825	2	Y	31	63	1			25
							484	3	34	9							
07	5642	X	4345	-0-	-1297	-0-	450	1	3460	2	Y	47	49	1			23
							383	3	52	9							
08	5921	X	3460	-0-	-2461	-0-	390	1	2744	2	Y	24	26	1			21
							300	3	26	9							
09	5730	X	3743	-0-	-1987	-0-	450	1	2940	2	Y	29	33	1			17
							321	3	32	9							
10	5921	X	5552	-0-	-369	-0-	465	1	4511	2	Y	66	23	1			60
							503	3	73	9							
11	4710	X	3865	-0-	-845	-0-	420	1	3049	2	Y	36	66	1			30
							356	3	40	9							
12	4340	X	2571	-0-	-1769	-0-	345	1	1975	2	Y	23	39	1			14
							226	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 54,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4498	-0-	-1826	-0-	465	1	3462	2	Y	65	70	1			30
							499	3	72	9							
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	420	1	4059	2	Y	54	51	1			33
							572	3	59	9							
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	450	1	3708	2	Y	47	29	1			51
							498	3	52	9							
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	435	1	4632	2	Y	45	59	1			37
							621	3	50	9							
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	450	1	3857	2	Y	43	33	1			47
							492	3	47	9							
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	450	1	4360	2	Y	53	57	1			43
							551	3	58	9							
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	465	1	5015	2	Y	52	69	1			26
							555	3	57	9							
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	465	1	4855	2	Y	63	34	1			55
							532	3	69	9							
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	450	1	4924	2	Y	63	82	1			36
							537	3	69	9							
10	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	465	1	4879	2	Y	64	42	1			58
							544	3	70	9							
11	5910	X	5443	-0-	-467	-0-	450	1	4393	2	Y	79	70	1			67
							513	3	87	9							
12	6169	X	4961	-0-	-1208	-0-	465	1	3977	2	Y	59	89	1			37
							454	3	65	9							

TOTAL GAS PROD: 64,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6506	-0-	-1244	-0-	103	1	5596	2	Y	-0-					-0-
							807	3									
02	7000	X	6674	-0-	-326	-0-	93	1	5768	2	Y	-0-					-0-
							813	3									
03	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	100	1	6494	2	Y	-0-					-0-
							873	3									
04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	100	1	5837	2	Y	-0-					-0-
							782	3									
05	7378	X	7035	-0-	-343	-0-	103	1	6148	2	Y	-0-					-0-
							784	3									
06	7230	X	6634	-0-	-596	-0-	100	1	5800	2	Y	-0-					-0-
							734	3									
07	7471	X	7241	-0-	-230	-0-	103	1	6427	2	Y	-0-					-0-
							711	3									
08	7471	X	6792	-0-	-679	-0-	97	1	6034	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
09	6810	X	6440	-0-	-370	-0-	77	1	5738	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
10	7254	X	4992	-0-	-2262	-0-	90	1	4410	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	93	1	6690	2	Y	-0-					-0-
							781	3									
12	7254	X	6578	-0-	-676	-0-	97	1	5816	2	Y	-0-					-0-
							665	3									

TOTAL GAS PROD: 80,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	7961	-0-	-2393	-0-	465	1	6473	2	Y	82	78	1			41
							933	3	90	9							
02	9144	X	7649	-0-	-1495	-0-	420	1	6279	2	Y	59	63	1			37
							885	3	65	9							
03	9796	X	8393	-0-	-1403	-0-	465	1	6924	2	Y	67	31	1			73
							930	3	74	9							
04	8670	X	7575	-0-	-1095	-0-	435	1	6247	2	Y	51	82	1			42
							837	3	56	9							
05	8463	X	8129	-0-	-334	-0-	465	1	6736	2	Y	62	36	1			68
							860	3	68	9							
06	8190	X	7403	-0-	-787	-0-	435	1	6133	2	Y	54	78	1			44
							776	3	59	9							
07	8463	X	7702	-0-	-761	-0-	465	1	6467	2	Y	50	69	1			25
							715	3	55	9							
08	8401	X	7609	-0-	-792	-0-	465	1	6379	2	Y	60	33	1			52
							699	3	66	9							
09	7860	X	7092	-0-	-768	-0-	450	1	5932	2	Y	57	76	1			33
							647	3	63	9							
10	8122	X	7525	-0-	-597	-0-	465	1	6293	2	Y	59	38	1			54
							702	3	65	9							
11	7440	X	7201	-0-	-239	-0-	450	1	5975	2	Y	71	66	1			59
							698	3	78	9							
12	7688	X	7459	-0-	-229	-0-	465	1	6215	2	Y	63	82	1			40
							710	3	69	9							

TOTAL GAS PROD: 91,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3108	-0-	-209	-0-	103	1	2570	2	Y	58	61	1			49
							371	3	64	9							
02	2708	X	2366	-0-	-342	-0-	90	1	1946	2	Y	51	37	1			63
							274	3	56	9							
03	2759	X	2042	-0-	-717	-0-	83	1	1680	2	Y	48	74	1			37
							226	3	53	9							
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	93	1	2260	2	Y	47					84
							303	3	52	9							
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	103	1	2780	2	Y	45	69	1			60
							355	3	50	9							
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	100	1	2556	2	Y	45	66	1			39
							323	3	50	9							
07	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	103	1	2169	2	Y	41					80
							240	3	45	9							
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	90	1	2752	2	Y	41	63	1			58
							301	3	45	9							
09	3060	X	1777	-0-	-1283	-0-	63	1	1520	2	Y	25					83
							166	3	28	9							
10	3162	X	2036	-0-	-1126	-0-	83	1	1738	2	Y	19	66	1			36
							194	3	21	9							
*11	3060	X	1848	-0-	-1212	-0-	93	1	1525	2	Y	47					83
							178	3	52	9							
12	3162	X	1677	-0-	-1485	-0-	90	1	1395	2	Y	30	59	1			54
							159	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 29,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	6336	2	913	3	Y	51	55	1			38
							56	9									
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	5290	2	746	3	Y	57	26	1			69
							63	9									
03	7688	X	6328	-0-	-1360	-0-	5524	2	742	3	Y	56	74	1			51
							62	9									
04	7440	X	5243	-0-	-2197	-0-	4587	2	615	3	Y	37	64	1			24
							41	9									
05	7316	X	6398	-0-	-918	-0-	5639	2	720	3	Y	35					59
							39	9									
06	7080	X	6116	-0-	-964	-0-	5381	2	681	3	Y	49	84	1			24
							54	9									
07	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	5156	2	570	3	Y	33	30	1			27
							36	9									
08	6386	X	5469	-0-	-917	-0-	4899	2	537	3	Y	30	21	1			36
							33	9									
09	6180	X	5614	-0-	-566	-0-	5026	2	548	3	Y	36	50	1			22
							40	9									
10	6386	X	5702	-0-	-684	-0-	5107	2	569	3	Y	24	25	1			21
							26	9									
11	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5027	2	587	3	Y	63	23	1			61
							69	9									
12	5797	X	5231	-0-	-566	-0-	4634	2	530	3	Y	61	49	1			73
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 70,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7669	-0-	-19	-0-	103	1	6548	2	Y	67	48	1			62
							944	3	74	9							
02	6944	X	6573	-0-	-371	-0-	93	1	5643	2	Y	37	54	1			45
							796	3	41	9							
03	7688	X	5908	-0-	-1780	-0-	100	1	5090	2	Y	31	52	1			24
							684	3	34	9							
04	7410	X	6027	-0-	-1383	-0-	97	1	5209	2	Y	21					45
							698	3	23	9							
05	7657	X	6677	-0-	-980	-0-	100	1	5800	2	Y	34	34	1			45
							740	3	37	9							
06	7410	X	6263	-0-	-1147	-0-	93	1	5457	2	Y	21	47	1			19
							690	3	23	9							
07	7285	X	6782	-0-	-503	-0-	103	1	5977	2	Y	37					56
							661	3	41	9							
08	6665	X	6575	-0-	-90	-0-	97	1	5811	2	Y	28	45	1			39
							636	3	31	9							
09	6450	X	4889	-0-	-1561	-0-	73	1	4312	2	Y	31					70
							470	3	34	9							
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	83	1	6219	2	Y	20	52	1			38
							693	3	22	9							
*11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	87	1	6425	2	Y	43					81
							750	3	47	9							
*12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	90	1	6048	2	Y	36	53	1			64
							691	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 78,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5985	-0-	-990	-0-	155	1	5049	2	Y	48	30	1			21
							728	3	53	9							
02	6300	X	5609	-0-	-691	-0-	140	1	4757	2	Y	37	35	1			23
							671	3	41	9							
03	6975	X	5486	-0-	-1489	-0-	150	1	4675	2	Y	30	21	1			32
							628	3	33	9							
04	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	150	1	4147	2	Y	21	36	1			17
							556	3	23	9							
05	6200	X	4556	-0-	-1644	-0-	145	1	3907	2	Y	5	17	1			5
							498	3	6	9							
06	6000	X	3394	-0-	-2606	-0-	135	1	2881	2	Y	13	7	1			11
							364	3	14	9							
07	6200	X	4733	-0-	-1467	-0-	120	1	4126	2	Y	28	25	1			14
							456	3	31	9							
08	5487	X	5154	-0-	-333	-0-	155	1	4467	2	Y	39	19	1			34
							489	3	43	9							
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	150	1	4280	2	Y	28	46	1			16
							466	3	31	9							
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	155	1	4635	2	Y	26	18	1			24
							517	3	29	9							
11	4980	X	4457	-0-	-523	-0-	140	1	3847	2	Y	19	27	1			16
							449	3	21	9							
12	5146	X	4965	-0-	-181	-0-	155	1	4296	2	Y	21	24	1			13
							491	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 59,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

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	12276	X	11606	-0-	-670	-0-		155	1	9970	2	Y	39	53	1			58
								1438	3	43	9							
02	11088	X	7677	-0-	-3411	-0-		95	1	6625	2	Y	21	53	1			26
								934	3	23	9							
03	12276	X	11074	-0-	-1202	-0-		155	1	9596	2	Y	31	33	1			24
								1289	3	34	9							
04	11880	X	10630	-0-	-1250	-0-		140	1	9220	2	Y	31					55
								1236	3	34	9							
05	11594	X	10929	-0-	-665	-0-		150	1	9531	2	Y	29	46	1			38
								1216	3	32	9							
06	11220	X	10331	-0-	-889	-0-		140	1	9012	2	Y	35	42	1			31
								1140	3	39	9							
07	11067	X	10912	-0-	-155	-0-		155	1	9657	2	Y	29					60
								1068	3	32	9							
08	11067	X	10926	-0-	-141	-0-		155	1	9675	2	Y	34	46	1			48
								1059	3	37	9							
09	10620	X	10138	-0-	-482	-0-		150	1	8976	2	Y	31					79
								978	3	34	9							
10	10943	X	10442	-0-	-501	-0-		155	1	9219	2	Y	36	47	1			68
								1028	3	40	9							
*11	10590	X	10416	-0-	-174	-0-		150	1	9166	2	Y	27					95
								1070	3	30	9							
12	10943	X	10106	-0-	-837	-0-		155	1	8880	2	Y	51	55	1			91
								1015	3	56	9							

TOTAL GAS PROD: 125,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

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	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-		103	1	1951	2	Y	22					67
								281	3	24	9							
02	2268	X	2123	-0-	-145	-0-		93	1	1759	2	Y	21	53	1			35
								248	3	23	9							
03	2511	X	2065	-0-	-446	-0-		100	1	1716	2	Y	16					51
								231	3	18	9							
04	2430	X	2058	-0-	-372	-0-		100	1	1709	2	Y	18	40	1			29
								229	3	20	9							
05	2356	X	1997	-0-	-359	-0-		103	1	1661	2	Y	19					48
								212	3	21	9							
06	2280	X	1693	-0-	-587	-0-		100	1	1399	2	Y	15	46	1			17
								177	3	17	9							
07	2356	X	2232	-0-	-124	-0-		103	1	1897	2	Y	20					37
								210	3	22	9							
08	2139	X	2092	-0-	-47	-0-		103	1	1791	2	Y	2					39
								196	3	2	9							
09	2070	X	1942	-0-	-128	-0-		90	1	1650	2	Y	20					59
								180	3	22	9							
10	2232	X	2025	-0-	-207	-0-		100	1	1722	2	Y	10	47	1			22
								192	3	11	9							
11	2160	X	2002	-0-	-158	-0-		100	1	1701	2	Y	2					24
								199	3	2	9							
*12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-		97	1	2000	2	Y	23					47
								228	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 24,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8805	-0-	-1053	-0-	155	1	7521	2	Y	41					89
							1084	3	45	9							
02	8904	X	7771	-0-	-1133	-0-	140	1	6662	2	Y	27	69	1			47
							939	3	30	9							
03	9858	X	7554	-0-	-2304	-0-	155	1	6481	2	Y	43					90
							871	3	47	9							
04	8520	X	7648	-0-	-872	-0-	150	1	6586	2	Y	26	73	1			43
							883	3	29	9							
05	8804	X	8048	-0-	-756	-0-	155	1	6973	2	Y	27					70
							890	3	30	9							
06	8520	X	7174	-0-	-1346	-0-	150	1	6212	2	Y	24	68	1			26
							786	3	26	9							
07	8618	X	8412	-0-	-206	-0-	155	1	7409	2	Y	25					51
							820	3	28	9							
08	8060	X	7904	-0-	-156	-0-	155	1	6951	2	Y	34					85
							761	3	37	9							
09	7800	X	6951	-0-	-849	-0-	135	1	6131	2	Y	15					100
							668	3	17	9							
10	8401	X	7792	-0-	-609	-0-	155	1	6849	2	Y	22	73	1			49
							764	3	24	9							
*11	8130	X	7227	-0-	-903	-0-	150	1	6288	2	Y	50					99
							734	3	55	9							
12	8401	X	6720	-0-	-1681	-0-	145	1	5882	2	Y	19					118
							672	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 92,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	5039	2	727	3	Y	268	314	1			206
							295	9									
02	5600	X	5451	-0-	-149	-0-	4562	2	643	3	Y	224	161	1			269
							246	9									
03	7533	X	5178	-0-	-2355	-0-	4319	2	580	3	Y	254	293	1			230
							279	9									
04	7290	X	3808	-0-	-3482	-0-	3156	2	423	3	Y	208	303	1			135
							229	9									
05	6200	X	5826	-0-	-374	-0-	4951	2	632	3	Y	221					356
							243	9									
06	5880	X	5104	-0-	-776	-0-	4318	2	546	3	Y	218	466	1			108
							240	9									
07	6045	X	5395	-0-	-650	-0-	4624	2	511	3	Y	236	152	1			192
							260	9									
08	5828	X	5584	-0-	-244	-0-	4836	2	530	3	Y	198	154	1			236
							218	9									
09	5640	X	5208	-0-	-432	-0-	4471	2	487	3	Y	227	325	1			138
							250	9									
10	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	4729	2	527	3	Y	189	165	1			162
							208	9									
11	5400	X	4083	-0-	-1317	-0-	3483	2	407	3	Y	175	166	1			171
							193	9									
12	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	4418	2	505	3	Y	165	140	1			196
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 62,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,583

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

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	6200	X	5553	-0-	-647	-0-	465	1	4447	2	Y	-0-	21	1			44
							641	3									
02	5600	X	3591	-0-	-2009	-0-	285	1	2881	2	Y	17	40	1			21
							406	3	19	9							
03	6200	X	5436	-0-	-764	-0-	465	1	4364	2	Y	19	25	1			15
							586	3	21	9							
04	5490	X	5376	-0-	-114	-0-	420	1	4347	2	Y	24					39
							583	3	26	9							
05	5673	X	5213	-0-	-460	-0-	450	1	4208	2	Y	16	34	1			21
							537	3	18	9							
06	5370	X	4885	-0-	-485	-0-	420	1	3950	2	Y	14	23	1			12
							500	3	15	9							
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	465	1	4619	2	Y	16					28
							511	3	18	9							
08	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	465	1	4413	2	Y	11	23	1			16
							483	3	12	9							
09	5370	X	4997	-0-	-373	-0-	450	1	4087	2	Y	14					30
							445	3	15	9							
10	5611	X	5011	-0-	-600	-0-	465	1	4076	2	Y	14	17	1			27
							455	3	15	9							
11	5430	X	4785	-0-	-645	-0-	450	1	3881	2	Y	1					28
							453	3	1	9							
12	5611	X	4921	-0-	-690	-0-	465	1	3996	2	Y	3	27	1			4
							457	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 60,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

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	5735	X	4128	-0-	-1607	-0-	155	1	3417	2	Y	57	43	1			40
							493	3	63	9							
02	5180	X	4486	-0-	-694	-0-	140	1	3756	2	Y	55	61	1			34
							529	3	61	9							
03	5735	X	4522	-0-	-1213	-0-	150	1	3805	2	Y	51	30	1			55
							511	3	56	9							
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	150	1	4058	2	Y	36	61	1			30
							544	3	40	9							
05	4960	X	4602	-0-	-358	-0-	145	1	3921	2	Y	33	27	1			36
							500	3	36	9							
06	4800	X	4484	-0-	-316	-0-	150	1	3811	2	Y	37	43	1			30
							482	3	41	9							
07	4960	X	4751	-0-	-209	-0-	120	1	4122	2	Y	48	54	1			24
							456	3	53	9							
08	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	155	1	4205	2	Y	57	31	1			50
							461	3	63	9							
09	4800	X	4419	-0-	-381	-0-	150	1	3817	2	Y	33	64	1			19
							416	3	36	9							
10	4743	X	4586	-0-	-157	-0-	155	1	3939	2	Y	48	23	1			44
							439	3	53	9							
11	4740	X	4213	-0-	-527	-0-	150	1	3603	2	Y	35	49	1			30
							421	3	39	9							
12	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	155	1	3895	2	Y	31	42	1			19
							445	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 54,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11307	-0-	8207	18771	103	1	9756	2	Y	37					89
							1407	3	41	9							
02	28137	X	9366	-0-	-18771	-0-	93	1	8096	2	Y	33	65	1			57
							1141	3	36	9							
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	103	1	7967	2	Y	33					90
							1071	3	36	9							
04	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	100	1	7202	2	Y	29	71	1			48
							965	3	32	9							
05	8153	X	4717	-0-	-3436	-0-	103	1	4067	2	Y	25					73
							519	3	28	9							
06	7890	X	3942	-0-	-3948	-0-	100	1	3391	2	Y	20	71	1			22
							429	3	22	9							
07	6863	X	5720	-0-	-1143	-0-	103	1	5031	2	Y	27					49
							556	3	30	9							
08	6820	X	5156	-0-	-1664	-0-	103	1	4532	2	Y	23					72
							496	3	25	9							
09	6600	X	3831	-0-	-2769	-0-	90	1	3350	2	Y	24					96
							365	3	26	9							
10	5735	X	4510	-0-	-1225	-0-	103	1	3940	2	Y	25	65	1			56
							439	3	28	9							
*11	5550	X	3710	-0-	-1840	-0-	100	1	3231	2	Y	2					58
							377	3	2	9							
12	5735	X	3552	-0-	-2183	-0-	97	1	3080	2	Y	21					79
							352	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 73,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

01	1116	N	881	-0-	-235	-0-	880	2	1	9	N	1					65
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4					69
03	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	2			N	-0-					69
04	840	N	573	-0-	-267	-0-	573	2			N	-0-					69
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					69
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					69
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	N	11					80
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	671	2	15	9	N	14					94
09	1560	N	862	-0-	-698	-0-	840	2	22	9	N	20					114
10	1085	N	226	-0-	-859	-0-	223	2	3	9	N	3					117
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	622	2	13	9	N	12					129
12	899	N	399	-0-	-500	-0-	388	2	11	9	N	10					139

TOTAL GAS PROD: 8,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	386	1	28112	2	Y	507	510	0	6
							3	4	558	9					
02	38119	X	38119	-0-	-0-	-0-	525	1	36862	2	Y	647	645	0	8
							20	4	712	9					
03	49817	X	49786	-0-	-31	-0-	674	1	48142	2	Y	864	861	0	11
							20	4	950	9					
04	48210	X	41422	-0-	-6788	-0-	617	1	40048	2	Y	681	683	0	9
							8	4	749	9					
05	49817	X	33695	-0-	-16122	-0-	350	1	32389	2	Y	857	852	0	14
							13	4	943	9					
06	48180	X	25663	-0-	-22517	-0-	245	1	24951	2	Y	409	416	0	7
							17	4	450	9					
07	49786	X	20398	-0-	-29388	-0-	193	1	19846	2	Y	319	322	0	4
							8	4	351	9					
08	49786	X	18859	-0-	-30927	-0-	193	1	18337	2	Y	290	289	0	5
							10	4	319	9					
09	41430	X	17118	-0-	-24312	-0-	187	1	16644	2	Y	259	260	0	4
							2	4	285	9					
*10	31217	X	23514	-0-	-7703	-0-	257	1	22846	2	Y	362	356	0	10
							13	4	398	9					
*11	25650	X	17348	-0-	-8302	-0-	205	1	16959	2	Y	160	167	0	3
							8	4	176	9					
12	20398	X	17574	-0-	-2824	-0-	208	1	16808	2	Y	500	494	0	9
							8	4	550	9					

TOTAL GAS PROD: 332,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,855

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 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	EOM BALANCE
01	4836	X	2829	-0-	-2007	-0-	38	1	2737	2	Y	49	49	0	1
							54	9							
02	4648	X	4199	-0-	-449	-0-	58	1	4061	2	Y	71	71	0	1
							2	4	78	9					
03	5146	X	3926	-0-	-1220	-0-	53	1	3796	2	Y	68	68	0	1
							2	4	75	9					
04	4980	X	2375	-0-	-2605	-0-	35	1	2297	2	Y	39	39	0	1
							43	9							
05	4650	X	2416	-0-	-2234	-0-	25	1	2323	2	Y	61	61	0	1
							1	4	67	9					
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	4650	X	1190	-0-	-3460	-0-	11	1	1159	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	57	1	5090	2	Y	79	78	0	1
							1	4	87	9					
*10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	62	1	5533	2	Y	88	86	0	3
							3	4	97	9					
*11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	58	1	4759	2	Y	61	63	0	1
							2	4	67	9					
12	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	50	1	4032	2	Y	62	62	0	1
							2	4	68	9					

TOTAL GAS PROD: 36,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	10830	-0-	-3926	-0-	144	1	10477	2	Y	189	189	0			2
							1	4	208	9							
02	13328	X	9982	-0-	-3346	-0-	137	1	9654	2	Y	169	169	0			2
							5	4	186	9							
03	14415	X	10973	-0-	-3442	-0-	149	1	10611	2	Y	190	190	0			2
							4	4	209	9							
04	11820	X	10587	-0-	-1233	-0-	158	1	10236	2	Y	174	174	0			2
							2	4	191	9							
05	11594	X	11182	-0-	-412	-0-	116	1	10748	2	Y	285	282	0			5
							4	4	314	9							
06	10710	X	10227	-0-	-483	-0-	98	1	9943	2	Y	163	165	0			3
							7	4	179	9							
07	11067	X	10013	-0-	-1054	-0-	95	1	9742	2	Y	156	157	0			2
							4	4	172	9							
08	11191	X	10829	-0-	-362	-0-	111	1	10529	2	Y	166	165	0			3
							6	4	183	9							
09	10830	X	10308	-0-	-522	-0-	113	1	10022	2	Y	156	156	0			3
							1	4	172	9							
*10	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	111	1	9920	2	Y	157	155	0			5
							6	4	173	9							
*11	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	115	1	9507	2	Y	228	228	0			5
							4	4	251	9							
*12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	123	1	9942	2	Y	235	236	0			4
							5	4	259	9							

TOTAL GAS PROD: 125,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5668	-0-	5668	23477	58	1	5498	2	Y	99	99	0			1
							3	4	109	9							
02	T. A.		5357	-0-	5357	28834	56	1	5190	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
03	T. A.		4486	-0-	4486	33320	52	1	4356	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
04	38408	X	5088	-0-	-33320	-0-	63	1	4926	2	Y	86	86	0			1
							4	4	95	9							
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	96	1	4479	2	Y	33	33	0			1
							5	4	36	9							
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	155	1	6279	2	Y	104	103	0			2
							7	4	114	9							
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	141	1	5686	2	Y	92	93	0			1
							4	4	101	9							
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	152	1	5699	2	Y	93	92	0			2
							5	4	102	9							
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	191	1	5519	2	Y	88	88	0			2
							2	4	97	9							
*10	T. A.		5023	-0-	5023	5023	168	1	4767	2	Y	77	77	0			2
							3	4	85	9							
*11	T. A.		6476	-0-	6476	11499	223	1	6250	2	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
12	T. A.		6459	-0-	6459	17958	219	1	6237	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 67,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	133	1	9710	2	Y	175	174	0			2
							1	4	193	9							
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	84	1	5877	2	Y	103	104	0			1
							3	4	113	9							
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	123	1	8776	2	Y	158	157	0			2
							4	4	174	9							
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	120	1	7764	2	Y	132	132	0			2
							1	4	145	9							
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	68	1	6297	2	Y	167	166	0			3
							2	4	184	9							
06	3810	X	2935	-0-	-875	-0-	28	1	2853	2	Y	47	49	0			1
							2	4	52	9							
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	46	1	4759	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
08	3937	X	3508	-0-	-429	-0-	36	1	3411	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	6541	X	5952	-0-	-589	-0-	65	1	5783	2	Y	92	89	0			3
							3	4	101	9							
*11	4740	X	2794	-0-	-1946	-0-	32	1	2675	2	Y	78	79	0			2
							1	4	86	9							
*12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	67	1	5387	2	Y	183	182	0			3
							3	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 65,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5362	-0-	-435	-0-	71	1	5187	2	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							
02	6132	X	5126	-0-	-1006	-0-	71	1	4956	2	Y	87	87	0			1
							3	4	96	9							
03	6789	X	5263	-0-	-1526	-0-	71	1	5090	2	Y	91	91	0			1
							2	4	100	9							
04	6570	X	5784	-0-	-786	-0-	86	1	5592	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
05	6355	X	5724	-0-	-631	-0-	59	1	5502	2	Y	146	145	0			2
							2	4	161	9							
06	5490	X	3764	-0-	-1726	-0-	36	1	3659	2	Y	60	61	0			1
							3	4	66	9							
07	5983	X	605	-0-	-5378	-0-	6	1	589	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
08	5983	X	279	-0-	-5704	-0-	3	1	272	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	5790	X	4274	-0-	-1516	-0-	47	1	4155	2	Y	65	64	0			1
							72	9									
*10	5735	X	4163	-0-	-1572	-0-	45	1	4046	2	Y	64	63	0			2
							2	4	70	9							
*11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	51	1	4242	2	Y	9	11	0			-0-
							2	4	10	9							
12	4402	X	4237	-0-	-165	-0-	52	1	4174	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 48,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5685	-0-	-1848	-0-	59	1	5514	2	Y	99	99	0		1
							3	4	109	9						
02	6804	X	5166	-0-	-1638	-0-	54	1	5006	2	Y	94	94	0		1
							3	4	103	9						
03	7440	X	5610	-0-	-1830	-0-	65	1	5448	2	Y	86	86	0		1
							2	4	95	9						
04	6990	X	5280	-0-	-1710	-0-	66	1	5112	2	Y	89	89	0		1
							4	4	98	9						
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	168	1	7818	2	Y	57	57	0		1
							8	4	63	9						
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	184	1	7476	2	Y	124	123	0		2
							8	4	136	9						
07	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	177	1	7151	2	Y	117	117	0		2
							5	4	129	9						
08	8060	X	7212	-0-	-848	-0-	184	1	6899	2	Y	112	112	0		2
							6	4	123	9						
09	7800	X	6795	-0-	-1005	-0-	223	1	6456	2	Y	103	103	0		2
							3	4	113	9						
*10	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	234	1	6623	2	Y	108	107	0		3
							4	4	119	9						
*11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	225	1	6314	2	Y	38	40	0		1
							3	4	42	9						
*12	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	228	1	6510	2	Y	39	39	0		1
							3	4	43	9						

TOTAL GAS PROD: 79,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	11	1	766	2	Y	14	14	0		-0-
							15	9								
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
03	806	X	227	-0-	-579	-0-	3	1	220	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
04	T. A.		998	-0-	998	998	15	1	965	2	Y	16	16	0		-0-
							18	9								
05	T. A.		642	-0-	642	1640	7	1	617	2	Y	16	16	0		-0-
							18	9								
06	T. A.		195	-0-	195	1835	2	1	190	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
07	2245	X	410	-0-	-1835	-0-	4	1	399	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
08	1023	X	385	-0-	-638	-0-	4	1	374	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
09	990	X	8	-0-	-982	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
10	651	X	542	-0-	-109	-0-	6	1	527	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	8	1	672	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
*12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	9	1	722	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1478	-0-	-1188	-0-	15	1	1433	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	28	1	2569	2	Y	49	48	0			1
							1	4	54	9							
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	36	1	2983	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	39	1	3026	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							
05	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	48	1	2245	2	Y	16	17	0			-0-
							2	4	18	9							
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	72	1	2921	2	Y	49	48	0			1
							3	4	54	9							
07	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	55	1	2223	2	Y	36	37	0			-0-
							1	4	40	9							
08	3224	X	2377	-0-	-847	-0-	60	1	2273	2	Y	38	37	0			1
							2	4	42	9							
09	3120	X	1146	-0-	-1974	-0-	38	1	1089	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
*10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	120	1	3408	2	Y	56	54	0			2
							2	4	62	9							
*11	3060	X	2244	-0-	-816	-0-	77	1	2166	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
12	2387	X	2005	-0-	-382	-0-	68	1	1936	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 29,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	668	-0-	-231	-0-	9	1	646	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	812	X	20	-0-	-792	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	1023	X	972	-0-	-51	-0-	13	1	940	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	990	X	512	-0-	-478	-0-	8	1	494	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1023	X	420	-0-	-603	-0-	4	1	404	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	930	X	68	-0-	-862	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	961	X	728	-0-	-233	-0-	7	1	709	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	961	X	17	-0-	-944	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	8	1	687	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	863	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	682	N	538	-0-	-144	-0-	7	1	528	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12523	-0-	-1210	-0-	129	1	12147	2	Y	218	218	0			2
							7	4	240	9							
02	12208	X	11481	-0-	-727	-0-	120	1	11124	2	Y	210	209	0			3
							6	4	231	9							
03	13206	X	12274	-0-	-932	-0-	143	1	11921	2	Y	187	188	0			2
							4	4	206	9							
04	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	138	1	10739	2	Y	187	187	0			2
							8	4	206	9							
05	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	253	1	11763	2	Y	86	87	0			1
							13	4	95	9							
06	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	254	1	10302	2	Y	172	170	0			3
							11	4	189	9							
07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	250	1	10126	2	Y	165	166	0			2
							7	4	182	9							
08	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	301	1	11294	2	Y	183	182	0			3
							9	4	201	9							
09	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	355	1	10281	2	Y	164	164	0			3
							4	4	180	9							
*10	11439	X	11241	-0-	-198	-0-	377	1	10667	2	Y	174	172	0			5
							6	4	191	9							
*11	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	396	1	11094	2	Y	56	60	0			1
							5	4	62	9							
*12	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	398	1	11347	2	Y	58	58	0			1
							6	4	64	9							

TOTAL GAS PROD: 138,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	75	1	7043	2	Y	127	127	0			1
							4	4	140	9							
02	6244	X	5341	-0-	-903	-0-	56	1	5174	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
03	6913	X	5673	-0-	-1240	-0-	66	1	5509	2	Y	87	87	0			1
							2	4	96	9							
04	6930	X	4782	-0-	-2148	-0-	60	1	4629	2	Y	81	81	0			1
							4	4	89	9							
05	7161	X	5484	-0-	-1677	-0-	114	1	5321	2	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							
06	6930	X	5401	-0-	-1529	-0-	128	1	5172	2	Y	86	85	0			2
							6	4	95	9							
07	5921	X	5342	-0-	-579	-0-	127	1	5121	2	Y	83	84	0			1
							3	4	91	9							
08	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	132	1	4959	2	Y	80	80	0			1
							4	4	88	9							
09	5400	X	4794	-0-	-606	-0-	157	1	4555	2	Y	73	73	0			1
							2	4	80	9							
*10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	170	1	4801	2	Y	78	77	0			2
							3	4	86	9							
*11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	157	1	4407	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	159	1	4520	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 63,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	X	332	-0-	-443	-0-	4	1	321	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
02	700	X	74	-0-	-626	-0-	1	1	72	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
03	372	X	78	-0-	-294	-0-	1	1	76	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	24	1	2232	2	Y	36	35	0		1
							1	4	40	9						
09	3000	N	3244	-0-	244	244	35	1	3155	2	Y	49	49	0		1
							54	9								
*10	3012	X	2768	-0-	-244	-0-	30	1	2690	2	Y	42	42	0		1
							2	4	46	9						
*11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	27	1	2265	2	Y	-0-	1	0		-0-
							1	4								
12	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	34	1	2743	2	Y	-0-				-0-
							1	4								

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 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	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	150	1	10946	2	Y	197	197	0		2
							1	4	217	9						
02	11284	X	7923	-0-	-3361	-0-	109	1	7661	2	Y	135	135	0		2
							4	4	149	9						
03	12524	X	8593	-0-	-3931	-0-	116	1	8310	2	Y	149	149	0		2
							3	4	164	9						
04	12120	X	8278	-0-	-3842	-0-	123	1	8003	2	Y	136	136	0		2
							2	4	150	9						
05	12524	X	8581	-0-	-3943	-0-	89	1	8249	2	Y	218	217	0		3
							3	4	240	9						
06	10950	X	5551	-0-	-5399	-0-	53	1	5395	2	Y	90	91	0		2
							4	4	99	9						
07	8773	X	7406	-0-	-1367	-0-	70	1	7205	2	Y	116	116	0		2
							3	4	128	9						
08	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	94	1	8947	2	Y	141	140	0		3
							5	4	155	9						
09	8310	X	5222	-0-	-3088	-0-	57	1	5078	2	Y	78	80	0		1
							1	4	86	9						
*10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	107	1	9545	2	Y	151	148	0		4
							5	4	166	9						
*11	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	116	1	9628	2	Y	154	155	0		3
							4	4	169	9						
*12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	112	1	9039	2	Y	149	149	0		3
							5	4	164	9						

TOTAL GAS PROD: 101,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,714

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

01	155 X	138	-0-	-17	-0-	2	1	134	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	140 X	73	-0-	-67	-0-	1	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	155 X	89	-0-	-66	-0-	1	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	T. A.	80	-0-	80	80	1	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	T. A.	65	-0-	65	145	1	1	62	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	T. A.	44	-0-	44	189	43	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	246 X	57	-0-	-189	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	93 X	35	-0-	-58	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	90 X	45	-0-	-45	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2779	-0-	-1282	-0-	37	1	2688	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
02	3668	X	2661	-0-	-1007	-0-	37	1	2573	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
03	4061	X	3247	-0-	-814	-0-	44	1	3140	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
04	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	51	1	3287	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
05	3503	X	1942	-0-	-1561	-0-	20	1	1867	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
06	3150	X	1471	-0-	-1679	-0-	14	1	1431	2	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							
07	3503	X	2928	-0-	-575	-0-	28	1	2847	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
08	3503	X	881	-0-	-2622	-0-	9	1	858	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
09	3390	X	2486	-0-	-904	-0-	27	1	2417	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
*10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	34	1	2998	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							
*11	2820	X	1593	-0-	-1227	-0-	18	1	1510	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
*12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	39	1	3167	2	Y	113	112	0			2
							2	4	124	9							

TOTAL GAS PROD: 29,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	6 1 12 9	604	2	Y	11	11	0	-0-
02	448	X	392	-0-	-56	-0-	4 1 8 9	380	2	Y	7	7	0	-0-
03	496	X	397	-0-	-99	-0-	5 1 7 9	385	2	Y	6	6	0	-0-
04	T. A.		176	-0-	176	176	2 1 3 9	171	2	Y	3	3	0	-0-
05	T. A.		532	-0-	532	708	11 1 1 4	516 4	2 9	Y	4	4	0	-0-
06	T. A.		514	-0-	514	1222	12 1 1 4	492 9	2 9	Y	8	8	0	-0-
07	1590	X	368	-0-	-1222	-0-	9 1 7 9	352	2	Y	6	6	0	-0-
08	527	X	503	-0-	-24	-0-	13 1 9 9	481	2	Y	8	8	0	-0-
09	510	X	248	-0-	-262	-0-	8 1 4 9	236	2	Y	4	4	0	-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18 1 9 9	500	2	Y	8	8	0	-0-
11	480	N	235	-0-	-245	-0-	8 1	227	2	Y	-0-			-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14 1	386	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6786	-0-	-995	-0-	90 1 1 4	6565 130	2 9	Y	118	118	0	1
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	109 1 4 4	7671 149	2 9	Y	135	134	0	2
03	7905	X	6762	-0-	-1143	-0-	92 1 3 4	6538 129	2 9	Y	117	118	0	1
04	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	132 1 2 4	8558 161	2 9	Y	146	145	0	2
05	8773	X	7735	-0-	-1038	-0-	80 1 3 4	7435 217	2 9	Y	197	196	0	3
06	8490	X	4991	-0-	-3499	-0-	48 1 3 4	4853 87	2 9	Y	79	81	0	1
07	9145	X	4510	-0-	-4635	-0-	43 1 2 4	4387 78	2 9	Y	71	71	0	1
08	9145	X	4846	-0-	-4299	-0-	50 1 3 4	4712 81	2 9	Y	74	74	0	1
09	8850	X	4036	-0-	-4814	-0-	44 1 67 9	3925	2	Y	61	61	0	1
*10	7750	X	4158	-0-	-3592	-0-	45 1 2 4	4041 70	2 9	Y	64	63	0	2
*11	4980	X	4081	-0-	-899	-0-	47 1 2 4	3887 145	2 9	Y	132	131	0	3
12	4836	X	3887	-0-	-949	-0-	46 1 2 4	3700 139	2 9	Y	126	127	0	2

TOTAL GAS PROD: 68,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	230	1	6520	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	215	1	6027	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	166	1	4729	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

01	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	207	1	15114	2	Y	273	273	0			3
							2	4	300	9							
02	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	182	1	12792	2	Y	225	225	0			3
							7	4	248	9							
03	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	186	1	13291	2	Y	238	238	0			3
							5	4	262	9							
04	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	186	1	12095	2	Y	206	206	0			3
							2	4	227	9							
05	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	132	1	12213	2	Y	323	321	0			5
							5	4	355	9							
06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	107	1	10952	2	Y	180	182	0			3
							8	4	198	9							
07	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	104	1	10718	2	Y	172	173	0			2
							4	4	189	9							
08	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	105	1	9956	2	Y	158	157	0			3
							6	4	174	9							
09	12510	X	9429	-0-	-3081	-0-	103	1	9169	2	Y	142	143	0			2
							1	4	156	9							
*10	12710	X	10357	-0-	-2353	-0-	113	1	10062	2	Y	160	157	0			5
							6	4	176	9							
*11	11280	X	5585	-0-	-5695	-0-	66	1	5471	2	Y	42	46	0			1
							2	4	46	9							
12	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,119

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	375	1	27299	2	Y	493	494	0			6
							3	4	542	9							
02	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	337	1	23683	2	Y	415	416	0			5
							13	4	457	9							
03	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	317	1	22624	2	Y	406	406	0			5
							9	4	447	9							
04	37200	X	20132	-0-	-17068	-0-	300	1	19464	2	Y	331	332	0			4
							4	4	364	9							
05	38440	X	18677	-0-	-19763	-0-	194	1	17952	2	Y	476	472	0			8
							7	4	524	9							
06	27300	X	15427	-0-	-11873	-0-	147	1	14999	2	Y	246	250	0			4
							10	4	271	9							
07	27125	X	14233	-0-	-12892	-0-	135	1	13847	2	Y	223	224	0			3
							6	4	245	9							
08	23405	X	13555	-0-	-9850	-0-	139	1	13180	2	Y	208	207	0			4
							7	4	229	9							
09	20130	X	12074	-0-	-8056	-0-	132	1	11741	2	Y	182	183	0			3
							1	4	200	9							
*10	12896	X	11466	-0-	-1430	-0-	125	1	11141	2	Y	176	174	0			5
							6	4	194	9							
*11	12480	X	10205	-0-	-2275	-0-	122	1	10078	2	Y	-0-	5	0			-0-
							5	4									
12	12896	X	10477	-0-	-2419	-0-	128	1	10344	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 202,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,156

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

	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	4092	X	3122	-0-	-970	-0-	32	1	3029	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	80	1	7453	2	Y	140	139	0			2
							4	4	154	9							
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	85	1	7115	2	Y	111	112	0			1
							3	4	122	9							
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	71	1	5501	2	Y	96	96	0			1
							4	4	106	9							
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	69	1	3201	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	9							
06	2340	X	2126	-0-	-214	-0-	50	1	2035	2	Y	35	34	0			1
							2	4	39	9							
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	125	1	5066	2	Y	82	82	0			1
							3	4	90	9							
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	129	1	4855	2	Y	78	78	0			1
							4	4	86	9							
09	2340	X	2035	-0-	-305	-0-	67	1	1932	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
*10	2139	X	2041	-0-	-98	-0-	68	1	1938	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
*11	2070	X	1875	-0-	-195	-0-	65	1	1809	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
12	2139	X	1995	-0-	-144	-0-	68	1	1926	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 47,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

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	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	16	1	1521	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	20	1	1844	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	28	1	2327	2	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	28	1	2187	2	Y	39	38	0			1
							2	4	43	9							
05	2108	X	963	-0-	-1145	-0-	20	1	935	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	39	1	1565	2	Y	26	26	0			-0-
							2	4	29	9							
07	2387	X	2191	-0-	-196	-0-	52	1	2101	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
08	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	53	1	1999	2	Y	33	32	0			1
							2	4	36	9							
09	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	68	1	1959	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	72	1	2032	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	70	1	1975	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
12	1736	N	662	-0-	-1074	-0-	22	1	640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

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	5952	X	5090	-0-	-862	-0-	68	1	4923	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
02	5376	X	4582	-0-	-794	-0-	63	1	4431	2	Y	78	78	0			1
							2	4	86	9							
03	5828	X	5094	-0-	-734	-0-	69	1	4926	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	5460	X	5108	-0-	-352	-0-	76	1	4939	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
05	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	51	1	4739	2	Y	126	125	0			2
							2	4	139	9							
06	4920	X	3835	-0-	-1085	-0-	37	1	3728	2	Y	61	62	0			1
							3	4	67	9							
07	5270	X	3216	-0-	-2054	-0-	30	1	3129	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
08	5270	X	3889	-0-	-1381	-0-	40	1	3782	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
09	5100	X	4638	-0-	-462	-0-	51	1	4510	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	49	1	4364	2	Y	69	68	0			2
							2	4	76	9							
*11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	53	1	4389	2	Y	419	412	0			9
							2	4	461	9							
*12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	60	1	4861	2	Y	452	453	0			8
							2	4	497	9							

TOTAL GAS PROD: 55,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

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	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	146	1	13736	2	Y	248	247	0			3
							8	4	273	9							
02	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	122	1	11397	2	Y	215	215	0			3
							6	4	237	9							
03	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	165	1	13793	2	Y	217	217	0			3
							5	4	239	9							
04	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	190	1	14759	2	Y	257	257	0			3
							12	4	283	9							
05	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	378	1	17585	2	Y	129	130	0			2
							19	4	142	9							
06	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	365	1	14804	2	Y	247	245	0			4
							16	4	272	9							
07	10199	X	10180	-0-	-19	-0-	241	1	9758	2	Y	159	161	0			2
							6	4	175	9							
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	266	1	9989	2	Y	162	161	0			3
							8	4	178	9							
09	9870	X	7680	-0-	-2190	-0-	252	1	7297	2	Y	116	117	0			2
							3	4	128	9							
*10	14880	X	10035	-0-	-4845	-0-	337	1	9522	2	Y	155	153	0			4
							5	4	171	9							
*11	14400	X	6576	-0-	-7824	-0-	226	1	6347	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
12	10447	X	9644	-0-	-803	-0-	327	1	9312	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 143,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

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	899	X	760	-0-	-139	-0-	8	1	738	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	784	X	701	-0-	-83	-0-	7	1	680	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	9	1	769	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	T. A.		603	-0-	603	603	8	1	584	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	T. A.		1941	-0-	1941	2544	41	1	1883	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
06	T. A.		1963	-0-	1963	4507	46	1	1880	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
07	6242	X	1735	-0-	-4507	-0-	41	1	1664	2	Y	26	27	0			-0-
							1	4	29	9							
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	43	1	1616	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	11	1	324	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	13	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	8	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	772	-0-	-375	-0-	8 14	1 9	750	2	Y	13	13	0			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	9 17	1 9	811	2	Y	15	15	0			-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	915	2	Y	14	14	0			-0-
04	T. A.		914	-0-	914	914	11 1	1 4	885 17	2 9	Y	15	15	0			-0-
05	T. A.		1057	-0-	1057	1971	22 1	1 4	1025 9	2 9	Y	8	8	0			-0-
06	T. A.		1051	-0-	1051	3022	25 1	1 4	1006 19	2 9	Y	17	17	0			-0-
07	4072	X	1050	-0-	-3022	-0-	25 1	1 4	1006 18	2 9	Y	16	16	0			-0-
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	1005 18	2 9	Y	16	16	0			-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	983	2	Y	16	16	0			-0-
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	1033 19	2 9	Y	17	17	0			-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	Y	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	1040	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	141	-0-	-448	-0-	1	1	137	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	12	1	1070	2	Y	20	20	0	-0-
							1	4	22	9					
03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	1246	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
05	1209	X	942	-0-	-267	-0-	20	1	913	2	Y	7	7	0	-0-
							1	4	8	9					
06	1230	X	843	-0-	-387	-0-	20	1	808	2	Y	13	13	0	-0-
							1	4	14	9					
07	1271	X	725	-0-	-546	-0-	17	1	696	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
08	1271	X	614	-0-	-657	-0-	16	1	587	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
09	900	X	252	-0-	-648	-0-	8	1	240	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
10	713	N	357	-0-	-356	-0-	12	1	339	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	19	1	534	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	144	-0-	-104	-0-	5	1	139	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	1	1	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	1	1	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1516	-0-	-344	-0-	20	1	1466	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
02	1680	X	1160	-0-	-520	-0-	16	1	1121	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
03	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	17	1	1209	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
04	1800	X	1340	-0-	-460	-0-	20	1	1296	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	1860	X	1022	-0-	-838	-0-	11	1	982	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	1470	X	2	-0-	-1468	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1395	X	1016	-0-	-379	-0-	10	1	988	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	1023	N	810	-0-	-213	-0-	8	1	789	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	19	1	1711	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*10	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
*11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1330	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
12	1829	X	1302	-0-	-527	-0-	16	1	1276	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 13,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	115	1	10800	2	Y	194	194	0			2
							6	4	213	9							
02	10472	X	9455	-0-	-1017	-0-	98	1	9163	2	Y	172	172	0			2
							5	4	189	9							
03	11594	X	10375	-0-	-1219	-0-	120	1	10076	2	Y	159	159	0			2
							4	4	175	9							
04	11220	X	9827	-0-	-1393	-0-	122	1	9515	2	Y	166	166	0			2
							7	4	183	9							
05	11408	X	9772	-0-	-1636	-0-	204	1	9482	2	Y	69	70	0			1
							10	4	76	9							
06	10770	X	9066	-0-	-1704	-0-	214	1	8683	2	Y	145	143	0			3
							9	4	160	9							
07	10478	X	8915	-0-	-1563	-0-	211	1	8545	2	Y	139	140	0			2
							6	4	153	9							
08	10385	X	8680	-0-	-1705	-0-	221	1	8305	2	Y	134	134	0			2
							7	4	147	9							
09	9840	X	8333	-0-	-1507	-0-	273	1	7918	2	Y	126	126	0			2
							3	4	139	9							
*10	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	292	1	8249	2	Y	135	133	0			4
							5	4	149	9							
*11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	284	1	7951	2	Y	54	57	0			1
							4	4	59	9							
12	8370	X	8128	-0-	-242	-0-	273	1	7788	2	Y	57	57	0			1
							4	4	63	9							

TOTAL GAS PROD: 110,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3779	-0-	-1398	-0-	50	1	3656	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
02	4228	X	3281	-0-	-947	-0-	45	1	3172	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
03	4619	X	2894	-0-	-1725	-0-	39	1	2799	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
04	T. A.		3795	-0-	3795	3795	57	1	3669	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
05	T. A.		2732	-0-	2732	6527	28	1	2627	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
06	T. A.		1038	-0-	1038	7565	10	1	1009	2	Y	16	17	0			-0-
							1	4	18	9							
07	10497	X	2932	-0-	-7565	-0-	28	1	2851	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
08	3937	X	773	-0-	-3164	-0-	8	1	753	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
09	3810	X	1672	-0-	-2138	-0-	18	1	1626	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	36	1	3180	2	Y	50	49	0			1
							2	4	55	9							
*11	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	30	1	2518	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	39	1	3129	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 31,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	305	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			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: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	2884	-0-	-3781	-0-	38	1	2790	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
02	6020	X	4237	-0-	-1783	-0-	58	1	4098	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							
03	6665	X	3548	-0-	-3117	-0-	48	1	3431	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
04	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	67	1	4358	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
05	4836	X	2434	-0-	-2402	-0-	25	1	2340	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
06	4530	X	2474	-0-	-2056	-0-	24	1	2404	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	40	1	4161	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
08	4650	X	1117	-0-	-3533	-0-	11	1	1086	2	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							
09	4500	X	461	-0-	-4039	-0-	5	1	448	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	4278	X	568	-0-	-3710	-0-	6	1	552	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	64	1	5315	2	Y	112	110	0			2
							2	4	123	9							
*12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	74	1	6023	2	Y	139	139	0			2
							3	4	153	9							

TOTAL GAS PROD: 38,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9389	-0-	-2794	-0-	125	1	9083	2	Y	164	164	0			2
							1	4	180	9							
02	11060	X	7128	-0-	-3932	-0-	98	1	6893	2	Y	121	121	0			2
							4	4	133	9							
03	12245	X	5779	-0-	-6466	-0-	78	1	5589	2	Y	100	101	0			1
							2	4	110	9							
04	11850	X	1514	-0-	-10336	-0-	23	1	1463	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
05	11780	X	424	-0-	-11356	-0-	4	1	408	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	9090	X	201	-0-	-8889	-0-	2	1	196	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	105	-0-	-5661	-0-	1	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1500	X	135	-0-	-1365	-0-	1	1	132	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	21	1	1856	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
*11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	78	1	6469	2	Y	115	114	0			2
							3	4	127	9							
*12	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	115	1	9287	2	Y	169	168	0			3
							5	4	186	9							

TOTAL GAS PROD: 42,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	48	1	3526	2	Y	64	64	0	1
							70	9							
02	3584	X	3280	-0-	-304	-0-	45	1	3171	2	Y	56	56	0	1
							2	4	62	9					
03	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	50	1	3571	2	Y	64	64	0	1
							1	4	70	9					
04	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	54	1	3481	2	Y	59	59	0	1
							1	4	65	9					
05	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	38	1	3477	2	Y	91	91	0	1
							1	4	100	9					
06	3570	X	3272	-0-	-298	-0-	31	1	3181	2	Y	53	53	0	1
							2	4	58	9					
07	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	32	1	3240	2	Y	52	52	0	1
							1	4	57	9					
08	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	30	1	2819	2	Y	44	44	0	1
							2	4	48	9					
09	3600	X	3201	-0-	-399	-0-	35	1	3113	2	Y	48	48	0	1
							53	9							
*10	3627	X	3089	-0-	-538	-0-	34	1	3001	2	Y	47	47	0	1
							2	4	52	9					
*11	3270	X	2695	-0-	-575	-0-	32	1	2650	2	Y	11	12	0	-0-
							1	4	12	9					
12	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	37	1	3009	2	Y	13	13	0	-0-
							1	4	14	9					

TOTAL GAS PROD: 39,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 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	3069	X	1574	-0-	-1495	-0-	21	1	1523	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
02	2772	X	741	-0-	-2031	-0-	10	1	717	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	2821	X	1522	-0-	-1299	-0-	21	1	1471	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	40	1	2593	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	29	1	2640	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
06	1530	X	1359	-0-	-171	-0-	13	1	1322	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
07	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	1995	-0-	-764	-0-	20	1	1940	2	Y	31	30	0			1
							1	4	34	9							
09	2670	X	1954	-0-	-716	-0-	21	1	1900	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*10	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	27	1	2388	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
*11	1920	X	1376	-0-	-544	-0-	16	1	1327	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
12	2015	X	615	-0-	-1400	-0-	7	1	593	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4071	-0-	-424	-0-	3994	2	77	9	N	70					133
02	4284	X	3610	-0-	-674	-0-	3591	2	19	9	N	17					150
03	5239	X	4022	-0-	-1217	-0-	3919	2	103	9	N	94	189	0			55
04	5070	X	3929	-0-	-1141	-0-	3893	2	36	9	N	33					88
05	5239	X	4145	-0-	-1094	-0-	4099	2	46	9	N	42					130
06	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	3771	2	44	9	N	40					170
07	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	3895	2	41	9	N	37	172	0			35
08	4154	X	3658	-0-	-496	-0-	3647	2	11	9	N	10					45
09	4020	X	3416	-0-	-604	-0-	3394	2	22	9	N	20					65
10	4154	X	3907	-0-	-247	-0-	3850	2	57	9	N	52					117
11	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	3684	2	30	9	N	27					144
12	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	3791	2	46	9	N	42	166	0			20

TOTAL GAS PROD: 46,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	351	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	5	1	438	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	T. A.		446	-0-	446	446	6	1	431	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	T. A.		296	-0-	296	742	6	1	288	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	T. A.		795	-0-	795	1537	19	1	761	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	2920	X	1383	-0-	-1537	-0-	33	1	1325	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
08	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
09	810	X	341	-0-	-469	-0-	11	1	324	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1408	2	Y	23	22	0			1
							1	4	25	9							
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	45	1	1255	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	1750	-0-	-1862	-0-	18	1	1696	2	Y	32	32	0			-0-
							1	4	35	9							
03	3844	X	1482	-0-	-2362	-0-	17	1	1439	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
04	3720	X	962	-0-	-2758	-0-	12	1	931	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	84	1	3920	2	Y	28	28	0			-0-
							4	4	31	9							
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	91	1	3670	2	Y	62	61	0			1
							4	4	68	9							
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	140	1	5642	2	Y	92	92	0			1
							4	4	101	9							
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	127	1	4776	2	Y	77	77	0			1
							4	4	85	9							
09	3870	X	784	-0-	-3086	-0-	26	1	745	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*10	5890	X	1810	-0-	-4080	-0-	61	1	1717	2	Y	28	27	0			1
							1	4	31	9							
11	5700	X	386	-0-	-5314	-0-	13	1	358	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
12	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	153	1	4371	2	Y	187	184	0			3
							2	4	206	9							

TOTAL GAS PROD: 30,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8193	-0-	-115	-0-	85	1	7946	2	Y	144	143	0			2
							4	4	158	9							
02	7504	X	7478	-0-	-26	-0-	78	1	7246	2	Y	136	136	0			2
							4	4	150	9							
03	8308	X	7867	-0-	-441	-0-	91	1	7641	2	Y	120	121	0			1
							3	4	132	9							
04	8040	X	7009	-0-	-1031	-0-	87	1	6786	2	Y	119	118	0			2
							5	4	131	9							
05	8277	X	7728	-0-	-549	-0-	161	1	7498	2	Y	55	56	0			1
							8	4	61	9							
06	8010	X	7324	-0-	-686	-0-	173	1	7014	2	Y	117	116	0			2
							8	4	129	9							
07	8277	X	7391	-0-	-886	-0-	175	1	7083	2	Y	116	116	0			2
							5	4	128	9							
08	7874	X	7313	-0-	-561	-0-	186	1	6997	2	Y	113	113	0			2
							6	4	124	9							
09	7470	X	6304	-0-	-1166	-0-	207	1	5989	2	Y	96	96	0			2
							2	4	106	9							
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	7320	X	4	-0-	-7316	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	5425	X	1898	-0-	-3527	-0-	20	1	1841	2	Y	33	33	0	-0-
							1	4	36	9					
02	4900	X	1552	-0-	-3348	-0-	16	1	1504	2	Y	28	28	0	-0-
							1	4	31	9					
03	3875	X	2643	-0-	-1232	-0-	31	1	2566	2	Y	41	40	0	1
							1	4	45	9					
04	2340	X	873	-0-	-1467	-0-	11	1	846	2	Y	14	15	0	-0-
							1	4	15	9					
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	59	1	2734	2	Y	20	20	0	-0-
							3	4	22	9					
06	2550	X	2215	-0-	-335	-0-	52	1	2121	2	Y	36	35	0	1
							2	4	40	9					
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	64	1	2592	2	Y	42	42	0	1
							2	4	46	9					
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	87	1	3262	2	Y	53	53	0	1
							3	4	58	9					
09	2730	X	870	-0-	-1860	-0-	29	1	827	2	Y	13	14	0	-0-
							14	9							
*10	2821	X	1361	-0-	-1460	-0-	46	1	1290	2	Y	22	21	0	1
							1	4	24	9					
*11	3300	X	1626	-0-	-1674	-0-	56	1	1569	2	Y	-0-	1	0	-0-
							1	4							
12	3410	X	1351	-0-	-2059	-0-	46	1	1304	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 23,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	11098	X	7343	-0-	-3755	-0-	97	1	7104	2	Y	128	128	0	1
							1	4	141	9					
02	9800	X	8660	-0-	-1140	-0-	119	1	8374	2	Y	148	147	0	2
							4	4	163	9					
03	10850	X	10542	-0-	-308	-0-	143	1	10195	2	Y	182	182	0	2
							4	4	200	9					
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	165	1	10706	2	Y	182	182	0	2
							2	4	200	9					
05	9579	X	7831	-0-	-1748	-0-	81	1	7528	2	Y	199	198	0	3
							3	4	219	9					
06	10200	X	4295	-0-	-5905	-0-	41	1	4175	2	Y	69	71	0	1
							3	4	76	9					
07	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	137	1	14067	2	Y	226	224	0	3
							6	4	249	9					
08	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	175	1	16578	2	Y	262	260	0	5
							9	4	288	9					
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	166	1	14786	2	Y	230	231	0	4
							2	4	253	9					
*10	14446	X	11370	-0-	-3076	-0-	124	1	11047	2	Y	175	174	0	5
							6	4	193	9					
*11	14940	X	11165	-0-	-3775	-0-	131	1	10813	2	Y	196	197	0	4
							5	4	216	9					
12	15438	X	12525	-0-	-2913	-0-	150	1	12118	2	Y	228	228	0	4
							6	4	251	9					

TOTAL GAS PROD: 131,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,225

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	19517	-0-	-3268	-0-	259	1	18881	2	Y	341	341	0			4
							2	4	375	9							
02	20580	X	17947	-0-	-2633	-0-	247	1	17355	2	Y	305	305	0			4
							9	4	336	9							
03	22785	X	19889	-0-	-2896	-0-	269	1	19232	2	Y	345	345	0			4
							8	4	380	9							
04	22050	X	19336	-0-	-2714	-0-	288	1	18694	2	Y	318	318	0			4
							4	4	350	9							
05	21576	X	20371	-0-	-1205	-0-	212	1	19581	2	Y	518	514	0			8
							8	4	570	9							
06	19260	X	17648	-0-	-1612	-0-	168	1	17158	2	Y	282	285	0			5
							12	4	310	9							
07	19995	X	18884	-0-	-1111	-0-	179	1	18372	2	Y	295	296	0			4
							8	4	325	9							
08	20367	X	18780	-0-	-1587	-0-	193	1	18260	2	Y	288	287	0			5
							10	4	317	9							
09	19710	X	17803	-0-	-1907	-0-	195	1	17309	2	Y	270	270	0			5
							2	4	297	9							
*10	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	192	1	17090	2	Y	270	267	0			8
							10	4	297	9							
*11	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	203	1	16769	2	Y	158	163	0			3
							8	4	174	9							
12	17236	X	15698	-0-	-1538	-0-	189	1	15324	2	Y	161	161	0			3
							8	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 220,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,551

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61928	X	61928	-0-	-0-	-0-	639	1	60067	2	Y	1081	1080	0			12
							33	4	1189	9							
02	57581	X	57581	-0-	-0-	-0-	600	1	55798	2	Y	1050	1049	0			13
							28	4	1155	9							
03	60795	X	60795	-0-	-0-	-0-	706	1	59044	2	Y	930	931	0			12
							22	4	1023	9							
04	56972	X	56972	-0-	-0-	-0-	709	1	55161	2	Y	963	962	0			13
							43	4	1059	9							
05	60570	X	60570	-0-	-0-	-0-	1264	1	58769	2	Y	430	436	0			7
							64	4	473	9							
06	58895	X	58895	-0-	-0-	-0-	1391	1	56409	2	Y	941	931	0			17
							60	4	1035	9							
07	57464	X	57464	-0-	-0-	-0-	1362	1	55078	2	Y	898	903	0			12
							36	4	988	9							
08	54436	X	54436	-0-	-0-	-0-	1386	1	52077	2	Y	845	842	0			15
							43	4	930	9							
09	58913	X	58913	-0-	-0-	-0-	1933	1	55978	2	Y	891	891	0			15
							22	4	980	9							
*10	59991	X	59991	-0-	-0-	-0-	2012	1	56924	2	Y	930	918	0			27
							32	4	1023	9							
*11	58019	X	58019	-0-	-0-	-0-	1947	1	54587	2	Y	1327	1326	0			28
							25	4	1460	9							
*12	62040	X	62040	-0-	-0-	-0-	2050	1	58424	2	Y	1397	1401	0			24
							29	4	1537	9							

TOTAL GAS PROD: 707,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,683

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1777	2	28	9	N	25					72
02	2184	N	1757	-0-	-427	-0-	1710	2	47	9	N	43					115
03	2480	N	2011	-0-	-469	-0-	1963	2	48	9	N	44					159
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1980	2	29	9	N	26	170	0			15
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2272	2	46	9	N	42					57
06	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1750	2	20	9	N	18					75
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2407	2	11	9	N	10					85
08	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1920	2	2	9	N	2					87
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-					87
10	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2311	2	3	9	N	3					90
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2001	2	26	9	N	24					114
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1911	2	67	9	N	61	163	0			12

TOTAL GAS PROD: 24,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 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	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	1970	2	58	9	N	53					154
02	2212	N	2008	-0-	-204	-0-	1950	2	58	9	N	53	173	0			34
03	2449	N	1835	-0-	-614	-0-	1800	2	35	9	N	32					66
04	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	1738	2	17	9	N	15					81
05	2232	N	1878	-0-	-354	-0-	1850	2	28	9	N	25					106
06	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1430	2	20	9	N	18					124
07	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1390	2	21	9	N	19					143
08	1891	N	1271	-0-	-620	-0-	1232	2	39	9	N	35					178
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1464	2	22	9	N	20					198
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2034	2	42	9	N	38	185	0			51
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1832	2	19	9	N	17					68
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1482	2	42	9	N	38	30	0			76

TOTAL GAS PROD: 20,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	65	1	6080	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	62	1	5778	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	94	1	7833	2	Y	124	123	0			2
							3	4	136	9							
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	90	1	7015	2	Y	122	122	0			2
							5	4	134	9							
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	146	1	6773	2	Y	49	50	0			1
							7	4	54	9							
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	133	1	5386	2	Y	90	89	0			2
							6	4	99	9							
07	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	203	1	8212	2	Y	134	134	0			2
							5	4	147	9							
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	212	1	7947	2	Y	128	128	0			2
							7	4	141	9							
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	237	1	6870	2	Y	110	110	0			2
							3	4	121	9							
*10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	211	1	5977	2	Y	98	97	0			3
							3	4	108	9							
*11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	234	1	6552	2	Y	70	72	0			1
							3	4	77	9							
*12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	203	1	5775	2	Y	69	69	0			1
							3	4	76	9							

TOTAL GAS PROD: 83,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

01	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	31	1	2892	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
02	3164	X	2304	-0-	-860	-0-	24	1	2233	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
03	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	29	1	2435	2	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							
04	3360	X	2500	-0-	-860	-0-	31	1	2420	2	Y	43	42	0			1
							2	4	47	9							
05	3472	X	2253	-0-	-1219	-0-	47	1	2187	2	Y	15	16	0			-0-
							2	4	17	9							
06	2880	X	2444	-0-	-436	-0-	58	1	2339	2	Y	40	39	0			1
							3	4	44	9							
07	2573	X	1758	-0-	-815	-0-	42	1	1685	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
08	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	45	1	1689	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	86	1	2503	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
*10	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	79	1	2232	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
11	2430	X	952	-0-	-1478	-0-	33	1	915	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	88	1	2504	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 27,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	-62	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		258	-0-	258	258	4	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		249	-0-	249	507	3	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	507					Y	-0-					-0-
07	507	X	-0-	-0-	-507	-0-					Y	-0-					-0-
08	814	X	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

01	7006	X	5687	-0-	-1319	-0-	75	1	5502	2	Y	99	99	0			1
							1	4	109	9							
02	6328	X	5116	-0-	-1212	-0-	70	1	4947	2	Y	87	87	0			1
							3	4	96	9							
03	6820	X	5589	-0-	-1231	-0-	76	1	5404	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
04	6450	X	5223	-0-	-1227	-0-	78	1	5049	2	Y	86	86	0			1
							1	4	95	9							
05	6324	X	5555	-0-	-769	-0-	58	1	5340	2	Y	141	140	0			2
							2	4	155	9							
06	5490	X	4484	-0-	-1006	-0-	43	1	4359	2	Y	72	73	0			1
							3	4	79	9							
07	5673	X	4222	-0-	-1451	-0-	40	1	4107	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
08	5580	X	3815	-0-	-1765	-0-	39	1	3710	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
09	5370	X	5318	-0-	-52	-0-	58	1	5171	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
*10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	66	1	5850	2	Y	93	91	0			3
							3	4	102	9							
*11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	61	1	5045	2	Y	128	128	0			3
							2	4	141	9							
*12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	72	1	5854	2	Y	138	139	0			2
							3	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 62,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4035	2	22	9	N	20					69
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3845	2	29	9	N	26					95
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4128	2	2	9	N	2					97
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					97
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3544	2	2	9	N	2					99
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					99
07	3069	X	2001	-0-	-1068	-0-	2000	2	1	9	N	1					100
08	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			N	-0-					100
09	2970	X	2233	-0-	-737	-0-	2227	2	6	9	N	5					105
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					105
11	2970	X	2386	-0-	-584	-0-	2356	2	30	9	N	27	116	0			16
*12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3699	2	7	9	N	6					22

TOTAL GAS PROD: 38,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-		3126	2	83	9	N	75	24	0			117
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-		2749	2	75	9	N	68	23	0			162
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-		2842	2	125	9	N	114	194	1			82
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-		2563	2	48	9	N	44					126
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-		2834	2	72	9	N	65					191
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-		2994	2	76	9	N	69	193	1			67
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-		1948	2	47	9	N	43					110
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-		2427	2	108	9	N	98	23	0			185
09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-		1879	2	33	9	N	30	159	1			56
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-		2777	2	55	9	N	50					106
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-		2050	2	125	9	N	114	80	1			140
*12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-		2662	2	85	9	N	77	34	0			183

TOTAL GAS PROD: 31,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

01	5704	X	3702	-0-	-2002	-0-		49	1	3581	2	Y	65	64	0			1
								72	9									
02	5152	X	3242	-0-	-1910	-0-		45	1	3134	2	Y	55	55	0			1
								2	4	61	9							
03	4774	X	3209	-0-	-1565	-0-		43	1	3103	2	Y	56	56	0			1
								1	4	62	9							
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-		56	1	3610	2	Y	61	61	0			1
								1	4	67	9							
05	3689	X	2953	-0-	-736	-0-		31	1	2838	2	Y	75	75	0			1
								1	4	83	9							
06	3570	X	710	-0-	-2860	-0-		7	1	691	2	Y	11	12	0			-0-
								12	9									
07	3844	X	2462	-0-	-1382	-0-		23	1	2395	2	Y	39	38	0			1
								1	4	43	9							
08	3844	X	730	-0-	-3114	-0-		7	1	711	2	Y	11	12	0			-0-
								12	9									
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-		67	1	5975	2	Y	94	92	0			2
								1	4	103	9							
*10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-		50	1	4462	2	Y	70	70	0			2
								3	4	77	9							
*11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-		59	1	4841	2	Y	138	137	0			3
								2	4	152	9							
12	6355	X	4631	-0-	-1724	-0-		55	1	4424	2	Y	136	137	0			2
								2	4	150	9							

TOTAL GAS PROD: 41,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

01	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	77	1	7272	2	Y	131	131	0			1
						4	4	144	9							
02	6888 X	6847	-0-	-41	-0-	71	1	6634	2	Y	126	125	0			2
						3	4	139	9							
03	7657 X	7254	-0-	-403	-0-	84	1	7046	2	Y	110	111	0			1
						3	4	121	9							
04	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	85	1	6585	2	Y	116	115	0			2
						5	4	128	9							
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	148	1	6883	2	Y	50	51	0			1
						7	4	55	9							
06	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	161	1	6532	2	Y	109	108	0			2
						7	4	120	9							
07	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	164	1	6623	2	Y	108	109	0			1
						4	4	119	9							
08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	180	1	6771	2	Y	110	109	0			2
						6	4	121	9							
09	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	228	1	6601	2	Y	105	105	0			2
						3	4	116	9							
*10	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	246	1	6968	2	Y	113	112	0			3
						4	4	124	9							
*11	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	244	1	6843	2	Y	79	80	0			2
						3	4	87	9							
*12	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	228	1	6486	2	Y	80	81	0			1
						3	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 84,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 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	6913	X	1159	-0-	-5754	-0-	12	1	1124	2	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							
02	6244	X	5970	-0-	-274	-0-	62	1	5785	2	Y	109	108	0			1
							3	4	120	9							
03	6913	X	6354	-0-	-559	-0-	74	1	6171	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	82	1	6346	2	Y	111	111	0			1
							5	4	122	9							
05	6603	X	4210	-0-	-2393	-0-	88	1	4085	2	Y	30	31	0			-0-
							4	4	33	9							
06	6390	X	4556	-0-	-1834	-0-	108	1	4363	2	Y	73	72	0			1
							5	4	80	9							
07	6789	X	4088	-0-	-2701	-0-	97	1	3918	2	Y	64	64	0			1
							3	4	70	9							
08	6789	X	4434	-0-	-2355	-0-	113	1	4243	2	Y	68	68	0			1
							3	4	75	9							
09	6570	X	3339	-0-	-3231	-0-	110	1	3172	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
*10	4712	X	4022	-0-	-690	-0-	135	1	3817	2	Y	62	61	0			2
							2	4	68	9							
*11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	165	1	4615	2	Y	11	13	0			-0-
							2	4	12	9							
12	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	138	1	3922	2	Y	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 53,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

01	1488	N	787	-0-	-701	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	905	-0-	-304	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	679	-0-	-551	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	958	-0-	-344	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	958	-0-	-282	-0-	958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	100	1	9438	2	Y	169	169	0			2
							5	4	186	9							
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	93	1	8679	2	Y	163	163	0			2
							4	4	179	9							
03	9610	X	8245	-0-	-1365	-0-	96	1	8006	2	Y	127	127	0			2
							3	4	140	9							
04	9420	X	8094	-0-	-1326	-0-	101	1	7836	2	Y	137	137	0			2
							6	4	151	9							
05	9920	X	8560	-0-	-1360	-0-	179	1	8305	2	Y	61	62	0			1
							9	4	67	9							
06	9600	X	9201	-0-	-399	-0-	217	1	8813	2	Y	147	145	0			3
							9	4	162	9							
07	9920	X	8702	-0-	-1218	-0-	206	1	8341	2	Y	136	137	0			2
							5	4	150	9							
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	229	1	8589	2	Y	140	139	0			3
							7	4	154	9							
09	9210	X	8753	-0-	-457	-0-	287	1	8318	2	Y	132	133	0			2
							3	4	145	9							
*10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	311	1	8800	2	Y	144	142	0			4
							5	4	158	9							
*11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	308	1	8627	2	Y	51	54	0			1
							4	4	56	9							
*12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	302	1	8595	2	Y	51	51	0			1
							4	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 106,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

01	5952	X	4203	-0-	-1749	-0-	4041	2	162	9	N	147	232	0			187
02	4928	X	4716	-0-	-212	-0-	4527	2	189	9	N	172	230	0			129
03	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	4919	2	177	9	N	161	191	0			99
04	5280	X	4445	-0-	-835	-0-	4328	2	117	9	N	106					205
05	5208	X	4430	-0-	-778	-0-	4287	2	143	9	N	130	193	0			142
06	5040	X	4267	-0-	-773	-0-	4127	2	140	9	N	127	193	0			76
07	5208	X	2863	-0-	-2345	-0-	2777	2	86	9	N	78					154
08	5084	X	3558	-0-	-1526	-0-	3473	2	85	9	N	77	35	0			196
09	4440	X	2758	-0-	-1682	-0-	2663	2	95	9	N	86	192	0			90
10	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	3982	2	87	9	N	79					169
11	4260	X	3120	-0-	-1140	-0-	2976	2	144	9	N	131	194	0			106
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3968	2	116	9	N	105	22	0			189

TOTAL GAS PROD: 47,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	8284	-0-	-11928	-0-	85	1	8035	2	Y	145	146	0			2
							4	4	160	9							
02	18928	X	8096	-0-	-10832	-0-	84	1	7846	2	Y	147	147	0			2
							4	4	162	9							
03	20956	X	8958	-0-	-11998	-0-	104	1	8700	2	Y	137	137	0			2
							3	4	151	9							
04	18810	X	12577	-0-	-6233	-0-	157	1	12177	2	Y	212	211	0			3
							10	4	233	9							
05	15314	X	13290	-0-	-2024	-0-	277	1	12894	2	Y	95	96	0			2
							14	4	105	9							
06	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	413	1	16735	2	Y	279	276	0			5
							18	4	307	9							
07	12989	X	10851	-0-	-2138	-0-	257	1	10401	2	Y	169	172	0			2
							7	4	186	9							
08	13299	X	7224	-0-	-6075	-0-	184	1	6911	2	Y	112	112	0			2
							6	4	123	9							
09	17460	X	7670	-0-	-9790	-0-	252	1	7287	2	Y	116	116	0			2
							3	4	128	9							
*10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	281	1	7956	2	Y	130	128	0			4
							5	4	143	9							
*11	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	461	1	12932	2	Y	-0-	4	0			-0-
							6	4									
*12	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	737	1	21011	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

TOTAL GAS PROD: 137,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 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	6386	X	6	-0-	-6380	-0-	6	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	5684	X	2541	-0-	-3143	-0-	26	1	2462	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	58	1	4811	2	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
04	3510	X	2403	-0-	-1107	-0-	30	1	2326	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
05	3131	X	1842	-0-	-1289	-0-	38	1	1789	2	Y	12	13	0			-0-
							2	4	13	9							
06	4800	X	1829	-0-	-2971	-0-	43	1	1751	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	133	1	5391	2	Y	87	87	0			1
							4	4	96	9							
08	4960	X	1524	-0-	-3436	-0-	39	1	1459	2	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							
09	2400	X	1530	-0-	-870	-0-	50	1	1454	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
*10	5611	X	1687	-0-	-3924	-0-	57	1	1599	2	Y	27	26	0			1
							1	4	30	9							
*11	5430	X	1740	-0-	-3690	-0-	60	1	1679	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
12	5611	X	2002	-0-	-3609	-0-	68	1	1933	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 27,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 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	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	25	1	1843	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	21	1	1488	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	39	1	2761	2	Y	50	49	0			1
							1	4	55	9							
04	T. A.		1185	-0-	1185	1185	18	1	1146	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
05	T. A.		919	-0-	919	2104	10	1	884	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	T. A.		697	-0-	697	2801	7	1	678	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	2808	X	7	-0-	-2801	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	1793	-0-	-1059	-0-	18	1	1744	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
09	1200	X	12	-0-	-1188	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	28	1	2482	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
*11	1740	X	1702	-0-	-38	-0-	20	1	1666	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							
*12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	22	1	1801	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 17,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	3338	-0-	-3358	-0-	34	1	3238	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
02	5488	X	10	-0-	-5478	-0-	10	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
05	4588	X	952	-0-	-3636	-0-	20	1	923	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	122	1	4950	2	Y	82	81	0			1
							5	4	90	9							
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	78	1	3142	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	65	1	2455	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
09	5160	X	230	-0-	-4930	-0-	8	1	219	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	126	1	3523	2	Y	52	51	0			1
							2	4	57	9							
12	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	58	1	1641	2	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 20,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-2964	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	19	-0-	-2669	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	66	-0-	-1453	-0-	1	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1470	X	13	-0-	-1457	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	186	X	54	-0-	-132	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	35	1	2922	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	3925	-0-	-9839	-0-	40	1	3807	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
02	12432	X	5396	-0-	-7036	-0-	56	1	5229	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
03	11997	X	8409	-0-	-3588	-0-	98	1	8166	2	Y	129	128	0			2
							3	4	142	9							
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	112	1	8714	2	Y	152	152	0			2
							7	4	167	9							
05	5983	X	5640	-0-	-343	-0-	118	1	5472	2	Y	40	41	0			1
							6	4	44	9							
06	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	274	1	11129	2	Y	185	183	0			3
							12	4	204	9							
07	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	290	1	11716	2	Y	192	192	0			3
							8	4	211	9							
08	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	320	1	12031	2	Y	195	194	0			4
							10	4	215	9							
09	11610	X	8529	-0-	-3081	-0-	280	1	8105	2	Y	128	130	0			2
							3	4	141	9							
*10	10106	X	5785	-0-	-4321	-0-	194	1	5489	2	Y	90	89	0			3
							3	4	99	9							
*11	9780	X	5343	-0-	-4437	-0-	184	1	5157	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
*12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	354	1	10079	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 98,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4	-0-	-802	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	728	X	1	-0-	-727	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	36	1	2558	2	Y	46	45	0			1
							1	4	51	9							
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	262	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	1980	N	235	-0-	-1745	-0-	2	1	229	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	2046	N	5	-0-	-2041	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9974	-0-	-1496	-0-	132	1	9650	2	Y	174	174	0			2
							1	4	191	9							
02	10360	X	9283	-0-	-1077	-0-	128	1	8976	2	Y	158	158	0			2
							5	4	174	9							
03	11470	X	10347	-0-	-1123	-0-	140	1	10006	2	Y	179	179	0			2
							4	4	197	9							
04	10830	X	10032	-0-	-798	-0-	150	1	9698	2	Y	165	165	0			2
							2	4	182	9							
05	10726	X	10513	-0-	-213	-0-	109	1	10106	2	Y	267	265	0			4
							4	4	294	9							
06	10020	X	9534	-0-	-486	-0-	91	1	9269	2	Y	153	154	0			3
							6	4	168	9							
07	10354	X	9423	-0-	-931	-0-	89	1	9168	2	Y	147	148	0			2
							4	4	162	9							
08	10509	X	9454	-0-	-1055	-0-	97	1	9191	2	Y	146	145	0			3
							5	4	161	9							
09	10170	X	9740	-0-	-430	-0-	106	1	9470	2	Y	148	148	0			3
							1	4	163	9							
*10	10509	X	9469	-0-	-1040	-0-	103	1	9201	2	Y	145	144	0			4
							5	4	160	9							
*11	9540	X	8975	-0-	-565	-0-	107	1	8833	2	Y	28	31	0			1
							4	4	31	9							
12	10075	X	8808	-0-	-1267	-0-	107	1	8665	2	Y	29	29	0			1
							4	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 115,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

01	8804 X	4520	-0-	-4284	-0-	4327	2	193	9	N	175	241	0			76
02	6468 X	3060	-0-	-3408	-0-	2958	2	102	9	N	93	46	0			123
03	5921 X	4594	-0-	-1327	-0-	4488	2	106	9	N	96	169	0			50
04	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5363	2	116	9	N	105					155
05	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5203	2	123	9	N	112	191	0			76
06	4440 X	4267	-0-	-173	-0-	4144	2	123	9	N	112					188
07	5673 X	3591	-0-	-2082	-0-	3427	2	164	9	N	149	189	0			148
08	5673 X	4413	-0-	-1260	-0-	4264	2	149	9	N	135	42	0			241
09	5490 X	3538	-0-	-1952	-0-	3417	2	121	9	N	110	190	0			161
10	5332 X	5198	-0-	-134	-0-	5041	2	157	9	N	143	191	0			113
11	4260 X	3194	-0-	-1066	-0-	3105	2	89	9	N	81	138	0			56
12	4402 X	4330	-0-	-72	-0-	4213	2	117	9	N	106	24	0			138

TOTAL GAS PROD: 51,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

01	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	121	1	8855	2	Y	160	160	0			2
						1	4	176	9							
02	8960 X	7973	-0-	-987	-0-	110	1	7710	2	Y	135	135	0			2
						4	4	149	9							
03	10261 X	7133	-0-	-3128	-0-	97	1	6897	2	Y	124	124	0			2
						3	4	136	9							
04	9930 X	8309	-0-	-1621	-0-	124	1	8033	2	Y	136	136	0			2
						2	4	150	9							
05	10261 X	7525	-0-	-2736	-0-	78	1	7234	2	Y	191	190	0			3
						3	4	210	9							
06	8850 X	5923	-0-	-2927	-0-	57	1	5757	2	Y	95	96	0			2
						4	4	105	9							
07	8835 X	3750	-0-	-5085	-0-	35	1	3648	2	Y	59	60	0			1
						2	4	65	9							
08	8587 X	3653	-0-	-4934	-0-	37	1	3552	2	Y	56	56	0			1
						2	4	62	9							
09	8310 X	5155	-0-	-3155	-0-	56	1	5012	2	Y	78	78	0			1
						1	4	86	9							
*10	7533 X	5630	-0-	-1903	-0-	61	1	5471	2	Y	86	85	0			2
						3	4	95	9							
*11	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	88	1	7263	2	Y	157	156	0			3
						3	4	173	9							
*12	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	73	1	5894	2	Y	122	123	0			2
						3	4	134	9							

TOTAL GAS PROD: 77,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

	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	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	17 25	1 9	1264	2	Y	23	23	0			-0-
02	952	X	371	-0-	-581	-0-	5 7	1 9	359	2	Y	6	6	0			-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	41 1	1 4	2930 58	2 9	Y	53	52	0			1
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	46 1	1 4	2975 56	2 9	Y	51	51	0			1
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	2173 63	2 9	Y	57	57	0			1
06	2940	X	608	-0-	-2332	-0-	6 10	1 9	592	2	Y	9	10	0			-0-
07	3193	X	1066	-0-	-2127	-0-	10 19	1 9	1037	2	Y	17	17	0			-0-
08	3193	X	858	-0-	-2335	-0-	9 14	1 9	835	2	Y	13	13	0			-0-
09	3090	X	1360	-0-	-1730	-0-	15 22	1 9	1323	2	Y	20	20	0			-0-
10	2263	X	830	-0-	-1433	-0-	9 14	1 9	807	2	Y	13	13	0			-0-
11	1020	X	420	-0-	-600	-0-	5 9	1 9	406	2	Y	8	8	0			-0-
12	1395	X	412	-0-	-983	-0-	5 9	1 9	398	2	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	231	1	21755	2	Y	391	391	0		4
							12	4	430	9						
02	19880	X	19842	-0-	-38	-0-	207	1	19226	2	Y	363	362	0		5
							10	4	399	9						
03	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	260	1	21746	2	Y	342	343	0		4
							8	4	376	9						
04	16740	X	15955	-0-	-785	-0-	199	1	15447	2	Y	270	270	0		4
							12	4	297	9						
05	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	424	1	19714	2	Y	144	146	0		2
							21	4	158	9						
06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	456	1	18481	2	Y	309	305	0		6
							20	4	340	9						
07	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	437	1	17675	2	Y	288	290	0		4
							12	4	317	9						
08	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	471	1	17694	2	Y	287	286	0		5
							15	4	316	9						
09	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	613	1	17753	2	Y	283	283	0		5
							7	4	311	9						
*10	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	660	1	18663	2	Y	305	301	0		9
							11	4	336	9						
*11	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	654	1	18353	2	Y	106	113	0		2
							8	4	117	9						
12	17732	X	5249	-0-	-12483	-0-	177	1	5038	2	Y	28	30	0		-0-
							3	4	31	9						

TOTAL GAS PROD: 219,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,116

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	6760	-0-	-3594	-0-	90	1	6540	2	Y	117	118	0		1
							1	4	129	9						
02	9352	X	6581	-0-	-2771	-0-	91	1	6364	2	Y	112	112	0		1
							3	4	123	9						
03	10354	X	5367	-0-	-4987	-0-	73	1	5190	2	Y	93	93	0		1
							2	4	102	9						
04	10020	X	6016	-0-	-4004	-0-	90	1	5816	2	Y	99	99	0		1
							1	4	109	9						
05	9238	X	4321	-0-	-4917	-0-	45	1	4153	2	Y	110	109	0		2
							2	4	121	9						
06	7050	X	1872	-0-	-5178	-0-	18	1	1820	2	Y	30	31	0		1
							1	4	33	9						
07	7285	X	923	-0-	-6362	-0-	9	1	899	2	Y	14	15	0		-0-
							15	9								
08	6231	X	3226	-0-	-3005	-0-	33	1	3136	2	Y	50	49	0		1
							2	4	55	9						
09	6030	X	4042	-0-	-1988	-0-	44	1	3931	2	Y	61	61	0		1
							67	9								
*10	4309	X	3773	-0-	-536	-0-	41	1	3666	2	Y	58	57	0		2
							2	4	64	9						
*11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	41	1	3411	2	Y	61	62	0		1
							2	4	67	9						
12	4185	X	2647	-0-	-1538	-0-	32	1	2556	2	Y	53	53	0		1
							1	4	58	9						

TOTAL GAS PROD: 49,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2221	-0-	-817	-0-	1997	2	224	9	N	204	228	0			163
02	2520	N	2074	-0-	-446	-0-	1903	2	171	9	N	155	229	0			89
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	1948	2	128	9	N	116					205
04	2160	N	1956	-0-	-204	-0-	1791	2	165	9	N	150	193	0			162
05	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	1820	2	114	9	N	104	193	0			73
06	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	1801	2	132	9	N	120					193
07	2015	N	1318	-0-	-697	-0-	1166	2	152	9	N	138	192	0			139
08	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	1455	2	113	9	N	103	35	0			207
09	1920	N	1243	-0-	-677	-0-	1113	2	130	9	N	118	191	0			134
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1665	2	132	9	N	120					254
11	1530	N	1308	-0-	-222	-0-	1172	2	136	9	N	124	270	0			108
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1689	2	133	9	N	121	35	0			194

TOTAL GAS PROD: 21,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5196	-0-	-3050	-0-	69	1	5026	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
02	7084	X	4490	-0-	-2594	-0-	62	1	4342	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
03	7285	X	5086	-0-	-2199	-0-	69	1	4918	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	6540	X	4826	-0-	-1714	-0-	72	1	4666	2	Y	79	79	0			1
							1	4	87	9							
05	6014	X	3585	-0-	-2429	-0-	37	1	3447	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
06	5040	X	4436	-0-	-604	-0-	42	1	4313	2	Y	71	71	0			1
							3	4	78	9							
07	5084	X	2540	-0-	-2544	-0-	24	1	2471	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
08	5084	X	4300	-0-	-784	-0-	44	1	4182	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
09	4830	X	3999	-0-	-831	-0-	44	1	3888	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*10	4588	X	3955	-0-	-633	-0-	43	1	3843	2	Y	61	60	0			2
							2	4	67	9							
*11	4440	X	3632	-0-	-808	-0-	43	1	3544	2	Y	39	40	0			1
							2	4	43	9							
12	4309	X	3604	-0-	-705	-0-	43	1	3517	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 49,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	205	-0-	-260	-0-	2	1	199	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
02	476	X	446	-0-	-30	-0-	5	1	432	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
03	527	X	344	-0-	-183	-0-	4	1	334	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
04	T. A.		548	-0-	548	548	7	1	531	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
05	T. A.		341	-0-	341	889	7	1	331	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
06	T. A.		531	-0-	531	1420	13	1	508	2	Y	8	8	0	-0-
							1	4	9	9					
07	1737	X	317	-0-	-1420	-0-	8	1	303	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
08	558	X	418	-0-	-140	-0-	11	1	400	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
09	540	X	472	-0-	-68	-0-	15	1	449	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	592	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
11	390	N	214	-0-	-176	-0-	7	1	206	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	13	1	385	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 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	EOM BALANCE
01	8866	X	7647	-0-	-1219	-0-	101	1	7398	2	Y	134	134	0	2
							1	4	147	9					
02	8148	X	6854	-0-	-1294	-0-	94	1	6629	2	Y	115	116	0	1
							4	4	127	9					
03	9021	X	8198	-0-	-823	-0-	111	1	7927	2	Y	143	142	0	2
							3	4	157	9					
04	7860	X	7784	-0-	-76	-0-	116	1	7526	2	Y	128	128	0	2
							1	4	141	9					
05	8122	X	8099	-0-	-23	-0-	84	1	7786	2	Y	205	204	0	3
							3	4	226	9					
06	7860	X	7335	-0-	-525	-0-	70	1	7131	2	Y	117	118	0	2
							5	4	129	9					
07	8122	X	5110	-0-	-3012	-0-	48	1	4972	2	Y	80	81	0	1
							2	4	88	9					
08	8122	X	5895	-0-	-2227	-0-	60	1	5732	2	Y	91	90	0	2
							3	4	100	9					
09	7830	X	6943	-0-	-887	-0-	76	1	6750	2	Y	105	105	0	2
							1	4	116	9					
*10	8091	X	6983	-0-	-1108	-0-	76	1	6785	2	Y	107	106	0	3
							4	4	118	9					
*11	7350	X	6534	-0-	-816	-0-	77	1	6385	2	Y	63	65	0	1
							3	4	69	9					
12	7161	X	6525	-0-	-636	-0-	79	1	6369	2	Y	67	67	0	1
							3	4	74	9					

TOTAL GAS PROD: 83,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	8	1	614	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	560	N	115	-0-	-445	-0-	2	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	1130	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
04	600	X	486	-0-	-114	-0-	7	1	470	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	620	X	147	-0-	-473	-0-	2	1	141	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1140	X	129	-0-	-1011	-0-	1	1	126	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1178	X	913	-0-	-265	-0-	9	1	889	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	1178	X	125	-0-	-1053	-0-	1	1	122	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	480	X	42	-0-	-438	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	899	X	113	-0-	-786	-0-	1	1	110	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	870	X	133	-0-	-737	-0-	2	1	129	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	899	X	106	-0-	-793	-0-	1	1	104	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6336	-0-	-5320	-0-	84	1	6129	2	Y	111	110	0			1
							1	4	122	9							
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	94	1	6579	2	Y	115	115	0			1
							3	4	127	9							
03	3007	X	36	-0-	-2971	-0-	35	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
04	6120	X	4	-0-	-6116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	1829	-0-	-5704	-0-	19	1	1757	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
06	7290	X	1725	-0-	-5565	-0-	16	1	1678	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
07	7533	X	2138	-0-	-5395	-0-	20	1	2081	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
08	1829	X	43	-0-	-1786	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	67	1	5942	2	Y	93	91	0			2
							1	4	102	9							
*10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	51	1	4580	2	Y	72	72	0			2
							3	4	79	9							
*11	2070	X	1451	-0-	-619	-0-	17	1	1425	2	Y	7	9	0			-0-
							1	4	8	9							
12	6324	X	460	-0-	-5864	-0-	6	1	452	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	7	1	525	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		652	-0-	652	652	10	1	630	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	T. A.		467	-0-	467	1119	5	1	449	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	T. A.		360	-0-	360	1479	3	1	350	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2196	X	717	-0-	-1479	-0-	7	1	698	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	5	1	430	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	713	X	541	-0-	-172	-0-	6	1	526	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	690	X	482	-0-	-208	-0-	6	1	458	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	713	X	531	-0-	-182	-0-	6	1	506	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

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	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	48	1	3506	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	44	1	3062	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
03	3472	X	2276	-0-	-1196	-0-	31	1	2201	2	Y	39	40	0			-0-
							1	4	43	9							
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	54	1	3493	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
05	3627	X	2576	-0-	-1051	-0-	27	1	2476	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
06	3510	X	1705	-0-	-1805	-0-	16	1	1658	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
07	3720	X	2432	-0-	-1288	-0-	23	1	2366	2	Y	38	38	0			-0-
							1	4	42	9							
08	3720	X	2354	-0-	-1366	-0-	24	1	2288	2	Y	37	36	0			1
							1	4	41	9							
09	3600	X	2411	-0-	-1189	-0-	26	1	2344	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	43	1	3871	2	Y	61	60	0			2
							2	4	67	9							
*11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	32	1	2665	2	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
*12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	36	1	2938	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 33,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2012	-0-	-530	-0-		21	1	1951	2	Y	35	36	0			-0-
								1	4	39	9							
02	4648	X	2167	-0-	-2481	-0-		23	1	2099	2	Y	40	39	0			1
								1	4	44	9							
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-		69	1	5761	2	Y	90	90	0			1
								2	4	99	9							
04	T. A.		3977	-0-	3977	3977		50	1	3850	2	Y	67	67	0			1
								3	4	74	9							
05	T. A.		3377	-0-	3377	7354		70	1	3278	2	Y	23	24	0			-0-
								4	4	25	9							
06	T. A.		3280	-0-	3280	10634		77	1	3142	2	Y	53	52	0			1
								3	4	58	9							
07	19519	X	8885	-0-	-10634	-0-		211	1	8515	2	Y	139	138	0			2
								6	4	153	9							
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-		152	1	5722	2	Y	93	93	0			2
								5	4	102	9							
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-		134	1	3886	2	Y	61	62	0			1
								2	4	67	9							
*10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-		111	1	3148	2	Y	51	51	0			1
								2	4	56	9							
*11	2460	X	2355	-0-	-105	-0-		81	1	2273	2	Y	-0-	1	0			-0-
								1	4									
*12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-		98	1	2798	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 48,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-		39	1	2856	2	Y	52	51	0			1
								57	9									
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-		27	1	1864	2	Y	32	33	0			-0-
								1	4	35	9							
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-		62	1	4399	2	Y	79	78	0			1
								2	4	87	9							
04	T. A.		3747	-0-	3747	3747		56	1	3622	2	Y	62	62	0			1
								1	4	68	9							
05	T. A.		2477	-0-	2477	6224		26	1	2381	2	Y	63	63	0			1
								1	4	69	9							
06	T. A.		2178	-0-	2178	8402		21	1	2117	2	Y	35	35	0			1
								1	4	39	9							
07	10435	X	2033	-0-	-8402	-0-		19	1	1979	2	Y	31	32	0			-0-
								1	4	34	9							
08	3720	X	1311	-0-	-2409	-0-		13	1	1275	2	Y	20	20	0			-0-
								1	4	22	9							
09	3600	X	985	-0-	-2615	-0-		11	1	957	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
*10	2480	X	1091	-0-	-1389	-0-		12	1	1059	2	Y	17	17	0			-0-
								1	4	19	9							
11	2190	X	970	-0-	-1220	-0-		12	1	954	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
12	2046	X	1140	-0-	-906	-0-		14	1	1121	2	Y	4	4	0			-0-
								1	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 25,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	10100	-0-	-1463	-0-	134	1	9771	2	Y	176	176	0			2
							1	4	194	9							
02	10584	X	9333	-0-	-1251	-0-	128	1	9026	2	Y	158	158	0			2
							5	4	174	9							
03	11718	X	10144	-0-	-1574	-0-	137	1	9809	2	Y	176	176	0			2
							4	4	194	9							
04	11340	X	9637	-0-	-1703	-0-	144	1	9316	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
05	10726	X	10167	-0-	-559	-0-	106	1	9772	2	Y	259	257	0			4
							4	4	285	9							
06	9990	X	9174	-0-	-816	-0-	88	1	8918	2	Y	147	148	0			3
							6	4	162	9							
07	10323	X	8533	-0-	-1790	-0-	81	1	8303	2	Y	133	134	0			2
							3	4	146	9							
08	10168	X	9438	-0-	-730	-0-	97	1	9176	2	Y	145	144	0			3
							5	4	160	9							
09	9840	X	8853	-0-	-987	-0-	97	1	8609	2	Y	133	134	0			2
							1	4	146	9							
*10	10168	X	8492	-0-	-1676	-0-	93	1	8250	2	Y	131	129	0			4
							5	4	144	9							
*11	9180	X	8558	-0-	-622	-0-	98	1	8064	2	Y	356	353	0			7
							4	4	392	9							
*12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	112	1	9074	2	Y	376	376	0			7
							5	4	414	9							

TOTAL GAS PROD: 112,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	73	1	6850	2	Y	122	122	0			1
							4	4	134	9							
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	58	1	5350	2	Y	101	101	0			1
							3	4	111	9							
03	5735	X	5003	-0-	-732	-0-	58	1	4858	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
04	6000	X	5141	-0-	-859	-0-	64	1	4977	2	Y	87	87	0			1
							4	4	96	9							
05	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	113	1	5252	2	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							
06	6000	X	3432	-0-	-2568	-0-	81	1	3288	2	Y	54	54	0			1
							4	4	59	9							
07	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	127	1	5122	2	Y	83	83	0			1
							3	4	91	9							
08	5425	X	4882	-0-	-543	-0-	124	1	4670	2	Y	76	76	0			1
							4	4	84	9							
09	5250	X	3646	-0-	-1604	-0-	120	1	3463	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
*10	5394	X	3786	-0-	-1608	-0-	127	1	3592	2	Y	59	58	0			2
							2	4	65	9							
*11	5160	X	4578	-0-	-582	-0-	155	1	4338	2	Y	75	75	0			2
							2	4	83	9							
*12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	205	1	5846	2	Y	94	94	0			2
							3	4	103	9							

TOTAL GAS PROD: 59,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8191	-0-	-1233	-0-	109	1	7923	2	Y	144	143	0			2
							1	4	158	9							
02	7420	X	7021	-0-	-399	-0-	97	1	6789	2	Y	119	119	0			2
							4	4	131	9							
03	8215	X	6706	-0-	-1509	-0-	91	1	6485	2	Y	115	116	0			1
							3	4	127	9							
04	7920	X	7845	-0-	-75	-0-	117	1	7584	2	Y	130	129	0			2
							1	4	143	9							
05	8184	X	5287	-0-	-2897	-0-	55	1	5083	2	Y	134	134	0			2
							2	4	147	9							
06	7920	X	1374	-0-	-6546	-0-	13	1	1336	2	Y	22	24	0			-0-
							1	4	24	9							
07	8122	X	3263	-0-	-4859	-0-	31	1	3174	2	Y	52	51	0			1
							1	4	57	9							
08	8122	X	2059	-0-	-6063	-0-	21	1	2002	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
09	7860	X	1884	-0-	-5976	-0-	21	1	1832	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
*10	5301	X	1688	-0-	-3613	-0-	18	1	1639	2	Y	27	26	0			1
							1	4	30	9							
*11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	128	1	10571	2	Y	685	672	0			14
							5	4	754	9							
*12	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	122	1	9855	2	Y	689	691	0			12
							5	4	758	9							

TOTAL GAS PROD: 67,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 14670

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

01	946	X	946	-0-	-0-	-0-	13	1	915	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	700	X	351	-0-	-349	-0-	5	1	339	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	12	1	834	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	25	1	1591	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	10	1	960	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	930	X	369	-0-	-561	-0-	4	1	358	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1705	X	8	-0-	-1697	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	1705	X	863	-0-	-842	-0-	9	1	840	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	1650	X	825	-0-	-825	-0-	9	1	802	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	992	X	656	-0-	-336	-0-	7	1	638	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	840	X	355	-0-	-485	-0-	4	1	350	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	11	1	860	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	367	-0-	367	1110	4	1	356	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
02	14B2	EXT	427	-0-	427	1537	4	1	414	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
03	14B2	EXT	458	-0-	458	1995	5	1	445	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
04	2435	X	440	-0-	-1995	-0-	5	1	427	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	6	1	8	9	Y	7	7	0		-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	75	1	5450	2	Y	98	98	0		1
							1	4	108	9						
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	139	1	9772	2	Y	171	170	0		2
							5	4	188	9						
03	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	153	1	10917	2	Y	196	196	0		2
							4	4	216	9						
04	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	157	1	10165	2	Y	173	173	0		2
							2	4	190	9						
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	108	1	10001	2	Y	265	263	0		4
							4	4	292	9						
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	88	1	8933	2	Y	147	148	0		3
							6	4	162	9						
07	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	77	1	7958	2	Y	128	129	0		2
							3	4	141	9						
08	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	90	1	8535	2	Y	134	134	0		2
							5	4	147	9						
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	87	1	7776	2	Y	121	121	0		2
							1	4	133	9						
*10	10416	X	7024	-0-	-3392	-0-	77	1	6824	2	Y	108	107	0		3
							4	4	119	9						
*11	9180	X	6963	-0-	-2217	-0-	81	1	6737	2	Y	129	129	0		3
							3	4	142	9						
12	8773	X	8517	-0-	-256	-0-	102	1	8258	2	Y	139	140	0		2
							4	4	153	9						

TOTAL GAS PROD: 104,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1751	-0-	-5999	-0-	23	1	1695	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
02	7812	X	1531	-0-	-6281	-0-	21	1	1480	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
03	8649	X	1631	-0-	-7018	-0-	22	1	1577	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
04	8370	X	1583	-0-	-6787	-0-	24	1	1530	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	6386	X	931	-0-	-5455	-0-	10	1	895	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	16	1	1680	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
07	1705	X	834	-0-	-871	-0-	8	1	812	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1643	X	9	-0-	-1634	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	28	-0-	-1770	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-2877	-0-	2	1	126	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1988	X	1	-0-	-1987	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	94	1	6703	2	Y	120	119	0			1
							3	4	132	9							
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	33	1	2158	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
05	155	X	76	-0-	-79	-0-	1	1	73	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	5190	X	17	-0-	-5173	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	15	-0-	-5348	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	8	-0-	-5355	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	4	-0-	-2216	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2722	-0-		-1959	-0-	36 53	1 9	2633	2	Y	48	48	0			1
02	4620	X	2763	-0-		-1857	-0-	38 1	1 4	2672 52	2 9	Y	47	47	0			1
03	5115	X	3622	-0-		-1493	-0-	49 1	1 4	3503 69	2 9	Y	63	63	0			1
04	4950	X	3042	-0-		-1908	-0-	45 1	1 4	2941 55	2 9	Y	50	50	0			1
05	3441	X	2180	-0-		-1261	-0-	23 1	1 4	2095 61	2 9	Y	55	55	0			1
06	3510	X	2411	-0-		-1099	-0-	23 2	1 4	2343 43	2 9	Y	39	39	0			1
07	3627	X	3267	-0-		-360	-0-	31 1	1 4	3179 56	2 9	Y	51	51	0			1
08	3627	X	1993	-0-		-1634	-0-	20 1	1 4	1938 34	2 9	Y	31	31	0			1
09	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	35 54	1 9	3155	2	Y	49	49	0			1
*10	3255	X	2383	-0-		-872	-0-	26 1	1 4	2316 40	2 9	Y	36	36	0			1
*11	3150	X	2226	-0-		-924	-0-	26 1	1 4	2132 67	2 9	Y	61	61	0			1
12	3348	X	3075	-0-		-273	-0-	36 1	1 4	2948 90	2 9	Y	82	82	0			1

TOTAL GAS PROD: 32,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2459	-0-		-2005	-0-	33 47	1 9	2379	2	Y	43	43	0			-0-
02	3668	X	2184	-0-		-1484	-0-	30 1	1 4	2112 41	2 9	Y	37	37	0			-0-
03	3882	X	3882	-0-		-0-	-0-	53 2	1 4	3752 75	2 9	Y	68	67	0			1
04	3505	X	3505	-0-		-0-	-0-	52 1	1 4	3388 64	2 9	Y	58	58	0			1
05	2852	X	2424	-0-		-428	-0-	25 1	1 4	2331 67	2 9	Y	61	61	0			1
06	3750	X	1564	-0-		-2186	-0-	15 1	1 4	1520 28	2 9	Y	25	26	0			-0-
07	3875	X	143	-0-		-3732	-0-	1 3	1 9	139	2	Y	3	3	0			-0-
08	3875	X	557	-0-		-3318	-0-	6 9	1 9	542	2	Y	8	8	0			-0-
09	3510	X	2567	-0-		-943	-0-	28 43	1 9	2496	2	Y	39	38	0			1
*10	2418	X	1527	-0-		-891	-0-	17 1	1 4	1484 25	2 9	Y	23	23	0			1
*11	2656	X	2656	-0-		-0-	-0-	31 1	1 4	2602 22	2 9	Y	20	21	0			-0-
12	2666	X	1876	-0-		-790	-0-	23 1	1 4	1834 18	2 9	Y	16	16	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7019	-0-	-1568	-0-	72	1	6809	2	Y	122	122	0			1
							4	4	134	9							
02	7756	X	5551	-0-	-2205	-0-	58	1	5379	2	Y	101	101	0			1
							3	4	111	9							
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	90	1	7525	2	Y	118	118	0			1
							3	4	130	9							
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	86	1	6667	2	Y	117	116	0			2
							5	4	129	9							
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	154	1	7163	2	Y	52	53	0			1
							8	4	57	9							
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	184	1	7473	2	Y	124	123	0			2
							8	4	136	9							
07	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	187	1	7542	2	Y	124	124	0			2
							5	4	136	9							
08	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	192	1	7219	2	Y	117	117	0			2
							6	4	129	9							
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	219	1	6355	2	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
*10	7099	X	6254	-0-	-845	-0-	210	1	5934	2	Y	97	96	0			3
							3	4	107	9							
*11	6870	X	5187	-0-	-1683	-0-	175	1	4898	2	Y	102	103	0			2
							2	4	112	9							
*12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	267	1	7607	2	Y	155	154	0			3
							4	4	171	9							

TOTAL GAS PROD: 83,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4658	-0-	-1697	-0-	62	1	4507	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
02	5740	X	5555	-0-	-185	-0-	76	1	5373	2	Y	94	94	0			1
							3	4	103	9							
03	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	80	1	5690	2	Y	102	102	0			1
							2	4	112	9							
04	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	81	1	5269	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
05	6138	X	3610	-0-	-2528	-0-	38	1	3470	2	Y	92	92	0			1
							1	4	101	9							
06	5940	X	5716	-0-	-224	-0-	55	1	5556	2	Y	92	91	0			2
							4	4	101	9							
07	6138	X	224	-0-	-5914	-0-	2	1	219	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
08	5890	X	4526	-0-	-1364	-0-	46	1	4402	2	Y	69	68	0			1
							2	4	76	9							
09	5730	X	4473	-0-	-1257	-0-	49	1	4349	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
*10	5921	X	5612	-0-	-309	-0-	61	1	5453	2	Y	86	85	0			2
							3	4	95	9							
*11	5730	X	4169	-0-	-1561	-0-	50	1	4110	2	Y	6	8	0			-0-
							2	4	7	9							
*12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	61	1	4895	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 54,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229877	X	33531	-0-	-196346	-0-	32449	2	1082	9	N	984	1171	0			162
02	25952	X	25952	-0-	-0-	-0-	25134	2	818	9	N	744	782	0			124
03	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	24742	2	810	9	N	736	579	0			281
04	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	21951	2	671	9	N	610	777	0			114
05	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	21959	2	560	9	N	509	379	0			244
06	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	21467	2	476	9	N	433	578	0			99
07	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	25234	2	385	9	N	350	367	0			82
08	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	23676	2	329	9	N	299	186	0			195
09	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	19900	2	295	9	N	268	385	0			78
10	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	21021	2	284	9	N	258	194	0			142
11	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19696	2	261	9	N	237	194	0			185
*12	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18571	2	232	9	N	211	323	0			73

TOTAL GAS PROD: 282,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,639

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10861	-0-	-857	-0-	144	1	10508	2	Y	189	189	0			2
							1	4	208	9							
02	10584	X	9904	-0-	-680	-0-	136	1	9578	2	Y	168	168	0			2
							5	4	185	9							
03	11718	X	10694	-0-	-1024	-0-	145	1	10341	2	Y	185	185	0			2
							4	4	204	9							
04	11250	X	10238	-0-	-1012	-0-	153	1	9897	2	Y	169	169	0			2
							2	4	186	9							
05	10974	X	10424	-0-	-550	-0-	108	1	10020	2	Y	265	263	0			4
							4	4	292	9							
06	10620	X	8383	-0-	-2237	-0-	80	1	8150	2	Y	134	136	0			2
							6	4	147	9							
07	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	138	1	14174	2	Y	228	227	0			3
							6	4	251	9							
08	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	147	1	13973	2	Y	221	220	0			4
							8	4	243	9							
09	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	137	1	12207	2	Y	190	191	0			3
							1	4	209	9							
*10	14570	X	11338	-0-	-3232	-0-	124	1	11015	2	Y	175	173	0			5
							6	4	193	9							
*11	14100	X	11839	-0-	-2261	-0-	141	1	11652	2	Y	37	41	0			1
							5	4	41	9							
12	14570	X	13580	-0-	-990	-0-	165	1	13366	2	Y	38	38	0			1
							7	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 138,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12958	-0-	-0-	-0-	134	1	12567	2	Y	227	226	0			3
							7	4	250	9							
02	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	127	1	11819	2	Y	222	222	0			3
							6	4	244	9							
03	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	149	1	12488	2	Y	196	197	0			2
							5	4	216	9							
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	150	1	11654	2	Y	204	203	0			3
							9	4	224	9							
05	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	246	1	11444	2	Y	83	85	0			1
							12	4	91	9							
06	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	295	1	11960	2	Y	200	197	0			4
							13	4	220	9							
07	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	260	1	10499	2	Y	171	173	0			2
							7	4	188	9							
08	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	283	1	10646	2	Y	173	172	0			3
							9	4	190	9							
09	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	402	1	11629	2	Y	185	185	0			3
							5	4	204	9							
*10	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	433	1	12247	2	Y	200	197	0			6
							7	4	220	9							
*11	11400	X	11179	-0-	-221	-0-	384	1	10772	2	Y	16	22	0			-0-
							5	4	18	9							
*12	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	410	1	11675	2	Y	18	18	0			-0-
							6	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 144,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

01	8649	X	5932	-0-	-2717	-0-	5855	2	77	9	Y	70	34	0	48	1	17
02	8148	X	6444	-0-	-1704	-0-	6369	2	75	9	Y	68	60	1			25
03	9176	X	6836	-0-	-2340	-0-	6780	2	56	9	Y	51	59	1			17
04	8880	X	6549	-0-	-2331	-0-	6487	2	62	9	Y	56	59	1			14
05	9176	X	7193	-0-	-1983	-0-	7130	2	63	9	Y	57	47	1			24
06	6900	X	6266	-0-	-634	-0-	6210	2	56	9	Y	51	59	1			16
07	7130	X	7016	-0-	-114	-0-	6964	2	52	9	Y	47	23	0	33	1	7
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7817	2	134	9	Y	122	83	0			46
09	6960	X	5020	-0-	-1940	-0-	4833	2	187	9	Y	170	165	0			51
10	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	6537	2	221	9	Y	201	193	0			59
11	7680	X	6405	-0-	-1275	-0-	6195	2	210	9	Y	191	194	0			56
12	7936	X	6218	-0-	-1718	-0-	5957	2	261	9	Y	237	242	0			51

TOTAL GAS PROD: 78,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	8377	-0-	-10285	-0-	111	1	8104	2	Y	146	146	0			2
							1	4	161	9							
02	13608	X	7353	-0-	-6255	-0-	101	1	7110	2	Y	125	125	0			2
							4	4	138	9							
03	12834	X	7800	-0-	-5034	-0-	106	1	7542	2	Y	135	135	0			2
							3	4	149	9							
04	10800	X	7225	-0-	-3575	-0-	108	1	6985	2	Y	119	119	0			2
							1	4	131	9							
05	9827	X	6824	-0-	-3003	-0-	71	1	6560	2	Y	173	172	0			3
							3	4	190	9							
06	8100	X	6510	-0-	-1590	-0-	62	1	6330	2	Y	104	105	0			2
							4	4	114	9							
07	8153	X	5434	-0-	-2719	-0-	51	1	5287	2	Y	85	86	0			1
							2	4	94	9							
08	7812	X	6728	-0-	-1084	-0-	69	1	6541	2	Y	104	103	0			2
							4	4	114	9							
09	7230	X	6776	-0-	-454	-0-	74	1	6588	2	Y	103	103	0			2
							1	4	113	9							
*10	6820	X	5102	-0-	-1718	-0-	56	1	4957	2	Y	78	78	0			2
							3	4	86	9							
*11	6510	X	4563	-0-	-1947	-0-	54	1	4499	2	Y	7	9	0			-0-
							2	4	8	9							
12	7006	X	4896	-0-	-2110	-0-	60	1	4826	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 77,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(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	8439	-0-	-2070	-0-	8372	2	67	9	Y	61	29	0	42	1	15
02	9100	X	8291	-0-	-809	-0-	8226	2	65	9	Y	59	52	1			22
03	10478	X	9694	-0-	-784	-0-	9646	2	48	9	Y	44	51	1			15
04	10140	X	9659	-0-	-481	-0-	9606	2	53	9	Y	48	51	1			12
05	10478	X	9087	-0-	-1391	-0-	9032	2	55	9	Y	50	41	1			21
06	9390	X	8515	-0-	-875	-0-	8467	2	48	9	Y	44	51	1			14
07	9982	X	7644	-0-	-2338	-0-	7599	2	45	9	Y	41	20	0	29	1	6
08	9982	X	7700	-0-	-2282	-0-	7638	2	62	9	Y	56	41	0			21
09	9660	X	6412	-0-	-3248	-0-	6353	2	59	9	Y	54	59	0			16
10	9083	X	5564	-0-	-3519	-0-	5492	2	72	9	Y	65	62	0			19
11	8520	X	6942	-0-	-1578	-0-	6872	2	70	9	Y	64	64	0			19
12	7688	X	6123	-0-	-1565	-0-	6036	2	87	9	Y	79	81	0			17

TOTAL GAS PROD: 94,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8135	-0-		-1692		-0-	108	1	7869	2	Y	143	142	0			2
									1	4	157	9							
02	8876	X	7740	-0-		-1136		-0-	107	1	7485	2	Y	131	131	0			2
									4	4	144	9							
03	9207	X	8207	-0-		-1000		-0-	111	1	7937	2	Y	142	142	0			2
									3	4	156	9							
04	8280	X	7790	-0-		-490		-0-	116	1	7532	2	Y	128	128	0			2
									1	4	141	9							
05	8556	X	8356	-0-		-200		-0-	87	1	8033	2	Y	212	211	0			3
									3	4	233	9							
06	8280	X	7292	-0-		-988		-0-	70	1	7088	2	Y	117	118	0			2
									5	4	129	9							
07	8556	X	7276	-0-		-1280		-0-	69	1	7080	2	Y	113	114	0			1
									3	4	124	9							
08	8370	X	7275	-0-		-1095		-0-	75	1	7073	2	Y	112	111	0			2
									4	4	123	9							
09	8100	X	6991	-0-		-1109		-0-	76	1	6797	2	Y	106	106	0			2
									1	4	117	9							
*10	8370	X	7057	-0-		-1313		-0-	77	1	6857	2	Y	108	107	0			3
									4	4	119	9							
*11	7290	X	6846	-0-		-444		-0-	77	1	6401	2	Y	332	328	0			7
									3	4	365	9							
*12	7666	X	7666	-0-		-0-		-0-	89	1	7185	2	Y	353	354	0			6
									4	4	388	9							

TOTAL GAS PROD: 90,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,997

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

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-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

01	8432	X	5818	-0-	-2614	-0-	5818	2					Y	-0-					3
02	6664	X	4221	-0-	-2443	-0-	4220	2	1	9			Y	1					4
03	7471	X	4679	-0-	-2792	-0-	4678	2	1	9			Y	1					5
04	7230	X	4693	-0-	-2537	-0-	4693	2					Y	-0-					5
05	7471	X	4925	-0-	-2546	-0-	4923	2	2	9			Y	2					7
06	5640	X	4430	-0-	-1210	-0-	4430	2					Y	-0-					7
07	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4651	2	4	9			Y	4	11	0			-0-
08	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	4309	2					Y	-0-					-0-
09	4770	X	3815	-0-	-955	-0-	3815	2					Y	-0-					-0-
10	4929	X	4090	-0-	-839	-0-	4090	2					Y	-0-					-0-
11	4500	X	3919	-0-	-581	-0-	3919	2					Y	-0-					-0-
12	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	4059	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	112	1	10530	2	Y	189	189	0	2
							6	4	208	9					
02	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	104	1	9633	2	Y	181	181	0	2
							5	4	199	9					
03	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	148	1	12415	2	Y	195	195	0	2
							5	4	215	9					
04	T. A.		11015	-0-	11015	11015	137	1	10665	2	Y	186	186	0	2
							8	4	205	9					
05	T. A.		10199	-0-	10199	21214	213	1	9895	2	Y	73	74	0	1
							11	4	80	9					
06	T. A.		8252	-0-	8252	29466	195	1	7904	2	Y	132	131	0	2
							8	4	145	9					
07	39428	X	9962	-0-	-29466	-0-	236	1	9548	2	Y	156	156	0	2
							6	4	172	9					
08	12710	X	8636	-0-	-4074	-0-	220	1	8262	2	Y	134	134	0	2
							7	4	147	9					
09	11010	X	6403	-0-	-4607	-0-	210	1	6083	2	Y	98	98	0	2
							2	4	108	9					
*10	10199	X	6272	-0-	-3927	-0-	210	1	5952	2	Y	97	96	0	3
							3	4	107	9					
*11	9630	X	7229	-0-	-2401	-0-	248	1	6954	2	Y	22	25	0	-0-
							3	4	24	9					
12	9951	X	7358	-0-	-2593	-0-	248	1	7083	2	Y	21	21	0	-0-
							4	4	23	9					

TOTAL GAS PROD: 108,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3850	-0-	-1234	-0-	40	1	3733	2	Y	68	68	0	1
							2	4	75	9					
02	5236	X	5104	-0-	-132	-0-	53	1	4947	2	Y	93	93	0	1
							2	4	102	9					
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	78	1	6487	2	Y	102	102	0	1
							2	4	112	9					
04	6240	X	4023	-0-	-2217	-0-	50	1	3895	2	Y	68	68	0	1
							3	4	75	9					
05	6448	X	5889	-0-	-559	-0-	123	1	5714	2	Y	42	42	0	1
							6	4	46	9					
06	6450	X	5302	-0-	-1148	-0-	125	1	5078	2	Y	85	84	0	2
							5	4	94	9					
07	6665	X	4401	-0-	-2264	-0-	104	1	4219	2	Y	68	69	0	1
							3	4	75	9					
08	6665	X	5371	-0-	-1294	-0-	137	1	5138	2	Y	84	83	0	2
							4	4	92	9					
09	5700	X	3816	-0-	-1884	-0-	125	1	3627	2	Y	57	58	0	1
							1	4	63	9					
*10	5890	X	5056	-0-	-834	-0-	170	1	4797	2	Y	78	77	0	2
							3	4	86	9					
*11	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	164	1	4602	2	Y	90	90	0	2
							2	4	99	9					
12	5363	X	3032	-0-	-2331	-0-	102	1	2917	2	Y	11	13	0	-0-
							1	4	12	9					

TOTAL GAS PROD: 57,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

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	10974	X	3700	-0-	-7274	-0-	49 72	1 9	3579	2	Y	65	66	0			1
02	9912	X	6007	-0-	-3905	-0-	83 3	1 4	5810 111	2 9	Y	101	101	0			1
03	9610	X	6000	-0-	-3610	-0-	81 2	1 4	5803 114	2 9	Y	104	104	0			1
04	9300	X	4399	-0-	-4901	-0-	66 1	1 4	4252 80	2 9	Y	73	73	0			1
05	9610	X	2816	-0-	-6794	-0-	29 1	1 4	2708 78	2 9	Y	71	71	0			1
06	6450	X	4455	-0-	-1995	-0-	42 3	1 4	4332 78	2 9	Y	71	71	0			1
07	6665	X	1624	-0-	-5041	-0-	15 1	1 4	1580 28	2 9	Y	25	26	0			-0-
08	6014	X	4043	-0-	-1971	-0-	41 2	1 4	3932 68	2 9	Y	62	61	0			1
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	70 1	1 4	6210 107	2 9	Y	97	96	0			2
*10	4619	X	1901	-0-	-2718	-0-	21 1	1 4	1847 32	2 9	Y	29	30	0			1
*11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	60 2	1 4	5002 94	2 9	Y	85	84	0			2
12	6603	X	6456	-0-	-147	-0-	77 3	1 4	6251 125	2 9	Y	114	114	0			2

TOTAL GAS PROD: 52,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

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	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	54 78	1 9	3962	2	Y	71	71	0			1
02	4536	X	3767	-0-	-769	-0-	52 2	1 4	3643 70	2 9	Y	64	64	0			1
03	5022	X	3027	-0-	-1995	-0-	41 1	1 4	2927 58	2 9	Y	53	53	0			1
04	4860	X	4803	-0-	-57	-0-	72 1	1 4	4643 87	2 9	Y	79	79	0			1
05	4588	X	3432	-0-	-1156	-0-	36 1	1 4	3299 96	2 9	Y	87	87	0			1
06	4050	X	2501	-0-	-1549	-0-	24 2	1 4	2430 45	2 9	Y	41	41	0			1
07	4960	X	3599	-0-	-1361	-0-	34 1	1 4	3502 62	2 9	Y	56	56	0			1
08	4960	X	1589	-0-	-3371	-0-	16 1	1 4	1546 26	2 9	Y	24	25	0			-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	60 1	1 4	5342 91	2 9	Y	83	82	0			1
*10	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	38 2	1 4	3399 61	2 9	Y	55	54	0			2
*11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	41 2	1 4	3407 121	2 9	Y	110	110	0			2
12	5673	X	3632	-0-	-2041	-0-	43 2	1 4	3467 120	2 9	Y	109	109	0			2

TOTAL GAS PROD: 43,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	23	36	0			38
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	36	35	0			39
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30	35	0			34
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	34	0			12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	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	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: 101

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7822	-0-	-3586	-0-	104	1	7566	2	Y	137	137	0			2
							1	4	151	9							
02	9520	X	7711	-0-	-1809	-0-	106	1	7457	2	Y	131	131	0			2
							4	4	144	9							
03	9858	X	7977	-0-	-1881	-0-	108	1	7714	2	Y	138	138	0			2
							3	4	152	9							
04	8850	X	8503	-0-	-347	-0-	127	1	8220	2	Y	140	140	0			2
							2	4	154	9							
05	8866	X	5960	-0-	-2906	-0-	62	1	5730	2	Y	151	151	0			2
							2	4	166	9							
06	8250	X	3974	-0-	-4276	-0-	38	1	3863	2	Y	64	65	0			1
							3	4	70	9							
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	90	1	9206	2	Y	148	147	0			2
							4	4	163	9							
08	8773	X	6889	-0-	-1884	-0-	71	1	6697	2	Y	106	106	0			2
							4	4	117	9							
09	8490	X	7456	-0-	-1034	-0-	81	1	7250	2	Y	113	113	0			2
							1	4	124	9							
*10	9455	X	8253	-0-	-1202	-0-	90	1	8018	2	Y	127	125	0			4
							5	4	140	9							
*11	9150	X	7661	-0-	-1489	-0-	91	1	7486	2	Y	74	76	0			2
							3	4	81	9							
12	9455	X	7963	-0-	-1492	-0-	96	1	7775	2	Y	80	81	0			1
							4	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 89,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1566	-0-	-170	-0-	1541	2	25	9	Y	23	36	0			38
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1669	2	40	9	Y	36	35	0			39
03	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	1769	2	33	9	Y	30	35	0			34
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1459	2	20	9	Y	18	34	0			18
05	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	1435	2	20	9	Y	18					36
06	1740	N	1477	-0-	-263	-0-	1444	2	33	9	Y	30	40	0			26
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1408	2	24	9	Y	22					48
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21	9	Y	19	43	0			24
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	Y	14	27	0			11
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	2	9	9	Y	8					19
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1496	2	14	9	Y	13	18	0			14
12	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1478	2	18	9	Y	16	17	0			13

TOTAL GAS PROD: 18,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3586	-0-	-1126	-0-	3551	2	35	9	Y	32	57	0			11
02	3332	X	3244	-0-	-88	-0-	3211	2	33	9	Y	30	15	0			26
03	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	3895	2	33	9	Y	30	43	0			13
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4107	2	43	9	Y	39	45	0			7
05	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3852	2	34	9	Y	31	17	0			21
06	3810	X	2821	-0-	-989	-0-	2784	2	37	9	Y	34	38	0			17
07	4278	X	2673	-0-	-1605	-0-	2648	2	25	9	Y	23	33	0			7
08	4278	X	2908	-0-	-1370	-0-	2895	2	13	9	Y	12	12	0			7
09	4140	X	2849	-0-	-1291	-0-	2849	2			Y	-0-	7	0			-0-
10	3875	X	2060	-0-	-1815	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1781	-0-	-1039	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39815	X	39815	-0-	-0-	-0-	528	1	38518	2	Y	695	694	0			8
							4	4	765	9							
02	33628	X	27850	-0-	-5778	-0-	383	1	26933	2	Y	473	475	0			6
							14	4	520	9							
03	38843	X	29240	-0-	-9603	-0-	396	1	28274	2	Y	507	507	0			6
							12	4	558	9							
04	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	396	1	25700	2	Y	438	438	0			6
							5	4	482	9							
05	31924	X	31924	-0-	-0-	-0-	332	1	30687	2	Y	812	805	0			13
							12	4	893	9							
06	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	258	1	26334	2	Y	433	438	0			8
							18	4	476	9							
07	25271	X	25271	-0-	-0-	-0-	239	1	24587	2	Y	395	398	0			5
							10	4	435	9							
08	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	245	1	23198	2	Y	367	365	0			7
							13	4	404	9							
09	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	246	1	21882	2	Y	340	341	0			6
							2	4	374	9							
*10	26009	X	24097	-0-	-1912	-0-	263	1	23413	2	Y	371	366	0			11
							13	4	408	9							
*11	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	344	1	28416	2	Y	275	280	0			6
							13	4	303	9							
*12	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	336	1	27159	2	Y	280	281	0			5
							14	4	308	9							

TOTAL GAS PROD: 335,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,386

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8018	-0-	-2894	-0-	106	1	7757	2	Y	140	140	0			2
							1	4	154	9							
02	9632	X	7392	-0-	-2240	-0-	102	1	7148	2	Y	125	125	0			2
							4	4	138	9							
03	10261	X	8039	-0-	-2222	-0-	109	1	7774	2	Y	139	139	0			2
							3	4	153	9							
04	9450	X	7865	-0-	-1585	-0-	117	1	7605	2	Y	129	129	0			2
							1	4	142	9							
05	9114	X	8373	-0-	-741	-0-	87	1	8050	2	Y	212	211	0			3
							3	4	233	9							
06	7920	X	7582	-0-	-338	-0-	72	1	7372	2	Y	121	122	0			2
							5	4	133	9							
07	8184	X	7193	-0-	-991	-0-	68	1	6999	2	Y	112	113	0			1
							3	4	123	9							
08	8370	X	7939	-0-	-431	-0-	81	1	7720	2	Y	122	121	0			2
							4	4	134	9							
09	8100	X	7406	-0-	-694	-0-	81	1	7201	2	Y	112	112	0			2
							1	4	123	9							
*10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	95	1	8430	2	Y	134	132	0			4
							5	4	147	9							
*11	7680	X	6813	-0-	-867	-0-	80	1	6586	2	Y	131	132	0			3
							3	4	144	9							
12	7936	X	6044	-0-	-1892	-0-	72	1	5829	2	Y	127	128	0			2
							3	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 91,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10248	-0-	-1253	-0-	106	1	9939	2	Y	179	179	0			2
							6	4	197	9							
02	10388	X	8472	-0-	-1916	-0-	88	1	8209	2	Y	155	155	0			2
							4	4	171	9							
03	11315	X	7145	-0-	-4170	-0-	83	1	6939	2	Y	109	110	0			1
							3	4	120	9							
04	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	143	1	11110	2	Y	195	193	0			3
							9	4	215	9							
05	11315	X	9406	-0-	-1909	-0-	196	1	9127	2	Y	66	68	0			1
							10	4	73	9							
06	9930	X	7729	-0-	-2201	-0-	183	1	7403	2	Y	123	122	0			2
							8	4	135	9							
07	11873	X	9012	-0-	-2861	-0-	214	1	8637	2	Y	141	141	0			2
							6	4	155	9							
08	11873	X	7958	-0-	-3915	-0-	203	1	7614	2	Y	123	123	0			2
							6	4	135	9							
09	11490	X	7915	-0-	-3575	-0-	260	1	7520	2	Y	120	120	0			2
							3	4	132	9							
*10	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	345	1	9775	2	Y	160	157	0			5
							6	4	176	9							
*11	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	338	1	9479	2	Y	26	30	0			1
							4	4	29	9							
12	9021	X	7538	-0-	-1483	-0-	255	1	7257	2	Y	20	21	0			-0-
							4	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 107,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5005	-0-	-203	-0-	52	1	4854	2	Y	87	87	0			1
							3	4	96	9							
02	4704	X	3670	-0-	-1034	-0-	38	1	3556	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
03	4805	X	3760	-0-	-1045	-0-	44	1	3651	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
04	T. A.		3624	-0-	3624	3624	45	1	3509	2	Y	61	61	0			1
							3	4	67	9							
05	T. A.		3288	-0-	3288	6912	69	1	3191	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	9							
06	T. A.		4358	-0-	4358	11270	103	1	4174	2	Y	70	69	0			1
							4	4	77	9							
07	15122	X	3852	-0-	-11270	-0-	91	1	3692	2	Y	61	61	0			1
							2	4	67	9							
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	97	1	3653	2	Y	59	59	0			1
							3	4	65	9							
09	4350	X	2808	-0-	-1542	-0-	92	1	2668	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
*10	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	145	1	4099	2	Y	67	66	0			2
							2	4	74	9							
*11	4350	X	3666	-0-	-684	-0-	125	1	3495	2	Y	40	41	0			1
							2	4	44	9							
12	3844	X	3225	-0-	-619	-0-	108	1	3074	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 45,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9559	-0-	-516	-0-	9420	2	139	9	Y	126	230	0			43
02	9100	X	8965	-0-	-135	-0-	8832	2	133	9	Y	121	61	0			103
03	10075	X	9390	-0-	-685	-0-	9255	2	135	9	Y	123	172	0			54
04	T. A.		8939	-0-	8939	8939	8771	2	168	9	Y	153	180	0			27
05	T. A.		9120	-0-	9120	18059	8980	2	140	9	Y	127	70	0			84
06	T. A.		8471	-0-	8471	26530	8322	2	149	9	Y	135	152	0			67
07	35383	X	8853	-0-	-26530	-0-	8752	2	101	9	Y	92	131	0			28
08	9393	X	8181	-0-	-1212	-0-	8120	2	61	9	Y	55	50	0			33
09	8940	X	7707	-0-	-1233	-0-	7659	2	48	9	Y	44	68	0			9
10	9114	X	7233	-0-	-1881	-0-	7174	2	59	9	Y	54	40	0			23
11	8580	X	8000	-0-	-580	-0-	7957	2	43	9	Y	39	36	0			26
12	8866	X	8000	-0-	-866	-0-	7952	2	48	9	Y	44	55	0			15

TOTAL GAS PROD: 102,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 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	1054	N	782	-0-	-272	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	429	-0-	-291	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	297	-0-	-2152	-0-	3	1	288	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	1400	X	444	-0-	-956	-0-	5	1	430	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	1550	X	844	-0-	-706	-0-	10	1	820	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	T. A.		330	-0-	330	330	4	1	319	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	T. A.		136	-0-	136	466	3	1	132	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		703	-0-	703	1169	17	1	673	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
07	1176	X	7	-0-	-1169	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	534	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	21	1	616	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 6,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	1	-0-	-13453	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	7672	X	6657	-0-	-1015	-0-	69	1	6451	2	Y	122	120	0			2
							3	4	134	9							
03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	82	1	6853	2	Y	107	108	0			1
							3	4	118	9							
04	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	149	1	11612	2	Y	203	201	0			3
							9	4	223	9							
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	233	1	10814	2	Y	79	81	0			1
							12	4	87	9							
06	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	290	1	11777	2	Y	197	194	0			4
							13	4	217	9							
07	12400	X	11174	-0-	-1226	-0-	265	1	10711	2	Y	174	176	0			2
							7	4	191	9							
08	12400	X	11126	-0-	-1274	-0-	283	1	10644	2	Y	173	172	0			3
							9	4	190	9							
09	12300	X	9484	-0-	-2816	-0-	311	1	9013	2	Y	143	144	0			2
							3	4	157	9							
*10	12710	X	9386	-0-	-3324	-0-	315	1	8905	2	Y	146	144	0			4
							5	4	161	9							
*11	12300	X	8863	-0-	-3437	-0-	302	1	8460	2	Y	88	90	0			2
							4	4	97	9							
12	11160	X	9061	-0-	-2099	-0-	304	1	8652	2	Y	92	92	0			2
							4	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 108,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

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	29915	X	19952	-0-	-9963	-0-	206	1	19352	2	Y	348	348	0			4
							11	4	383	9							
02	26236	X	17282	-0-	-8954	-0-	180	1	16747	2	Y	315	315	0			4
							8	4	347	9							
03	25668	X	17313	-0-	-8355	-0-	201	1	16816	2	Y	264	265	0			3
							6	4	290	9							
04	22350	X	15660	-0-	-6690	-0-	195	1	15163	2	Y	264	264	0			3
							12	4	290	9							
05	21111	X	15295	-0-	-5816	-0-	319	1	14840	2	Y	109	110	0			2
							16	4	120	9							
06	19320	X	13244	-0-	-6076	-0-	313	1	12684	2	Y	212	210	0			4
							14	4	233	9							
07	19127	X	14201	-0-	-4926	-0-	337	1	13611	2	Y	222	223	0			3
							9	4	244	9							
08	17298	X	13831	-0-	-3467	-0-	352	1	13231	2	Y	215	214	0			4
							11	4	237	9							
09	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	516	1	14942	2	Y	238	238	0			4
							6	4	262	9							
*10	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	502	1	14196	2	Y	232	229	0			7
							8	4	255	9							
*11	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	469	1	13140	2	Y	465	462	0			10
							6	4	512	9							
*12	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	432	1	12328	2	Y	462	464	0			8
							6	4	508	9							

TOTAL GAS PROD: 184,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,346

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

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	6324	X	4031	-0-	-2293	-0-	42	1	3909	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
02	5712	X	1602	-0-	-4110	-0-	17	1	1552	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	75	1	6310	2	Y	99	98	0			1
							2	4	109	9							
04	5160	X	4041	-0-	-1119	-0-	50	1	3912	2	Y	69	69	0			1
							3	4	76	9							
05	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	103	1	4768	2	Y	35	35	0			1
							5	4	39	9							
06	6300	X	5420	-0-	-880	-0-	128	1	5190	2	Y	87	86	0			2
							6	4	96	9							
07	6510	X	5650	-0-	-860	-0-	134	1	5415	2	Y	88	89	0			1
							4	4	97	9							
08	6510	X	5404	-0-	-1106	-0-	138	1	5168	2	Y	85	84	0			2
							4	4	94	9							
09	5430	X	4277	-0-	-1153	-0-	140	1	4065	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
*10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	197	1	5566	2	Y	91	89	0			3
							3	4	100	9							
*11	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	157	1	4403	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
*12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	168	1	4797	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 57,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	447	2			Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

01	9517	X	6648	-0-	-2869	-0-	6372	2	276	9	Y	251	460	0			85
02	8092	X	5389	-0-	-2703	-0-	5121	2	268	9	Y	244	122	0			207
03	8556	X	8422	-0-	-134	-0-	8151	2	271	9	Y	246	345	0			108
04	T. A.		7907	-0-	7907	7907	7570	2	337	9	Y	306	360	0			54
05	T. A.		3444	-0-	3444	11351	3273	2	171	9	Y	155	106	0			103
06	T. A.		3040	-0-	3040	14391	2843	2	197	9	Y	179	193	0			89
07	22306	X	7915	-0-	-14391	-0-	7711	2	204	9	Y	185	218	0			56
08	7905	X	1172	-0-	-6733	-0-	1019	2	153	9	Y	139	112	0			83
09	7650	X	1861	-0-	-5789	-0-	1633	2	228	9	Y	207	249	0			41
10	7905	X	1190	-0-	-6715	-0-	1028	2	162	9	Y	147	125	0			63
11	7650	X	1896	-0-	-5754	-0-	1640	2	256	9	Y	233	137	0			159
12	7905	X	1712	-0-	-6193	-0-	1423	2	289	9	Y	263	332	0			90

TOTAL GAS PROD: 50,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,555

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	88	1	8247	2	Y	148	148	0			2
							5	4	163	9							
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	84	1	7841	2	Y	147	147	0			2
							4	4	162	9							
03	9827	X	8076	-0-	-1751	-0-	94	1	7843	2	Y	124	124	0			2
							3	4	136	9							
04	9510	X	5420	-0-	-4090	-0-	67	1	5249	2	Y	91	92	0			1
							4	4	100	9							
05	9827	X	8615	-0-	-1212	-0-	180	1	8359	2	Y	61	61	0			1
							9	4	67	9							
06	8670	X	4904	-0-	-3766	-0-	116	1	4697	2	Y	78	78	0			1
							5	4	86	9							
07	8959	X	5826	-0-	-3133	-0-	138	1	5584	2	Y	91	91	0			1
							4	4	100	9							
08	8618	X	7054	-0-	-1564	-0-	180	1	6747	2	Y	110	109	0			2
							6	4	121	9							
09	8340	X	4262	-0-	-4078	-0-	140	1	4050	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
*10	8618	X	6701	-0-	-1917	-0-	225	1	6358	2	Y	104	102	0			3
							4	4	114	9							
*11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	259	1	7256	2	Y	102	103	0			2
							3	4	112	9							
12	7068	X	5521	-0-	-1547	-0-	184	1	5253	2	Y	74	75	0			1
							3	4	81	9							

TOTAL GAS PROD: 80,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4669	-0-	-4941	-0-	62	1	4517	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
02	8652	X	3191	-0-	-5461	-0-	44	1	3086	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
03	8742	X	2821	-0-	-5921	-0-	38	1	2728	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
04	8040	X	3860	-0-	-4180	-0-	58	1	3732	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
05	7812	X	1620	-0-	-6192	-0-	17	1	1557	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
06	4530	X	1553	-0-	-2977	-0-	15	1	1511	2	Y	24	25	0			-0-
							1	4	26	9							
07	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	34	1	3516	2	Y	57	56	0			1
							1	4	63	9							
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	82	1	7812	2	Y	123	122	0			2
							4	4	135	9							
09	3870	X	3007	-0-	-863	-0-	33	1	2923	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
*10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	60	1	5370	2	Y	84	83	0			2
							3	4	92	9							
*11	7140	X	4750	-0-	-2390	-0-	57	1	4677	2	Y	13	15	0			-0-
							2	4	14	9							
12	7378	X	5850	-0-	-1528	-0-	71	1	5758	2	Y	16	16	0			-0-
							3	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 48,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	244	-0-	-252	-0-	200	2	44	9	Y	40	16	0			24
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	387	2	48	9	Y	44	59	0			9
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	417	2	41	9	Y	37	30	0			16
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-	16	0			-0-
12	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	7851	-0-	-2224	-0-	81	1	7615	2	Y	137	137	0			2
							4	4	151	9							
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	104	1	9681	2	Y	181	181	0			2
							5	4	199	9							
03	10075	X	9013	-0-	-1062	-0-	105	1	8753	2	Y	138	138	0			2
							3	4	152	9							
04	9750	X	7471	-0-	-2279	-0-	93	1	7233	2	Y	126	126	0			2
							6	4	139	9							
05	10075	X	8441	-0-	-1634	-0-	176	1	8190	2	Y	60	61	0			1
							9	4	66	9							
06	9750	X	5122	-0-	-4628	-0-	121	1	4907	2	Y	81	81	0			1
							5	4	89	9							
07	10075	X	9744	-0-	-331	-0-	231	1	9339	2	Y	153	152	0			2
							6	4	168	9							
08	9021	X	5259	-0-	-3762	-0-	134	1	5032	2	Y	81	82	0			1
							4	4	89	9							
09	8160	X	5413	-0-	-2747	-0-	178	1	5143	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
*10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	237	1	6703	2	Y	110	108	0			3
							4	4	121	9							
*11	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	322	1	9029	2	Y	101	102	0			2
							4	4	111	9							
*12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	160	1	4556	2	Y	54	55	0			1
							2	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 89,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	387	-0-	-363	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	282	-0-	-258	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	8401	X	5521	-0-	-2880	-0-	57	1	5355	2	Y	96	96	0	1
							3	4	106	9					
02	6720	X	3490	-0-	-3230	-0-	36	1	3382	2	Y	64	64	0	1
							2	4	70	9					
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	104	1	8733	2	Y	138	137	0	2
							3	4	152	9					
04	6090	X	4382	-0-	-1708	-0-	55	1	4243	2	Y	74	75	0	1
							3	4	81	9					
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	119	1	5553	2	Y	41	41	0	1
							6	4	45	9					
06	8700	X	3779	-0-	-4921	-0-	89	1	3620	2	Y	60	60	0	1
							4	4	66	9					
07	8990	X	4884	-0-	-4106	-0-	116	1	4681	2	Y	76	76	0	1
							3	4	84	9					
08	8990	X	3343	-0-	-5647	-0-	85	1	3198	2	Y	52	52	0	1
							3	4	57	9					
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	227	1	6585	2	Y	105	104	0	2
							3	4	116	9					
*10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	244	1	6913	2	Y	112	111	0	3
							4	4	123	9					
*11	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	151	1	4241	2	Y	-0-	3	0	-0-
							2	4							
12	7068	X	4468	-0-	-2600	-0-	151	1	4315	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 63,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 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	EOM BALANCE
01	9579	X	8472	-0-	-1107	-0-	87	1	8217	2	Y	148	148	0	2
							5	4	163	9					
02	8456	X	7618	-0-	-838	-0-	79	1	7382	2	Y	139	139	0	2
							4	4	153	9					
03	9021	X	7843	-0-	-1178	-0-	91	1	7618	2	Y	119	120	0	1
							3	4	131	9					
04	8730	X	7215	-0-	-1515	-0-	90	1	6985	2	Y	123	122	0	2
							5	4	135	9					
05	8773	X	7360	-0-	-1413	-0-	154	1	7141	2	Y	52	53	0	1
							8	4	57	9					
06	8190	X	7084	-0-	-1106	-0-	167	1	6786	2	Y	113	112	0	2
							7	4	124	9					
07	8432	X	6917	-0-	-1515	-0-	164	1	6630	2	Y	108	109	0	1
							4	4	119	9					
08	7843	X	6788	-0-	-1055	-0-	173	1	6493	2	Y	106	105	0	2
							5	4	117	9					
09	7230	X	6631	-0-	-599	-0-	218	1	6301	2	Y	100	100	0	2
							2	4	110	9					
*10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	229	1	6472	2	Y	105	104	0	3
							4	4	116	9					
*11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	221	1	6201	2	Y	219	217	0	5
							3	4	241	9					
*12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	224	1	6371	2	Y	216	217	0	4
							3	4	238	9					

TOTAL GAS PROD: 86,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6554	-0-	-1940	-0-	87	1	6341	2	Y	114	114	0			1
							1	4	125	9							
02	7252	X	6062	-0-	-1190	-0-	83	1	5863	2	Y	103	103	0			1
							3	4	113	9							
03	8029	X	6422	-0-	-1607	-0-	87	1	6210	2	Y	111	111	0			1
							3	4	122	9							
04	7170	X	5994	-0-	-1176	-0-	89	1	5795	2	Y	99	99	0			1
							1	4	109	9							
05	7347	X	5880	-0-	-1467	-0-	61	1	5653	2	Y	149	148	0			2
							2	4	164	9							
06	6510	X	4814	-0-	-1696	-0-	46	1	4680	2	Y	77	78	0			1
							3	4	85	9							
07	6727	X	4902	-0-	-1825	-0-	46	1	4769	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
08	6417	X	3774	-0-	-2643	-0-	39	1	3669	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	68	1	6045	2	Y	95	94	0			2
							1	4	105	9							
*10	5890	X	5275	-0-	-615	-0-	58	1	5126	2	Y	80	80	0			2
							3	4	88	9							
*11	4800	X	4616	-0-	-184	-0-	52	1	4298	2	Y	240	237	0			5
							2	4	264	9							
12	6417	X	4608	-0-	-1809	-0-	53	1	4278	2	Y	250	251	0			4
							2	4	275	9							

TOTAL GAS PROD: 65,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 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	682	X	45	-0-	-637	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	588	X	9	-0-	-579	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	651	X	17	-0-	-634	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17964	-0-	-264	-0-	185	1	17424	2	Y	314	313	0		4
							10	4	345	9						
02	16688	X	16514	-0-	-174	-0-	172	1	16003	2	Y	301	301	0		4
							8	4	331	9						
03	18476	X	17493	-0-	-983	-0-	203	1	16990	2	Y	267	268	0		3
							6	4	294	9						
04	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	191	1	14859	2	Y	259	259	0		3
							12	4	285	9						
05	15655	X	14754	-0-	-901	-0-	308	1	14314	2	Y	105	106	0		2
							16	4	116	9						
06	15150	X	14657	-0-	-493	-0-	346	1	14039	2	Y	234	232	0		4
							15	4	257	9						
07	15655	X	14706	-0-	-949	-0-	349	1	14095	2	Y	230	231	0		3
							9	4	253	9						
08	15655	X	15022	-0-	-633	-0-	383	1	14371	2	Y	233	232	0		4
							12	4	256	9						
09	15150	X	13810	-0-	-1340	-0-	453	1	13121	2	Y	210	210	0		4
							5	4	231	9						
*10	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	516	1	14591	2	Y	238	235	0		7
							8	4	262	9						
*11	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	504	1	14147	2	Y	125	129	0		3
							6	4	138	9						
*12	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	515	1	14691	2	Y	126	127	0		2
							7	4	139	9						

TOTAL GAS PROD: 185,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,642

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	33557	X	33557	-0-	-0-	-0-	346	1	32547	2	Y	587	585	0	7
							18	4	646	9					
02	33643	X	33643	-0-	-0-	-0-	350	1	32603	2	Y	613	612	0	8
							16	4	674	9					
03	35807	X	35807	-0-	-0-	-0-	416	1	34776	2	Y	547	548	0	7
							13	4	602	9					
04	32461	X	32461	-0-	-0-	-0-	404	1	31429	2	Y	548	548	0	7
							25	4	603	9					
05	37262	X	33335	-0-	-3927	-0-	696	1	32343	2	Y	237	240	0	4
							35	4	261	9					
06	36060	X	30501	-0-	-5559	-0-	720	1	29213	2	Y	488	483	0	9
							31	4	537	9					
07	37262	X	28716	-0-	-8546	-0-	681	1	27523	2	Y	449	452	0	6
							18	4	494	9					
08	35805	X	26085	-0-	-9720	-0-	664	1	24955	2	Y	405	404	0	7
							20	4	446	9					
09	32460	X	29558	-0-	-2902	-0-	970	1	28084	2	Y	448	447	0	8
							11	4	493	9					
*10	33108	X	27441	-0-	-5667	-0-	920	1	26040	2	Y	424	420	0	12
							15	4	466	9					
*11	30510	X	26499	-0-	-4011	-0-	898	1	25175	2	Y	377	381	0	8
							11	4	415	9					
12	30535	X	30353	-0-	-182	-0-	1013	1	28864	2	Y	420	421	0	7
							14	4	462	9					

TOTAL GAS PROD: 367,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,543

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	899	N	548	-0-	-351	-0-	6	1	531	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	2	Y	20	20	0	-0-
							1	4	22	9					
03	899	N	372	-0-	-527	-0-	4	1	361	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	10	1	774	2	Y	13	13	0	-0-
							1	4	14	9					
05	1240	N	806	-0-	-434	-0-	17	1	781	2	Y	6	6	0	-0-
							1	4	7	9					
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18	1	716	2	Y	12	12	0	-0-
							1	4	13	9					
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	15	1	611	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
08	806	N	571	-0-	-235	-0-	15	1	546	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
09	750	N	498	-0-	-252	-0-	16	1	473	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	15	1	416	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	14	1	406	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	315	-0-	-212	-0-	11	1	304	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

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	18848	X	18414	-0-	-434	-0-	190	1	17860	2	Y	322	321	0			4
							10	4	354	9							
02	17220	X	16886	-0-	-334	-0-	176	1	16363	2	Y	308	308	0			4
							8	4	339	9							
03	19065	X	17946	-0-	-1119	-0-	208	1	17431	2	Y	274	275	0			3
							6	4	301	9							
04	18450	X	16582	-0-	-1868	-0-	206	1	16054	2	Y	281	280	0			4
							13	4	309	9							
05	18693	X	17479	-0-	-1214	-0-	365	1	16960	2	Y	124	126	0			2
							18	4	136	9							
06	18090	X	17010	-0-	-1080	-0-	402	1	16292	2	Y	272	269	0			5
							17	4	299	9							
07	18693	X	16798	-0-	-1895	-0-	398	1	16101	2	Y	262	264	0			3
							11	4	288	9							
08	17949	X	16805	-0-	-1144	-0-	428	1	16076	2	Y	262	260	0			5
							13	4	288	9							
09	17010	X	11443	-0-	-5567	-0-	376	1	10873	2	Y	173	175	0			3
							4	4	190	9							
*10	17577	X	11878	-0-	-5699	-0-	398	1	11272	2	Y	184	182	0			5
							6	4	202	9							
*11	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	600	1	16812	2	Y	300	299	0			6
							8	4	330	9							
*12	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	634	1	18078	2	Y	298	299	0			5
							9	4	328	9							

TOTAL GAS PROD: 198,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,060

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

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	14384	X	13654	-0-	-730	-0-	141	1	13243	2	Y	239	238	0			3
							7	4	263	9							
02	12796	X	12608	-0-	-188	-0-	131	1	12218	2	Y	230	230	0			3
							6	4	253	9							
03	14291	X	13253	-0-	-1038	-0-	154	1	12871	2	Y	203	203	0			3
							5	4	223	9							
04	12510	X	11939	-0-	-571	-0-	149	1	11559	2	Y	202	202	0			3
							9	4	222	9							
05	12927	X	12618	-0-	-309	-0-	263	1	12244	2	Y	89	91	0			1
							13	4	98	9							
06	12510	X	11653	-0-	-857	-0-	275	1	11161	2	Y	186	184	0			3
							12	4	205	9							
07	12927	X	12048	-0-	-879	-0-	286	1	11547	2	Y	188	189	0			2
							8	4	207	9							
08	12927	X	11893	-0-	-1034	-0-	303	1	11377	2	Y	185	184	0			3
							9	4	204	9							
09	12210	X	9603	-0-	-2607	-0-	315	1	9124	2	Y	145	146	0			2
							4	4	160	9							
*10	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	367	1	10394	2	Y	170	167	0			5
							6	4	187	9							
*11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	401	1	11236	2	Y	270	269	0			6
							5	4	297	9							
*12	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	404	1	11508	2	Y	266	267	0			5
							6	4	293	9							

TOTAL GAS PROD: 144,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,373

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10496	-0-	-1377	-0-	108	1	10181	2	Y	183	183	0			2
							6	4	201	9							
02	9940	X	9287	-0-	-653	-0-	97	1	8999	2	Y	169	169	0			2
							5	4	186	9							
03	10509	X	9800	-0-	-709	-0-	114	1	9517	2	Y	150	150	0			2
							4	4	165	9							
04	9060	X	8585	-0-	-475	-0-	107	1	8312	2	Y	145	145	0			2
							6	4	160	9							
05	9362	X	8892	-0-	-470	-0-	186	1	8628	2	Y	63	64	0			1
							9	4	69	9							
06	9060	X	7915	-0-	-1145	-0-	187	1	7581	2	Y	126	125	0			2
							8	4	139	9							
07	9362	X	7268	-0-	-2094	-0-	172	1	6967	2	Y	113	114	0			1
							5	4	124	9							
08	9362	X	7352	-0-	-2010	-0-	187	1	7032	2	Y	115	114	0			2
							6	4	127	9							
09	8610	X	6879	-0-	-1731	-0-	226	1	6536	2	Y	104	104	0			2
							3	4	114	9							
*10	7843	X	7148	-0-	-695	-0-	240	1	6783	2	Y	110	109	0			3
							4	4	121	9							
*11	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	280	1	7852	2	Y	59	61	0			1
							4	4	65	9							
*12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	290	1	8261	2	Y	61	61	0			1
							4	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 100,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5970	-0-	-1625	-0-	79	1	5776	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
02	6384	X	4713	-0-	-1671	-0-	65	1	4558	2	Y	80	80	0			1
							2	4	88	9							
03	6510	X	5071	-0-	-1439	-0-	69	1	4903	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	6030	X	4693	-0-	-1337	-0-	70	1	4537	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
05	5983	X	4438	-0-	-1545	-0-	46	1	4266	2	Y	113	112	0			2
							2	4	124	9							
06	5790	X	3203	-0-	-2587	-0-	31	1	3114	2	Y	51	52	0			1
							2	4	56	9							
07	5208	X	2548	-0-	-2660	-0-	24	1	2479	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
08	5084	X	256	-0-	-4828	-0-	3	1	250	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	57	1	5030	2	Y	78	77	0			1
							1	4	86	9							
*10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	59	1	5236	2	Y	83	82	0			2
							3	4	91	9							
*11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	97	1	8000	2	Y	56	57	0			1
							4	4	62	9							
*12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	85	1	6857	2	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 56,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	18753	-0-		-5489		-0-	193	1	18189	2	Y	328	327	0			4
									10	4	361	9							
02	21896	X	16891	-0-		-5005		-0-	176	1	16368	2	Y	308	308	0			4
									8	4	339	9							
03	20367	X	16243	-0-		-4124		-0-	189	1	15775	2	Y	248	249	0			3
									6	4	273	9							
04	18870	X	16474	-0-		-2396		-0-	205	1	15950	2	Y	279	278	0			4
									12	4	307	9							
05	19499	X	14513	-0-		-4986		-0-	303	1	14082	2	Y	103	105	0			2
									15	4	113	9							
06	18150	X	16110	-0-		-2040		-0-	381	1	15429	2	Y	257	254	0			5
									17	4	283	9							
07	18693	X	14833	-0-		-3860		-0-	352	1	14218	2	Y	231	233	0			3
									9	4	254	9							
08	17019	X	14744	-0-		-2275		-0-	375	1	14105	2	Y	229	228	0			4
									12	4	252	9							
09	16470	X	11554	-0-		-4916		-0-	379	1	10978	2	Y	175	176	0			3
									4	4	193	9							
*10	16647	X	15058	-0-		-1589		-0-	505	1	14288	2	Y	234	230	0			7
									8	4	257	9							
*11	16110	X	12631	-0-		-3479		-0-	434	1	12178	2	Y	12	19	0			-0-
									6	4	13	9							
*12	15019	X	15019	-0-		-0-		-0-	508	1	14487	2	Y	15	15	0			-0-
									7	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 182,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,419

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5072	-0-		-1779		-0-	52	1	4919	2	Y	89	89	0			1
									3	4	98	9							
02	6188	X	3904	-0-		-2284		-0-	41	1	3783	2	Y	71	71	0			1
									2	4	78	9							
03	6851	X	6124	-0-		-727		-0-	71	1	5949	2	Y	93	93	0			1
									2	4	102	9							
04	6630	X	3260	-0-		-3370		-0-	41	1	3155	2	Y	56	56	0			1
									2	4	62	9							
05	6324	X	5081	-0-		-1243		-0-	106	1	4930	2	Y	36	36	0			1
									5	4	40	9							
06	6184	X	6184	-0-		-0-		-0-	146	1	5923	2	Y	99	98	0			2
									6	4	109	9							
07	6138	X	4540	-0-		-1598		-0-	108	1	4351	2	Y	71	72	0			1
									3	4	78	9							
08	6138	X	3715	-0-		-2423		-0-	95	1	3553	2	Y	58	58	0			1
									3	4	64	9							
09	6180	X	2151	-0-		-4029		-0-	71	1	2043	2	Y	33	33	0			1
									1	4	36	9							
*10	6303	X	6303	-0-		-0-		-0-	211	1	5982	2	Y	97	95	0			3
									3	4	107	9							
*11	4546	X	4546	-0-		-0-		-0-	156	1	4388	2	Y	-0-	3	0			-0-
									2	4									
*12	4496	X	4496	-0-		-0-		-0-	152	1	4342	2	Y	-0-					-0-
									2	4									

TOTAL GAS PROD: 55,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5636	-0-	-161	-0-	58	1	5467	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	56	1	5201	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
03	5921	X	5736	-0-	-185	-0-	67	1	5570	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	5730	X	5469	-0-	-261	-0-	68	1	5296	2	Y	92	92	0			1
							4	4	101	9							
05	5952	X	5633	-0-	-319	-0-	118	1	5464	2	Y	41	41	0			1
							6	4	45	9							
06	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	132	1	5338	2	Y	89	88	0			2
							6	4	98	9							
07	5952	X	5555	-0-	-397	-0-	132	1	5325	2	Y	86	87	0			1
							3	4	95	9							
08	5735	X	5589	-0-	-146	-0-	142	1	5347	2	Y	87	86	0			2
							4	4	96	9							
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	185	1	5348	2	Y	84	85	0			1
							2	4	92	9							
*10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	196	1	5559	2	Y	92	90	0			3
							3	4	101	9							
*11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	191	1	5344	2	Y	124	124	0			3
							2	4	136	9							
*12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	160	1	4568	2	Y	127	128	0			2
							2	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 66,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29357	X	24804	-0-	-4553	-0-	256	1	24058	2	Y	434	433	0			5
							13	4	477	9							
02	25228	X	22590	-0-	-2638	-0-	235	1	21891	2	Y	412	412	0			5
							11	4	453	9							
03	26784	X	22832	-0-	-3952	-0-	265	1	22175	2	Y	349	350	0			4
							8	4	384	9							
04	21660	X	21035	-0-	-625	-0-	262	1	20365	2	Y	356	355	0			5
							16	4	392	9							
05	22382	X	20745	-0-	-1637	-0-	433	1	20128	2	Y	147	150	0			2
							22	4	162	9							
06	21660	X	17504	-0-	-4156	-0-	413	1	16765	2	Y	280	277	0			5
							18	4	308	9							
07	22382	X	20238	-0-	-2144	-0-	480	1	19397	2	Y	316	317	0			4
							13	4	348	9							
08	22382	X	20241	-0-	-2141	-0-	515	1	19363	2	Y	315	313	0			6
							16	4	347	9							
09	21030	X	17439	-0-	-3591	-0-	572	1	16571	2	Y	264	265	0			5
							6	4	290	9							
*10	20739	X	18249	-0-	-2490	-0-	612	1	17317	2	Y	282	279	0			8
							10	4	310	9							
*11	19590	X	16790	-0-	-2800	-0-	565	1	15847	2	Y	337	338	0			7
							7	4	371	9							
12	20243	X	16693	-0-	-3550	-0-	553	1	15768	2	Y	331	332	0			6
							8	4	364	9							

TOTAL GAS PROD: 239,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,823

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

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	25327	X	17306	-0-	-8021	-0-	230	1	16742	2	Y	302	302	0			3
							2	4	332	9							
02	22876	X	15902	-0-	-6974	-0-	219	1	15378	2	Y	270	270	0			3
							8	4	297	9							
03	22847	X	16662	-0-	-6185	-0-	226	1	16110	2	Y	290	289	0			4
							7	4	319	9							
04	20280	X	15763	-0-	-4517	-0-	235	1	15240	2	Y	259	260	0			3
							3	4	285	9							
05	19220	X	15182	-0-	-4038	-0-	158	1	14593	2	Y	386	383	0			6
							6	4	425	9							
06	17040	X	14478	-0-	-2562	-0-	138	1	14076	2	Y	231	233	0			4
							10	4	254	9							
07	17608	X	14741	-0-	-2867	-0-	139	1	14342	2	Y	231	232	0			3
							6	4	254	9							
08	16647	X	14131	-0-	-2516	-0-	145	1	13739	2	Y	217	216	0			4
							8	4	239	9							
09	15750	X	13938	-0-	-1812	-0-	152	1	13553	2	Y	211	211	0			4
							1	4	232	9							
*10	15190	X	13351	-0-	-1839	-0-	146	1	12972	2	Y	205	203	0			6
							7	4	226	9							
*11	14490	X	12302	-0-	-2188	-0-	147	1	12149	2	Y	-0-	6	0			-0-
							6	4									
12	14756	X	10895	-0-	-3861	-0-	133	1	10757	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 174,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

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	59210	X	53051	-0-	-6159	-0-	547	1	51456	2	Y	926	925	0			10
							29	4	1019	9							
02	53480	X	46706	-0-	-6774	-0-	486	1	45260	2	Y	852	851	0			11
							23	4	937	9							
03	59210	X	47805	-0-	-11405	-0-	555	1	46429	2	Y	731	733	0			9
							17	4	804	9							
04	44280	X	43213	-0-	-1067	-0-	538	1	41838	2	Y	731	730	0			10
							33	4	804	9							
05	45756	X	42964	-0-	-2792	-0-	897	1	41686	2	Y	305	310	0			5
							45	4	336	9							
06	44280	X	35173	-0-	-9107	-0-	831	1	33688	2	Y	562	557	0			10
							36	4	618	9							
07	45756	X	40279	-0-	-5477	-0-	955	1	38607	2	Y	629	631	0			8
							25	4	692	9							
08	45756	X	36950	-0-	-8806	-0-	941	1	35349	2	Y	574	572	0			10
							29	4	631	9							
09	43200	X	41050	-0-	-2150	-0-	1347	1	39004	2	Y	622	621	0			11
							15	4	684	9							
*10	40954	X	40954	-0-	-0-	-0-	1373	1	38862	2	Y	634	627	0			18
							22	4	697	9							
*11	38083	X	38083	-0-	-0-	-0-	1309	1	36709	2	Y	44	61	0			1
							17	4	48	9							
*12	40721	X	40721	-0-	-0-	-0-	1378	1	39268	2	Y	50	50	0			1
							20	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 506,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,660

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5145	-0-	-1396	-0-	68	1	4977	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
02	5908	X	4407	-0-	-1501	-0-	61	1	4261	2	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
03	6541	X	5107	-0-	-1434	-0-	69	1	4939	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	5820	X	4716	-0-	-1104	-0-	70	1	4559	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
05	5673	X	4860	-0-	-813	-0-	50	1	4672	2	Y	124	123	0			2
							2	4	136	9							
06	4980	X	4266	-0-	-714	-0-	41	1	4147	2	Y	68	69	0			1
							3	4	75	9							
07	5115	X	4141	-0-	-974	-0-	39	1	4028	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
08	5115	X	2675	-0-	-2440	-0-	27	1	2602	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
09	4710	X	3938	-0-	-772	-0-	43	1	3830	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*10	4867	X	4243	-0-	-624	-0-	46	1	4123	2	Y	65	64	0			2
							2	4	72	9							
*11	4260	X	3574	-0-	-686	-0-	42	1	3460	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
12	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	48	1	3884	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							

TOTAL GAS PROD: 51,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 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	9548	X	3519	-0-	-6029	-0-	47	1	3405	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
02	8540	X	4023	-0-	-4517	-0-	55	1	3891	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							
03	7595	X	2481	-0-	-5114	-0-	34	1	2399	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
04	6540	X	3983	-0-	-2557	-0-	59	1	3851	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
05	4464	X	731	-0-	-3733	-0-	8	1	703	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
06	4320	X	7	-0-	-4313	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	1	-0-	-4463	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

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	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	34	1	3205	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
02	3136	X	2967	-0-	-169	-0-	31	1	2876	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
03	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	34	1	2856	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	36	1	2788	2	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	61	1	2846	2	Y	20	21	0			-0-
							3	4	22	9							
06	2820	X	2811	-0-	-9	-0-	66	1	2692	2	Y	45	44	0			1
							3	4	50	9							
07	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	65	1	2633	2	Y	43	43	0			1
							2	4	47	9							
08	2914	X	2554	-0-	-360	-0-	65	1	2443	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
09	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	84	1	2421	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
*10	2573	X	2527	-0-	-46	-0-	85	1	2398	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
*11	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	81	1	2262	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
12	2573	N	1995	-0-	-578	-0-	67	1	1903	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 32,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

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	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	72	1	5233	2	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	76	1	5345	2	Y	94	94	0			1
							3	4	103	9							
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	79	1	5645	2	Y	101	101	0			1
							2	4	111	9							
04	T. A.		5116	-0-	5116	5116	76	1	4947	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
05	T. A.		5201	-0-	5201	10317	54	1	5000	2	Y	132	131	0			2
							2	4	145	9							
06	T. A.		4623	-0-	4623	14940	44	1	4495	2	Y	74	75	0			1
							3	4	81	9							
07	19570	X	4630	-0-	-14940	-0-	44	1	4504	2	Y	73	73	0			1
							2	4	80	9							
08	5828	X	3026	-0-	-2802	-0-	31	1	2941	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							
09	5130	X	3618	-0-	-1512	-0-	40	1	3517	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	49	1	4385	2	Y	69	68	0			2
							2	4	76	9							
*11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	50	1	4167	2	Y	55	56	0			1
							2	4	61	9							
*12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	43	1	3459	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 55,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

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	14725	X	10990	-0-	-3735	-0-	113	1	10660	2	Y	192	192	0			2
							6	4	211	9							
02	12012	X	9419	-0-	-2593	-0-	98	1	9127	2	Y	172	172	0			2
							5	4	189	9							
03	12059	X	10349	-0-	-1710	-0-	120	1	10051	2	Y	158	158	0			2
							4	4	174	9							
04	11490	X	10212	-0-	-1278	-0-	127	1	9888	2	Y	172	172	0			2
							8	4	189	9							
05	11656	X	9595	-0-	-2061	-0-	200	1	9310	2	Y	68	69	0			1
							10	4	75	9							
06	10650	X	8181	-0-	-2469	-0-	193	1	7836	2	Y	131	130	0			2
							8	4	144	9							
07	10540	X	8069	-0-	-2471	-0-	191	1	7733	2	Y	127	127	0			2
							5	4	140	9							
08	10540	X	9159	-0-	-1381	-0-	233	1	8763	2	Y	142	141	0			3
							7	4	156	9							
09	10200	X	9066	-0-	-1134	-0-	298	1	8615	2	Y	136	137	0			2
							3	4	150	9							
*10	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	296	1	8369	2	Y	137	135	0			4
							5	4	151	9							
*11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	273	1	7645	2	Y	186	186	0			4
							3	4	205	9							
*12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	284	1	8094	2	Y	185	186	0			3
							4	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 110,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

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	28489	X	23952	-0-	-4537	-0-	247	1	23232	2	Y	418	417	0			5
							13	4	460	9							
02	23716	X	21613	-0-	-2103	-0-	225	1	20944	2	Y	394	394	0			5
							11	4	433	9							
03	25637	X	21899	-0-	-3738	-0-	254	1	21268	2	Y	335	336	0			4
							8	4	369	9							
04	23190	X	18693	-0-	-4497	-0-	233	1	18098	2	Y	316	316	0			4
							14	4	348	9							
05	23963	X	20619	-0-	-3344	-0-	430	1	20006	2	Y	146	148	0			2
							22	4	161	9							
06	23190	X	19148	-0-	-4042	-0-	452	1	18339	2	Y	306	303	0			5
							20	4	337	9							
07	23932	X	17677	-0-	-6255	-0-	419	1	16942	2	Y	277	278	0			4
							11	4	305	9							
08	21886	X	14777	-0-	-7109	-0-	376	1	14137	2	Y	229	229	0			4
							12	4	252	9							
09	19950	X	4547	-0-	-15403	-0-	149	1	4320	2	Y	69	72	0			1
							2	4	76	9							
*10	17794	X	2848	-0-	-14946	-0-	96	1	2702	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
*11	17220	X	2479	-0-	-14741	-0-	82	1	2293	2	Y	94	93	0			2
							1	4	103	9							
12	17670	X	3904	-0-	-13766	-0-	127	1	3615	2	Y	145	144	0			3
							2	4	160	9							

TOTAL GAS PROD: 172,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,773

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9277	-0-	-3557	-0-	9149	2	128	9	N	116	56	0	80	1	28
02	11396	X	8817	-0-	-2579	-0-	8692	2	125	9	N	114	100	1			42
03	12617	X	9653	-0-	-2964	-0-	9559	2	94	9	N	85	99	1			28
04	12210	X	9304	-0-	-2906	-0-	9201	2	103	9	N	94	99	1			23
05	12617	X	9711	-0-	-2906	-0-	9606	2	105	9	N	95	79	1			39
06	9450	X	8221	-0-	-1229	-0-	8127	2	94	9	N	85	98	1			26
07	9765	X	9075	-0-	-690	-0-	8989	2	86	9	N	78	38	0	55	1	11
08	9703	X	8331	-0-	-1372	-0-	8280	2	51	9	N	46	40	0			17
09	9390	X	7598	-0-	-1792	-0-	7598	2			N	-0-	17	0			-0-
10	9703	X	8684	-0-	-1019	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7931	-0-	-859	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8250	-0-	-833	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	10880	-0-	-4496	-0-	144	1	10526	2	Y	190	190	0			2
							1	4	209	9							
02	12936	X	9726	-0-	-3210	-0-	134	1	9405	2	Y	165	165	0			2
							5	4	182	9							
03	14322	X	10274	-0-	-4048	-0-	139	1	9935	2	Y	178	178	0			2
							4	4	196	9							
04	11970	X	10129	-0-	-1841	-0-	151	1	9792	2	Y	167	167	0			2
							2	4	184	9							
05	12369	X	9647	-0-	-2722	-0-	100	1	9272	2	Y	246	244	0			4
							4	4	271	9							
06	10530	X	8813	-0-	-1717	-0-	84	1	8568	2	Y	141	142	0			3
							6	4	155	9							
07	10757	X	8874	-0-	-1883	-0-	84	1	8634	2	Y	138	139	0			2
							4	4	152	9							
08	10478	X	6460	-0-	-4018	-0-	66	1	6281	2	Y	99	99	0			2
							4	4	109	9							
09	10140	X	9764	-0-	-376	-0-	107	1	9493	2	Y	148	147	0			3
							1	4	163	9							
*10	9641	X	9601	-0-	-40	-0-	105	1	9329	2	Y	147	146	0			4
							5	4	162	9							
*11	8820	X	8109	-0-	-711	-0-	95	1	7831	2	Y	163	164	0			3
							4	4	179	9							
12	10075	X	6417	-0-	-3658	-0-	76	1	6175	2	Y	148	148	0			3
							3	4	163	9							

TOTAL GAS PROD: 108,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54188	X	43408	-0-	-10780	-0-	448	1	42103	2	Y	758	757	0			9
							23	4	834	9							
02	46844	X	38560	-0-	-8284	-0-	402	1	37366	2	Y	703	703	0			9
							19	4	773	9							
03	48856	X	38236	-0-	-10620	-0-	444	1	37136	2	Y	584	586	0			7
							14	4	642	9							
04	41340	X	34149	-0-	-7191	-0-	425	1	33062	2	Y	578	577	0			8
							26	4	636	9							
05	42718	X	34802	-0-	-7916	-0-	726	1	33767	2	Y	247	251	0			4
							37	4	272	9							
06	41340	X	32737	-0-	-8603	-0-	773	1	31355	2	Y	523	518	0			9
							34	4	575	9							
07	42687	X	37258	-0-	-5429	-0-	883	1	35711	2	Y	583	584	0			8
							23	4	641	9							
08	38223	X	33052	-0-	-5171	-0-	842	1	31620	2	Y	513	512	0			9
							26	4	564	9							
09	34140	X	33451	-0-	-689	-0-	1098	1	31783	2	Y	507	507	0			9
							12	4	558	9							
*10	37262	X	23774	-0-	-13488	-0-	797	1	22559	2	Y	368	366	0			11
							13	4	405	9							
*11	36060	X	6744	-0-	-29316	-0-	226	1	6333	2	Y	165	173	0			3
							3	4	182	9							
12	37262	X	11670	-0-	-25592	-0-	385	1	10971	2	Y	281	279	0			5
							5	4	309	9							

TOTAL GAS PROD: 367,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,810

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 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	83111	X	68446	-0-	-14665	-0-	706	1	66388	2	Y	1195	1194	0			14
							37	4	1315	9							
02	75068	X	58614	-0-	-16454	-0-	610	1	56799	2	Y	1069	1069	0			14
							29	4	1176	9							
03	79794	X	56792	-0-	-23002	-0-	659	1	55158	2	Y	868	871	0			11
							20	4	955	9							
04	68670	X	47011	-0-	-21659	-0-	585	1	45517	2	Y	794	795	0			10
							36	4	873	9							
05	70959	X	38670	-0-	-32289	-0-	807	1	37519	2	Y	275	281	0			4
							41	4	303	9							
06	66240	X	39168	-0-	-27072	-0-	925	1	37514	2	Y	626	619	0			11
							40	4	689	9							
07	64883	X	46304	-0-	-18579	-0-	1097	1	44382	2	Y	724	725	0			10
							29	4	796	9							
08	56792	X	43315	-0-	-13477	-0-	1103	1	41439	2	Y	672	670	0			12
							34	4	739	9							
09	47010	X	43751	-0-	-3259	-0-	1436	1	41571	2	Y	662	663	0			11
							16	4	728	9							
*10	44565	X	44565	-0-	-0-	-0-	1494	1	42287	2	Y	691	682	0			20
							24	4	760	9							
*11	40712	X	40712	-0-	-0-	-0-	1372	1	38481	2	Y	765	769	0			16
							17	4	842	9							
*12	35689	X	35689	-0-	-0-	-0-	1180	1	33642	2	Y	773	776	0			13
							17	4	850	9							

TOTAL GAS PROD: 563,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,114

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87668	X	58052	-0-	-29616	-0-	770	1	56161	2	Y	1014	1013	0			11
							6	4	1115	9							
02	75236	X	39316	-0-	-35920	-0-	541	1	38020	2	Y	668	670	0			9
							20	4	735	9							
03	76136	X	41208	-0-	-34928	-0-	558	1	39849	2	Y	714	714	0			9
							16	4	785	9							
04	63900	X	63391	-0-	-509	-0-	945	1	61287	2	Y	1043	1038	0			14
							12	4	1147	9							
05	74649	X	74649	-0-	-0-	-0-	775	1	71758	2	Y	1898	1882	0			30
							28	4	2088	9							
06	80109	X	80109	-0-	-0-	-0-	764	1	77883	2	Y	1280	1287	0			23
							54	4	1408	9							
07	73199	X	73199	-0-	-0-	-0-	692	1	71219	2	Y	1144	1152	0			15
							30	4	1258	9							
08	74648	X	65232	-0-	-9416	-0-	669	1	63426	2	Y	1002	999	0			18
							35	4	1102	9							
09	80100	X	57317	-0-	-22783	-0-	626	1	55730	2	Y	868	871	0			15
							6	4	955	9							
*10	82770	X	52632	-0-	-30138	-0-	575	1	51138	2	Y	809	801	0			23
							29	4	890	9							
*11	80100	X	47576	-0-	-32524	-0-	554	1	45829	2	Y	1065	1066	0			22
							21	4	1172	9							
12	73191	X	47439	-0-	-25752	-0-	565	1	45722	2	Y	1026	1030	0			18
							23	4	1129	9							

TOTAL GAS PROD: 700,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,531

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58457	X	58457	-0-	-0-	-0-	603	1	56699	2	Y	1022	1020	0			12
							31	4	1124	9							
02	51870	X	51870	-0-	-0-	-0-	540	1	50265	2	Y	945	945	0			12
							25	4	1040	9							
03	56916	X	52218	-0-	-4698	-0-	606	1	50715	2	Y	798	800	0			10
							19	4	878	9							
04	59910	X	47083	-0-	-12827	-0-	586	1	45586	2	Y	795	795	0			10
							36	4	875	9							
05	59954	X	46846	-0-	-13108	-0-	978	1	45453	2	Y	333	338	0			5
							49	4	366	9							
06	56580	X	36770	-0-	-19810	-0-	869	1	35216	2	Y	588	582	0			11
							38	4	647	9							
07	57443	X	38905	-0-	-18538	-0-	922	1	37290	2	Y	608	611	0			8
							24	4	669	9							
08	52204	X	36570	-0-	-15634	-0-	931	1	34985	2	Y	568	566	0			10
							29	4	625	9							
09	47070	X	41593	-0-	-5477	-0-	1365	1	39520	2	Y	630	629	0			11
							15	4	693	9							
*10	46066	X	46066	-0-	-0-	-0-	1545	1	43711	2	Y	714	704	0			21
							25	4	785	9							
*11	42444	X	42444	-0-	-0-	-0-	1431	1	40117	2	Y	798	802	0			17
							18	4	878	9							
*12	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	1457	1	41529	2	Y	802	805	0			14
							21	4	882	9							

TOTAL GAS PROD: 542,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,601

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48701	X	33524	-0-	-15177	-0-	346	1	32515	2	Y	586	584	0			7
							18	4	645	9							
02	43988	X	30529	-0-	-13459	-0-	318	1	29584	2	Y	556	556	0			7
							15	4	612	9							
03	39804	X	29364	-0-	-10440	-0-	341	1	28518	2	Y	449	450	0			6
							11	4	494	9							
04	35340	X	24445	-0-	-10895	-0-	304	1	23669	2	Y	412	413	0			5
							19	4	453	9							
05	33790	X	24691	-0-	-9099	-0-	515	1	23956	2	Y	176	178	0			3
							26	4	194	9							
06	32700	X	19509	-0-	-13191	-0-	461	1	18685	2	Y	312	309	0			6
							20	4	343	9							
07	33790	X	20550	-0-	-13240	-0-	487	1	19697	2	Y	321	323	0			4
							13	4	353	9							
08	29357	X	19729	-0-	-9628	-0-	502	1	18874	2	Y	307	305	0			6
							15	4	338	9							
09	24450	X	21482	-0-	-2968	-0-	705	1	20411	2	Y	325	325	0			6
							8	4	358	9							
*10	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	715	1	20246	2	Y	331	327	0			10
							12	4	364	9							
*11	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	713	1	20004	2	Y	88	96	0			2
							9	4	97	9							
*12	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	693	1	19741	2	Y	84	85	0			1
							10	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 286,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	16321	-0-	-2992	-0-	168	1	15830	2	Y	285	285	0			3
							9	4	314	9							
02	16912	X	14518	-0-	-2394	-0-	151	1	14068	2	Y	265	265	0			3
							7	4	292	9							
03	17825	X	14810	-0-	-3015	-0-	172	1	14383	2	Y	227	227	0			3
							5	4	250	9							
04	17250	X	13641	-0-	-3609	-0-	170	1	13208	2	Y	230	230	0			3
							10	4	253	9							
05	16895	X	13630	-0-	-3265	-0-	284	1	13225	2	Y	97	98	0			2
							14	4	107	9							
06	15780	X	12018	-0-	-3762	-0-	284	1	11512	2	Y	191	190	0			3
							12	4	210	9							
07	16089	X	11899	-0-	-4190	-0-	282	1	11405	2	Y	186	187	0			2
							7	4	205	9							
08	14818	X	12455	-0-	-2363	-0-	317	1	11916	2	Y	193	192	0			3
							10	4	212	9							
09	13650	X	12543	-0-	-1107	-0-	412	1	11917	2	Y	190	190	0			3
							5	4	209	9							
*10	12586	X	12547	-0-	-39	-0-	421	1	11904	2	Y	195	192	0			6
							7	4	215	9							
*11	12060	X	11920	-0-	-140	-0-	410	1	11505	2	Y	-0-	6	0			-0-
							5	4									
12	12586	X	12193	-0-	-393	-0-	413	1	11774	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 158,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 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	EOM BALANCE
01	154752	X	107089	-0-	-47663	-0-	1105	1	103870	2	Y	1869	1868	0	21
							58	4	2056	9					
02	124768	X	87368	-0-	-37400	-0-	910	1	84663	2	Y	1593	1594	0	20
							43	4	1752	9					
03	115816	X	88304	-0-	-27512	-0-	1025	1	85762	2	Y	1350	1353	0	17
							32	4	1485	9					
04	112080	X	81521	-0-	-30559	-0-	1015	1	78929	2	Y	1377	1376	0	18
							62	4	1515	9					
05	113429	X	81269	-0-	-32160	-0-	1696	1	78852	2	Y	577	586	0	9
							86	4	635	9					
06	103620	X	74745	-0-	-28875	-0-	1766	1	71589	2	Y	1194	1182	0	21
							77	4	1313	9					
07	96720	X	69202	-0-	-27518	-0-	1640	1	66329	2	Y	1082	1089	0	14
							43	4	1190	9					
08	88319	X	54739	-0-	-33580	-0-	1394	1	52367	2	Y	850	849	0	15
							43	4	935	9					
09	81510	X	66238	-0-	-15272	-0-	2174	1	62938	2	Y	1002	1000	0	17
							24	4	1102	9					
*10	62600	X	62600	-0-	-0-	-0-	2099	1	59400	2	Y	970	959	0	28
							34	4	1067	9					
*11	57806	X	57806	-0-	-0-	-0-	1946	1	54570	2	Y	1150	1154	0	24
							25	4	1265	9					
*12	62580	X	62580	-0-	-0-	-0-	2076	1	59170	2	Y	1186	1189	0	21
							29	4	1305	9					

TOTAL GAS PROD: 893,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,200

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	42408	X	34653	-0-	-7755	-0-	460	1	33523	2	Y	605	604	0	7
							4	4	666	9					
02	38472	X	28465	-0-	-10007	-0-	392	1	27527	2	Y	483	484	0	6
							15	4	531	9					
03	42594	X	28654	-0-	-13940	-0-	388	1	27708	2	Y	497	497	0	6
							11	4	547	9					
04	41220	X	25700	-0-	-15520	-0-	383	1	24847	2	Y	423	423	0	6
							5	4	465	9					
05	36580	X	22448	-0-	-14132	-0-	233	1	21579	2	Y	570	567	0	9
							9	4	627	9					
06	33540	X	18468	-0-	-15072	-0-	176	1	17954	2	Y	295	299	0	5
							13	4	325	9					
07	31527	X	21994	-0-	-9533	-0-	208	1	21397	2	Y	345	345	0	5
							9	4	380	9					
08	28644	X	21977	-0-	-6667	-0-	225	1	21369	2	Y	337	336	0	6
							12	4	371	9					
09	25710	X	18520	-0-	-7190	-0-	202	1	18007	2	Y	281	282	0	5
							2	4	309	9					
*10	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	192	1	17086	2	Y	270	267	0	8
							10	4	297	9					
*11	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	217	1	17916	2	Y	147	152	0	3
							8	4	162	9					
*12	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	211	1	17097	2	Y	422	418	0	7
							9	4	464	9					

TOTAL GAS PROD: 274,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,675

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

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	35417	X	35417	-0-	-0-	-0-	470	1	34263	2	Y	618	616	0			7
							4	4	680	9							
02	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	442	1	31026	2	Y	545	545	0			7
							16	4	600	9							
03	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	468	1	33385	2	Y	598	598	0			7
							14	4	658	9							
04	22860	X	22567	-0-	-293	-0-	336	1	21818	2	Y	372	374	0			5
							4	4	409	9							
05	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	340	1	31418	2	Y	831	823	0			13
							12	4	914	9							
06	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	233	1	23697	2	Y	390	396	0			7
							17	4	429	9							
07	23622	X	21430	-0-	-2192	-0-	203	1	20849	2	Y	335	338	0			4
							9	4	369	9							
08	23622	X	19473	-0-	-4149	-0-	200	1	18933	2	Y	299	298	0			5
							11	4	329	9							
09	22860	X	17278	-0-	-5582	-0-	189	1	16800	2	Y	261	262	0			4
							2	4	287	9							
*10	32674	X	16102	-0-	-16572	-0-	176	1	15644	2	Y	248	245	0			7
							9	4	273	9							
*11	24390	X	14376	-0-	-10014	-0-	171	1	14143	2	Y	51	57	0			1
							6	4	56	9							
12	21421	X	11315	-0-	-10106	-0-	137	1	11117	2	Y	50	50	0			1
							6	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 281,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,598

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

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	72850	X	42980	-0-	-29870	-0-	570	1	41581	2	Y	750	751	0			8
							4	4	825	9							
02	61880	X	32352	-0-	-29528	-0-	445	1	31285	2	Y	550	551	0			7
							17	4	605	9							
03	62062	X	34595	-0-	-27467	-0-	469	1	33452	2	Y	600	600	0			7
							14	4	660	9							
04	54330	X	29669	-0-	-24661	-0-	442	1	28685	2	Y	488	489	0			6
							5	4	537	9							
05	50871	X	33095	-0-	-17776	-0-	344	1	31812	2	Y	842	835	0			13
							13	4	926	9							
06	41580	X	25258	-0-	-16322	-0-	241	1	24556	2	Y	404	410	0			7
							17	4	444	9							
07	35805	X	28462	-0-	-7343	-0-	269	1	27691	2	Y	445	446	0			6
							12	4	490	9							
08	34596	X	22297	-0-	-12299	-0-	229	1	21680	2	Y	342	342	0			6
							12	4	376	9							
09	32040	X	26786	-0-	-5254	-0-	293	1	26043	2	Y	406	405	0			7
							3	4	447	9							
*10	29605	X	28715	-0-	-890	-0-	314	1	27899	2	Y	442	436	0			13
							16	4	486	9							
*11	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	326	1	26943	2	Y	652	651	0			14
							12	4	717	9							
12	28458	X	24521	-0-	-3937	-0-	291	1	23505	2	Y	648	651	0			11
							12	4	713	9							

TOTAL GAS PROD: 356,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,569

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78306	X	38173	-0-	-40133	-0-	507	1	36928	2	Y	667	667	0			8
							4	4	734	9							
02	61908	X	35079	-0-	-26829	-0-	483	1	33923	2	Y	595	595	0			8
							18	4	655	9							
03	60388	X	30490	-0-	-29898	-0-	413	1	29483	2	Y	529	530	0			7
							12	4	582	9							
04	51000	X	32199	-0-	-18801	-0-	480	1	31131	2	Y	529	529	0			7
							6	4	582	9							
05	45012	X	33855	-0-	-11157	-0-	352	1	32543	2	Y	861	854	0			14
							13	4	947	9							
06	37590	X	29711	-0-	-7879	-0-	283	1	28885	2	Y	475	480	0			9
							20	4	523	9							
07	38843	X	28744	-0-	-10099	-0-	272	1	27966	2	Y	449	452	0			6
							12	4	494	9							
08	33852	X	27401	-0-	-6451	-0-	281	1	26642	2	Y	421	419	0			8
							15	4	463	9							
09	32760	X	24653	-0-	-8107	-0-	269	1	23972	2	Y	372	374	0			6
							3	4	409	9							
*10	31837	X	23636	-0-	-8201	-0-	258	1	22966	2	Y	363	359	0			10
							13	4	399	9							
*11	29700	X	20723	-0-	-8977	-0-	240	1	19855	2	Y	563	561	0			12
							9	4	619	9							
12	28737	X	19845	-0-	-8892	-0-	235	1	18974	2	Y	570	572	0			10
							9	4	627	9							

TOTAL GAS PROD: 344,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,394

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79577	X	47548	-0-	-32029	-0-	631	1	45999	2	Y	830	830	0			9
							5	4	913	9							
02	68208	X	39254	-0-	-28954	-0-	540	1	37960	2	Y	667	667	0			9
							20	4	734	9							
03	69378	X	28815	-0-	-40563	-0-	390	1	27865	2	Y	499	502	0			6
							11	4	549	9							
04	61470	X	41136	-0-	-20334	-0-	613	1	39771	2	Y	677	674	0			9
							7	4	745	9							
05	57776	X	57776	-0-	-0-	-0-	600	1	55538	2	Y	1469	1455	0			23
							22	4	1616	9							
06	55778	X	55778	-0-	-0-	-0-	532	1	54228	2	Y	891	898	0			16
							38	4	980	9							
07	50938	X	50938	-0-	-0-	-0-	482	1	49559	2	Y	796	802	0			10
							21	4	876	9							
08	57784	X	46159	-0-	-11625	-0-	473	1	44880	2	Y	710	707	0			13
							25	4	781	9							
09	55920	X	40187	-0-	-15733	-0-	439	1	39075	2	Y	608	611	0			10
							4	4	669	9							
*10	57784	X	36188	-0-	-21596	-0-	395	1	35160	2	Y	557	551	0			16
							20	4	613	9							
*11	55770	X	32045	-0-	-23725	-0-	380	1	31384	2	Y	243	254	0			5
							14	4	267	9							
12	50933	X	30696	-0-	-20237	-0-	368	1	29793	2	Y	473	470	0			8
							15	4	520	9							

TOTAL GAS PROD: 506,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,420

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

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	62744	X	33678	-0-	-29066	-0-	447	1	32581	2	Y	588	589	0			7
							3	4	647	9							
02	52528	X	28215	-0-	-24313	-0-	388	1	27286	2	Y	479	480	0			6
							14	4	527	9							
03	52886	X	27920	-0-	-24966	-0-	378	1	26999	2	Y	484	484	0			6
							11	4	532	9							
04	47790	X	25430	-0-	-22360	-0-	379	1	24586	2	Y	418	419	0			5
							5	4	460	9							
05	44516	X	23979	-0-	-20537	-0-	249	1	23049	2	Y	611	606	0			10
							9	4	672	9							
06	32780	X	32780	-0-	-0-	-0-	313	1	31870	2	Y	523	524	0			9
							22	4	575	9							
07	31248	X	28491	-0-	-2757	-0-	269	1	27719	2	Y	446	449	0			6
							12	4	491	9							
08	27931	X	24872	-0-	-3059	-0-	255	1	24183	2	Y	382	381	0			7
							14	4	420	9							
09	32790	X	21433	-0-	-11357	-0-	234	1	20839	2	Y	325	326	0			6
							2	4	358	9							
*10	33883	X	19293	-0-	-14590	-0-	211	1	18744	2	Y	297	294	0			9
							11	4	327	9							
*11	32790	X	17133	-0-	-15657	-0-	200	1	16551	2	Y	340	342	0			7
							8	4	374	9							
12	28489	X	15149	-0-	-13340	-0-	181	1	14601	2	Y	327	328	0			6
							7	4	360	9							

TOTAL GAS PROD: 298,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,220

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

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	74710	X	52128	-0-	-22582	-0-	692	1	50430	2	Y	910	910	0			10
							5	4	1001	9							
02	61236	X	46097	-0-	-15139	-0-	634	1	44578	2	Y	783	783	0			10
							24	4	861	9							
03	62868	X	44840	-0-	-18028	-0-	607	1	43359	2	Y	778	778	0			10
							18	4	856	9							
04	57600	X	38641	-0-	-18959	-0-	576	1	37359	2	Y	635	637	0			8
							7	4	699	9							
05	59148	X	38353	-0-	-20795	-0-	398	1	36866	2	Y	976	968	0			16
							15	4	1074	9							
06	50460	X	32507	-0-	-17953	-0-	310	1	31605	2	Y	518	525	0			9
							22	4	570	9							
07	51026	X	32055	-0-	-18971	-0-	303	1	31187	2	Y	502	504	0			7
							13	4	552	9							
08	44826	X	30016	-0-	-14810	-0-	308	1	29186	2	Y	460	459	0			8
							16	4	506	9							
09	38640	X	25918	-0-	-12722	-0-	283	1	25200	2	Y	393	394	0			7
							3	4	432	9							
*10	33480	X	23661	-0-	-9819	-0-	258	1	22990	2	Y	364	360	0			11
							13	4	400	9							
*11	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	382	1	31547	2	Y	710	706	0			15
							14	4	781	9							
*12	32448	X	32448	-0-	-0-	-0-	387	1	31269	2	Y	705	708	0			12
							16	4	776	9							

TOTAL GAS PROD: 429,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,734

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	155682	X	94849	-0-	-60833	-0-	1259	1	91758	2	Y	1656	1656	0	19
							10	4	1822	9					
02	119644	X	95773	-0-	-23871	-0-	1318	1	92617	2	Y	1626	1624	0	21
							49	4	1789	9					
03	130076	X	93299	-0-	-36777	-0-	1264	1	90218	2	Y	1618	1619	0	20
							37	4	1780	9					
04	125880	X	69011	-0-	-56869	-0-	1029	1	66719	2	Y	1136	1141	0	15
							13	4	1250	9					
05	110732	X	78657	-0-	-32075	-0-	817	1	75609	2	Y	2001	1984	0	32
							30	4	2201	9					
06	102600	X	62721	-0-	-39879	-0-	598	1	60978	2	Y	1002	1016	0	18
							43	4	1102	9					
07	106020	X	57139	-0-	-48881	-0-	540	1	55593	2	Y	894	900	0	12
							23	4	983	9					
08	93310	X	49977	-0-	-43333	-0-	512	1	48593	2	Y	768	766	0	14
							27	4	845	9					
09	76110	X	42214	-0-	-33896	-0-	461	1	41046	2	Y	639	642	0	11
							4	4	703	9					
*10	65689	X	37473	-0-	-28216	-0-	409	1	36408	2	Y	577	571	0	17
							21	4	635	9					
*11	62730	X	31408	-0-	-31322	-0-	367	1	30372	2	Y	595	600	0	12
							14	4	655	9					
12	57133	X	34465	-0-	-22668	-0-	413	1	33371	2	Y	604	605	0	11
							17	4	664	9					

TOTAL GAS PROD: 746,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,116

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	45446	X	27905	-0-	-17541	-0-	370	1	26996	2	Y	487	486	0	6
							3	4	536	9					
02	34272	X	25672	-0-	-8600	-0-	353	1	24826	2	Y	436	436	0	6
							13	4	480	9					
03	33480	X	30187	-0-	-3293	-0-	409	1	29190	2	Y	524	523	0	7
							12	4	576	9					
04	30720	X	29102	-0-	-1618	-0-	434	1	28137	2	Y	478	479	0	6
							5	4	526	9					
05	28427	X	27424	-0-	-1003	-0-	285	1	26361	2	Y	698	693	0	11
							10	4	768	9					
06	29220	X	24152	-0-	-5068	-0-	230	1	23481	2	Y	386	390	0	7
							16	4	425	9					
07	30194	X	23659	-0-	-6535	-0-	224	1	23018	2	Y	370	372	0	5
							10	4	407	9					
08	30194	X	22916	-0-	-7278	-0-	235	1	22282	2	Y	352	351	0	6
							12	4	387	9					
09	29100	X	20923	-0-	-8177	-0-	229	1	20343	2	Y	317	318	0	5
							2	4	349	9					
*10	26071	X	20081	-0-	-5990	-0-	219	1	19511	2	Y	309	305	0	9
							11	4	340	9					
*11	24150	X	18430	-0-	-5720	-0-	218	1	18046	2	Y	144	150	0	3
							8	4	158	9					
12	23653	X	17151	-0-	-6502	-0-	208	1	16837	2	Y	89	90	0	2
							8	4	98	9					

TOTAL GAS PROD: 287,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,590

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	12366	-0-	-6947	-0-	11544	2	822	9	Y	747	361	0	513	1	182
02	16996	X	10547	-0-	-6449	-0-	9751	2	796	9	Y	724	640	1			266
03	17019	X	10794	-0-	-6225	-0-	10199	2	595	9	Y	541	630	1			177
04	16470	X	10251	-0-	-6219	-0-	9589	2	662	9	Y	602	633	1			146
05	16027	X	10207	-0-	-5820	-0-	9536	2	671	9	Y	610	505	1			251
06	11970	X	9343	-0-	-2627	-0-	8743	2	600	9	Y	545	627	1			169
07	11687	X	9207	-0-	-2480	-0-	8658	2	549	9	Y	499	242	0	352	1	74
08	10788	X	8262	-0-	-2526	-0-	7956	2	306	9	Y	278	246	0			106
09	10260	X	7405	-0-	-2855	-0-	7286	2	119	9	Y	108	180	0			34
10	10199	X	7770	-0-	-2429	-0-	7624	2	146	9	Y	133	126	0			41
11	9330	X	7263	-0-	-2067	-0-	7123	2	140	9	Y	127	129	0			39
12	9207	X	7295	-0-	-1912	-0-	7121	2	174	9	Y	158	161	0			36

TOTAL GAS PROD: 110,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,072

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89931	X	47674	-0-	-42257	-0-	633	1	46121	2	Y	832	833	0			9
							5	4	915	9							
02	70924	X	39711	-0-	-31213	-0-	546	1	38402	2	Y	675	675	0			9
							20	4	743	9							
03	73129	X	39833	-0-	-33296	-0-	540	1	38517	2	Y	691	691	0			9
							16	4	760	9							
04	67020	X	35047	-0-	-31973	-0-	522	1	33884	2	Y	577	578	0			8
							6	4	635	9							
05	56668	X	36890	-0-	-19778	-0-	383	1	35461	2	Y	938	931	0			15
							14	4	1032	9							
06	46140	X	32357	-0-	-13783	-0-	309	1	31457	2	Y	517	523	0			9
							22	4	569	9							
07	43958	X	31785	-0-	-12173	-0-	301	1	30923	2	Y	498	500	0			7
							13	4	548	9							
08	39835	X	30046	-0-	-9789	-0-	308	1	29215	2	Y	461	460	0			8
							16	4	507	9							
09	35700	X	27319	-0-	-8381	-0-	299	1	26562	2	Y	414	415	0			7
							3	4	455	9							
*10	34627	X	25909	-0-	-8718	-0-	283	1	25174	2	Y	398	394	0			11
							14	4	438	9							
*11	32370	X	23517	-0-	-8853	-0-	275	1	22736	2	Y	451	453	0			9
							10	4	496	9							
12	31775	X	22978	-0-	-8797	-0-	274	1	22189	2	Y	458	459	0			8
							11	4	504	9							

TOTAL GAS PROD: 393,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,910

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	25796	-0-	-7994	-0-	342	1	24955	2	Y	451	450	0			5
							3	4	496	9							
02	30520	X	26230	-0-	-4290	-0-	361	1	25365	2	Y	446	445	0			6
							13	4	491	9							
03	33790	X	24842	-0-	-8948	-0-	337	1	24022	2	Y	430	431	0			5
							10	4	473	9							
04	33210	X	21457	-0-	-11753	-0-	320	1	20744	2	Y	354	354	0			5
							4	4	389	9							
05	29047	X	21232	-0-	-7815	-0-	221	1	20409	2	Y	540	536	0			9
							8	4	594	9							
06	28110	X	17961	-0-	-10149	-0-	171	1	17463	2	Y	286	290	0			5
							12	4	315	9							
07	29047	X	15395	-0-	-13652	-0-	146	1	14978	2	Y	241	243	0			3
							6	4	265	9							
08	24831	X	16466	-0-	-8365	-0-	169	1	16009	2	Y	254	252	0			5
							9	4	279	9							
09	21450	X	13970	-0-	-7480	-0-	153	1	13584	2	Y	211	212	0			4
							1	4	232	9							
*10	16678	X	12813	-0-	-3865	-0-	140	1	12449	2	Y	197	195	0			6
							7	4	217	9							
*11	16140	X	7116	-0-	-9024	-0-	83	1	6833	2	Y	179	181	0			4
							3	4	197	9							
12	16461	X	1400	-0-	-15061	-0-	17	1	1339	2	Y	39	42	0			1
							1	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 204,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,628

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102238	X	36829	-0-	-65409	-0-	489	1	35630	2	Y	642	643	0			7
							4	4	706	9							
02	71260	X	28476	-0-	-42784	-0-	392	1	27537	2	Y	484	485	0			6
							15	4	532	9							
03	65596	X	28059	-0-	-37537	-0-	380	1	27132	2	Y	487	487	0			6
							11	4	536	9							
04	53340	X	27426	-0-	-25914	-0-	409	1	26516	2	Y	451	451	0			6
							5	4	496	9							
05	44268	X	40852	-0-	-3416	-0-	424	1	39269	2	Y	1039	1028	0			17
							16	4	1143	9							
06	35640	X	30483	-0-	-5157	-0-	291	1	29635	2	Y	487	495	0			9
							21	4	536	9							
07	31527	X	24152	-0-	-7375	-0-	228	1	23499	2	Y	377	381	0			5
							10	4	415	9							
08	40858	X	23347	-0-	-17511	-0-	239	1	22701	2	Y	358	357	0			6
							13	4	394	9							
09	39540	X	22047	-0-	-17493	-0-	241	1	21437	2	Y	334	334	0			6
							2	4	367	9							
*10	38440	X	18510	-0-	-19930	-0-	202	1	17986	2	Y	284	282	0			8
							10	4	312	9							
*11	30480	X	15602	-0-	-14878	-0-	182	1	15009	2	Y	367	367	0			8
							7	4	404	9							
12	24149	X	17243	-0-	-6906	-0-	205	1	16582	2	Y	407	408	0			7
							8	4	448	9							

TOTAL GAS PROD: 313,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,717

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

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	104842	X	44348	-0-	-60494	-0-	589	1	42904	2	Y	774	774	0			9
							4	4	851	9							
02	90748	X	33908	-0-	-56840	-0-	467	1	32791	2	Y	575	577	0			7
							17	4	633	9							
03	100471	X	34937	-0-	-65534	-0-	473	1	33782	2	Y	607	606	0			8
							14	4	668	9							
04	73500	X	30110	-0-	-43390	-0-	449	1	29111	2	Y	495	496	0			7
							5	4	545	9							
05	51522	X	31503	-0-	-20019	-0-	327	1	30283	2	Y	801	795	0			13
							12	4	881	9							
06	42930	X	27457	-0-	-15473	-0-	262	1	26694	2	Y	438	443	0			8
							19	4	482	9							
07	37541	X	25991	-0-	-11550	-0-	246	1	25287	2	Y	406	409	0			5
							11	4	447	9							
08	34937	X	24048	-0-	-10889	-0-	247	1	23381	2	Y	370	368	0			7
							13	4	407	9							
09	30480	X	21067	-0-	-9413	-0-	230	1	20485	2	Y	318	320	0			5
							2	4	350	9							
*10	25234	X	20519	-0-	-4715	-0-	224	1	19936	2	Y	316	312	0			9
							11	4	348	9							
*11	24420	X	23429	-0-	-991	-0-	272	1	22454	2	Y	630	626	0			13
							10	4	693	9							
12	25234	X	24785	-0-	-449	-0-	294	1	23763	2	Y	651	653	0			11
							12	4	716	9							

TOTAL GAS PROD: 342,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,381

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

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	146723	X	113923	-0-	-32800	-0-	1175	1	110499	2	Y	1989	1989	0			22
							61	4	2188	9							
02	132524	X	97842	-0-	-34682	-0-	1019	1	94811	2	Y	1785	1784	0			23
							48	4	1964	9							
03	146723	X	96210	-0-	-50513	-0-	1117	1	93441	2	Y	1470	1475	0			18
							35	4	1617	9							
04	136020	X	80692	-0-	-55328	-0-	1005	1	78126	2	Y	1364	1364	0			18
							61	4	1500	9							
05	126542	X	75734	-0-	-50808	-0-	1580	1	73482	2	Y	538	547	0			9
							80	4	592	9							
06	110250	X	70800	-0-	-39450	-0-	1672	1	67811	2	Y	1131	1120	0			20
							73	4	1244	9							
07	108314	X	70910	-0-	-37404	-0-	1681	1	67964	2	Y	1109	1114	0			15
							45	4	1220	9							
08	96224	X	58148	-0-	-38076	-0-	1481	1	55629	2	Y	902	901	0			16
							46	4	992	9							
09	80700	X	67119	-0-	-13581	-0-	2203	1	63774	2	Y	1015	1014	0			17
							25	4	1117	9							
*10	63457	X	62747	-0-	-710	-0-	2104	1	59540	2	Y	972	961	0			28
							34	4	1069	9							
*11	61410	X	57662	-0-	-3748	-0-	1959	1	54939	2	Y	672	686	0			14
							25	4	739	9							
12	63457	X	56651	-0-	-6806	-0-	1895	1	54011	2	Y	653	656	0			11
							27	4	718	9							

TOTAL GAS PROD: 908,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,600

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184698	X	55114	-0-	-129584	-0-	569	1	53456	2	Y	963	965	0			11
							30	4	1059	9							
02	166824	X	41269	-0-	-125555	-0-	430	1	39991	2	Y	753	754	0			10
							20	4	828	9							
03	76322	X	39180	-0-	-37142	-0-	455	1	38053	2	Y	598	601	0			7
							14	4	658	9							
04	112920	X	33488	-0-	-79432	-0-	417	1	32423	2	Y	566	566	0			7
							25	4	623	9							
05	76291	X	30592	-0-	-45699	-0-	638	1	29683	2	Y	217	221	0			3
							32	4	239	9							
06	53340	X	25615	-0-	-27725	-0-	605	1	24533	2	Y	410	406	0			7
							26	4	451	9							
07	45694	X	24355	-0-	-21339	-0-	577	1	23344	2	Y	381	383	0			5
							15	4	419	9							
08	39184	X	22729	-0-	-16455	-0-	579	1	21744	2	Y	353	352	0			6
							18	4	388	9							
09	33480	X	22466	-0-	-11014	-0-	737	1	21347	2	Y	340	340	0			6
							8	4	374	9							
*10	21603	X	21603	-0-	-0-	-0-	724	1	20498	2	Y	335	331	0			10
							12	4	369	9							
*11	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	654	1	18350	2	Y	31	40	0			1
							8	4	34	9							
*12	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	646	1	18413	2	Y	31	31	0			1
							9	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 354,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,978

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 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	260586	X	195402	-0-	-65184	-0-	2016	1	189528	2	Y	3412	3412	0			39
							105	4	3753	9							
02	235368	X	158850	-0-	-76518	-0-	1654	1	153932	2	Y	2896	2898	0			37
							78	4	3186	9							
03	260586	X	161631	-0-	-98955	-0-	1877	1	156978	2	Y	2471	2477	0			31
							58	4	2718	9							
04	252180	X	132029	-0-	-120151	-0-	1644	1	127831	2	Y	2231	2233	0			29
							100	4	2454	9							
05	222611	X	126217	-0-	-96394	-0-	2634	1	122464	2	Y	896	911	0			14
							133	4	986	9							
06	189090	X	114771	-0-	-74319	-0-	2711	1	109923	2	Y	1835	1816	0			33
							118	4	2019	9							
07	175863	X	122301	-0-	-53562	-0-	2899	1	117223	2	Y	1911	1919	0			25
							77	4	2102	9							
08	161634	X	97503	-0-	-64131	-0-	2483	1	93278	2	Y	1514	1512	0			27
							77	4	1665	9							
09	132030	X	113535	-0-	-18495	-0-	3726	1	107878	2	Y	1717	1715	0			29
							42	4	1889	9							
*10	110856	X	104760	-0-	-6096	-0-	3513	1	99405	2	Y	1623	1605	0			47
							57	4	1785	9							
*11	107280	X	93512	-0-	-13768	-0-	3145	1	88200	2	Y	1934	1941	0			40
							40	4	2127	9							
12	110856	X	95136	-0-	-15720	-0-	3153	1	89873	2	Y	1877	1884	0			33
							45	4	2065	9							

TOTAL GAS PROD: 1,515,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,317

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117056	X	102444	-0-	-14612	-0-	1386	1	101043	2	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
02	105728	X	100600	-0-	-5128	-0-	1411	1	99133	2	Y	4	4	0			-0-
							52	4	4	9							
03	117056	X	98443	-0-	-18613	-0-	1359	1	97040	2	Y	4	4	0			-0-
							40	4	4	9							
04	113280	X	71975	-0-	-41305	-0-	1093	1	70866	2	Y	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							
05	111383	X	88614	-0-	-22769	-0-	947	1	87625	2	Y	6	6	0			-0-
							35	4	7	9							
06	107790	X	78426	-0-	-29364	-0-	761	1	77607	2	Y	4	4	0			-0-
							54	4	4	9							
07	111383	X	83866	-0-	-27517	-0-	807	1	83020	2	Y	4	4	0			-0-
							35	4	4	9							
08	98456	X	78080	-0-	-20376	-0-	814	1	77221	2	Y	2	2	0			-0-
							43	4	2	9							
09	85770	X	72414	-0-	-13356	-0-	805	1	71600	2	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
*10	82181	X	68243	-0-	-13938	-0-	758	1	67446	2	Y	1	1	0			-0-
							38	4	1	9							
*11	79530	X	62589	-0-	-16941	-0-	746	1	61714	2	Y	92	90	0			2
							28	4	101	9							
12	82181	X	62542	-0-	-19639	-0-	762	1	61644	2	Y	95	95	0			2
							31	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 968,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169764	X	113969	-0-	-55795	-0-	1199	1	112703	2	Y	4	4	0			-0-
							63	4	4	9							
02	169764	X	83843	-0-	-85921	-0-	891	1	82907	2	Y	3	3	0			-0-
							42	4	3	9							
03	187953	X	64213	-0-	-123740	-0-	758	1	63428	2	Y	4	4	0			-0-
							23	4	4	9							
04	181890	X	46044	-0-	-135846	-0-	584	1	45421	2	Y	3	3	0			-0-
							36	4	3	9							
05	187953	X	42690	-0-	-145263	-0-	898	1	41740	2	Y	6	6	0			-0-
							45	4	7	9							
06	110280	X	34615	-0-	-75665	-0-	832	1	33743	2	Y	4	4	0			-0-
							36	4	4	9							
07	92814	X	30590	-0-	-62224	-0-	738	1	29828	2	Y	4	4	0			-0-
							20	4	4	9							
08	64201	X	31895	-0-	-32306	-0-	826	1	31038	2	Y	5	5	0			-0-
							25	4	6	9							
09	46050	X	28081	-0-	-17969	-0-	937	1	27132	2	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
*10	29822	X	26969	-0-	-2853	-0-	920	1	26033	2	Y	1	1	0			-0-
							15	4	1	9							
*11	28860	X	23813	-0-	-5047	-0-	818	1	22950	2	Y	32	31	0			1
							10	4	35	9							
12	29822	X	24038	-0-	-5784	-0-	813	1	23177	2	Y	33	33	0			1
							12	4	36	9							

TOTAL GAS PROD: 550,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	72791	-0-	72791	72791	70959	2	1832	9	N	1665	1338	0		327
02	0	W	66096	-0-	66096	138887	64407	2	1689	9	N	1535	1747	0		115
03	0	W	63905	-0-	63905	202792	62362	2	1543	9	N	1403	1359	0		159
04	251823	X	49031	-0-	-202792	-0-	47803	2	1228	9	N	1116	1159	0		116
05	60698	X	41742	-0-	-18956	-0-	40805	2	937	9	N	852	762	0		206
06	58740	X	34064	-0-	-24676	-0-	33329	2	735	9	N	668	773	0		101
07	60698	X	29218	-0-	-31480	-0-	28562	2	656	9	N	596	578	0		119
08	60698	X	25821	-0-	-34877	-0-	25231	2	590	9	N	536	384	0		271
09	49020	X	21612	-0-	-27408	-0-	21120	2	492	9	N	447	565	0		153
10	36301	X	20210	-0-	-16091	-0-	19735	2	475	9	N	432	386	0		199
*11	34050	X	17491	-0-	-16559	-0-	17061	2	430	9	N	391	387	0		203
12	29233	X	17770	-0-	-11463	-0-	17343	2	427	9	N	388	451	0		140

TOTAL GAS PROD: 459,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,029

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

01	26435	X	-0-	-0-	-26435	-0-					Y	-0-				-0-
02	148036	X	-0-	-0-	-148036	-0-					Y	-0-				-0-
03	163897	X	-0-	-0-	-163897	-0-					Y	86	85	0		1
04	158610	X	-0-	-0-	-158610	-0-					Y	69	69	0		1
05	163897	X	-0-	-0-	-163897	-0-					Y	128	127	0		2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	82	0		1
07	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	496	1	20038	2	Y	76	76	0		1
							13	4	84	9						
08	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	387	1	14528	2	Y	74	74	0		1
							12	4	81	9						
09	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	408	1	11821	2	Y	1	2	0		-0-
							5	4	1	9						
*10	14043	X	11499	-0-	-2544	-0-	392	1	11100	2	Y	1	1	0		-0-
							6	4	1	9						
*11	13590	X	10490	-0-	-3100	-0-	359	1	10062	2	Y	58	57	0		1
							5	4	64	9						
12	14043	X	10674	-0-	-3369	-0-	359	1	10244	2	Y	60	60	0		1
							5	4	66	9						

TOTAL GAS PROD: 80,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70727	X	70727	-0-	-0-	-0-	939	1	68422	2	Y	1235	1236	0			14
							7	4	1359	9							
02	72456	X	72456	-0-	-0-	-0-	997	1	70069	2	Y	1230	1228	0			16
							37	4	1353	9							
03	68800	X	68800	-0-	-0-	-0-	932	1	66529	2	Y	1193	1194	0			15
							27	4	1312	9							
04	62760	X	49802	-0-	-12958	-0-	742	1	48150	2	Y	819	823	0			11
							9	4	901	9							
05	61868	X	61868	-0-	-0-	-0-	643	1	59471	2	Y	1573	1559	0			25
							24	4	1730	9							
06	62760	X	53604	-0-	-9156	-0-	511	1	52115	2	Y	856	866	0			15
							36	4	942	9							
07	64852	X	55398	-0-	-9454	-0-	524	1	53898	2	Y	866	870	0			11
							23	4	953	9							
08	64852	X	46972	-0-	-17880	-0-	482	1	45670	2	Y	722	720	0			13
							26	4	794	9							
09	59880	X	38545	-0-	-21335	-0-	421	1	37479	2	Y	583	586	0			10
							4	4	641	9							
*10	55707	X	35123	-0-	-20584	-0-	384	1	34125	2	Y	541	535	0			16
							19	4	595	9							
*11	53610	X	29768	-0-	-23842	-0-	356	1	29399	2	Y	-0-	16	0			-0-
							13	4									
12	55397	X	26700	-0-	-28697	-0-	326	1	26361	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

TOTAL GAS PROD: 609,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,618

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4379	-0-	-1387	-0-	3000	1	1340	2	N	35					145
							39	9									
02	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	3546	1	1458	2	N	42					187
							46	9									
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4859	1	1064	2	N	69	189	1			67
							76	9									
04	5760	X	3971	-0-	-1789	-0-	3476	1	454	2	N	37					104
							41	9									
05	5859	X	5748	-0-	-111	-0-	4425	1	1276	2	N	43					147
							47	9									
06	5820	X	3432	-0-	-2388	-0-	2428	1	1004	2	N	-0-					147
07	6014	X	5086	-0-	-928	-0-	2984	1	2069	2	N	30	77	1			100
							33	9									
08	6014	X	4785	-0-	-1229	-0-	3290	1	1462	2	N	30					130
							33	9									
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	5885	1	1799	2	N	42					172
							46	9									
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	3350	1	1600	2	N	52	189	1			35
							57	9									
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	2548	1	1390	2	N	38					73
							42	9									
*12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	3848	1	1279	2	N	57	64	1			66
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 60,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					14
03	0	X	-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	1			-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-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

01	4898	X	4318	-0-	-580	-0-	2930	1	1309	2	Y	72					228
							79	9									
02	4424	X	3420	-0-	-1004	-0-	2387	1	981	2	Y	47	192	1			83
							52	9									
03	5053	X	4292	-0-	-761	-0-	3458	1	757	2	Y	70					153
							77	9									
04	4200	X	3099	-0-	-1101	-0-	2715	1	354	2	Y	27					180
							30	9									
05	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	3200	1	922	2	Y	45	167	1			58
							50	9									
06	4170	X	2271	-0-	-1899	-0-	1591	1	658	2	Y	20					78
							22	9									
07	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	2139	1	1484	2	Y	66					144
							73	9									
08	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	2415	1	1074	2	Y	46					190
							51	9									
09	4050	X	3021	-0-	-1029	-0-	2283	1	697	2	Y	37					227
							41	9									
10	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	2293	1	1096	2	Y	42	189	1			80
							46	9									
11	3570	X	2093	-0-	-1477	-0-	1323	1	722	2	Y	44					124
							48	9									
*12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	3270	1	1088	2	Y	55	124	1			55
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 41,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (5,400) //CONT.// 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	14	12	1	15	9						3
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	17	1	145	2	Y	12	13	1	13	9						2
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	20	1	155	2	Y	13	12	1	14	9						3
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	23	1	154	2	Y	13	15	1	14	9						1
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	131	2	Y	12	12	1	13	9						1
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	13	12	1	14	9						2
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	124	2	Y	13	14	1	14	9						1
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	12	10	1	13	9						3
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	17	1	150	2	Y	9	10	1	10	9						2
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	13	12	1	14	9						3
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	186	2	Y	10	11	1	11	9						2
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	90	52	1	99	9						40

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 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	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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 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	5022		82	-0-	-4940	-0-	5 62	1 3	1 14	2 9	N	13	13	8			20
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			20
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	8			20
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W		33289	-0-	33289	33289	32692	2	597	9	Y	543	132	1			411
08	0	W		70917	-0-	70917	104206	69766	2	1151	9	Y	1046	1106	1			351
09	0	W		48660	-0-	48660	152866	47883	2	777	9	Y	706	638	1			419
10	0	W		44059	-0-	44059	196925	43272	2	787	9	Y	715	813	1	87	8	234
11	151950			32358	-0-	-119592	77333	31903	2	455	9	Y	414	498	1	8	8	142
*12	112689	R		35356	-0-	-77333	-0-	34641	2	715	9	Y	650	487	1			305

TOTAL GAS PROD: 264,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,074

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 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-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 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	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-	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-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 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	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-	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-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5259	-0-	5259		24832	399	1	110	2	N	79	1	8			132
								4663	3	87	9							
02	0	W	4154	-0-	4154		28986	295	1	83	2	N	78	189	1	1	8	20
								3690	3	86	9							
03	0		4001	-0-	4001	B	32987	289	1	106	2	N	58	1	8			77
								3542	3	64	9							
04	7526		3380	-0-	-4146	B	28841	248	1	281	2	N	40					117
								2807	3	44	9							
05	2577		3102	-0-	525	B	29366	239	1	85	2	N	37					154
								2737	3	41	9							
06	2873		2603	-0-	-270	B	29096	201	1	230	2	N	43					197
								2122	3	3	4							
07	0		2359	-0-	2359	B	31455	184	1	50	2	N	13	170	1			40
								2111	3	14	9							
08	2945		2097	-0-	-848	B	30607	160	1	47	2	N	25	47	1			18
								1861	3	1	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					30607													
09	2845		1950	-0-	-895	B	29712	155	1	46	2	N	17					35
								1729	3	1	4							
10	1153		1834	-0-	681	B	30393	150	1	41	2	N	20	35	1			20
								1621	3	22	9							
11	2287		1749	-0-	-538	B	29855	140	1	36	2	N	10					30
								1562	3	11	9							
*12	2356		1670	-0-	-686	B	29169	140	1	37	2	N	26	31	1			25
								1464	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 34,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

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	2666	#	2152	-0-	-514		-0-	489	1	1612	2	Y	46					220
								51	9									
02	2408	#	2055	-0-	-353		-0-	425	1	1606	2	Y	22	118	1			124
								24	9									
03	0		184	-0-	184	B	184	51	1	121	2	Y	11					135
								12	9									
04	2065	N	402	-0-	-1663	B	-0-	169	1	223	2	Y	9					144
								10	9									
05	2263	N	1859	-0-	-404	B	-0-	412	1	1416	2	Y	28					172
								31	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	B	-0-	582	1	1625	2	Y	19					191
								21	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1143	2	Y	15	74	1			132
								17	9									
08	2527	N	2527	-0-	-0-	B	-0-	21	1	2467	2	Y	35	54	1			113
								39	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2067	2	Y	56	114	1			55
								62	9									
10	2191	N	2283	-0-	92	B	92	208	1	2008	2	Y	61	72	1	10	8	34
								67	9									
11	2460	N	2214	-0-	-246	B	-0-	208	1	1947	2	Y	54					88
								59	9									
*12	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	283	1	2210	2	Y	44	96	1			36
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 21,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		7840	-0-	7840		7840	614	1	166	2	N	24	24	8			74
								7033	3	1	4							
08	14B2 EXT		2405	-0-	2405		10245	181	1	54	2	N	54	2	5	52	8	74
								2110	3	1	4							
09	11190	X	945	-0-	-10245		-0-	73	1	22	2	N	29	11	8			92
								818	3	32	9							
10	629	X	629	-0-	-0-		-0-	50	1	14	2	N	24	82	1	19	8	15
								539	3	26	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
12	899	X	-0-	-0-	-899		-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 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	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-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 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	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-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8 102	1 3	3	2	N	-0-					74
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19 216	1 3	22 1	2 9	N	1	1	8			74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					74
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	37	1			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	566	1	157	2	N	47	181	1	24	8	12
							6620	3	52	9							
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	488	1	137	2	N	59	34	8			37
							6092	3	65	9							
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	576	1	212	2	N	55	23	8			69
							7056	3	61	9							
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	599	1	681	2	N	53	12	8			110
							6795	3	58	9							
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	753	1	268	2	N	20	11	8			119
							8636	3	22	9							
06	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	736	1	844	2	N	93	183	1	8	8	21
							7777	3	11	4							
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	706	1	191	2	N	118	4	8			135
							8083	3	2	4							
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	688	1	204	2	N	68	179	1	1	8	23
							8013	3	2	4							
09	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	755	1	223	2	N	41	2	8			62
							8429	3	3	4							
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	721	1	199	2	N	37	7	8			92
							7807	3	2	4							
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	610	1	155	2	N	12	81	1	3	8	20
							6827	3	1	4							
*12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	697	1	184	2	N	22	5	8			37
							7285	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 101,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 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	1767	N	838	-0-	-929	-0-	65	1	18	2	N	-0-					69
							755	3									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	103	1	29	2	N	3	3	8			69
							1285	3	3	9							
03	1550	N	584	-0-	-966	-0-	43	1	16	2	N	1	1	8			69
							524	3	1	9							
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					69
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					69
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					69
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 11234 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60780	X	-0-	-0-	-60780	-0-					N	171					171
05	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					N	87	188	1			70
06	60780	X	8960	-0-	-51820	-0-	688	1	790	2	N	180	129	8			121
							7274	3	10	4							
07	62806	X	6935	-0-	-55871	-0-	537	1	145	2	N	92	82	1	57	8	74
							6151	3	1	4							
08	62806	X	5059	-0-	-57747	-0-	387	1	115	2	N	40	64	1	4	5	22
							4512	3	1	4			24	8			
09	8970	X	3632	-0-	-5338	-0-	285	1	84	2	N	75	68	8			29
							3179	3	1	4							
10	9269	X	3069	-0-	-6200	-0-	250	1	69	2	N	37	37	8			29
							2708	3	1	4							
11	8970	X	2869	-0-	-6101	-0-	228	1	58	2	N	33	33	8			29
							2546	3	1	4							
*12	6944	X	2210	-0-	-4734	-0-	189	1	50	2	N	-0-					29
							1971	3									

TOTAL GAS PROD: 32,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9346 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	20					20
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	0	W	363	-0-	363	363	31 324	1 3	8	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-1052	-0-	71 11	1 9	726	2	Y	10					30
02	1064	N	989	-0-	-75	-0-	70 21	1 9	898	2	Y	19					49
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	97 21	1 9	1426	2	Y	19	36	1			32
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	101 11	1 9	1465	2	Y	10					42
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	108 29	1 9	1289	2	Y	26	37	1			31
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	128 15	1 9	1305	2	Y	14	29	1			16
07	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/30/2015 - W/O TO 04-277799

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1603	-0-	-2055	-0-	141	1	1439	2	Y	21					61
							23	9									
02	3220	X	2115	-0-	-1105	-0-	150	1	1932	2	Y	30					91
							33	9									
03	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	202	1	2951	2	Y	30	67	1			54
							33	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	250	1	3612	2	Y	16					70
							18	9									
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	250	1	2975	2	Y	34	58	1			46
							37	9									
06	3090	X	2542	-0-	-548	-0-	222	1	2274	2	Y	42	59	1			29
							46	9									
07	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	272	1	2710	2	Y	39	17	1			51
							43	9									
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	313	1	3473	2	Y	73	95	1			29
							80	9									
09	3510	X	3186	-0-	-324	-0-	624	1	2521	2	Y	37	41	1			25
							41	9									
10	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	313	1	2461	2	Y	32	45	1			12
							35	9									
11	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	385	1	1986	2	Y	49	48	1			13
							54	9									
12	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	38	1	2551	2	Y	68	51	1			30
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 34,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

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-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2239	-0-	-2814	-0-		197	1	2022	2	Y	18					61
								20	9									
02	4564	X	2962	-0-	-1602	-0-		210	1	2713	2	Y	35					96
								39	9									
03	5053	X	4458	-0-	-595	-0-		282	1	4124	2	Y	47	78	1			65
								52	9									
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-		294	1	4248	2	Y	24					89
								26	9									
05	4309	X	4061	-0-	-248	-0-		309	1	3675	2	Y	70	88	1			71
								77	9									
06	4320	X	3395	-0-	-925	-0-		295	1	3024	2	Y	69	93	1			47
								76	9									
07	4712	X	1536	-0-	-3176	-0-		137	1	1371	2	Y	25	18	1			54
								28	9									
08	4712	X	3320	-0-	-1392	-0-		268	1	2983	2	Y	63	90	1			27
								69	9									
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-						Y	60	54	1			33
10	4061	X	2585	-0-	-1476	-0-		289	1	2274	2	Y	20	43	1			10
								22	9									
11	3390	X	286	-0-	-3104	-0-		45	1	234	2	Y	6	14	1			2
								7	9									
*12	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-		392	1	26168	2	Y	41	28	1			15
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 56,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1143	-0-	-159	-0-		261	1	862	2	Y	18					104
								20	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-		250	1	947	2	Y	18	59	1			63
								20	9									
03	1085	N	364	-0-	-721	-0-		99	1	231	2	Y	31					94
								34	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		481	1	634	2	Y	18					112
								20	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-		263	1	905	2	Y	19					131
								21	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-		168	1	469	2	Y	9					140
								10	9									
07	3100	N	7581	-0-	4481	4481		280	1	7134	2	Y	152	104	1			188
								167	9									
08	3100	N	12233	-0-	9133	13614		104	1	11903	2	Y	205	125	1			268
								226	9									
09	3000	N	8649	-0-	5649	19263		596	1	7969	2	Y	76	228	1			116
								84	9									
10	25361	X	6098	-0-	-19263	-0-		567	1	5486	2	Y	41	105	1			52
								45	9									
11	11850	X	3842	-0-	-8008	-0-		367	1	3432	2	Y	39					91
								43	9									
12	12245	X	4142	-0-	-8103	-0-		467	1	3646	2	Y	26	84	1			33
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 48,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					79
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					79
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					79
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					79
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					79
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					79
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					79
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51 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-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	840	-0-	-989	-0-	65	1	18	2	N	-0-					-0-
							757	3									
02	1792	N	1647	-0-	-145	-0-	119	1	34	2	N	1	1	8			-0-
							1493	3	1	9							
03	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	93	1	34	2	N	-0-					-0-
							1143	3									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	72	2	N	-0-					-0-
							720	3									
05	1829	N	123	-0-	-1706	-0-	10	1	3	2	N	-0-					-0-
							110	3									
06	1230	N	104	-0-	-1126	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
							87	3									
07	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							21	3									
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	-0-					-0-
							159	3									

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 10244

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2015 - W/O TO 04-277507

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1206	-0-	-65	-0-	93	1	26	2	N	3	3	8			40
							1084	3	3	9							
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	78	1	22	2	N	5	5	8			40
							974	3	6	9							
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	91	1	34	2	N	4	4	8			40
							1118	3	4	9							
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	86	1	98	2	N	3	3	8			40
							976	3	3	9							
05	1209	N	937	-0-	-272	-0-	73	1	26	2	N	2	2	8			40
							836	3	2	9							
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	97	1	111	2	N	2	2	8			40
							1024	3	1	4							
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	27	2	N	2	2	8			40
							1157	3	2	9							
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	86	1	26	2	N	2	2	8			40
							1006	3	2	9							
09	1230	N	136	-0-	-1094	-0-	11	1	3	2	N	-0-					40
							122	3									
10	1302	N	1	-0-	-1301	-0-	1	3			N	-0-					40
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					40
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

01	310	N	262	-0-	-48	-0-	20	1	6	2	N	1	1	8			37
							235	3	1	9							
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	16	1	5	2	N	2	2	8			37
							203	3	2	9							
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	17	1	6	2	N	2	2	8			37
							203	3	2	9							
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1	19	2	N	-0-					37
							192	3									
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	7	2	N	1	1	8			37
							218	3	1	9							
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	20	2	N	2	2	8			37
							183	3	2	9							
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	17	1	4	2	N	-0-					37
							189	3									
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	15	1	4	2	N	-0-					37
							170	3									
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	13	1	4	2	N	-0-					37
							146	3									
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	16	1	4	2	N	1	1	8			37
							170	3	1	9							
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	10	1	3	2	N	-0-					37
							113	3									
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	3	2	N	-0-					37
							120	3									

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

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-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	4	3	1	2
						3	4	4	9					
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	5	4	1	3
						1	4	6	9					
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	5	5	1	2
						2	4	6	9					
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	19	1	228	3	Y	7	5	1	4
						8	9							
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	5	6	1	3
						6	9							
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	21	1	242	3	Y	5	6	1	2
						6	9							

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1141	-0-	-68	-0-	63	1	989	3	Y	80	86	1			30
							1	4	88	9							
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	899	3	Y	58	56	1			32
							1	4	64	9							
03	1178	N	948	-0-	-230	-0-	55	1	817	3	Y	69	78	1			23
							76	9									
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	51	1	808	3	Y	61	58	1			26
							10	4	67	9							
05	1085	N	828	-0-	-257	-0-	45	1	706	3	Y	67	62	1			31
							3	4	74	9							
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	56	1	812	3	Y	47	58	1			20
							52	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	73	1	982	3	Y	49	51	1			18
							7	4	54	9							
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	76	1	989	3	Y	48	43	1			23
							53	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	77	1	977	3	Y	48	49	1			22
							53	9									
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	3	Y	69	52	1			39
							76	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	90	1	981	3	Y	75	67	1			47
							1	4	83	9							
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1068	3	Y	78	94	1			31
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 12,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-		180	1	50	2	Y	38	130	1			16
								2105	3	42	9							
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		148	1	42	2	Y	-0-					16
								1855	3									
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-		177	1	65	2	Y	16	1	8			31
								2166	3	18	9							
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-		204	1	231	2	Y	26					57
								2308	3	29	9							
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-		220	1	78	2	Y	20					77
								2526	3	22	9							
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-		230	1	264	2	Y	15					92
								2433	3	3	4							
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-		265	1	72	2	Y	12					104
								3034	3	1	4							
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-		224	1	66	2	Y	14	108	1			10
								2607	3	1	4							
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-		270	1	80	2	Y	30					40
								3015	3	1	4							
10	3379	X	3091	-0-	-288	-0-		243	1	67	2	Y	139	155	1	2	8	22
								2627	3	1	4							
11	3270	X	2994	-0-	-276	-0-		238	1	61	2	Y	25					47
								2666	3	1	4							
12	3379	X	2988	-0-	-391	-0-		254	1	67	2	Y	11	1	8			57
								2655	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 34,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2116	-0-	-209	-0-		163	1	45	2	N	-0-					108
								1908	3									
02	1932	N	1733	-0-	-199	-0-		125	1	35	2	N	8					116
								1564	3	9	9							
03	2232	N	1971	-0-	-261	-0-		143	1	53	2	N	16	1	8			131
								1757	3	18	9							
04	2040	N	1674	-0-	-366	-0-		123	1	139	2	N	20					151
								1390	3	22	9							
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		150	1	53	2	N	4					155
								1719	3	4	9							
06	1920	N	1616	-0-	-304	-0-		124	1	142	2	N	36	176	1			15
								1308	3	2	4							
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-		150	1	41	2	N	-0-					15
								1721	3									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-		155	1	46	2	N	-0-					15
								1811	3	1	4							
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-		140	1	41	2	N	1	1	8			15
								1560	3	1	4							
10	1922	N	1635	-0-	-287	-0-		135	1	37	2	N	2	2	8			15
								1461	3	2	9							
11	1950	N	1628	-0-	-322	-0-		131	1	33	2	N	-0-					15
								1464	3									
12	1798	N	1635	-0-	-163	-0-		139	1	37	2	N	1	1	8			15
								1458	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 21,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

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-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124	1	5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	133	1	37	2	N	3	3	8			60
							1550	3	3	9							
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	107	1	30	2	N	6	6	8			60
							1340	3	7	9							
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	119	1	44	2	N	4	4	8			60
							1455	3	4	9							
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	117	1	132	2	N	3	3	8			60
							1322	3	3	9							
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	126	1	45	2	N	3	3	8			60
							1442	3	3	9							
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	121	1	139	2	N	2	2	8			60
							1282	3	2	4							
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	131	1	35	2	N	7	2	8			65
							1494	3	8	9							
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	120	1	36	2	N	60	98	1			27
							1402	3	66	9							
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	115	1	34	2	N	1	1	8			27
							1288	3	1	9							
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	115	1	32	2	N	5	4	8			28
							1250	3	6	9							
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	143	1	36	2	N	1	1	8			28
							1604	3	1	9							
*12	3100	N	3287	-0-	187	187	280	1	74	2	N	3	3	8			28
							2930	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 20,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

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-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	10	2	N	67	195	1			55
							433	3	74	9							
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	23	1	7	2	N	60					115
							290	3	66	9							
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	13	2	N	35					150
							429	3	39	9							
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	29	1	33	2	N	72	194	1			28
							329	3	79	9							
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	N	20					48
							490	3	22	9							
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	33	1	38	2	N	35					83
							351	3	39	9							
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	26	1	7	2	N	17					100
							301	3	19	9							
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	16	2	N	22	89	1			33
							641	3	24	9							
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	14	2	N	41	29	1			45
							544	3	45	9							
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	11	2	N	37	46	1			36
							435	3	41	9							
11	720	N	595	-0-	-125	-0-	45	1	12	2	N	27					63
							508	3	30	9							
12	682	N	371	-0-	-311	-0-	28	1	7	2	N	42	65	1			40
							290	3	46	9							

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

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-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	674	1	187	2	N	54	180	1			41
							7882	3	59	9							
02	7896	X	7607	-0-	-289	-0-	549	1	155	2	N	34					75
							6866	3	37	9							
03	8060	X	7518	-0-	-542	-0-	547	1	201	2	N	68					143
							6695	3	75	9							
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	536	1	609	2	N	37					180
							6075	3	41	9							
05	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	600	1	214	2	N	28	175	1			33
							6883	3	31	9							
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	576	1	661	2	N	27					60
							6091	3	9	4							
07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	624	1	169	2	N	23					83
							7142	3	1	4							
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	585	1	173	2	N	22	72	1			33
							6815	3	2	4							
09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	572	1	169	2	N	84					117
							6388	3	2	4							
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	623	1	172	2	N	46					163
							6753	3	2	4							
11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	655	1	167	2	N	14					177
							7330	3	2	4							
*12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	701	1	185	2	N	1	163	1			15
							7328	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 93,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

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	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-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 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	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-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2973	-0-	-65	-0-	221 1 2585 3	61 2 106 9	N	96			180
02	2744 X	2685	-0-	-59	-0-	185 1 2316 3	52 2 132 9	N	120	194 1	1 8	105
03	3038 X	3011	-0-	-27	-0-	213 1 2608 3	78 2 112 9	N	102	192 1		15
04	2940 X	2632	-0-	-308	-0-	190 1 2158 3	216 2 68 9	N	62			77
05	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	233 1 2671 3	83 2 69 9	N	63			140
06	3000 N	3197	-0-	197	197	244 1 2581 3	280 2 4 4	N	80	187 1		33
07	2989 N	2792	-0-	-197	-0-	215 1 2459 3	58 2 1 4	N	54	61 1	1 8	25
08	3038 N	2663	-0-	-375	-0-	203 1 2366 3	60 2 1 4	N	30	46 1		9
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	232 1 2585 3	69 2 1 4	N	84	1 8		92
10	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	348 1 3773 3	96 2 1 4	N	163	241 1	1 8	13
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	258 1 2891 3	66 2 1 4	N	94			107
*12	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	264 1 2761 3	70 2 72 9	N	65	132 1		40

TOTAL GAS PROD: 36,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 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	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-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 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	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-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	648	1	180	2	N	69	179	1	1	8	20
							7577	3	76	9							
02	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	502	1	141	2	N	18	3	8			35
							6269	3	20	9							
03	5363	X	4367	-0-	-996	-0-	313	1	115	2	N	97	1	8			131
							3832	3	107	9							
04	8280	X	4026	-0-	-4254	-0-	298	1	338	2	N	10	2	8			139
							3379	3	11	9							
05	8556	X	5917	-0-	-2639	-0-	460	1	164	2	N	9	2	8			146
							5283	3	10	9							
06	8220	X	6203	-0-	-2017	-0-	481	1	552	2	N	69	189	1	3	8	23
							5087	3	7	4							
07	7688	X	5317	-0-	-2371	-0-	414	1	112	2	N	49	1	8			71
							4736	3	1	4							
08	5921	X	1357	-0-	-4564	-0-	104	1	31	2	N	10	74	1			7
							1211	3	11	9							
09	6210	X	3070	-0-	-3140	-0-	244	1	72	2	N	26					33
							2724	3	1	4							
10	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	839	1	232	2	N	95					128
							9089	3	3	4							
11	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	1018	1	259	2	N	68	162	1	1	8	33
							11393	3	2	4							
*12	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1059	1	280	2	N	107	6	8			134
							11066	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 81,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3117	-0-	-1006	-0-	3042	2	75	9	Y	68	107	0			115
02	3108	X	2785	-0-	-323	-0-	2665	2	120	9	Y	109	106	0			118
03	3131	X	1743	-0-	-1388	-0-	1655	2	88	9	Y	80	104	0			94
04	T. A.		3134	-0-	3134	3134	3073	2	61	9	Y	55	94	0			55
05	T. A.		2962	-0-	2962	6096	2904	2	58	9	Y	53					108
06	T. A.		1359	-0-	1359	7455	1260	2	99	9	Y	90	120	0			78
07	9092	X	1637	-0-	-7455	-0-	1564	2	73	9	Y	66					144
08	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	2260	2	55	9	Y	50	128	0			66
09	3120	X	2292	-0-	-828	-0-	2231	2	61	9	Y	55	79	0			42
10	2976	X	980	-0-	-1996	-0-	947	2	33	9	Y	30					72
11	2250	X	2205	-0-	-45	-0-	2149	2	56	9	Y	51	68	0			55
*12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2345	2	81	9	Y	74	66	0			63

TOTAL GAS PROD: 26,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

01	713 N	687	-0-	-26	-0-	53 1 619 3	15 2	N	-0-			-0-
02	644 N	637	-0-	-7	-0-	46 1 578 3	13 2	N	-0-			-0-
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	52 1 637 3	19 2	N	-0-			-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	50 1 572 3	57 2	N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	56 1 645 3	20 2	N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	54 1 574 3	62 2 1 4	N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	56 1 644 3	15 2	N	-0-			-0-
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	52 1 610 3	16 2	N	-0-			-0-
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	53 1 592 3	16 2	N	-0-			-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	56 1 608 3	16 2	N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	53 1 594 3	13 2	N	-0-			-0-
12	682 N	677	-0-	-5	-0-	58 1 603 3	15 2 1 9	N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

01	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	336	1	93	2	N	125	196	1				60
						3929	3	138	9								
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	279	1	79	2	N	124	171	1				13
						3492	3	136	9								
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	314	1	116	2	N	104	1	8				116
						3849	3	114	9								
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	299	1	339	2	N	85	185	1				16
						3387	3	94	9								
05	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	348	1	124	2	N	43						59
						3990	3	47	9								
06	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	335	1	384	2	N	142	188	1				13
						3537	3	5	4								
07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	354	1	96	2	N	80	1	8				92
						4054	3	1	4								
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	331	1	98	2	N	50	87	1				55
						3855	3	1	4								
09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	332	1	98	2	N	109	98	1	1	8		65
						3706	3	1	4								
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	346	1	96	2	N	77	131	1	1	8		10
						3749	3	1	4								
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	325	1	83	2	N	79						89
						3641	3	1	4								
*12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	351	1	93	2	N	102	45	1				146
						3674	3	1	4								

TOTAL GAS PROD: 51,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

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	10912	X	10773	-0-	-139	-0-	828	1	229	2	N	34	6	8			115
							9679	3	37	9							
02	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	724	1	204	2	N	97	186	1	9	8	17
							9047	3	107	9							
03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	800	1	294	2	N	75	7	8			85
							9789	3	83	9							
04	10620	X	10396	-0-	-224	-0-	769	1	873	2	N	35	3	8			117
							8715	3	39	9							
05	11222	X	10950	-0-	-272	-0-	849	1	302	2	N	50	3	8			164
							9744	3	55	9							
06	10800	X	6199	-0-	-4601	-0-	481	1	553	2	N	62	192	1	2	8	32
							5090	3	7	4							
07	11160	X	5998	-0-	-5162	-0-	468	1	127	2	N	37	2	8			67
							5361	3	1	4							
08	10974	X	5741	-0-	-5233	-0-	439	1	130	2	N	45	95	1	2	8	15
							5120	3	2	4							
09	10590	X	8487	-0-	-2103	-0-	679	1	201	2	N	18					33
							7585	3	2	4							
10	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	849	1	235	2	N	81	4	8			110
							9201	3	3	4							
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	804	1	205	2	N	45	1	8			154
							9005	3	2	4							
*12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	872	1	231	2	N	48	177	1	3	8	22
							9113	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 110,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

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-

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 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	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	221	1	61	2	N	2	2	8			55
							2580	3	2	9							
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	193	1	54	2	N	1	1	8			55
							2412	3	1	9							
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	224	1	82	2	N	1	1	8			55
							2737	3	1	9							
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	182	1	207	2	N	1	1	8			55
							2062	3	1	9							
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	158	1	56	2	N	1	1	8			55
							1815	3	1	9							
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	219	1	252	2	N	-0-					55
							2320	3	3	4							
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	166	1	45	2	N	-0-					55
							1897	3									
08	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	112	1	33	2	N	-0-					55
							1306	3									
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	211	1	62	2	N	1	1	8			55
							2357	3	1	4							
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	208	1	57	2	N	6	4	8			57
							2250	3	1	4							
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	204	1	52	2	N	7					64
							2281	3	8	9							
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	192	1	51	2	N	7	1	8			70
							2011	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 29,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			36
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014 - W/O TO 04-274471

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

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-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	504	1	140	2	N	153	193	1	1	8	75
							5897	3	168	9							
02	6300	X	5913	-0-	-387	-0-	416	1	117	2	N	162	193	1	1	8	43
							5202	3	178	9							
03	6882	X	6446	-0-	-436	-0-	461	1	170	2	N	156	185	1	2	8	12
							5643	3	172	9							
04	6420	X	6106	-0-	-314	-0-	446	1	506	2	N	93					105
							5052	3	102	9							
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	528	1	188	2	N	256	192	1			169
							6055	3	282	9							
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	489	1	562	2	N	223	375	1			17
							5173	3	7	4							
07	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	546	1	148	2	N	191	1	8			207
							6255	3	1	4							
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	532	1	158	2	N	125	309	1			23
							6197	3	2	4							
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	511	1	151	2	N	241	142	1	1	8	121
							5706	3	2	4							
10	7037	X	6954	-0-	-83	-0-	555	1	153	2	N	210	315	1	1	8	15
							6013	3	2	4							
11	6810	X	6321	-0-	-489	-0-	492	1	125	2	N	181	181	1			15
							5504	3	1	4							
12	7037	X	6659	-0-	-378	-0-	547	1	145	2	N	225	143	1			97
							5718	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 79,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	179	1	50	2	N	80					118
							2098	3	88	9							
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	161	1	45	2	N	91	192	1			17
							2015	3	100	9							
03	3100	N	3224	-0-	124	124	234	1	86	2	N	40					57
							2860	3	44	9							
04	2764	N	2640	-0-	-124	-0-	196	1	223	2	N	-0-					57
							2221	3									
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	226	1	80	2	N	86					143
							2591	3	95	9							
06	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	219	1	252	2	N	87	179	1			51
							2319	3	3	4							
07	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	223	1	60	2	N	64	53	1			62
							2554	3	1	4							
08	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	203	1	60	2	N	35	87	1			10
							2360	3	1	4							
09	2910	X	2290	-0-	-620	-0-	180	1	53	2	N	44	39	1			15
							2008	3	1	4							
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	328	1	91	2	N	168	170	1	1	8	12
							3554	3	1	4							
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	381	1	97	2	N	87					99
							4266	3	1	4							
*12	3100	N	4930	-0-	1830	1830	404	1	107	2	N	179	180	1			98
							4221	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 38,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9477	-0-	-133	-0-	548	1	8550	3	Y	339	363	1	129
							6	4	373	9					
02	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	554	1	8190	3	Y	264	244	1	149
							5	4	290	9					
03	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	685	1	10189	3	Y	353	382	1	120
							3	4	388	9					
04	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	577	1	9176	3	Y	340	312	1	148
							115	4	374	9					
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	631	1	9817	3	Y	417	369	1	196
							40	4	459	9					
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	666	1	9585	3	Y	278	358	1	116
							3	4	306	9					
07	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	649	1	8681	3	Y	288	297	1	107
							60	4	317	9					
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	729	1	9458	3	Y	284	248	1	143
							3	4	312	9					
09	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	770	1	9251	3	Y	270	301	1	112
							297	9							
10	10540	X	9150	-0-	-1390	-0-	668	1	8173	3	Y	281	236	1	157
							309	9							
11	10200	X	8570	-0-	-1630	-0-	698	1	7583	3	Y	258	256	1	159
							5	4	284	9					
12	10540	X	7763	-0-	-2777	-0-	602	1	6882	3	Y	253	310	1	102
							1	4	278	9					

TOTAL GAS PROD: 117,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,625

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

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-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		55	-0-	55	56	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	331	1	5157	3	Y	104	112	1			36
							3	4	114	9							
02	4760	X	4170	-0-	-590	-0-	259	1	3835	3	Y	69	71	1			34
							76	9									
03	5270	X	4874	-0-	-396	-0-	301	1	4485	3	Y	80	79	1			35
							88	9									
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	324	1	5154	3	Y	79	77	1			37
							87	9									
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	339	1	5275	3	Y	98	87	1			48
							108	9									
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	353	1	5078	3	Y	90	104	1			34
							99	9									
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	407	1	5451	3	Y	96	86	1			44
							106	9									
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	421	1	5457	3	Y	80	93	1			31
							88	9									
09	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	399	1	5041	3	Y	65	72	1			24
							72	9									
10	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	426	1	5210	3	Y	64	50	1			38
							70	9									
11	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	449	1	4874	3	Y	75	47	1			66
							83	9									
12	5735	X	5575	-0-	-160	-0-	439	1	5020	3	Y	105	119	1			52
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 65,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	854	3	Y	1					1
							1	4	1	9							
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	942	3	Y	3	2	1			2
							1	4	3	9							
03	372	N	60	-0-	-312	-0-	3	1	51	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	870	N	137	-0-	-733	-0-	8	1	123	3	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							
05	1023	N	164	-0-	-859	-0-	10	1	149	3	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	Y	1					1
							3	4	1	9							
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	946	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	90	1	1105	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	98	1	1059	3	Y	5	6	1			3
							1	4	6	9							
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1288	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

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	279	N	126	-0-	-153	-0-	7	1	113	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	10	1	152	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	4	3	1			2
							5	4	4	9							
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	6	5	1			3
							2	4	7	9							
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	4	5	1			1
							3	4	4	9							
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	465	N	344	-0-	-121	-0-	26	1	314	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	450	N	232	-0-	-218	-0-	19	1	207	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	434	N	218	-0-	-216	-0-	17	1	197	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	18359	-0-	-3031	-0-	1082	1	16883	3	Y	347	335	1			156
							12	4	382	9							
02	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	1483	1	21933	3	Y	383	330	1			209
							14	4	421	9							
03	21390	X	20503	-0-	-887	-0-	1264	1	18812	3	Y	384	473	1			120
							5	4	422	9							
04	22020	X	21322	-0-	-698	-0-	1232	1	19589	3	Y	233	286	1			67
							245	4	256	9							
05	26412	X	20958	-0-	-5454	-0-	1255	1	19532	3	Y	83	65	1			85
							80	4	91	9							
06	25560	X	19961	-0-	-5599	-0-	1277	1	18378	3	Y	273	250	1			108
							6	4	300	9							
07	26412	X	20966	-0-	-5446	-0-	1427	1	19099	3	Y	279	283	1			104
							133	4	307	9							
08	22041	X	20108	-0-	-1933	-0-	1417	1	18380	3	Y	277	247	1			134
							6	4	305	9							
09	21330	X	20670	-0-	-660	-0-	1494	1	18897	3	Y	254	279	1			109
							279	9									
10	20956	X	19985	-0-	-971	-0-	1484	1	18170	3	Y	301	237	1			173
							331	9									
11	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	1708	1	18549	3	Y	311	292	1			192
							13	4	342	9							
*12	21672	X	21672	-0-	-0-	-0-	1715	1	19602	3	Y	321	381	1			132
							2	4	353	9							

TOTAL GAS PROD: 248,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,446

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18893	-0-	-1195	-0-	1116	1	17408	3	Y	325	350	1			115
							11	4	358	9							
02	18032	X	16443	-0-	-1589	-0-	1027	1	15183	3	Y	210	227	1			98
							2	4	231	9							
03	19964	X	18344	-0-	-1620	-0-	1140	1	16957	3	Y	224	219	1			103
							1	4	246	9							
04	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	1110	1	17652	3	Y	227	230	1			100
							250	9									
05	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	1173	1	18264	3	Y	257	231	1			126
							283	9									
06	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	1214	1	17469	3	Y	229	267	1			88
							252	9									
07	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	1353	1	18103	3	Y	252	225	1			115
							277	9									
08	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	1363	1	17675	3	Y	209	239	1			85
							230	9									
09	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	1320	1	16697	3	Y	216	219	1			82
							238	9									
10	19375	X	18364	-0-	-1011	-0-	1368	1	16741	3	Y	232	186	1			128
							255	9									
11	18750	X	14862	-0-	-3888	-0-	1235	1	13414	3	Y	194	153	1			169
							213	9									
12	19375	X	18115	-0-	-1260	-0-	1439	1	16447	3	Y	207	271	1			105
							1	4	228	9							

TOTAL GAS PROD: 219,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,782

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

01	19313	X	15512	-0-	-3801	-0-	84	1	15198	3	Y	200	210	1			76
							10	4	220	9							
02	15624	X	11654	-0-	-3970	-0-	68	1	11438	3	Y	134	138	1			72
							1	4	147	9							
03	15903	X	15142	-0-	-761	-0-	90	1	14835	3	Y	196	176	1			92
							1	4	216	9							
04	15390	X	14981	-0-	-409	-0-	84	1	14699	3	Y	180	188	1			84
							198	9									
05	15903	X	15076	-0-	-827	-0-	85	1	14798	3	Y	175	174	1			85
							193	9									
06	15000	X	14432	-0-	-568	-0-	89	1	14183	3	Y	145	174	1			56
							160	9									
07	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	109	1	17116	3	Y	170	130	1			96
							187	9									
08	15469	X	13916	-0-	-1553	-0-	95	1	13683	3	Y	125	171	1			50
							138	9									
09	14970	X	11873	-0-	-3097	-0-	87	1	11677	3	Y	99	96	1			53
							109	9									
10	17422	X	10041	-0-	-7381	-0-	75	1	9865	3	Y	92	91	1			54
							101	9									
11	16860	X	10178	-0-	-6682	-0-	87	1	10012	3	Y	72	42	1			84
							79	9									
12	17422	X	7874	-0-	-9548	-0-	63	1	7696	3	Y	104	134	1			54
							1	4	114	9							

TOTAL GAS PROD: 158,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 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	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-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	259	1	4037	3	Y	145	158	1			52
							3	4	160	9							
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	234	1	3456	3	Y	103	106	1			49
							113	9									
03	4185	X	3021	-0-	-1164	-0-	185	1	2745	3	Y	83	111	1			21
							91	9									
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	261	1	4146	3	Y	99	72	1			48
							109	9									
05	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	210	1	3273	3	Y	112	117	1			43
							123	9									
06	4080	X	1708	-0-	-2372	-0-	108	1	1552	3	Y	44	82	1			5
							48	9									
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	346	1	4633	3	Y	24	6	1			23
							26	9									
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	390	1	5056	3	Y	101	86	1			38
							111	9									
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	350	1	4426	3	Y	102	103	1			37
							112	9									
10	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	357	1	4371	3	Y	96	81	1			52
							106	9									
11	5370	X	4830	-0-	-540	-0-	400	1	4339	3	Y	83	60	1			75
							91	9									
*12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	453	1	5181	3	Y	105	127	1			53
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 51,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 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-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

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	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-		549	1	152	2	N	1	1	8			40
								6423	3	1	9							
02	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-		1045	1	294	2	N	102	3	8			139
								13060	3	112	9							
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-		435	1	160	2	N	125	195	1	4	8	65
								5322	3	138	9							
04	12030	X	6470	-0-	-5560	-0-		476	1	541	2	N	50	3	8			112
								5398	3	55	9							
05	13082	X	6928	-0-	-6154	-0-		538	1	192	2	N	23	3	8			132
								6173	3	25	9							
06	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-		1314	1	1509	2	N	84	191	1	2	8	23
								13895	3	19	4							
07	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-		1320	1	357	2	N	44					67
								15118	3	3	4							
08	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-		1253	1	372	2	N	53	3	8			117
								14602	3	4	4							
09	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-		1027	1	304	2	N	50					167
								11462	3	4	4							
10	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-		1472	1	407	2	N	41	4	8			204
								15940	3	4	4							
11	16830	X	16191	-0-	-639	-0-		1297	1	330	2	N	43	186	1	1	8	60
								14514	3	3	4							
12	16802	X	5020	-0-	-11782	-0-		416	1	110	2	N	128	167	1	3	8	18
								4352	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 142,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

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-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	188	1	52	2	N	-0-			12
							2201	3							
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	243	1	68	2	N	60			72
							3040	3	66	9					
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	157	1	58	2	N	37			109
							1923	3	41	9					
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	171	1	194	2	N	8			117
							1940	3	9	9					
05	1488	X	1457	-0-	-31	-0-	112	1	40	2	N	22			139
							1281	3	24	9					
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	125	1	144	2	N	62	188	1	13
							1322	3	2	4					
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	130	1	35	2	N	5			18
							1487	3	6	9					
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	137	1	40	2	N	-0-			18
							1591	3							
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	121	1	36	2	N	-0-			18
							1349	3							
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	143	1	39	2	N	39	39	1	18
							1546	3	43	9					
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	131	1	33	2	N	-0-			18
							1467	3							
*12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	192	1	51	2	N	5			23
							2008	3	6	9					

TOTAL GAS PROD: 24,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1643	N	975	-0-	-668	-0-	67	1	18	2	N	102			149
							778	3	112	9					
02	980	N	6	-0-	-974	-0-	6	3			N	-0-			149
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	124	1	46	2	N	127	193	1	83
							1521	3	140	9					
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	80	2	N	5			88
							797	3	6	9					
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	22	2	N	76			164
							700	3	84	9					
06	1770	N	952	-0-	-818	-0-	67	1	77	2	N	85	192	1	57
							713	3	1	4					
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	71	1	19	2	N	79	118	1	18
							817	3	87	9					
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	N	48	49	1	17
							868	3	53	9					
09	960	N	828	-0-	-132	-0-	60	1	18	2	N	71	81	1	7
							672	3	78	9					
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	31	2	N	110	104	1	13
							1196	3	121	9					
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	77	1	20	2	N	56			69
							865	3	62	9					
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	93	1	25	2	N	92	129	1	32
							971	3	101	9					

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

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-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

01	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	1477	1	23051	3	Y	212	198	1			93
							16	4	233	9							
02	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	901	1	13322	3	Y	219	190	1			122
							8	4	241	9							
03	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	1165	1	17328	3	Y	305	319	1			108
							5	4	336	9							
04	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	1025	1	16295	3	Y	314	285	1			137
							203	4	345	9							
05	18290	X	17736	-0-	-554	-0-	1041	1	16207	3	Y	383	341	1			179
							67	4	421	9							
06	17700	X	15676	-0-	-2024	-0-	998	1	14370	3	Y	275	339	1			115
							5	4	303	9							
07	18290	X	14668	-0-	-3622	-0-	990	1	13256	3	Y	300	303	1			112
							92	4	330	9							
08	18290	X	16686	-0-	-1604	-0-	1171	1	15182	3	Y	298	266	1			144
							5	4	328	9							
09	17700	X	14597	-0-	-3103	-0-	1048	1	13250	3	Y	272	301	1			115
							299	9									
10	16740	X	15888	-0-	-852	-0-	1176	1	14390	3	Y	293	243	1			165
							322	9									
11	16140	X	14445	-0-	-1695	-0-	1193	1	12962	3	Y	255	264	1			156
							9	4	281	9							
12	16678	X	13082	-0-	-3596	-0-	1031	1	11789	3	Y	237	296	1			97
							1	4	261	9							

TOTAL GAS PROD: 198,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,363

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 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	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-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	1164	1	18165	3	Y	259	276	1		100
						13	4	285	9						
02	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	1115	1	16494	3	Y	205	192	1		113
						10	4	226	9						
03	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	1259	1	18729	3	Y	254	281	1		86
						5	4	279	9						
04	21311 X	21311	-0-	-0-	-0-	1231	1	19568	3	Y	244	223	1		107
						244	4	268	9						
05	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	1304	1	20293	3	Y	300	266	1		141
						84	4	330	9						
06	19620 X	14849	-0-	-4771	-0-	951	1	13695	3	Y	180	265	1		56
						5	4	198	9						
07	20770 X	9731	-0-	-11039	-0-	660	1	8836	3	Y	158	161	1		53
						61	4	174	9						
08	20770 X	6216	-0-	-14554	-0-	438	1	5685	3	Y	83	108	1		28
						2	4	91	9						
09	20100 X	105	-0-	-19995	-0-	4	3	101	9	Y	92	95	1		25
10	20398 X	1789	-0-	-18609	-0-	133	1	1628	3	Y	25	22	1		28
						28	9								
11	14850 X	2426	-0-	-12424	-0-	197	1	2142	3	Y	77	58	1		47
						2	4	85	9						
12	9734 X	3150	-0-	-6584	-0-	246	1	2814	3	Y	82	97	1		32
						90	9								

TOTAL GAS PROD: 139,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		10588	-0-	2838		75236		813	1	225	2	N	38	196	1			18
									9508	3	42	9							
02	7000		8215	-0-	1215		76451		591	1	166	2	N	67					85
									7384	3	74	9							
03	7750		7900	-0-	150		76601		577	1	212	2	N	40					125
									7067	3	44	9							
04	3899		6474	-0-	2575	B	79176		480	1	545	2	N	9					134
									5439	3	10	9							
05	T. A.		6267	-0-	6267	B	85443		487	1	173	2	N	22					156
									5583	3	24	9							
06	T. A.		5829	-0-	5829	B	91272		456	1	523	2	N	21					177
									4820	3	7	4							
07	0		5893	-0-	5893	B	97165		462	1	125	2	N	11	170	1			18
									5293	3	1	4							
08	3720		5181	-0-	1461	B	98626		400	1	119	2	N	-0-					18
									4661	3	1	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 98626																			
09	3600		4479	-0-	879	B	99505		360	1	106	2	N	-0-					18
									4012	3	1	4							
10	3720		4675	-0-	955	B	100460		382	1	106	2	N	43	1	8			60
									4139	3	1	4							
11	3600		4404	-0-	804	B	101264		352	1	89	2	N	23	1	8			82
									3937	3	1	4							
*12	7750	N	4180	-0-	-3570	B	97694		355	1	94	2	N	17	85	1	1	8	13
									3711	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 74,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-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-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06			7008	-0-	-7008	-0-					N	-0-					-0-
07			9052	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
08			9052	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
09			8760	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
10			9052	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
11		#	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		R	23	-0-	-0-	-0-	2 20	1 3	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-							152
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2		N	3	3	8					152
							512	3	3	9										
03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	140	1	51	2		N	10	10	8					152
							1710	3	11	9										
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	90	1	103	2		N	6	6	8					152
							1025	3	7	9										
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	67	1	24	2		N	2	2	8					152
							767	3	2	9										
06	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	40	1	46	2		N	1	1	8					152
							427	3	1	4										
07	1922	X	167	-0-	-1755	-0-	13	1	4	2		N	-0-							152
							150	3												
08	1922	X	194	-0-	-1728	-0-	6	1	2	2		N	108	108	1					152
							67	3	119	9										
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	193	1	57	2		N	11	8	8					155
							2157	3	1	4										
10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	169	1	47	2		N	28	143	1	22	8			18
							1825	3	1	4										
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	276	1	70	2		N	11	11	8					18
							3092	3	1	4										
12	2511	X	1461	-0-	-1050	-0-	122	1	32	2		N	25	25	8					18
							1279	3	28	9										

TOTAL GAS PROD: 14,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1708	-0-	-0-	-0-	132	1	36	2	N	-0-					86
							1540	3									
02	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	128	1	36	2	N	10	10	8			86
							1599	3	11	9							
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	177	1	65	2	N	12	7	8			91
							2167	3	13	9							
04	1650	X	1387	-0-	-263	-0-	103	1	117	2	N	3	3	8			91
							1164	3	3	9							
05	1984	X	649	-0-	-1335	-0-	50	1	18	2	N	2	2	8			91
							579	3	2	9							
06	2340	X	384	-0-	-1956	-0-	30	1	35	2	N	-0-					91
							319	3									
07	2418	X	397	-0-	-2021	-0-	31	1	8	2	N	-0-					91
							358	3									
08	2418	X	296	-0-	-2122	-0-	23	1	7	2	N	-0-	81	1			10
							266	3									
09	1380	X	450	-0-	-930	-0-	36	1	11	2	N	-0-					10
							403	3									
10	651	X	378	-0-	-273	-0-	31	1	9	2	N	-0-					10
							338	3									
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	-0-					10
							464	3									
*12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	45	1	12	2	N	-0-					10
							470	3									

TOTAL GAS PROD: 10,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-387	-0-	75	1	21	2	N	6	6	8			37
							874	3	7	9							
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	204	1	57	2	N	10	10	8			37
							2548	3	11	9							
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	196	1	72	2	N	4	4	8			37
							2399	3	4	9							
04	3000	N	3231	-0-	231	231	240	1	272	2	N	3	3	8			37
							2716	3	3	9							
05	2528	X	2297	-0-	-231	-0-	179	1	64	2	N	3	3	8			37
							2051	3	3	9							
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	107	1	123	2	N	2	2	8			37
							1128	3	2	4							
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	193	1	52	2	N	1	1	8			37
							2210	3	1	9							
08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	127	1	38	2	N	3	3	8			37
							1476	3	3	9							
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	175	1	52	2	N	2	2	8			37
							1958	3	1	4							
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	131	1	36	2	N	49	76	1	3	8	7
							1423	3	54	9							
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	186	1	47	2	N	17	2	8			22
							2085	3	19	9							
*12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	197	1	52	2	N	21	23	1	5	8	15
							2063	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 25,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 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	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-

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05			0	-0-	-0-	-0-					N	42					42
06			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3					3
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	19	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	217	3	33	9	Y	30					30
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	185	3	23	9	Y	21	18	1			33
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1			-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	3	2	9	Y	2					2
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	3	11	9	Y	10	6	1			4
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			Y	-0-					4
06	1260	N	792	-0-	-468	-0-	774	3	18	9	Y	16					20
07	1209	N	692	-0-	-517	-0-	692	3			Y	-0-	15	1			5
08	1054	N	779	-0-	-275	-0-	775	3	4	9	Y	4	7	1			2
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	745	3	13	9	Y	12	2	1			12
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	706	3	34	9	Y	31					43
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	1	1	687	3	Y	21	26	1			38
							23	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 9,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 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	21879		21879	-0-	-0-	91348	1670	1	463	2	N	202	197	1	6	8	67
							19524	3	222	9							
02	21148		21055	-0-	-93	91255	1507	1	424	2	N	264	190	1	6	8	135
							18834	3	290	9							
03	0		22676	-0-	22676 B	113931	1643	1	604	2	N	280	384	1	13	8	18
							20121	3	308	9							
04	2291		21510	-0-	19219 B	133150	1577	1	1791	2	N	239	190	1	6	8	61
							17879	3	263	9							
05	T. A.		22950	-0-	22950 B	156100	1766	1	629	2	N	265	192	1	7	8	127
							20263	3	292	9							
06	T. A.		21461	-0-	21461 B	177561	1675	1	1923	2	N	118	187	1	8	8	50
							17708	3	25	4							
07	2107		22438	-0-	20331 B	197892	1742	1	471	2	N	249	182	1	5	8	112
							19947	3	4	4							
08	21948		21645	-0-	-303 B	197589	1644	1	488	2	N	320	337	1	3	8	92
							19155	3	6	4							
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 197589																
09	21240		20456	-0-	-784 B	196805	1613	1	477	2	N	320	176	1	9	8	227
							18008	3	6	4							
10	21948		19711	-0-	-2237 B	194568	1613	1	446	2	N	155	356	1			26
							17476	3	5	4							
11	21240		19341	-0-	-1899 B	192669	1541	1	392	2	N	140	6	8			160
							17250	3	4	4							
*12	19592		20381	-0-	789 B	193458	1730	1	458	2	N	93	183	1	3	8	67
							18088	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 255,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	#	23494	-0-	-7692	-0-	1788	1	495	2	N	278	389	1			60
							20905	3	306	9							
02	25060	#	20159	-0-	-4901	-0-	1448	1	407	2	N	187	196	1	1	8	50
							18098	3	206	9							
03	0		21095	-0-	21095 B	21095	1530	1	563	2	N	244	196	1	2	8	96
							18734	3	268	9							
04	18008	N	19178	-0-	1170 B	22265	1407	1	1598	2	N	196	184	1	1	8	107
							15957	3	216	9							
05	22289	N	19549	-0-	-2740 B	19525	1509	1	537	2	N	170	192	1	1	8	84
							17316	3	187	9							
06	20400	N	18111	-0-	-2289 B	17236	1408	1	1616	2	N	167	188	1			63
							14882	3	21	4							
07	2208		18470	-0-	16262 B	33498	1442	1	390	2	N	112					175
							16512	3	3	4							
08	22272		17463	-0-	-4809 B	28689	1340	1	397	2	N	98	183	1			90
							15613	3	5	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 28689																	
09	21554		16275	-0-	-5279 B	23410	1297	1	384	2	N	105					195
							14473	3	5	4							
10	22272		15855	-0-	-6417 B	16993	1304	1	360	2	N	59	175	1			79
							14122	3	4	4							
11	21554		15056	-0-	-6498 B	10495	1198	1	305	2	N	123	182	1	2	8	18
							13415	3	3	4							
*12	15735		15094	-0-	-641 B	9854	1274	1	337	2	N	148	1	8			165
							13318	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 219,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 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	21018	#	8859	-0-	-12159	-0-	679	1	188	2	N	47	181	1			10
							7940	3	52	9							
02	14112	#	7293	-0-	-6819	-0-	528	1	149	2	N	15					25
							6599	3	17	9							
03	0		7322	-0-	7322 B	7322	532	1	196	2	N	69	1	8			93
							6518	3	76	9							
04	13536	R	6214	-0-	-7322 B	-0-	459	1	521	2	N	26	1	8			118
							5205	3	29	9							
05	8122	N	6538	-0-	-1584 B	-0-	507	1	181	2	N	25	1	8			142
							5822	3	28	9							
06	7080	N	6149	-0-	-931 B	-0-	483	1	554	2	N	3					145
							5102	3	7	4							
07	3502	N	6460	-0-	2958 B	2958	507	1	137	2	N	7					152
							5807	3	1	4							
08	8957	N	5999	-0-	-2958 B	-0-	461	1	137	2	N	30	175	1			7
							5366	3	2	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6150	N	5301	-0-	-849 B	-0-	424	1	126	2	N	10					17
							4738	3	2	4							
10	6541	#	4727	-0-	-1814 B	-1814	390	1	108	2	N	7	1	8			23
							4220	3	1	4							
11	6240	#	4299	-0-	-1941 B	-3755	344	1	88	2	N	11	1	8			33
							3854	3	1	4							
*12	5084	#	4166	-0-	-918 B	-4673	353	1	93	2	N	25	1	8			57
							3691	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 73,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	8505	-0-	-12079		-0-	653	1	181	2	N	30	171	1			18
								7638	3	33	9							
02	14532	#	6661	-0-	-7871		-0-	481	1	135	2	N	25					43
								6017	3	28	9							
03	0		6385	-0-	6385	B	6385	461	1	170	2	N	96	1	8			138
								5648	3	106	9							
04	11647	N	5262	-0-	-6385	B	-0-	389	1	442	2	N	16	1	8			153
								4413	3	18	9							
05	7409	N	4607	-0-	-2802	B	-0-	357	1	127	2	N	25					178
								4095	3	28	9							
06	6180	N	2957	-0-	-3223	B	-0-	228	1	262	2	N	48	187	1			39
								2411	3	3	4							
07	3647	N	3788	-0-	141	B	141	298	1	81	2	N	-0-					39
								3408	3	1	4							
08	4619	N	3422	-0-	-1197	B	-0-	264	1	78	2	N	-0-					39
								3079	3	1	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2988	N	2988	-0-	-0-	B	-0-	240	1	71	2	N	1	1	8			39
								2675	3	1	4							
10	4619	#	2658	-0-	-1961	B	-1961	219	1	61	2	N	3	3	8			39
								2374	3	1	4							
11	3660	#	2037	-0-	-1623	B	-3584	163	1	41	2	N	9	2	8			46
								1823	3	10	9							
*12	3193	#	1740	-0-	-1453	B	-5037	145	1	38	2	N	35	1	8			80
								1518	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 51,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 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	88226		5492	-0-	-82734		-0-	419	1	116	2	N	59	3	8			192
								4892	3	65	9							
02	27216	#	5860	-0-	-21356		-0-	420	1	118	2	N	64	192	1	3	8	61
								5252	3	70	9							
03	0		5282	-0-	5282	B	5282	385	1	141	2	N	43					104
								4709	3	47	9							
04	10650	#	4258	-0-	-6392	B	-1110	311	1	353	2	N	61					165
								3527	3	67	9							
05	6510	N	3638	-0-	-2872	B	-1110	277	1	99	2	N	72	187	1			50
								3183	3	79	9							
06	5100	N	3010	-0-	-2090	B	-1110	236	1	271	2	N	8	2	8			56
								2491	3	3	4							
07	4340	N	2667	-0-	-1673	B	-1110	210	1	57	2	N	-0-					56
								2400	3									
08	3627	N	1146	-0-	-2481	B	-1110	89	1	26	2	N	-0-					56
								1031	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1110																		
09	3000	N	33	-0-	-2967	B	-1110	3	1	1	2	N	-0-					56
								29	3									
10	2666	N	3	-0-	-2663	B	-1110	3	3			N	-0-					56
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	B	-1110					N	-0-					56
12	31	N	11	-0-	-20	B	-1110	1	1	10	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 31,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55769	#	26497	-0-	-29272		-0-	2025	1	561	2	N	224					321
								23665	3	246	9							
02	42700	#	20044	-0-	-22656		-0-	1450	1	408	2	N	68	193	1	1	8	195
								18111	3	75	9							
03	0		18563	-0-	18563	B	18563	1356	1	499	2	N	104	184	1	2	8	113
								16594	3	114	9							
04	33598	N	15035	-0-	-18563	B	-0-	1109	1	1260	2	N	83	1	8			195
								12575	3	91	9							
05	22289	N	14689	-0-	-7600	B	-0-	1139	1	405	2	N	72	190	1	1	8	76
								13066	3	79	9							
06	17970	N	12858	-0-	-5112	B	-0-	1005	1	1154	2	N	53	1	8			128
								10626	3	15	4							
07	9468	N	434	-0-	-9034	B	-0-	33	1	9	2	N	9	39	1			98
								382	3	10	9							
08	14694	N	140	-0-	-14554	B	-0-	11	1	3	2	N	-0-					98
								126	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	12870	N	169	-0-	-12701	B	-0-	14	1	4	2	N	-0-					98
								151	3									
10	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	36	1	10	2	N	1					99
								395	3	1	9							
11	6445	N	6445	-0-	-0-	B	-0-	516	1	131	2	N	19					118
								5776	3	1	4							
*12	1127	N	11746	-0-	10619	B	10619	997	1	264	2	N	60	101	1			77
								10418	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 127,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	14	124	1			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56885		8712	-0-	-48173	-0-	668	1	185	2	N	46					101
							7808	3	51	9							
02	51380		6282	-0-	-45098	-0-	453	1	127	2	N	42	1	8			142
							5656	3	46	9							
03	0		5473	-0-	5473 B	5473	400	1	147	2	N	32	3	8			171
							4891	3	35	9							
04	26460	#	4367	-0-	-22093 B	-16620	319	1	362	2	N	64	154	1	25	8	56
							3616	3	70	9							
05	13144	#	4337	-0-	-8807 B	-25427	337	1	120	2	N	8	1	8			63
							3871	3	9	9							
06	5310	N	3632	-0-	-1678 B	-25427	280	1	321	2	N	63	1	8			125
							2958	3	4	4							
07	4526	N	3531	-0-	-995 B	-25427	269	1	73	2	N	96	155	1	33	8	33
							3082	3	1	4							
08	4340	N	3083	-0-	-1257 B	-25427	238	1	71	2	N	1	1	8			33
							2772	3	1	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25427																	
09	3630	N	2720	-0-	-910 B	-25427	218	1	64	2	N	4	1	8			36
							2433	3	1	4							
10	3534	N	2631	-0-	-903 B	-25427	209	1	58	2	N	87	14	8			109
							2267	3	1	4							
11	2970	N	2365	-0-	-605 B	-25427	183	1	47	2	N	78	154	1			33
							2049	3	86	9							
*12	2759	N	2252	-0-	-507 B	-25427	192	1	51	2	N	-0-					33
							2009	3									

TOTAL GAS PROD: 49,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 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	20553		175	-0-	-20378	-0-	13	1	4	2	N	-0-					49
							158	3									
02	18564		263	-0-	-18301	-0-	19	1	5	2	N	3	3	8			49
							236	3	3	9							
03	0		229	-0-	229 B	229	17	1	6	2	N	4	4	8			49
							202	3	4	9							
04	16664		407	-0-	-16257 B	-16028	30	1	34	2	N	1	1	8			49
							342	3	1	9							
05	279	#	313	-0-	34 B	-15994	24	1	9	2	N	1	1	8			49
							279	3	1	9							
06	270	#	279	-0-	9 B	-15985	22	1	25	2	N	1	1	8			49
							231	3	1	9							
07	434	#	164	-0-	-270 B	-16255	13	1	3	2	N	-0-					49
							148	3									
08	310	N	166	-0-	-144 B	-16255	13	1	4	2	N	-0-					49
							149	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16255																	
09	270	N	113	-0-	-157 B	-16255	9	1	3	2	N	-0-					49
							101	3									
10	155	N	220	-0-	65 B	-16190	18	1	5	2	N	-0-					49
							197	3									
11	150	N	216	-0-	66 B	-16124	17	1	4	2	N	-0-					49
							195	3									
*12	124	N	173	-0-	49 B	-16075	15	1	4	2	N	-0-					49
							154	3									

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

01	2480		141	-0-	-2339	-0-	11	1	3	2	N	-0-					72
							127	3									
02	2240		32	-0-	-2208	-0-	2	1	1	2	N	-0-					72
							29	3									
03	0		72	-0-	72 B	72	5	1	2	2	N	1	1	8			72
							64	3	1	9							
04	2400	#	52	-0-	-2348 B	-2276	4	1	4	2	N	-0-					72
							44	3									
05	2480	#	69	-0-	-2411 B	-4687	5	1	2	2	N	-0-					72
							62	3									
06	2400	#	56	-0-	-2344 B	-7031	4	1	5	2	N	-0-					72
							47	3									
07	0	N	64	-0-	64 B	-6967	5	1	1	2	N	-0-					72
							58	3									
08	62	N	56	-0-	-6 B	-6967	4	1	1	2	N	-0-					72
							51	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6967																	
09	60	N	186	-0-	126 B	-6841	2	1	1	2	N	146					218
							22	3	161	9							
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-6841					N	1	178	1			41
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-6841					N	-0-					41
*12	186	N	131	-0-	-55 B	-6841	11	1	3	2	N	-0-					41
							117	3									

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1781	-0-	-2063	-0-	1751	2	30	9	N	27					523
02	3108	#	1883	-0-	-1225	-0-	1850	2	33	9	N	30	182	1			371
03	0		2793	-0-	2793 B	2793	287	1	2462	2	N	40					411
							44	9									
04	3792	N	3728	-0-	-64 B	2729	521	1	3139	2	N	62					473
							68	9									
05	4854	N	4684	-0-	-170 B	2559	557	1	4102	2	N	23					496
							25	9									
06	4443	N	4256	-0-	-187 B	2372	521	1	3704	2	N	28	177	1			347
							31	9									
07	550	N	4225	-0-	3675 B	6047	557	1	3636	2	N	29					376
							32	9									
08	4837	N	3860	-0-	-977 B	5070	539	1	3285	2	N	33					409
							36	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5070																	
09	4682	N	3009	-0-	-1673 B	3397	467	1	2483	2	N	54					463
							59	9									
10	4837		3114	-0-	-1723 B	1674	485	1	2552	2	N	70	178	1			355
							77	9									
11	4570	R	2896	-0-	-1674 B	-0-	503	1	2393	2	N	-0-					355
12	4061	#	2487	-0-	-1574 B	-1574	485	1	1979	2	N	21					376
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 38,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-
09/01 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	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 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	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-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

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-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

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	A	13	-0-	13	14		1	1	12	3	N	-0-					178
02	0	A	5	-0-	5	19		5	3			N	-0-					178
03	0	A	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					178
04	0	A	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					178
05	0	A	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					178
06	0	A	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					178
07	0	A	-0-	-0-	-0-	19						N	1	142	1			37
08	0	A	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					37
09	0	A	7	-0-	7	26		1	1	6	3	N	-0-					37
10	0	A	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					37
11	0	A	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					37
*12	0	A	14	-0-	14	40		1	1	13	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

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	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-					28
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-						N	-0-					28
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					28
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	89	93	1			24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 89

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

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	65565	X	4780	-0-	-60785	-0-		366	1	102	2	N	25					114
								4284	3	28	9							
02	59220	X	3293	-0-	-55927	-0-		237	1	67	2	N	27					141
								2959	3	30	9							
03	65565	X	2599	-0-	-62966	-0-		190	1	70	2	N	15					156
								2322	3	17	9							
04	63450	X	1801	-0-	-61649	-0-		134	1	152	2	N	-0-					156
								1515	3									
05	30473	X	584	-0-	-29889	-0-		46	1	16	2	N	-0-					156
								522	3									
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-						N	-0-					156
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-						N	2	125	1			33
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-					33
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-						N	-0-					33
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 13,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 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	DLQ G-10		145	-0-	145	313	145	3			Y	-0-	40	1			-0-
02	DLQ G-10		112	-0-	112	425	109	3	3	9	Y	3					3
03	488	N	63	-0-	-425	-0-	63	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	51	3	33	9	Y	30					30
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	55	3	23	9	Y	21	18	1			33
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

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-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					252
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 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	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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	82 960	1 3	23 6	2 9	N	5	5	8			64
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	61 756	1 3	17 15	2 9	N	14	14	8			64
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13 156	1 3	5	2	N	-0-					64
04	540	N	111	-0-	-429	-0-	8 94	1 3	9	2	N	-0-					64
05	558	N	91	-0-	-467	-0-	7 81	1 3	3	2	N	-0-					64
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					64
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					64
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	81	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

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-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 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	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-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 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	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	465	1	129	2	N	1	1	8			34
							5438	3	1	9							
02	3360	X	706	-0-	-2654	-0-	46	1	13	2	N	61	1	8			94
							580	3	67	9							
03	4030	X	392	-0-	-3638	-0-	29	1	11	2	N	1	1	8			94
							351	3	1	9							
04	5490	X	637	-0-	-4853	-0-	47	1	54	2	N	-0-					94
							536	3									
05	5673	X	419	-0-	-5254	-0-	33	1	12	2	N	-0-					94
							374	3									
06	5490	X	392	-0-	-5098	-0-	31	1	35	2	N	-0-					94
							326	3									
07	775	X	705	-0-	-70	-0-	55	1	15	2	N	9					103
							625	3	10	9							
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	52	1	15	2	N	4	92	1			15
							601	3	4	9							
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	54	1	16	2	N	-0-					15
							607	3									
10	713	X	396	-0-	-317	-0-	33	1	9	2	N	-0-					15
							354	3									
11	690	X	369	-0-	-321	-0-	29	1	7	2	N	12					27
							320	3	13	9							
12	713	X	359	-0-	-354	-0-	29	1	8	2	N	15					42
							305	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3892	-0-	-1223	-0-	295	1	82	2	N	58	196	1	4	8	25
							3451	3	64	9							
02	4620	X	4357	-0-	-263	-0-	311	1	88	2	N	61	7	8			79
							3891	3	67	9							
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	371	1	136	2	N	120	175	1	4	8	20
							4539	3	132	9							
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	346	1	392	2	N	22	3	8			39
							3918	3	24	9							
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	384	1	137	2	N	58	3	8			94
							4404	3	64	9							
06	5010	X	3184	-0-	-1826	-0-	248	1	285	2	N	22	2	8			114
							2623	3	4	4							
07	5177	X	2035	-0-	-3142	-0-	159	1	43	2	N	7	1	8			120
							1825	3	8	9							
08	5177	X	2603	-0-	-2574	-0-	199	1	59	2	N	25	133	1	2	8	10
							2316	3	1	4							
09	4830	X	3320	-0-	-1510	-0-	263	1	78	2	N	38	1	8			47
							2936	3	1	4							
10	4991	X	3581	-0-	-1410	-0-	292	1	81	2	N	36	3	8			80
							3167	3	1	4							
11	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	246	1	62	2	N	49	98	1	1	8	30
							2750	3	1	4							
12	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	238	1	63	2	N	13	3	8			40
							2488	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 43,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 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	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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 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	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-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1509	-0-	-41	-0-	114	1	31	2	N	33	33	8			15
							1328	3	36	9							
02	1400	X	1377	-0-	-23	-0-	96	1	27	2	N	49	49	8			15
							1200	3	54	9							
03	1519	X	1479	-0-	-40	-0-	106	1	39	2	N	37	37	8			15
							1293	3	41	9							
04	1470	X	1365	-0-	-105	-0-	99	1	113	2	N	27	27	8			15
							1123	3	30	9							
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	188	1	67	2	N	28	28	8			15
							2158	3	31	9							
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	235	1	270	2	N	31	31	8			15
							2488	3	3	4							
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	161	1	44	2	N	1	1	8			15
							1847	3	1	9							
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	221	1	65	2	N	3	3	8			15
							2570	3	1	4							
09	3030	X	1319	-0-	-1711	-0-	105	1	31	2	N	7	7	8			15
							1175	3	8	9							
10	3131	X	1171	-0-	-1960	-0-	96	1	27	2	N	4	4	8			15
							1044	3	4	9							
11	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	3			N	-0-					15
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					109
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					109
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					109
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					109
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	89	1			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 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	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	111	1	31	2	N	33	3	8			86
							1294	3	36	9							
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	95	1	27	2	N	40					126
							1191	3	44	9							
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	38	2	N	25	1	8			150
							1265	3	28	9							
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	107	1	121	2	N	61	189	1	6	8	16
							1211	3	67	9							
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	118	1	42	2	N	15	3	8			28
							1356	3	17	9							
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	117	1	134	2	N	50	2	8			76
							1238	3	2	4							
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	123	1	33	2	N	32	5	8			103
							1411	3	35	9							
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	117	1	35	2	N	59	117	1			45
							1366	3	65	9							
09	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	117	1	35	2	N	16					61
							1310	3	18	9							
10	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	122	1	34	2	N	34	5	8			90
							1317	3	37	9							
*11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	115	1	29	2	N	39	1	8			128
							1292	3	43	9							
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	129	1	34	2	N	45					173
							1350	3	50	9							

TOTAL GAS PROD: 18,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	139	1	38	2	N	2	2	8			189
							1624	3	2	9							
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	120	1	34	2	N	2	2	8			189
							1502	3	2	9							
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	132	1	48	2	N	1	1	8			189
							1613	3	1	9							
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	125	1	142	2	N	1	1	8			189
							1416	3	1	9							
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	34	2	N	1	1	8			189
							1089	3	1	9							
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	132	1	152	2	N	15	1	8			203
							1397	3	2	4							
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	139	1	38	2	N	1	1	8			203
							1588	3	1	9							
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	132	1	39	2	N	123	178	1			148
							1539	3	135	9							
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	130	1	38	2	N	69	175	1			42
							1450	3	76	9							
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	137	1	38	2	N	3	1	8			44
							1488	3	3	9							
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	33	2	N	30					74
							1466	3	33	9							
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	139	1	37	2	N	37					111
							1451	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 20,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1430	-0-	-368	-0-	110	1	31	2	N	1	1	8			87
							1288	3	1	9							
02	1960	N	1695	-0-	-265	-0-	123	1	35	2	N	2	2	8			87
							1535	3	2	9							
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	135	1	50	2	N	116	191	1			12
							1653	3	128	9							
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	129	1	146	2	N	1	1	8			12
							1457	3	1	9							
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	138	1	49	2	N	1	1	8			12
							1584	3	1	9							
06	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	116	1	133	2	N	1	1	8			12
							1228	3	2	4							
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	138	1	37	2	N	-0-					12
							1579	3									
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	153	1	45	2	N	-0-					12
							1782	3	1	4							
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	125	1	37	2	N	69	69	1			12
							1393	3	76	9							
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	147	1	41	2	N	-0-					12
							1592	3									
11	1920	N	1509	-0-	-411	-0-	121	1	31	2	N	-0-					12
							1357	3									
12	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	130	1	34	2	N	-0-					12
							1361	3									

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7756	-0-	-366	-0-	598	1	166	2	N	3	3	8			74
							6989	3	3	9							
02	7392	X	7089	-0-	-303	-0-	514	1	145	2	N	5	5	8			74
							6424	3	6	9							
03	8184	X	7598	-0-	-586	-0-	552	1	203	2	N	76	4	8			146
							6759	3	84	9							
04	7500	X	6940	-0-	-560	-0-	508	1	577	2	N	85	181	1	2	8	48
							5761	3	94	9							
05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	623	1	222	2	N	11	3	8			56
							7144	3	12	9							
06	7590	X	7394	-0-	-196	-0-	576	1	661	2	N	53	1	8			108
							6090	3	9	4							
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	610	1	165	2	N	141	176	1	1	8	72
							6988	3	1	4							
08	7998	X	7721	-0-	-277	-0-	586	1	174	2	N	117	85	1			104
							6830	3	2	4							
09	7740	X	7353	-0-	-387	-0-	579	1	171	2	N	123	177	1			50
							6466	3	2	4							
10	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	605	1	167	2	N	71	1	8			120
							6547	3	2	4							
11	7650	X	7230	-0-	-420	-0-	575	1	146	2	N	65	1	8			184
							6436	3	1	4							
12	7254	X	6647	-0-	-607	-0-	565	1	149	2	N	25	174	1	2	8	33
							5904	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 89,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	182	-0-	-283	-0-	14	1	4	2	N	-0-					-0-
							164	3									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	N	-0-					-0-
							512	3									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	10	2	N	-0-					-0-
							345	3									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	55	1	62	2	N	-0-					-0-
							620	3									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	93	1	107	2	N	-0-					-0-
							987	3	1	4							
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	122	1	33	2	N	-0-					-0-
							1402	3									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	-0-					-0-
							497	3									
09	1200	N	213	-0-	-987	-0-	17	1	5	2	N	-0-					-0-
							191	3									
10	1550	N	438	-0-	-1112	-0-	36	1	10	2	N	-0-					-0-
							392	3									
11	540	N	320	-0-	-220	-0-	26	1	7	2	N	-0-					-0-
							287	3									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		164	1	45	2	N	-0-					114
								1916	3									
02	1848	N	1391	-0-	-457	-0-		101	1	28	2	N	-0-					114
								1262	3									
03	2542	N	1457	-0-	-1085	-0-		107	1	39	2	N	6					120
								1304	3	7	9							
04	2070	N	1290	-0-	-780	-0-		96	1	109	2	N	-0-					120
								1085	3									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		125	1	45	2	N	9					129
								1435	3	10	9							
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		140	1	160	2	N	-0-					129
								1478	3	2	4							
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-		146	1	39	2	N	6	110	1			25
								1666	3	7	9							
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-		137	1	41	2	N	-0-					25
								1601	3									
09	1770	N	1362	-0-	-408	-0-		109	1	32	2	N	-0-					25
								1221	3									
10	1860	N	1287	-0-	-573	-0-		106	1	29	2	N	-0-					25
								1152	3									
11	1710	N	1298	-0-	-412	-0-		104	1	27	2	N	-0-					25
								1167	3									
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-		116	1	31	2	N	-0-					25
								1216	3									

TOTAL GAS PROD: 18,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

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	7347	X	7035	-0-	-312	-0-		538	1	149	2	N	56	171	1			51
								6286	3	62	9							
02	6636	X	5873	-0-	-763	-0-		423	1	119	2	N	40					91
								5287	3	44	9							
03	7347	X	6868	-0-	-479	-0-		498	1	183	2	N	85					176
								6093	3	94	9							
04	6960	X	6548	-0-	-412	-0-		481	1	546	2	N	66	179	1	4	8	59
								5448	3	73	9							
05	7192	X	6924	-0-	-268	-0-		536	1	191	2	N	42	2	8			99
								6151	3	46	9							
06	6810	X	6764	-0-	-46	-0-		525	1	603	2	N	68	1	8			166
								5553	3	8	4							
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-		562	1	152	2	N	71	1	8			236
								6439	3	1	4							
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-		532	1	158	2	N	106	186	1			156
								6202	3	2	4							
09	6750	X	6614	-0-	-136	-0-		520	1	154	2	N	125	185	1			96
								5800	3	2	4							
10	7223	X	6477	-0-	-746	-0-		528	1	146	2	N	80	1	8			175
								5713	3	2	4							
*11	6990	X	6738	-0-	-252	-0-		532	1	135	2	N	102	179	1			98
								5958	3	1	4							
*12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-		578	1	153	2	N	98					196
								6043	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 80,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	9	2	N	-0-					45
							400	3									
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	32	1	9	2	N	-0-					45
							395	3									
03	496	N	205	-0-	-291	-0-	15	1	6	2	N	-0-					45
							184	3									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	42	2	N	-0-					45
							424	3									
05	496	N	213	-0-	-283	-0-	17	1	6	2	N	-0-					45
							190	3									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	49	2	N	-0-					45
							453	3	1	4							
07	527	N	162	-0-	-365	-0-	13	1	3	2	N	-0-					45
							146	3									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	-0-					45
							375	3									
09	540	N	18	-0-	-522	-0-	1	1	17	3	N	-0-					45
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	1	2	N	-0-					45
							36	3									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	322	1	89	2	N	-0-					141
							3760	3									
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	256	1	72	2	N	-0-					141
							3197	3									
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	304	1	112	2	N	-0-					141
							3726	3									
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	224	1	254	2	N	-0-					141
							2535	3									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	284	1	101	2	N	32	2	8			171
							3263	3	35	9							
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	417	1	478	2	N	4	4	8			171
							4403	3	6	4							
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	418	1	113	2	N	29	191	1	1	8	8
							4785	3	1	4							
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	384	1	114	2	N	2	1	8			9
							4472	3	1	4							
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	362	1	107	2	N	-0-					9
							4039	3	1	4							
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	348	1	96	2	N	27	2	8			34
							3770	3	1	4							
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	334	1	85	2	N	83	2	8			115
							3738	3	1	4							
*12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	363	1	96	2	N	55	124	1	2	8	44
							3794	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 51,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	245	1	68	2	N	23	3	8			172
							2859	3	25	9							
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	187	1	52	2	N	25	5	8			192
							2331	3	28	9							
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	208	1	76	2	N	56	4	8			244
							2540	3	62	9							
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	96	1	109	2	N	62	2	8			304
							1090	3	68	9							
05	930	X	277	-0-	-653	-0-	15	1	5	2	N	80	194	1	1	8	189
							169	3	88	9							
06	900	X	22	-0-	-878	-0-	2	1	2	2	N	-0-					189
							18	3									
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					189
08	930	X	92	-0-	-838	-0-	2	1	1	2	N	57	181	1			65
							26	3	63	9							
09	900	X	148	-0-	-752	-0-	12	1	4	2	N	-0-					65
							132	3									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	1	1	8			65
							446	3	1	9							
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					65
							119	3									
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	87	1			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					53
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	3	22	9	N	20					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	1			87

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	27	197	1			114
							319	3	30	9							
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					114
							246	3									
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	100	1	37	2	N	2	2	8			114
							1224	3	2	9							
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	108	1	122	2	N	-0-					114
							1222	3									
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	194	1	69	2	N	1	1	8			114
							2224	3	1	9							
06	1320	N	944	-0-	-376	-0-	74	1	85	2	N	2					116
							782	3	1	4							
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	119	1	32	2	N	8					124
							1366	3	9	9							
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	189	1	56	2	N	6	104	1			26
							2206	3	1	4							
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	142	1	42	2	N	11					37
							1586	3	1	4							
10	1519	N	480	-0-	-1039	-0-	39	1	11	2	N	12					49
							417	3	13	9							
11	1680	N	229	-0-	-1451	-0-	18	1	5	2	N	-0-					49
							206	3									
12	1736	N	183	-0-	-1553	-0-	16	1	4	2	N	-0-					49
							163	3									

TOTAL GAS PROD: 13,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	78	1			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	102	1			39
12	14B2 EXT	1934	-0-	1934	1934	163	1	43	2	N	22	22	8			39
						1704	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

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-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	186	-0-	186	186	16	1	4	2	N	-0-					65
						166	3									

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

01	341	N	173	-0-	-168	-0-	13	1	4	2	N	-0-					44
							156	3									
02	252	N	82	-0-	-170	-0-	6	1	2	2	N	-0-					44
							74	3									
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
							30	3									
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	7	1	8	2	N	-0-					44
							82	3									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	-0-					44
							177	3									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					44
							27	3									
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	1	2	N	-0-					44
							29	3									
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	1	2	N	-0-					44
							51	3									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					44
							198	3									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					44
							81	3									
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					44
							125	3									
12	217	N	26	-0-	-191	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
							23	3									

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	81	-0-	81	81	7 72	1 3	2	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

01	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	84 981	1 3	23 6	2 9	N	5	5	8			79
02	1484	N	537	-0-	-947	-0-	39 484	1 3	11 3	2 9	N	3	3	8			79
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	78 960	1 3	29	2	N	-0-					79
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	73 826	1 3	83	2	N	-0-					79
05	589	N	401	-0-	-188	-0-	31 359	1 3	11	2	N	-0-					79
06	1020	N	15	-0-	-1005	-0-	1 13	1 3	1	2	N	-0-					79
07	1023	N	91	-0-	-932	-0-	7 82	1 3	2	2	N	-0-					79
08	3100	N	3376	-0-	276	276	260 3024	1 3	77 1	2 4	N	13	41	1	2	8	49
09	1552	N	1276	-0-	-276	-0-	102 1144	1 3	30	2	N	-0-					49
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	192 2075	1 3	53 1	2 4	N	3	20	1	2	8	30
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	210 2345	1 3	53 1	2 4	N	1	1	8			30
12	2697	X	1056	-0-	-1641	-0-	88 923	1 3	23 22	2 9	N	20					50

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4718	-0-	-1885	-0-	359	1	99	2	N	59	191	1			40
							4195	3	65	9							
02	5964	X	4681	-0-	-1283	-0-	339	1	95	2	N	5	5	8			40
							4241	3	6	9							
03	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	429	1	158	2	N	4	4	8			40
							5250	3	4	9							
04	5880	X	4668	-0-	-1212	-0-	346	1	393	2	N	2	2	8			40
							3927	3	2	9							
05	5518	X	3705	-0-	-1813	-0-	289	1	103	2	N	1	1	8			40
							3312	3	1	9							
06	5640	X	5437	-0-	-203	-0-	427	1	490	2	N	1	1	8			40
							4513	3	6	4							
07	5828	X	4812	-0-	-1016	-0-	378	1	102	2	N	7					47
							4323	3	1	4							
08	5828	X	5103	-0-	-725	-0-	394	1	117	2	N	1	1	8			47
							4590	3	1	4							
09	5430	X	5151	-0-	-279	-0-	413	1	122	2	N	5					52
							4608	3	2	4							
10	5611	X	3920	-0-	-1691	-0-	323	1	89	2	N	8	1	8			59
							3498	3	1	4							
11	5430	X	2638	-0-	-2792	-0-	209	1	53	2	N	32	1	8			90
							2340	3	1	4							
*12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	507	1	134	2	N	7	2	8			95
							5301	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 56,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99	1	28	2	N	39	13	8			80
							1161	3	43	9							
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					80
03	2263	N	317	-0-	-1946	-0-	22	1	8	2	N	16	4	8			92
							269	3	18	9							
04	1290	N	394	-0-	-896	-0-	29	1	33	2	N	3	3	8			92
							329	3	3	9							
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					92
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	111	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					7
							137	3									
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					7
							44	3									

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	13158	-0-	-606	-0-	1002	1	277	2	N	156	11	8			195
							11707	3	172	9							
02	12432	X	11929	-0-	-503	-0-	857	1	241	2	N	108	183	1	15	8	105
							10712	3	119	9							
03	13764	X	12634	-0-	-1130	-0-	917	1	337	2	N	139	191	1	10	8	43
							11227	3	153	9							
04	13080	X	10945	-0-	-2135	-0-	805	1	914	2	N	89	5	8			127
							9128	3	98	9							
05	13268	X	11747	-0-	-1521	-0-	906	1	322	2	N	120	174	1	7	8	66
							10387	3	132	9							
06	12780	X	10476	-0-	-2304	-0-	815	1	936	2	N	85	4	8			147
							8619	3	12	4							
07	13206	X	10647	-0-	-2559	-0-	828	1	224	2	N	103	183	1	2	8	65
							9480	3	2	4							
08	12648	X	9913	-0-	-2735	-0-	759	1	225	2	N	81	3	8			143
							8837	3	3	4							
09	11370	X	9547	-0-	-1823	-0-	758	1	224	2	N	96	184	1	2	8	53
							8456	3	3	4							
10	11749	X	9146	-0-	-2603	-0-	747	1	207	2	N	89	5	8			137
							8092	3	2	4							
11	10470	X	9086	-0-	-1384	-0-	720	1	183	2	N	114	152	1	2	8	97
							8056	3	2	4							
12	10323	X	4396	-0-	-5927	-0-	372	1	98	2	N	35	115	1	2	8	15
							3886	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 123,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-		140	1	39	2	N	42	4	8			120
								1632	3	46	9							
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-		127	1	36	2	N	53	9	8			164
								1587	3	58	9							
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-		153	1	56	2	N	38	7	8			195
								1878	3	42	9							
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-		138	1	157	2	N	50	191	1	5	8	49
								1565	3	55	9							
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-		169	1	60	2	N	149	188	1	5	8	5
								1933	3	164	9							
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-		199	1	229	2	N	42	3	8			44
								2106	3	3	4							
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-		208	1	56	2	N	16	45	1	2	8	13
								2380	3	18	9							
08	2325	N	2254	-0-	-71	-0-		173	1	51	2	N	7	3	8			17
								2021	3	1	4							
09	2580	N	2120	-0-	-460	-0-		169	1	50	2	N	17	2	8			32
								1881	3	1	4							
10	3100	N	3312	-0-	212	212		271	1	75	2	N	27	4	8			55
								2935	3	1	4							
11	3000	N	3156	-0-	156	368		247	1	63	2	N	72	81	1	1	8	45
								2766	3	1	4							
*12	3100	N	4343	-0-	1243	1611		363	1	96	2	N	83	66	1	3	8	59
								3792	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 30,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1916	-0-	-440	-0-		148	1	41	2	N	3	3	8			40
								1724	3	3	9							
02	2240	N	1787	-0-	-453	-0-		129	1	36	2	N	5	5	8			40
								1616	3	6	9							
03	2728	N	1944	-0-	-784	-0-		140	1	51	2	N	38	4	8			74
								1711	3	42	9							
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		142	1	161	2	N	4	4	8			74
								1607	3	4	9							
05	1984	N	1955	-0-	-29	-0-		151	1	54	2	N	20	2	8			92
								1728	3	22	9							
06	1890	N	297	-0-	-1593	-0-		23	1	27	2	N	1	1	8			92
								246	3	1	9							
07	1984	N	8	-0-	-1976	-0-		1	1	7	3	N	-0-					92
08	1953	N	57	-0-	-1896	-0-		4	1	1	2	N	1	70	1			23
								51	3	1	9							
09	300	N	14	-0-	-286	-0-		1	1	11	3	N	2					25
								2	9									
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-		4	1	1	2	N	-0-					25
								43	3									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-		14	1	4	2	N	-0-					25
								157	3									
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-		4	1	1	2	N	-0-					25
								39	3									

TOTAL GAS PROD: 10,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					17
02	14B2 EXT		526	-0-	526	526	38	1	11	2	N	1	1	8			17
							476	3	1	9							
03	14B2 EXT		1042	-0-	1042	1568	76	1	28	2	N	4	4	8			17
							934	3	4	9							
04	14B2 EXT		630	-0-	630	2198	47	1	53	2	N	2	2	8			17
							528	3	2	9							
05	14B2 EXT		197	-0-	197	2395	15	1	5	2	N	-0-					17
							177	3									
06	2954	X	559	-0-	-2395	-0-	44	1	50	2	N	-0-					17
							464	3	1	4							
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					17
							354	3									
08	1054	X	342	-0-	-712	-0-	26	1	8	2	N	-0-					17
							308	3									
09	630	X	366	-0-	-264	-0-	29	1	9	2	N	-0-					17
							328	3									
10	589	X	320	-0-	-269	-0-	26	1	7	2	N	1	1	8			17
							286	3	1	9							
11	570	X	108	-0-	-462	-0-	9	1	2	2	N	-0-					17
							97	3									
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	16	1	4	2	N	-0-					17
							172	3									

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	337	1	7	2	N	20					221
							290	3	22	9							
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	85	1	24	2	N	22	175	1	1	8	67
							1056	3	24	9							
03	3100	N	3401	-0-	301	301	250	1	92	2	N	2	2	8			67
							3057	3	2	9							
04	2549	N	2248	-0-	-301	-0-	167	1	189	2	N	3	3	8			67
							1889	3	3	9							
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	199	1	71	2	N	24	3	8			88
							2286	3	26	9							
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	90	1	103	2	N	1	1	8			88
							949	3	1	4							
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	65	1	18	2	N	9					97
							750	3	10	9							
08	722	X	722	-0-	-0-	-0-	56	1	17	2	N	-0-					97
							649	3									
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	1	1	8			97
							476	3	1	9							
10	465	X	384	-0-	-81	-0-	32	1	9	2	N	1	1	8			97
							342	3	1	9							
11	450	X	313	-0-	-137	-0-	24	1	6	2	N	13	94	1			16
							269	3	14	9							
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	24	1	6	2	N	-0-					16
							255	3									

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

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	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-		455	1	126	2	N	42	191	1			126
								5321	3	46	9							
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-		292	1	82	2	N	59					185
								3647	3	65	9							
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-		410	1	151	2	N	86					271
								5019	3	95	9							
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-		352	1	400	2	N	26	185	1	2	8	110
								3992	3	29	9							
05	4340	X	4287	-0-	-53	-0-		334	1	119	2	N	1	1	8			110
								3833	3	1	9							
06	4200	X	3420	-0-	-780	-0-		269	1	308	2	N	1	1	8			110
								2838	3	4	4							
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-		404	1	109	2	N	30	1	8			139
								4626	3	1	4							
08	4340	X	4202	-0-	-138	-0-		318	1	94	2	N	74	156	1	1	8	56
								3708	3	1	4							
09	4200	X	3067	-0-	-1133	-0-		243	1	72	2	N	34					90
								2714	3	1	4							
10	4340	X	3442	-0-	-898	-0-		282	1	78	2	N	26	85	1	1	8	30
								3052	3	1	4							
*11	4200	X	3016	-0-	-1184	-0-		237	1	60	2	N	59					89
								2653	3	1	4							
12	5177	X	2418	-0-	-2759	-0-		199	1	53	2	N	79	1	8			167
								2079	3	87	9							

TOTAL GAS PROD: 49,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

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	1023	N	499	-0-	-524	-0-		38	1	11	2	N	1	1	8			196
								449	3	1	9							
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-		90	1	25	2	N	14	184	1	5	8	21
								1125	3	15	9							
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		93	1	34	2	N	4	4	8			21
								1138	3	4	9							
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-		68	1	77	2	N	2	2	8			21
								772	3	2	9							
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-		102	1	36	2	N	1	1	8			21
								1167	3	1	9							
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-		104	1	119	2	N	1	1	8			21
								1100	3	2	4							
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		92	1	25	2	N	12	1	8			32
								1050	3	13	9							
08	1302	N	1129	-0-	-173	-0-		87	1	26	2	N	1	1	8			32
								1015	3	1	9							
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-		165	1	49	2	N	-0-					32
								1839	3	1	4							
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-		163	1	45	2	N	-0-					32
								1760	3									
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-		146	1	37	2	N	1	1	8			32
								1631	3	1	9							
12	2108	N	1759	-0-	-349	-0-		150	1	40	2	N	5					37
								1563	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 16,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

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	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1178	1	69	2	N	42	3	8			162
							2896	3	46	9							
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	434	1	122	2	N	79					241
							5422	3	87	9							
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	403	1	148	2	N	40	158	1			123
							4935	3	44	9							
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	391	1	444	2	N	68					191
							4435	3	75	9							
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	413	1	147	2	N	67	172	1			86
							4733	3	74	9							
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	372	1	427	2	N	60	4	8			142
							3934	3	6	4							
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	285	1	77	2	N	65	9	8			198
							3260	3	1	4							
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	416	1	123	2	N	90	179	1	2	8	107
							4841	3	1	4							
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	377	1	112	2	N	89	165	1	1	8	30
							4208	3	1	4							
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	431	1	119	2	N	71	78	1	2	8	21
							4671	3	1	4							
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	377	1	96	2	N	121					142
							4216	3	1	4							
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	306	1	81	2	N	108	184	1	3	8	63
							3202	3	119	9							

TOTAL GAS PROD: 59,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

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	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	363	1	101	2	N	24	4	8			141
							4244	3	26	9							
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	303	1	85	2	N	-0-					141
							3786	3									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	338	1	124	2	N	2	2	8			141
							4136	3	2	9							
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	330	1	374	2	N	12	12	8			141
							3738	3	13	9							
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	371	1	132	2	N	5	5	8			141
							4251	3	6	9							
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	377	1	432	2	N	3	3	8			141
							3982	3	6	4							
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	336	1	91	2	N	118	173	1	6	8	80
							3847	3	1	4							
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	361	1	107	2	N	2	69	0	2	8	11
							4211	3	1	4							
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	357	1	106	2	N	26	1	8			36
							3989	3	1	4							
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	376	1	104	2	N	9	2	8			43
							4075	3	1	4							
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	348	1	89	2	N	6					49
							3894	3	1	4							
*12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	402	1	106	2	N	-0-					49
							4197	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 54,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-160	-0-	312	1	24	9	N	22					179
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	18	1	5	2	N	18	171	1	5	8	21
							223	3	20	9							
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	23	1	8	2	N	-0-					21
							278	3									
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	20	1	23	2	N	-0-					21
							228	3									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	N	-0-					21
							370	3									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	50	2	N	1	1	8			21
							461	3	1	4							
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	-0-					21
							472	3									
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	12	2	N	-0-					21
							470	3									
09	570	N	425	-0-	-145	-0-	34	1	10	2	N	-0-					21
							381	3									
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	34	1	9	2	N	1	1	8			21
							367	3	1	9							
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-					21
							587	3									
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	32	1	8	2	N	-0-					21
							332	3									

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	2096	-0-	-167	-0-	161	1	45	2	N	5	3	8			128
							1884	3	6	9							
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	50	2	N	5	5	8			128
							2235	3	6	9							
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	162	1	60	2	N	74	2	8			200
							1984	3	81	9							
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	170	1	193	2	N	51	188	1	3	8	60
							1929	3	56	9							
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	209	1	74	2	N	3	3	8			60
							2398	3	3	9							
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	199	1	228	2	N	1	1	8			60
							2099	3	3	4							
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	198	1	54	2	N	15	1	8			74
							2265	3	17	9							
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	178	1	53	2	N	4					78
							2071	3	1	4							
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	205	1	61	2	N	-0-					78
							2291	3	1	4							
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	206	1	57	2	N	1	1	8			78
							2230	3	1	4							
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	205	1	52	2	N	-0-					78
							2292	3									
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	194	1	51	2	N	1	1	8			78
							2026	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 29,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5063	-0-	-579	-0-	381	1	106	2	N	111	193	1	3	8	87
							4454	3	122	9							
02	5096	X	3768	-0-	-1328	-0-	273	1	77	2	N	5	5	8			87
							3412	3	6	9							
03	5487	X	4367	-0-	-1120	-0-	308	1	113	2	N	164	179	1	4	8	68
							3766	3	180	9							
04	5190	X	5060	-0-	-130	-0-	362	1	411	2	N	168	192	1	3	8	41
							4102	3	185	9							
05	5301	X	4061	-0-	-1240	-0-	302	1	108	2	N	165	188	1	2	8	16
							3469	3	182	9							
06	4890	X	3247	-0-	-1643	-0-	252	1	289	2	N	39	2	8			53
							2659	3	4	4							
07	5239	X	3985	-0-	-1254	-0-	303	1	82	2	N	118					171
							3469	3	1	4							
08	5239	X	5155	-0-	-84	-0-	389	1	115	2	N	110	176	1			105
							4529	3	1	4							
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	398	1	118	2	N	120	169	1			56
							4436	3	1	4							
10	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	310	1	86	2	N	55	1	8			110
							3359	3	1	4							
11	4980	X	3473	-0-	-1507	-0-	275	1	70	2	N	46	80	1			76
							3076	3	1	4							
12	5115	X	4008	-0-	-1107	-0-	331	1	88	2	N	118	1	8			193
							3459	3	130	9							

TOTAL GAS PROD: 51,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	-0-	-107	-0-	256	2	9	9	N	8					239
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					239
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					239
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					239
05	279	N	45	-0-	-234	-0-	39	2	6	9	N	5					244
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					244
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					244
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					244
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					244
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					244
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

01	DLQ G-10	3970	-0-	3970	8259	3847	3	123	9	Y	112	115	1			104
02	DLQ G-10	4079	-0-	4079	12338	4003	3	76	9	Y	69	90	1			83
03	16948 X	4610	-0-	-12338	-0-	4532	3	78	9	Y	71	90	1			64
04	4140 X	3968	-0-	-172	-0-	3909	3	59	9	Y	54	97	1			21
05	4526 X	4408	-0-	-118	-0-	4408	3			Y	-0-					21
06	4470 X	4126	-0-	-344	-0-	4050	3	76	9	Y	69					90
07	4619 X	3836	-0-	-783	-0-	3834	3	2	9	Y	2	65	1			27
08	4619 X	3882	-0-	-737	-0-	3779	3	103	9	Y	94	62	1			59
09	4260 X	4027	-0-	-233	-0-	3968	3	59	9	Y	54	61	1			52
10	4402 X	3927	-0-	-475	-0-	3894	3	33	9	Y	30					82
11	4140 X	3915	-0-	-225	-0-	9	1	3884	3	Y	20	49	1			53
						22	9									
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 44,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

01	DLQ G-10	4575	-0-	4575	9553	4433	3	142	9	Y	129	187	1			119
02	DLQ G-10	4630	-0-	4630	14183	4556	3	74	9	Y	67	103	1			83
03	19173 X	4990	-0-	-14183	-0-	4907	3	83	9	Y	75	91	1			67
04	4830 X	4607	-0-	-223	-0-	4530	3	77	9	Y	70	109	1			28
05	5115 X	4864	-0-	-251	-0-	4864	3			Y	-0-					28
06	4950 X	4917	-0-	-33	-0-	4781	3	136	9	Y	124					152
07	5115 X	4751	-0-	-364	-0-	4745	3	6	9	Y	5	110	1			47
08	4991 X	4941	-0-	-50	-0-	4792	3	149	9	Y	135	97	1			85
09	4920 X	4716	-0-	-204	-0-	4642	3	74	9	Y	67	88	1			64
10	5084 X	4450	-0-	-634	-0-	4417	3	33	9	Y	30					94
11	4920 X	4515	-0-	-405	-0-	10	1	4482	3	Y	21	57	1			58
						23	9									
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 51,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

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		199	-0-	199	517	195	3	4	9	Y	4	42	1			3
02	DLQ G-10		170	-0-	170	687	167	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	781	N	94	-0-	-687	-0-	94	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	3	6	9	Y	5					5
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2	4	1			3
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	425	3	56	9	Y	51	22	1			32
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	Y	3	32	1			3
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	381	3	33	9	Y	30					33
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	1	1	407	3	Y	21	20	1			34
							23	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

01	2728	X	972	-0-	-1756	-0-	969	3	3	9	N	3					213
02	1652	X	887	-0-	-765	-0-	887	3			N	-0-					213
03	1829	X	874	-0-	-955	-0-	874	3			N	-0-					213
04	1530	X	901	-0-	-629	-0-	901	3			N	-0-	180	1			33
05	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	1098	3			N	-0-					33
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	995	3	199	9	N	181	181	1			33
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1024	3	21	9	N	19					52
08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1476	3	6	9	N	5					57
09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1671	3	11	9	N	10					67
*10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1689	3	91	9	N	83					150
*11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	3	N	9					159
							10	9									
*12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	11	1	1821	3	N	11					170
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

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	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-		274	1	76	2	N	23	3	8			33
								3206	3	25	9							
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-		230	1	65	2	N	21	5	8			49
								2880	3	23	9							
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-		264	1	97	2	N	137	3	8			183
								3227	3	151	9							
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-		254	1	289	2	N	64	188	1	2	8	57
								2884	3	70	9							
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-		282	1	100	2	N	50	3	8			104
								3237	3	55	9							
06	3630	X	3561	-0-	-69	-0-		276	1	317	2	N	40	2	8			142
								2920	3	4	4							
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-		291	1	79	2	N	56	173	1	2	8	23
								3327	3	1	4							
08	3751	X	2446	-0-	-1305	-0-		189	1	56	2	N	-0-					23
								2200	3	1	4							
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-		299	1	88	2	N	35	1	8			57
								3338	3	1	4							
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-		292	1	81	2	N	72	2	8			127
								3167	3	1	4							
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-		275	1	70	2	N	108	180	1	1	8	54
								3079	3	1	4							
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-		306	1	81	2	N	158	177	1	3	8	32
								3197	3	174	9							

TOTAL GAS PROD: 42,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 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	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-		204	1	57	2	N	20					30
								2389	3	22	9							
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-		173	1	49	2	N	45					75
								2156	3	50	9							
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-		168	1	62	2	N	30	1	8			104
								2063	3	33	9							
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-		196	1	223	2	N	51					155
								2223	3	56	9							
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-		207	1	74	2	N	22					177
								2374	3	24	9							
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-		190	1	218	2	N	50	192	1			35
								2004	3	3	4							
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-		203	1	55	2	N	25					60
								2328	3	28	9							
08	3100	N	4080	-0-	980	980		313	1	93	2	N	21	71	1			10
								3650	3	1	4							
09	2998	N	2018	-0-	-980	-0-		161	1	48	2	N	8	1	8			17
								1799	3	1	4							
10	2480	N	2231	-0-	-249	-0-		183	1	51	2	N	12	2	8			27
								1983	3	1	4							
11	2400	X	2208	-0-	-192	-0-		176	1	45	2	N	14	1	8			40
								1972	3	15	9							
*12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-		237	1	63	2	N	22	2	8			60
								2476	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 31,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	17	2	N	-0-					89
							736	3									
02	756	N	525	-0-	-231	-0-	25	1	7	2	N	161	193	1			57
							316	3	177	9							
03	899	N	150	-0-	-749	-0-	11	1	4	2	N	-0-					57
							135	3									
04	780	N	172	-0-	-608	-0-	13	1	14	2	N	-0-					57
							145	3									
05	589	N	146	-0-	-443	-0-	11	1	4	2	N	-0-					57
							131	3									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	N	-0-					57
							149	3									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	18	2	N	40					97
							778	3	44	9							
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	63	1	19	2	N	-0-					97
							736	3									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	18	2	N	42	116	1			23
							687	3	46	9							
10	868	N	766	-0-	-102	-0-	62	1	17	2	N	18	2	8			39
							667	3	20	9							
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	58	1	15	2	N	10					49
							653	3	11	9							
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	68	1	18	2	N	4	1	8			52
							713	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	230	1	64	2	N	78	61	8			104
							2687	3	86	9							
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	193	1	54	2	N	95	84	8			115
							2409	3	105	9							
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	224	1	82	2	N	93	81	8			127
							2743	3	102	9							
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	175	1	199	2	N	51	60	5	51	8	67
							1982	3	56	9							
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	258	1	92	2	N	114	82	8			99
							2956	3	125	9							
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	253	1	290	2	N	62	62	8			99
							2670	3	4	4							
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	258	1	70	2	N	90	30	8			159
							2950	3	1	4							
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	246	1	73	2	N	90	178	1	3	5	17
							2865	3	1	4			51	8			
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	238	1	71	2	N	40	24	8			33
							2660	3	1	4							
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	245	1	68	2	N	100	89	8			44
							2651	3	1	4							
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	198	1	50	2	N	31	21	8			54
							2212	3	34	9							
*12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	213	1	56	2	N	70	50	8			74
							2224	3	77	9							

TOTAL GAS PROD: 35,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	77	1	21	2	N	-0-					13
							904	3									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	15	2	N	28					41
							684	3	31	9							
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	70	1	26	2	N	1	1	8			41
							862	3	1	9							
04	960	N	616	-0-	-344	-0-	42	1	48	2	N	46					87
							475	3	51	9							
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	61	1	22	2	N	3					90
							697	3	3	9							
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	59	1	68	2	N	5					95
							626	3	1	4							
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	59	1	16	2	N	42					137
							675	3	46	9							
08	775	N	678	-0-	-97	-0-	48	1	14	2	N	50	175	1			12
							561	3	55	9							
09	750	N	674	-0-	-76	-0-	53	1	16	2	N	16	1	8			27
							587	3	18	9							
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	61	1	17	2	N	9	2	8			34
							665	3	10	9							
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	18	2	N	-0-					34
							792	3									
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	19	2	N	1	1	8			34
							739	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5434	-0-	-611	-0-	415	1	115	2	N	47	2	8			147
							4852	3	52	9							
02	5460	X	4766	-0-	-694	-0-	345	1	97	2	N	17	2	8			162
							4305	3	19	9							
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	448	1	165	2	N	128	190	1	3	8	97
							5482	3	141	9							
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	441	1	501	2	N	39	2	8			134
							5000	3	43	9							
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	499	1	178	2	N	45	3	8			176
							5723	3	50	9							
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	506	1	581	2	N	56	193	1	2	8	37
							5347	3	7	4							
07	6231	X	5707	-0-	-524	-0-	437	1	118	2	N	137	2	8			172
							5000	3	1	4							
08	6448	X	5432	-0-	-1016	-0-	415	1	123	2	N	48	136	1	2	8	82
							4840	3	1	4							
09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	558	1	165	2	N	49	61	1			70
							6231	3	2	4							
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	526	1	146	2	N	66	95	1	4	8	37
							5702	3	2	4							
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	457	1	116	2	N	58	1	8			94
							5119	3	1	4							
*12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	560	1	148	2	N	119	193	1	3	8	17
							5854	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 72,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

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-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1224	-0-	1224	3710	94	1	26	2	N	-0-					-0-
							1104	3									
02	14B2 EXT		987	-0-	987	4697	72	1	20	2	N	-0-					-0-
							895	3									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4697					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4697					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1191	-0-	1191	5888	93	1	33	2	N	-0-					-0-
							1065	3									
06	14B2 EXT		529	-0-	529	6417	40	1	45	2	N	23					23
							418	3	1	4							
07	14B2 EXT		358	-0-	358	6775	26	1	7	2	N	27					50
							295	3	30	9							
08	T. A.		233	-0-	233	7008	16	1	5	2	N	24	52	1			22
							186	3	26	9							
09	7101	X	93	-0-	-7008	-0-	7	1	2	2	N	3					25
							81	3	3	9							
10	341	N	88	-0-	-253	-0-	7	1	2	2	N	3					28
							76	3	3	9							
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	11	1	3	2	N	-0-					28
							125	3									
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

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	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	118	1	33	2	N	24	24	8			48
								1375	3	26	9							
02	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	85	1	24	2	N	33	33	8			48
								1057	3	36	9							
03	1891	N	1296	-0-		-595	-0-	94	1	34	2	N	21	21	8			48
								1145	3	23	9							
04	1500	N	1245	-0-		-255	-0-	92	1	104	2	N	10	10	8			48
								1038	3	11	9							
05	1333	N	585	-0-		-748	-0-	45	1	16	2	N	4	4	8			48
								520	3	4	9							
06	1260	N	-0-	-0-		-1260	-0-					N	-0-					48
07	1302	N	40	-0-		-1262	-0-	3	1	1	2	N	-0-					48
								36	3									
08	589	N	224	-0-		-365	-0-	14	1	4	2	N	38	68	1			18
								164	3	42	9							
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					18
11	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

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	6499	X	6499	-0-		-0-	-0-	491	1	136	2	N	118	118	8			56
								5742	3	130	9							
02	5841	X	5841	-0-		-0-	-0-	408	1	115	2	N	198	198	8			56
								5100	3	218	9							
03	6244	X	6244	-0-		-0-	-0-	447	1	164	2	N	146	146	8			56
								5472	3	161	9							
04	5628	X	5628	-0-		-0-	-0-	412	1	468	2	N	65	65	8			56
								4676	3	72	9							
05	5766	X	5766	-0-		-0-	-0-	444	1	158	2	N	60	60	8			56
								5098	3	66	9							
06	5501	X	5501	-0-		-0-	-0-	427	1	490	2	N	57	57	8			56
								4515	3	6	4							
07	5659	X	5659	-0-		-0-	-0-	442	1	120	2	N	32	32	8			56
								5061	3	1	4							
08	5559	X	5559	-0-		-0-	-0-	425	1	126	2	N	47	3	5	44	8	56
								4955	3	1	4							
09	5408	X	5408	-0-		-0-	-0-	430	1	127	2	N	49	24	8			81
								4795	3	2	4							
10	4499	X	4499	-0-		-0-	-0-	362	1	100	2	N	103	98	8			86
								3923	3	1	4							
11	4672	X	4672	-0-		-0-	-0-	372	1	95	2	N	34	33	8			87
								4167	3	1	4							
*12	4831	X	4831	-0-		-0-	-0-	399	1	105	2	N	142	105	8			124
								4170	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 66,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3324	-0-	-241	-0-	254	1	70	2	N	25	190	1	3	8	13
							2972	3	28	9							
02	3164	X	2918	-0-	-246	-0-	209	1	59	2	N	33	5	8			41
							2614	3	36	9							
03	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	236	1	87	2	N	34	4	8			71
							2890	3	37	9							
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	233	1	264	2	N	32	2	8			101
							2638	3	35	9							
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	260	1	93	2	N	18	2	8			117
							2983	3	20	9							
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	246	1	283	2	N	43	3	8			157
							2605	3	4	4							
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	258	1	70	2	N	48	172	1	1	8	32
							2957	3	1	4							
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	247	1	73	2	N	42	2	8			72
							2874	3	1	4							
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	250	1	74	2	N	29	1	8			100
							2788	3	1	4							
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	256	1	71	2	N	5	88	1	4	8	13
							2775	3	1	4							
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	266	1	68	2	N	61					74
							2974	3	1	4							
*12	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	233	1	62	2	N	58	18	8			114
							2433	3	64	9							

TOTAL GAS PROD: 38,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	435	1	121	2	Y	116	277	1	3	8	30
							5088	3	128	9							
02	5628	X	5406	-0-	-222	-0-	379	1	107	2	Y	163	135	1	5	8	53
							4741	3	179	9							
03	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	401	1	147	2	Y	157	136	1	4	8	70
							4905	3	173	9							
04	6630	X	5579	-0-	-1051	-0-	401	1	456	2	Y	155	136	1	2	8	87
							4551	3	171	9							
05	6448	X	5728	-0-	-720	-0-	436	1	155	2	Y	127	136	1	2	8	76
							4997	3	140	9							
06	5790	X	5501	-0-	-289	-0-	425	1	488	2	Y	82	130	1	2	8	26
							4492	3	6	4							
07	5983	X	5764	-0-	-219	-0-	443	1	120	2	Y	112	121	1	2	8	15
							5077	3	1	4							
08	5766	X	5675	-0-	-91	-0-	427	1	127	2	Y	125	124	1			16
							4981	3	2	4							
09	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	420	1	124	2	Y	40					56
							4691	3	2	4							
10	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	413	1	114	2	Y	96	127	1	2	8	23
							4473	3	1	4							
11	5130	X	5053	-0-	-77	-0-	393	1	100	2	Y	143	112	1	1	8	53
							4402	3	1	4							
*12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	451	1	119	2	Y	114	128	1	3	8	36
							4718	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 65,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

	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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	148	1	41	2	Y	49	119	1			13
							1728	3	54	9							
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	107	1	30	2	Y	68	58	1			23
							1341	3	75	9							
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	105	1	39	2	Y	66	58	1	1	8	30
							1282	3	73	9							
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	89	1	101	2	Y	65	58	1			37
							1011	3	72	9							
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	57	1	20	2	Y	54	58	1			33
							649	3	59	9							
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	84	1	96	2	Y	34	56	1			11
							888	3	1	4							
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	23	2	Y	48	52	1			7
							982	3	53	9							
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	25	2	Y	53	53	1			7
							978	3	58	9							
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	17					24
							829	3	19	9							
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	30	2	Y	43	55	1	2	8	10
							1165	3	47	9							
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	74	1	19	2	Y	62	48	1	1	8	23
							831	3	68	9							
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	23	2	Y	48	55	1			16
							905	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 14,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 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	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	197	1	14366	2	Y	259	260	0			3
							2	4	285	9							
02	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	151	1	10591	2	Y	185	186	0			2
							6	4	204	9							
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	131	1	9333	2	Y	168	168	0			2
							4	4	185	9							
04	32220	X	8531	-0-	-23689	-0-	127	1	8247	2	Y	141	141	0			2
							2	4	155	9							
05	21855	X	8755	-0-	-13100	-0-	91	1	8416	2	Y	223	221	0			4
							3	4	245	9							
06	14370	X	6561	-0-	-7809	-0-	63	1	6380	2	Y	104	106	0			2
							4	4	114	9							
07	12121	X	4018	-0-	-8103	-0-	38	1	3909	2	Y	63	64	0			1
							2	4	69	9							
08	9641	X	8149	-0-	-1492	-0-	84	1	7923	2	Y	125	124	0			2
							4	4	138	9							
09	8520	X	1415	-0-	-7105	-0-	15	1	1377	2	Y	21	23	0			-0-
							23	9									
*10	8742	X	6369	-0-	-2373	-0-	70	1	6187	2	Y	98	95	0			3
							4	4	108	9							
*11	7890	X	3871	-0-	-4019	-0-	45	1	3718	2	Y	96	97	0			2
							2	4	106	9							
12	8153	X	6979	-0-	-1174	-0-	83	1	6719	2	Y	158	157	0			3
							3	4	174	9							

TOTAL GAS PROD: 90,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					125
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	220	2	11	9	N	10					135
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2					137
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					137
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					137
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					137
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					137
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					137
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	N	2					139
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					139
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3					142
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	12972	2	162	9	Y	147	71	0	101	1	36
02	18004	X	11640	-0-	-6364	-0-	11484	2	156	9	Y	142	126	1			52
03	19933	X	12460	-0-	-7473	-0-	12342	2	118	9	Y	107	124	1			35
04	19290	X	12275	-0-	-7015	-0-	12144	2	131	9	Y	119	125	1			29
05	17794	X	12794	-0-	-5000	-0-	12663	2	131	9	Y	119	99	1			49
06	12720	X	11594	-0-	-1126	-0-	11476	2	118	9	Y	107	123	1			33
07	12896	X	11797	-0-	-1099	-0-	11689	2	108	9	Y	98	48	0	69	1	14
08	12803	X	11291	-0-	-1512	-0-	11019	2	272	9	Y	247	169	0			92
09	12390	X	10028	-0-	-2362	-0-	9653	2	375	9	Y	341	331	0			102
10	12803	X	12460	-0-	-343	-0-	12020	2	440	9	Y	400	385	0			117
11	11580	X	11196	-0-	-384	-0-	10775	2	421	9	Y	383	388	0			112
12	11811	X	11554	-0-	-257	-0-	11033	2	521	9	Y	474	484	0			102

TOTAL GAS PROD: 142,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,684

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-137	-0-	8	1	131	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	22	16	1			11
							24	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
07	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	577	1	9003	3	Y	168	172	1			61
							6	4	185	9							
02	8512	X	8427	-0-	-85	-0-	525	1	7758	3	Y	130	129	1			62
							1	4	143	9							
03	10695	X	9245	-0-	-1450	-0-	573	1	8524	3	Y	134	137	1			59
							1	4	147	9							
04	9300	X	8043	-0-	-1257	-0-	468	1	7434	3	Y	128	132	1			55
							141	9									
05	9610	X	9081	-0-	-529	-0-	539	1	8393	3	Y	135	125	1			65
							149	9									
06	9300	X	8180	-0-	-1120	-0-	523	1	7532	3	Y	114	135	1			44
							125	9									
07	9331	X	8380	-0-	-951	-0-	573	1	7665	3	Y	129	114	1			59
							142	9									
08	9238	X	8279	-0-	-959	-0-	584	1	7576	3	Y	108	123	1			44
							119	9									
09	8790	X	7835	-0-	-955	-0-	565	1	7148	3	Y	111	113	1			42
							122	9									
10	8680	X	7546	-0-	-1134	-0-	561	1	6864	3	Y	110	94	1			58
							121	9									
11	8190	X	669	-0-	-7521	-0-	54	1	583	3	Y	29	56	1			31
							32	9									
12	8370	X	5623	-0-	-2747	-0-	447	1	5115	3	Y	55	45	1			41
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 91,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

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-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161738 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12688 - 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	713	X	653	-0-	-60	-0-	50 1 585 3	14 2 4 9	Y	4			5
02	700	X	618	-0-	-82	-0-	45 1 557 3	13 2 3 9	Y	3			8
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			8
04	650	X	-0-	-0-	-650	-0-			Y	-0-			8
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2015 - W/O TO 04-277005

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27 1 317 3	8 2 2 9	N	2	2 8		10
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	10 1 120 3	3 2	N	-0-			10
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	17 1 207 3	6 2	N	-0-			10
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	14 1 158 3	16 2 2 9	N	2	2 8		10
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	10 1 110 3	3 2	N	-0-			10
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	16 1 174 3	19 2	N	-0-			10
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			10
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	61 1 711 3	18 2	N	-0-			10
09	210	N	25	-0-	-185	-0-	2 1 22 3	1 2	N	-0-			10
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34 1 369 3	9 2	N	-0-			10
11	750	N	119	-0-	-631	-0-	10 1 107 3	2 2	N	-0-			10
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11 1 117 3	3 2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	101	1	28	2	N	-0-					55
							1185	3									
02	1064	N	650	-0-	-414	-0-	47	1	13	2	N	-0-					55
							590	3									
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	96	1	35	2	N	1	1	8			55
							1174	3	1	9							
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	104	1	118	2	N	2	2	8			55
							1179	3	2	9							
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	192	1	68	2	N	27	2	8			80
							2202	3	30	9							
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	115	1	132	2	N	-0-					80
							1218	3	2	4							
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	110	1	30	2	N	4					84
							1262	3	4	9							
08	2480	N	1661	-0-	-819	-0-	127	1	38	2	N	19	95	1	1	8	7
							1475	3	21	9							
09	1470	N	593	-0-	-877	-0-	48	1	14	2	N	-0-					7
							531	3									
10	1395	N	115	-0-	-1280	-0-	9	1	3	2	N	-0-					7
							103	3									
11	1620	N	164	-0-	-1456	-0-	13	1	3	2	N	-0-					7
							148	3									
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	18	2	N	1	1	8			7
							700	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

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-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

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-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	921	-0-	-9	-0-	69	1	19	2	Y	24					31
							807	3	26	9							
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	16	2	Y	22					53
							726	3	24	9							
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	25	2	Y	17					70
							824	3	19	9							
04	900	N	810	-0-	-90	-0-	58	1	66	2	Y	22					92
							662	3	24	9							
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	26	2	Y	12	91	1			13
							825	3	13	9							
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	85	2	Y	30					43
							778	3	1	4							
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	77	1	21	2	Y	31	49	1			25
							877	3	34	9							
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	8					33
							866	3	9	9							
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	42					75
							827	3	46	9							
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	21	2	Y	29	85	1	4	8	15
							814	3	32	9							
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	18	2	Y	19	1	8			33
							807	3	21	9							
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	78	1	21	2	Y	43	49	1	2	8	25
							818	3	47	9							

TOTAL GAS PROD: 11,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 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	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	317	1	88	2	N	4	4	8			151
							3703	3	4	9							
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	306	1	86	2	N	98	195	1	7	8	47
							3824	3	108	9							
03	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	323	1	119	2	N	41	4	8			84
							3955	3	45	9							
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	312	1	354	2	N	28	3	8			109
							3533	3	31	9							
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	347	1	123	2	N	18	2	8			125
							3977	3	20	9							
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	328	1	376	2	N	34	2	8			157
							3462	3	5	4							
07	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	332	1	90	2	N	26	166	1	2	8	15
							3799	3	1	4							
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	342	1	101	2	N	14	2	8			27
							3978	3	1	4							
09	4170	X	4025	-0-	-145	-0-	322	1	95	2	N	9	1	8			35
							3597	3	1	4							
10	4433	X	3994	-0-	-439	-0-	329	1	91	2	N	6	6	8			35
							3566	3	1	4							
11	4290	X	3724	-0-	-566	-0-	296	1	75	2	N	32					67
							3317	3	1	4							
12	4433	X	4085	-0-	-348	-0-	345	1	91	2	N	35	86	1	3	8	13
							3609	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 50,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							106	3									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	94	1	27	2	N	-0-					-0-
							1180	3									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	27	2	N	39					39
							911	3	43	9							
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	68	1	77	2	N	5					44
							772	3	6	9							
05	1457	N	58	-0-	-1399	-0-	3	1	1	2	N	20					64
							32	3	22	9							
06	1020	N	313	-0-	-707	-0-	25	1	28	2	N	-0-					64
							260	3									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	83	1	22	2	N	-0-					64
							950	3									
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					64
							206	3									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	N	-0-					64
							308	3									
10	1054	N	258	-0-	-796	-0-	21	1	6	2	N	-0-					64
							231	3									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	6	2	N	-0-					64
							244	3									
12	341	N	127	-0-	-214	-0-	11	1	3	2	N	-0-					64
							113	3									

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2147	-0-	-116	-0-	164	1	45	2	N	22	198	1	3	8	39
							1914	3	24	9							
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	137	1	39	2	N	53	5	8			87
							1713	3	58	9							
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	211	1	78	2	N	41	4	8			124
							2583	3	45	9							
04	3000	N	3896	-0-	896	896	286	1	324	2	N	43	3	8			164
							3239	3	47	9							
05	3100	N	4096	-0-	996	1892	318	1	113	2	N	20	161	1	3	8	20
							3643	3	22	9							
06	3000	N	4178	-0-	1178	3070	322	1	369	2	N	72	2	8			90
							3403	3	5	4							
07	6726	X	3656	-0-	-3070	-0-	282	1	76	2	N	61	70	1	1	8	80
							3230	3	1	4							
08	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	176	1	52	2	N	22	49	1	2	8	51
							2048	3	1	4							
09	2430	X	1986	-0-	-444	-0-	159	1	47	2	N	6	2	8			55
							1772	3	1	4							
10	2511	X	2103	-0-	-408	-0-	169	1	47	2	N	53	86	1	3	8	19
							1828	3	1	4							
11	2430	X	1888	-0-	-542	-0-	150	1	38	2	N	15	1	8			33
							1683	3	17	9							
*12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	241	1	64	2	N	41	3	8			71
							2516	3	45	9							

TOTAL GAS PROD: 33,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	89	1	25	2	N	3	3	8			57
							1037	3	3	9							
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	241	1	68	2	N	109	5	8			161
							3013	3	120	9							
03	3100	N	3526	-0-	426	426	257	1	95	2	N	20	4	8			177
							3152	3	22	9							
04	1609	N	1183	-0-	-426	-0-	87	1	99	2	N	9	2	8			184
							987	3	10	9							
05	3100	X	751	-0-	-2349	-0-	58	1	21	2	N	8	178	1	2	8	12
							663	3	9	9							
06	3000	X	507	-0-	-2493	-0-	39	1	45	2	N	5					17
							416	3	1	4							
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	290	1	79	2	N	-0-					17
							3323	3	1	4							
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	343	1	102	2	N	23	3	8			37
							3992	3	1	4							
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	307	1	91	2	N	52	2	8			87
							3427	3	1	4							
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	295	1	82	2	N	15	5	8			97
							3199	3	1	4							
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	262	1	67	2	N	24	101	1			20
							2934	3	1	4							
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	274	1	72	2	N	50	3	8			67
							2862	3	55	9							

TOTAL GAS PROD: 32,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	21	1	8			119
							836	3	23	9							
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	57	1	16	2	N	2	2	8			119
							708	3	2	9							
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	65	1	24	2	N	14	2	8			131
							793	3	15	9							
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	67	1	76	2	N	-0-					131
							761	3									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	74	1	26	2	N	6	1	8			136
							849	3	7	9							
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	87	1	100	2	N	8					144
							923	3	1	4							
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	22	2	N	26	1	8			169
							910	3	29	9							
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	68	1	20	2	N	4	137	1	2	8	34
							794	3	4	9							
09	1110	N	709	-0-	-401	-0-	57	1	17	2	N	1	1	8			34
							634	3	1	9							
10	1054	N	923	-0-	-131	-0-	76	1	21	2	N	5	4	8			35
							820	3	6	9							
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	22	2	N	6					41
							950	3	7	9							
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	61	1	16	2	N	21	30	1	2	8	30
							641	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

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-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-1270	-0-	1	3			N	-0-					101
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					101
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					101
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					101
05	155	X	26	-0-	-129	-0-	2	1	1	2	N	-0-					101
							23	3									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	92	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					11
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	229	1	63	2	N	-0-					11
							2480	3	1	4							
11	3000	N	4125	-0-	1125	1125	331	1	84	2	N	-0-					11
							3709	3	1	4							
*12	3100	N	4072	-0-	972	2097	336	1	89	2	N	122	111	1			22
							3513	3	134	9							

TOTAL GAS PROD: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

01	5208	X	4117	-0-	-1091	-0-	316	1	87	2	N	24	6	8			107
							3688	3	26	9							
02	4704	X	4554	-0-	-150	-0-	330	1	93	2	N	8	8	8			107
							4122	3	9	9							
03	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	330	1	122	2	N	6	6	8			107
							4044	3	7	9							
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	307	1	348	2	N	-0-					107
							3477	3									
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	363	1	129	2	N	-0-					107
							4163	3									
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	292	1	335	2	N	-0-	94	1			13
							3089	3	4	4							
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	290	1	78	2	N	8	1	8			20
							3319	3	1	4							
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	335	1	99	2	N	2	2	8			20
							3908	3	1	4							
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	341	1	101	2	N	1	1	8			20
							3811	3	1	4							
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	324	1	89	2	N	3	3	8			20
							3504	3	1	4							
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	279	1	71	2	N	1	1	8			20
							3123	3	1	4							
12	2883	X	1223	-0-	-1660	-0-	104	1	28	2	N	1	1	8			20
							1090	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 46,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2533	-0-	-71	-0-	194	1	54	2	N	14	6	8			167
							2270	3	15	9							
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	157	1	44	2	N	63	183	1	10	8	37
							1967	3	69	9							
03	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	173	1	64	2	N	42	7	8			72
							2119	3	46	9							
04	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	176	1	200	2	N	38	3	8			107
							1997	3	42	9							
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	194	1	69	2	N	25	5	8			127
							2227	3	28	9							
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	196	1	225	2	N	43	3	8			167
							2071	3	3	4							
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	196	1	53	2	N	27	166	1	1	8	27
							2238	3	30	9							
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	197	1	58	2	N	30	2	8			55
							2297	3	1	4							
09	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	192	1	57	2	N	27	2	8			80
							2148	3	1	4							
10	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	197	1	55	2	N	30	3	8			107
							2136	3	1	4							
11	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	190	1	48	2	N	24	110	1	1	8	20
							2122	3	26	9							
12	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	188	1	50	2	N	30	3	8			47
							1964	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 29,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	342	2	Y	6	6	0			-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	384	2	Y	6	6	0			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	403	X	45	-0-	-358	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

	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	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	51 74	1 9	3720	2	Y	67	67	0			1
02	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	45 2	1 4	3174 62	2 9	Y	56	56	0			1
03	4526	X	1743	-0-	-2783	-0-	24 1	1 4	1685 33	2 9	Y	30	31	0			-0-
04	4380	X	3167	-0-	-1213	-0-	47 1	1 4	3061 58	2 9	Y	53	52	0			1
05	4526	X	1183	-0-	-3343	-0-	12 32	1 9	1139	2	Y	29	30	0			-0-
06	3720	X	35	-0-	-3685	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	24 1	1 4	2519 45	2 9	Y	41	40	0			1
08	3286	X	3	-0-	-3283	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	3180	X	1570	-0-	-1610	-0-	17 25	1 9	1528	2	Y	23	23	0			-0-
*10	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	24 1	1 4	2163 39	2 9	Y	35	34	0			1
11	2520	X	350	-0-	-2170	-0-	4 1	1 9	345	2	Y	1	2	0			-0-
*12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	2623 8	2 9	Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	970	-0-	-177	-0-	939	2	31	9	N	28	11	0			137
02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	1090	2	35	9	N	32	11	0			158
03	1023	N	90	-0-	-933	-0-	89	2	1	9	N	1					159
04	930	N	435	-0-	-495	-0-	433	2	2	9	N	2					161
05	1240	N	493	-0-	-747	-0-	469	2	24	9	N	22					183
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	909	2	53	9	N	48					231
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1349	2	30	9	N	27					258
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1230	2	63	9	N	57	201	0			114
09	960	N	321	-0-	-639	-0-	321	2			N	-0-					114
10	1364	N	185	-0-	-1179	-0-	185	2			N	-0-					114
11	1260	N	225	-0-	-1035	-0-	189	2	36	9	N	33	40	0			107
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	N	15	1	0			121

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2887	2	69	9	N	63	11	0			189
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2173	2	52	9	N	47	11	0			225
03	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	2056	2	20	9	N	18					243
04	2850	N	2154	-0-	-696	-0-	2119	2	35	9	N	32					275
05	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	2054	2	45	9	N	41	185	0			131
06	2010	N	1599	-0-	-411	-0-	1581	2	18	9	N	16					147
07	2232	N	1144	-0-	-1088	-0-	1133	2	11	9	N	10					157
08	2108	N	1493	-0-	-615	-0-	1462	2	31	9	N	28	12	0			173
09	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	1099	2	40	9	N	36					209
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	N	17					226
11	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	1210	2	56	9	N	51	191	0			86
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1680	2	25	9	N	23	1	0			108

TOTAL GAS PROD: 21,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1680	-0-	-118	-0-	1636	2	44	9	N	40	11	0			169
02	2128	N	1562	-0-	-566	-0-	1527	2	35	9	N	32	11	0			190
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1827	2	59	9	N	54	192	0			52
04	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	1408	2	26	9	N	24					76
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1619	2	42	9	N	38					114
06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1634	2	36	9	N	33					147
07	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1144	2	15	9	N	14					161
08	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	1340	2	30	9	N	27	12	0			176
09	1680	N	862	-0-	-818	-0-	831	2	31	9	N	28					204
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	N	12					216
11	1320	N	608	-0-	-712	-0-	587	2	21	9	N	19	152	0			83
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1619	2	48	9	N	44	28	0			99

TOTAL GAS PROD: 17,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2846	2	102	9	N	93	11	0	194	1	107
02	2296	X	2281	-0-	-15	-0-	2247	2	34	9	N	31	11	0			127
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3051	2	63	9	N	57					184
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2586	2	42	9	N	38					222
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3520	2	52	9	N	47	166	1			103
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	2	33	9	N	30					133
07	2542	N	2134	-0-	-408	-0-	2101	2	33	9	N	30					163
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2873	2	77	9	N	70	12	0			221
09	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	2204	2	55	9	N	50					271
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3380	2	29	9	N	26					297
11	2460	X	2130	-0-	-330	-0-	2073	2	57	9	N	52	194	1			155
12	2542	X	2523	-0-	-19	-0-	2492	2	31	9	N	28	16	0			167

TOTAL GAS PROD: 33,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1860	-0-	-1240	-0-	1825	2	35	9	N	32	11	0			155
02	2800	X	1732	-0-	-1068	-0-	1700	2	32	9	N	29	11	0			173
03	3100	X	1548	-0-	-1552	-0-	1524	2	24	9	N	22	171	0			24
04	3000	X	1724	-0-	-1276	-0-	1694	2	30	9	N	27					51
05	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1850	2	22	9	N	20					71
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2428	2	33	9	N	30					101
07	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	1443	2	18	9	N	16					117
08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1823	2	30	9	N	27	12	0			132
09	2460	N	1310	-0-	-1150	-0-	1288	2	22	9	N	20					152
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2125	2	21	9	N	19					171
11	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	1371	2	40	9	N	36	164	0			43
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1889	2	23	9	N	21	17	0			47

TOTAL GAS PROD: 21,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3011	-0-	-461	-0-	232	1	64	2	N	1	1	8			147
							2714	3	1	9							
02	3136	X	1774	-0-	-1362	-0-	123	1	34	2	N	78	195	1	2	8	28
							1531	3	86	9							
03	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	210	1	77	2	N	37	3	8			62
							2575	3	41	9							
04	3180	X	2172	-0-	-1008	-0-	161	1	182	2	N	7	2	8			67
							1821	3	8	9							
05	3286	X	2214	-0-	-1072	-0-	171	1	61	2	N	14	2	8			79
							1967	3	15	9							
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	277	1	318	2	N	28					107
							2930	3	4	4							
07	2914	X	895	-0-	-2019	-0-	70	1	19	2	N	1	91	1			17
							805	3	1	9							
08	2914	X	1250	-0-	-1664	-0-	97	1	29	2	N	-0-					17
							1124	3									
09	3420	X	386	-0-	-3034	-0-	31	1	9	2	N	-0-					17
							346	3									
10	3534	X	5	-0-	-3529	-0-	5	3			N	-0-					17
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	309	1	79	2	N	1	1	8			17
							3460	3	1	4							
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	286	1	76	2	N	26	3	8			40
							2992	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 25,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	12	2	N	-0-					39
							504	3									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-					39
							367	3									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	14	2	N	-0-					39
							482	3									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	47	2	N	-0-					39
							467	3									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					39
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	45	2	N	-0-					39
							412	3	1	4							
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	14	2	N	-0-					39
							613	3									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	15	2	N	44	75	1			8
							602	3	48	9							
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	14	2	N	-0-					8
							514	3									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	1	1	8			8
							440	3	1	9							
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	10	2	N	-0-					8
							459	3									
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	N	-0-					8
							413	3									

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	745	1	206	2	Y	26	2	8			31
							8704	3	29	9							
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	453	1	127	2	Y	22					53
							5659	3	24	9							
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	687	1	253	2	Y	17					70
							8414	3	19	9							
04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	654	1	742	2	Y	24	2	8			92
							7407	3	26	9							
05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	724	1	258	2	Y	14	91	1	2	8	13
							8302	3	15	9							
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	753	1	864	2	Y	32	2	8			43
							7958	3	11	4							
07	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	797	1	216	2	Y	33	49	1	2	8	25
							9125	3	2	4							
08	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	727	1	216	2	Y	11	3	8			33
							8470	3	3	4							
09	9630	X	9226	-0-	-404	-0-	737	1	218	2	Y	42					75
							8222	3	3	4							
10	10168	X	9507	-0-	-661	-0-	783	1	216	2	Y	29	85	1	4	8	15
							8474	3	2	4							
11	9840	X	9284	-0-	-556	-0-	744	1	189	2	Y	19	1	8			33
							8328	3	2	4							
*12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	801	1	212	2	Y	44	49	1	3	8	25
							8369	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 110,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	14B2 EXT		38	-0-	38	38	3	1	1	2	N	2	2	8			-0-
							32	3	2	9							
09	87	X	49	-0-	-38	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							44	3									
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5	-0-	5	13	5	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20358	-0-	-4039	-0-	1564	1	433	2	N	78					134
							18275	3	86	9							
02	22036	X	18205	-0-	-3831	-0-	1317	1	370	2	N	64	168	1	18	8	12
							16448	3	70	9							
03	23839	X	22141	-0-	-1698	-0-	1622	1	597	2	N	57	14	8			55
							19859	3	63	9							
04	22710	X	18899	-0-	-3811	-0-	1402	1	1591	2	N	18	8	8			65
							15886	3	20	9							
05	23467	X	20750	-0-	-2717	-0-	1617	1	575	2	N	12	9	8			68
							18545	3	13	9							
06	21420	X	21190	-0-	-230	-0-	1663	1	1909	2	N	12	7	8			73
							17580	3	25	4							
07	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	1759	1	476	2	N	132	175	1	3	8	27
							20134	3	4	4							
08	22134	X	21628	-0-	-506	-0-	1668	1	494	2	N	32	5	8			54
							19425	3	6	4							
09	21180	X	18731	-0-	-2449	-0-	1501	1	444	2	N	27	1	8			80
							16751	3	5	4							
10	22506	X	19903	-0-	-2603	-0-	1640	1	453	2	N	39	86	1	5	8	28
							17762	3	5	4							
11	21780	X	18741	-0-	-3039	-0-	1502	1	382	2	N	40					68
							16809	3	4	4							
*12	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	1727	1	457	2	N	70	108	1	3	8	27
							18054	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 243,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	86	1	24	2	N	-0-					142
							1010	3									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	21	2	N	62					204
							929	3	68	9							
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	86	1	31	2	N	1					205
							1048	3	1	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	85	1	96	2	N	-0-					205
							958	3									
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	89	1	32	2	N	-0-					205
							1022	3									
06	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	83	1	95	2	N	-0-					205
							876	3	1	4							
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	27	2	N	8	118	1			95
							1137	3	9	9							
08	1147	N	745	-0-	-402	-0-	58	1	17	2	N	-0-					95
							670	3									
09	1050	N	698	-0-	-352	-0-	56	1	17	2	N	1	1	8			95
							624	3	1	9							
10	1271	N	335	-0-	-936	-0-	28	1	8	2	N	-0-					95
							299	3									
11	720	N	306	-0-	-414	-0-	25	1	6	2	N	-0-					95
							275	3									
12	713	N	354	-0-	-359	-0-	30	1	8	2	N	-0-					95
							316	3									

TOTAL GAS PROD: 10,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	225	-0-	-333	-0-	17	1	5	2	N	-0-					40
							203	3									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	N	-0-					40
							346	3									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	N	-0-					40
							285	3									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	57	2	N	-0-					40
							573	3									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	95	2	N	-0-					40
							875	3	1	4							
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	73	1	20	2	N	24	56	1			8
							841	3	26	9							
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	6	2	N	-0-					8
							253	3									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	95	1	28	2	N	-0-					8
							1061	3									
10	961	N	652	-0-	-309	-0-	54	1	15	2	N	2	2	8			8
							581	3	2	9							
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	10	2	N	-0-					8
							459	3									
12	1209	N	371	-0-	-838	-0-	32	1	8	2	N	-0-					8
							331	3									

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

01	403	N	275	-0-	-128	-0-	21	1	6	2	N	-0-					122
							248	3									
02	420	N	215	-0-	-205	-0-	16	1	4	2	N	-0-					122
							195	3									
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	24	1	9	2	N	-0-					122
							291	3									
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	10	1	12	2	N	-0-					122
							115	3									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					122
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	15	1	18	2	N	-0-					122
							161	3									
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	2	2	N	-0-					122
							97	3									
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	26	110	1			38
							133	3	29	9							
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					38
							216	3									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					38
							197	3									
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					38
							349	3									
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					38
							250	3									

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-					47
							334	3									
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	4	1	1	2	N	-0-					47
							53	3									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					47
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	-0-					47
							159	3									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	255	1	71	2	N	24	2	8			47
							2980	3	26	9							
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	233	1	66	2	N	45	3	8			89
							2914	3	50	9							
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	243	1	89	2	N	14	3	8			100
							2974	3	15	9							
04	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	168	1	191	2	N	9	2	8			107
							1904	3	10	9							
05	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	180	1	64	2	N	5	2	8			110
							2069	3	6	9							
06	2610	X	1284	-0-	-1326	-0-	100	1	115	2	N	6	2	8			114
							1061	3	1	4							
07	2697	X	2274	-0-	-423	-0-	178	1	48	2	N	5	108	1	1	8	10
							2042	3	6	9							
08	2697	X	2214	-0-	-483	-0-	170	1	51	2	N	5	2	8			13
							1986	3	1	4							
09	2280	X	2010	-0-	-270	-0-	161	1	48	2	N	1	1	8			13
							1799	3	1	4							
10	2325	X	1920	-0-	-405	-0-	157	1	43	2	N	20	3	8			30
							1698	3	22	9							
11	2190	X	1429	-0-	-761	-0-	112	1	29	2	N	26	1	8			55
							1259	3	29	9							
12	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	158	1	42	2	N	43	3	8			95
							1653	3	47	9							

TOTAL GAS PROD: 27,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	154	1	43	2	N	-0-					114
							1804	3									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	134	1	38	2	N	56	1	8			169
							1669	3	62	9							
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	128	1	47	2	N	45	193	1	6	8	15
							1566	3	50	9							
04	1950	N	1466	-0-	-484	-0-	107	1	121	2	N	27	3	8			39
							1208	3	30	9							
05	2108	N	1370	-0-	-738	-0-	106	1	38	2	N	6	1	8			44
							1219	3	7	9							
06	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	122	1	140	2	N	20					64
							1285	3	2	4							
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	114	1	31	2	N	7	1	8			70
							1300	3	8	9							
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	109	1	32	2	N	92	121	1	2	8	39
							1273	3	101	9							
09	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	105	1	31	2	N	16	1	8			54
							1176	3	18	9							
10	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	108	1	30	2	N	24	4	8			74
							1166	3	26	9							
11	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	115	1	29	2	N	9	13	1			70
							1285	3	10	9							
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	31	2	N	30	75	1	2	8	23
							1224	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 18,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

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	837	N	37	-0-	-800	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							33	3									
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	57	1	15	2	N	-0-					-0-
							650	3									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							30	3									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	11	2	N	-0-					-0-
							417	3									
10	713	N	10	-0-	-703	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	72	1	18	2	N	-0-					-0-
							807	3									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					16
							25	3									
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							53	3									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	-0-					16
							116	3									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					16
							87	3									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							44	3									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					16
							103	3									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	N	-0-					16
							271	3									
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					16
							106	3									
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	2	2	8			16
							193	3	2	9							
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	11	1	3	2	N	-0-					16
							122	3									
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					16
							125	3									

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					83
							157	3									
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					83
							34	3									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					83
							152	3									
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	11	1	13	2	N	-0-					83
							126	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	50	2	N	-0-					83
							457	3	1	4							
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	2	2	N	-0-					83
							64	3									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					83
							30	3									
09	540	N	79	-0-	-461	-0-	6	1	2	2	N	-0-					83
							71	3									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-					83
							309	3									
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					83
							33	3									
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	1	2	N	-0-					83
							26	3									

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

01	5084	X	3459	-0-	-1625	-0-	264	1	73	2	N	35	197	1	3	8	49
							3083	3	39	9							
02	4592	X	2486	-0-	-2106	-0-	176	1	49	2	N	62	6	8			105
							2193	3	68	9							
03	4216	X	4053	-0-	-163	-0-	294	1	108	2	N	50	4	8			151
							3596	3	55	9							
04	4080	X	3705	-0-	-375	-0-	272	1	309	2	N	34	3	8			182
							3087	3	37	9							
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	328	1	117	2	N	42	184	1	3	8	37
							3763	3	46	9							
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	369	1	424	2	N	74	2	8			109
							3904	3	5	4							
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	447	1	121	2	N	63	135	1	2	8	35
							5113	3	1	4							
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	409	1	121	2	N	59	2	8			92
							4766	3	1	4							
09	4770	X	4476	-0-	-294	-0-	355	1	105	2	N	44	2	8			134
							3967	3	1	4							
10	5394	X	3873	-0-	-1521	-0-	317	1	88	2	N	33	125	1	3	8	39
							3431	3	1	4							
11	5220	X	4067	-0-	-1153	-0-	321	1	82	2	N	66	54	1	1	8	50
							3590	3	1	4							
*12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	428	1	113	2	N	89	92	1	3	8	44
							4468	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 51,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	149	1	41	2	N	51	1	8			85
							1747	3	56	9							
02	1820	N	1758	-0-	-62	-0-	128	1	36	2	N	1	1	8			85
							1593	3	1	9							
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	180	1	66	2	N	21	3	8			103
							2199	3	23	9							
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	151	1	171	2	N	17	2	8			118
							1707	3	19	9							
05	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	139	1	49	2	N	31	2	8			147
							1594	3	34	9							
06	2400	N	1600	-0-	-800	-0-	124	1	143	2	N	15					162
							1314	3	2	4							
07	2108	N	1597	-0-	-511	-0-	125	1	34	2	N	2	85	1	1	8	78
							1436	3	2	9							
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	146	1	43	2	N	14	2	8			90
							1706	3	1	4							
09	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	119	1	35	2	N	3					93
							1331	3	3	9							
10	1612	N	911	-0-	-701	-0-	74	1	20	2	N	14	2	8			105
							802	3	15	9							
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	194	1	49	2	N	6	1	8			110
							2167	3	7	9							
12	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	108	1	29	2	N	3					113
							1128	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 21,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	151 1770	1 3	42	2	N	-0-					119
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100 1243	1 3	28	2	N	-0-					119
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	75 922	1 3	28 1	2 9	N	1					120
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	71 809	1 3	81	2	N	-0-					120
05	589	N	38	-0-	-551	-0-	3 34	1 3	1	2	N	-0-					120
06	570	N	35	-0-	-535	-0-	3 29	1 3	3	2	N	-0-					120
07	589	N	72	-0-	-517	-0-	6 64	1 3	2	2	N	-0-					120
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	136 1590	1 3	40 3	2 9	N	3	93	1	2	8	28
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	133 1488	1 3	39 1	2 9	N	1	1	8			28
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4 39	1 3	1	2	N	-0-					28
11	570	N	24	-0-	-546	-0-	2	1	22	3	N	-0-					28
12	589	N	14	-0-	-575	-0-	1	1	13	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2438	-0-	-569	-0-	188	1	52	2	N	3	3	8			172
							2195	3	3	9							
02	2716	X	2159	-0-	-557	-0-	156	1	44	2	N	6	5	8			173
							1952	3	7	9							
03	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	165	1	61	2	N	4	4	8			173
							2020	3	4	9							
04	2550	X	2091	-0-	-459	-0-	155	1	176	2	N	3	3	8			173
							1757	3	3	9							
05	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	181	1	64	2	N	3	3	8			173
							2074	3	3	9							
06	2370	X	2283	-0-	-87	-0-	179	1	206	2	N	2	2	8			173
							1893	3	3	4							
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	184	1	50	2	N	2	167	1	1	8	7
							2109	3	2	9							
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	176	1	52	2	N	2	2	8			7
							2045	3	1	4							
09	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	173	1	51	2	N	2	2	8			7
							1929	3	1	4							
10	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	178	1	49	2	N	3	3	8			7
							1927	3	1	4							
11	2190	N	2070	-0-	-120	-0-	166	1	42	2	N	1	1	8			7
							1861	3	1	9							
12	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	180	1	48	2	N	2	2	8			7
							1885	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 26,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-207	-0-	3	1	1	2	N	-0-					45
							37	3									
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	1	1	18	3	N	-0-					45
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-					45
							278	3									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-					45
							356	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	300	N	74	-0-	-226	-0-	6	1	7	2	N	-0-					45
							61	3									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					45
							23	3									

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	168	1	46	2	N	5	5	8			227
							1962	3	6	9							
02	2016	X	1961	-0-	-55	-0-	142	1	40	2	N	10	10	8			227
							1768	3	11	9							
03	2108	X	2006	-0-	-102	-0-	145	1	53	2	N	31	7	8			251
							1774	3	34	9							
04	2100	N	1768	-0-	-332	-0-	128	1	145	2	N	40	194	1	3	8	94
							1451	3	44	9							
05	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	155	1	55	2	N	15	5	8			104
							1775	3	17	9							
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	154	1	177	2	N	2	2	8			104
							1630	3	2	4							
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	171	1	46	2	N	2	2	8			104
							1961	3	2	9							
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	167	1	50	2	N	2	2	8			104
							1946	3	1	4							
09	1980	N	1102	-0-	-878	-0-	88	1	26	2	N	1	1	8			104
							987	3	1	9							
10	2170	N	870	-0-	-1300	-0-	72	1	20	2	N	4	4	8			104
							774	3	4	9							
11	2100	N	260	-0-	-1840	-0-	21	1	5	2	N	1	1	8			104
							233	3	1	9							
12	1147	N	27	-0-	-1120	-0-	2	1	1	2	N	1	1	8			104
							23	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 18,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	4733	-0-	-2056	-0-	353	1	98	2	N	141					241
							4127	3	155	9							
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	309	1	87	2	N	64	193	1			112
							3857	3	70	9							
03	4619	X	4250	-0-	-369	-0-	306	1	112	2	N	81					193
							3743	3	89	9							
04	4590	X	3478	-0-	-1112	-0-	250	1	284	2	N	97	180	1	11	8	99
							2837	3	107	9							
05	4743	X	3485	-0-	-1258	-0-	264	1	94	2	N	87	4	8			182
							3031	3	96	9							
06	4620	X	3772	-0-	-848	-0-	289	1	332	2	N	84	179	1	5	8	82
							3055	3	4	4							
07	4774	X	4089	-0-	-685	-0-	316	1	86	2	N	59	12	8			129
							3621	3	1	4							
08	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	293	1	87	2	N	130	107	1	3	8	149
							3412	3	1	4							
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	303	1	90	2	N	99	173	1			75
							3380	3	1	4							
10	4092	X	3427	-0-	-665	-0-	275	1	76	2	N	90	11	8			154
							2976	3	1	4							
11	3960	X	3624	-0-	-336	-0-	280	1	71	2	N	125	182	1	3	8	94
							3134	3	1	4							
12	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	293	1	77	2	N	89	27	8			156
							3057	3	98	9							

TOTAL GAS PROD: 46,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	286	1	79	2	N	148	194	1			82
							3339	3	163	9							
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	223	1	63	2	N	80					162
							2781	3	88	9							
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	257	1	94	2	N	127	192	1			97
							3141	3	140	9							
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	244	1	277	2	N	89	12	8			174
							2767	3	98	9							
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	281	1	100	2	N	95	193	1	6	8	70
							3226	3	105	9							
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	271	1	311	2	N	67	7	8			130
							2864	3	4	4							
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	290	1	79	2	N	94	153	1	12	8	59
							3324	3	1	4							
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	279	1	83	2	N	36	2	8			93
							3246	3	1	4							
09	3300	X	3264	-0-	-36	-0-	258	1	76	2	N	48	1	8			140
							2876	3	1	4							
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	302	1	83	2	N	91	10	8			221
							3268	3	1	4							
*11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	282	1	72	2	N	54	182	1			93
							3157	3	1	4							
*12	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	308	1	82	2	N	121					214
							3224	3	133	9							

TOTAL GAS PROD: 43,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 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	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-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

01	2821	X	2614	-0-	-207	-0-	195	1	54	2	N	80					139
							2277	3	88	9							
02	2548	X	1844	-0-	-704	-0-	127	1	36	2	N	85	183	1			41
							1587	3	94	9							
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	247	1	91	2	N	126					167
							3026	3	139	9							
04	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	179	1	203	2	N	98	194	1	1	8	70
							2029	3	108	9							
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	224	1	80	2	N	132	1	8			201
							2569	3	145	9							
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	392	1	450	2	N	88	174	1	1	8	114
							4142	3	6	4							
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	392	1	106	2	N	115	169	1	6	8	54
							4487	3	1	4							
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	352	1	104	2	N	244	167	1	1	8	130
							4104	3	1	4							
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	331	1	98	2	N	106	159	1			77
							3699	3	1	4							
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	314	1	87	2	N	134	10	8			201
							3405	3	1	4							
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	257	1	65	2	N	80	183	1	3	8	95
							2880	3	1	4							
*12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	229	1	61	2	N	164	183	1	36	8	40
							2396	3	180	9							

TOTAL GAS PROD: 42,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	396	1	110	2	N	40					159
							4629	3	44	9							
02	4508	X	3854	-0-	-654	-0-	277	1	78	2	N	40					199
							3455	3	44	9							
03	4991	X	3212	-0-	-1779	-0-	234	1	86	2	N	29	178	1	3	8	47
							2860	3	32	9							
04	5010	X	2076	-0-	-2934	-0-	151	1	172	2	N	33	9	8			71
							1717	3	36	9							
05	5177	X	2382	-0-	-2795	-0-	172	1	61	2	N	159	197	1	2	8	31
							1974	3	175	9							
06	5010	X	1998	-0-	-3012	-0-	154	1	177	2	N	32	3	8			60
							1630	3	2	4							
07	4278	X	2271	-0-	-2007	-0-	174	1	47	2	N	53	7	8			106
							1992	3	58	9							
08	3224	X	2613	-0-	-611	-0-	196	1	58	2	N	68	49	1	2	8	123
							2283	3	1	4							
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	293	1	87	2	N	98	177	1	1	8	43
							3272	3	1	4							
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	551	1	152	2	N	59	2	8			100
							5971	3	2	4							
11	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	513	1	131	2	N	50					150
							5743	3	1	4							
*12	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	631	1	167	2	N	87	178	1	1	8	58
							6599	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 48,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	SHUT IN		-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-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	N	2617	-0-	-178	-0-	200	1	55	2	N	20					155
							2340	3	22	9							
02	2660	N	1633	-0-	-1027	-0-	115	1	32	2	N	40					195
							1442	3	44	9							
03	3007	X	2424	-0-	-583	-0-	177	1	65	2	N	15	182	1			28
							2165	3	17	9							
04	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	182	1	207	2	N	19	12	8			35
							2062	3	21	9							
05	3007	X	2186	-0-	-821	-0-	168	1	60	2	N	25	5	8			55
							1930	3	28	9							
06	2520	X	2134	-0-	-386	-0-	164	1	188	2	N	41	4	8			92
							1735	3	2	4							
07	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	169	1	46	2	N	108	171	1	7	8	22
							1936	3	119	9							
08	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	158	1	47	2	N	29	2	8			49
							1845	3	1	4							
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	180	1	53	2	N	11	1	8			59
							2009	3	1	4							
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	201	1	56	2	N	6	45	1	2	8	18
							2177	3	1	4							
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	198	1	50	2	N	-0-					18
							2215	3									
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	205	1	54	2	N	22	1	8			39
							2145	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 27,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10699	-0-	-895	-0-	803	1	222	2	N	267	371	1	3	8	90
							9380	3	294	9							
02	10472	X	8756	-0-	-1716	-0-	623	1	175	2	N	157					247
							7785	3	173	9							
03	11377	X	10261	-0-	-1116	-0-	736	1	271	2	N	220	395	1	3	8	69
							9012	3	242	9							
04	10650	X	9956	-0-	-694	-0-	723	1	820	2	N	204	189	1	12	8	72
							8189	3	224	9							
05	10943	X	10726	-0-	-217	-0-	830	1	295	2	N	74	4	8			142
							9520	3	81	9							
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	810	1	930	2	N	187	188	1	4	8	137
							8565	3	12	4							
07	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	864	1	234	2	N	113	180	1	8	8	62
							9886	3	2	4							
08	10726	X	10212	-0-	-514	-0-	780	1	231	2	N	102	2	8			162
							9086	3	3	4							
09	10530	X	9657	-0-	-873	-0-	767	1	227	2	N	91	160	1	1	8	92
							8560	3	3	4							
10	11098	X	9591	-0-	-1507	-0-	783	1	216	2	N	99	2	8			189
							8481	3	2	4							
11	10740	X	9709	-0-	-1031	-0-	769	1	196	2	N	121	178	1			132
							8609	3	2	4							
12	10912	X	9413	-0-	-1499	-0-	794	1	210	2	N	96	160	1	1	8	67
							8302	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 120,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3296	-0-	196	196	247 1 2890 3		68 2 91 9		N	83	3	8			188
02	2800	N	6372	-0-	3572	3768	459 1 5737 3		129 2 47 9		N	43	195	1			36
03	3100	N	4106	-0-	1006	4774	297 1 3636 3		109 2 64 9		N	58					94
04	10051	X	5277	-0-	-4774	-0-	385 1 4363 3		437 2 92 9		N	84	12	8			166
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	352 1 4042 3		125 2 39 9		N	35	175	1	2	8	24
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	305 1 3222 3		350 2 5 4		N	66	3	8			87
07	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	186 1 2134 3		50 2 112 9		N	102	155	1	7	8	27
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	259 1 3022 3		77 2 1 4		N	47	2	8			72
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	270 1 3010 3		80 2 1 4		N	56	1	8			127
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	418 1 4523 3		115 2 1 4		N	33	141	1	2	8	17
*11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	377 1 4216 3		96 2 1 4		N	60					77
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	307 1 3209 3		81 2 66 9		N	60					137

TOTAL GAS PROD: 50,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	248	1	69	2	N	3	3	8			40
							2897	3	3	9							
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	210	1	59	2	N	5	5	8			40
							2619	3	6	9							
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	230	1	85	2	N	2	2	8			40
							2818	3	2	9							
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	231	1	262	2	N	3	3	8			40
							2618	3	3	9							
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	258	1	92	2	N	3	3	8			40
							2959	3	3	9							
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	248	1	285	2	N	21	1	8			60
							2620	3	4	4							
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	262	1	71	2	N	1	1	8			60
							3000	3	1	4							
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	284	1	84	2	N	12	40	1			32
							3313	3	1	4							
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	317	1	94	2	N	54	72	1			14
							3534	3	1	4							
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	316	1	87	2	N	38	1	8			51
							3427	3	1	4							
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	260	1	66	2	N	17					68
							2909	3	1	4							
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	265	1	70	2	N	12	1	8			79
							2768	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 40,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

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	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	4	2	N	-0-					34
							148	3									
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	4	1	1	2	N	-0-					34
							56	3									
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			34
							40	3	1	9							
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	5	1	5	2	N	-0-					34
							52	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					34
							25	3									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					126
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			3
09	53460		-0-	-0-	-53460	-0-					N	-0-					3
10	55242		-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 126

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

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	1705	X	708	-0-	-997	-0-		53	1	15	2	N	20					144
								618	3	22	9							
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-		109	1	31	2	N	61	1	8			204
								1359	3	67	9							
03	1705	X	1542	-0-	-163	-0-		111	1	41	2	N	26	177	1			53
								1361	3	29	9							
04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-		106	1	120	2	N	19	1	8			71
								1197	3	21	9							
05	1736	X	1265	-0-	-471	-0-		98	1	35	2	N	9					80
								1122	3	10	9							
06	1680	X	902	-0-	-778	-0-		69	1	80	2	N	17	1	8			96
								733	3	1	4							
07	1736	X	1368	-0-	-368	-0-		104	1	28	2	N	37					133
								1195	3	41	9							
08	1550	X	865	-0-	-685	-0-		60	1	18	2	N	79	178	1			34
								700	3	87	9							
09	1440	X	1417	-0-	-23	-0-		112	1	33	2	N	16					50
								1254	3	18	9							
10	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-		142	1	39	2	N	38	1	8			87
								1542	3	42	9							
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-		135	1	34	2	N	43					130
								1508	3	47	9							
*12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-		145	1	38	2	N	61	168	1			23
								1516	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 16,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

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	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-		826	1	229	2	N	305	177	1	3	8	186
								9660	3	336	9							
02	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-		649	1	182	2	N	127	197	1	5	8	111
								8105	3	140	9							
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-		722	1	266	2	N	234	194	1	4	8	147
								8842	3	257	9							
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-		691	1	784	2	N	25	2	8			170
								7829	3	28	9							
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-		786	1	280	2	N	64	171	1	3	8	60
								9013	3	70	9							
06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-		862	1	990	2	N	140	3	8			197
								9118	3	13	4							
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-		986	1	267	2	N	69	179	1			87
								11294	3	2	4							
08	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-		931	1	276	2	N	127	87	1			127
								10848	3	3	4							
09	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-		927	1	274	2	N	133	177	1			83
								10351	3	3	4							
10	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-		941	1	260	2	N	102	151	1	1	8	33
								10195	3	3	4							
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-		884	1	225	2	N	81	1	8			113
								9897	3	2	4							
*12	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-		967	1	256	2	N	68	167	1	1	8	13
								10108	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 131,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	608	1	168	2	N	169	185	1	1	8	90
							7105	3	186	9							
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	508	1	143	2	N	203	2	8			291
							6349	3	223	9							
03	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	568	1	209	2	N	74	190	1			175
							6953	3	81	9							
04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	560	1	636	2	N	153	191	1	1	8	136
							6354	3	168	9							
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	633	1	225	2	N	124	152	1	1	8	107
							7260	3	136	9							
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	652	1	748	2	N	183	189	1	2	8	99
							6890	3	10	4							
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	522	1	141	2	N	45					144
							5975	3	1	4							
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	543	1	161	2	N	95	109	1			130
							6324	3	2	4							
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	579	1	171	2	N	109	177	1			62
							6467	3	2	4							
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	483	1	133	2	N	159	183	1	1	8	37
							5227	3	1	4							
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	443	1	113	2	N	118	1	8			154
							4963	3	1	4							
*12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	573	1	152	2	N	187	176	1	1	8	164
							5990	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 87,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

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-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1872	-0-	-50	-0-	137	1	38	2	N	89	195	1	2	8	130
							1599	3	98	9							
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	110	1	31	2	N	64	2	8			192
							1377	3	70	9							
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	125	1	46	2	N	112	177	1	1	8	126
							1531	3	123	9							
04	1800	N	9	-0-	-1791	-0-	1	1	1	2	N	-0-					126
							7	3									
05	1482	N	-0-	-0-	-1482	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-21	-0-	40	1	11	2	N	16					67
							468	3	18	9							
02	476	N	322	-0-	-154	-0-	23	1	7	2	N	-0-					67
							292	3									
03	620	N	391	-0-	-229	-0-	29	1	11	2	N	-0-					67
							351	3									
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	35	1	40	2	N	-0-					67
							401	3									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	N	-0-					67
							365	3									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	N	-0-					67
							341	3									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	10	2	N	40					107
							414	3	44	9							
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	N	-0-					107
							473	3									
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	33	1	10	2	N	-0-					107
							373	3									
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	33	1	9	2	N	-0-					107
							361	3									
11	510	N	416	-0-	-94	-0-	33	1	9	2	N	-0-					107
							374	3									
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	69	1	18	2	N	-0-					107
							716	3									

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	267	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

01	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	14	1	1043	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1176	N	832	-0-	-344	-0-	10	1	821	2	N	1					2
							1	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	14	1	1300	2	N	6					8
							7	9									
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	77	1	956	2	N	-0-					8
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	75	1	1163	2	N	-0-					8
06	1260	N	923	-0-	-337	-0-	54	1	869	2	N	-0-					8
07	1054	N	850	-0-	-204	-0-	52	1	798	2	N	-0-					8
08	1240	N	797	-0-	-443	-0-	54	1	735	2	N	7	11	1			4
							8	9									
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	52	1	872	2	N	-0-					4
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	81	1	942	2	N	1					5
							1	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	104	1	750	2	N	9	10	1			4
							10	9									
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	44	1	872	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 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-

JENNINGS (PETTUS) //CONT.// 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 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	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2347	-0-	-313	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1758	-0-	-1062	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1947	-0-	-967	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	368	-0-	-2452	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	1477	-0-	-1127	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	2454	-0-	-1049	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-2309	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1657	-0-	-1474	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2589	-0-	-573	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1796	-0-	-1060	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1936	-0-	-1226	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2269	-0-	-611	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2248	-0-	-728	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2261	-0-	-95	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1920	-0-	-360	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2006	-0-	-694	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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.		360	-0-	360	360	109	1	251	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	360					N	-0-					-0-
10	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

01	6014	X	3716	-0-	-2298	-0-	945	1	2771	2	N	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	1112	1	4367	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4877	-0-	-1137	-0-	1146	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1142	1	3779	2	N	-0-					-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1423	1	5082	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4523	-0-	-1357	-0-	1185	1	3338	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5781	-0-	-295	-0-	1767	1	4014	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5175	-0-	-1335	-0-	1568	1	3607	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5024	-0-	-1276	-0-	1625	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	3565	-0-	-2945	-0-	1797	1	1768	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4857	-0-	-723	-0-	1463	1	3394	2	N	-0-					-0-
*12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	1688	1	4836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	885	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	768	1	3016	2	N	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	728	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	593	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	662	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2031	-0-	-1029	-0-	532	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1101	-0-	-2061	-0-	337	1	764	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1629	-0-	-1471	-0-	494	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1680	-0-	-1260	-0-	543	1	1137	2	N	-0-					-0-
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	195	1	192	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1743	-0-	-297	-0-	525	1	1218	2	N	-0-					-0-
*12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	585	1	1678	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

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-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

01	1736 X	1270	-0-	-466	-0-	323	1	947	2	N	-0-					-0-
02	1568 X	1498	-0-	-70	-0-	304	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	450	1	1466	2	N	-0-					-0-
04	1170 X	650	-0-	-520	-0-	151	1	499	2	N	-0-					-0-
05	2697 X	122	-0-	-2575	-0-	27	1	95	2	N	-0-					-0-
06	1860 X	702	-0-	-1158	-0-	184	1	518	2	N	-0-					-0-
07	1922 X	1319	-0-	-603	-0-	403	1	916	2	N	-0-					-0-
08	1922 X	1134	-0-	-788	-0-	438	1	696	2	N	-0-					-0-
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	412	1	611	2	N	-0-					-0-
10	1333 X	883	-0-	-450	-0-	502	1	381	2	N	-0-					-0-
11	1290 X	968	-0-	-322	-0-	372	1	596	2	N	-0-					-0-
12	1333 X	837	-0-	-496	-0-	294	1	543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	279	-0-	-1023	-0-	71	1	208	2	N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	265	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	375	1	1218	2	N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	343	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	410	1	1466	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	336	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	387	-0-	-1132	-0-	118	1	269	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	432	-0-	-1459	-0-	167	1	265	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	524	-0-	-766	-0-	211	1	313	2	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	312	1	236	2	N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	216	1	347	2	N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	233	1	432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-241	-0-	18	1	51	2	N	-0-			-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03	496	X	55	-0-	-441	-0-	13	1	42	2	N	-0-			-0-
04	480	X	20	-0-	-460	-0-	5	1	15	2	N	-0-			-0-
05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	30	1	86	2	N	-0-			-0-
07	62	X	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	2	N	-0-			-0-
08	62	X	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	2	N	-0-			-0-
09	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	124	X	10	-0-	-114	-0-	5	1	5	2	N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 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-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

	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	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	234 520	1 9	318	2	Y	473	474	1			60
02	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	220 630	1 9	284	2	Y	573	566	1			67
03	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	206 583	1 9	289	2	Y	530	525	1			72
04	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	264 607	1 9	276	2	Y	552	554	1			70
05	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	558	1	650	9	Y	591	577	1			84
06	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	485 629	1 9	55	2	Y	572	598	1			58
07	917	R	917	-0-	-0-	-0-	522	1	395	9	Y	359	391	1			26
08	928	R	928	-0-	-0-	-0-	558	1	370	9	Y	336	318	1			44
09	972	R	972	-0-	-0-	-0-	531	1	441	9	Y	401	425	1			20
10	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	542	1	460	9	Y	418	390	1			48
11	704	R	704	-0-	-0-	-0-	208	2	496	9	Y	451	455	1			44
*12	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	558	2	556	9	Y	505	505	1			44

TOTAL GAS PROD: 12,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,761

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	8	R	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	#	-0-	-0-	-8	-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	922	922	1			-0-
12	14B2	EXT	4760	-0-	4760	4760	3793	2	967	9	Y	879	879	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-16	-0-	98	1	134	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	118	1	23	2	N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	64	1	90	2	N	-0-					-0-
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	1106	1	5031	2	Y	-0-					4
02	5348 X	1676	-0-	-3672	-0-	110	1	1566	2	Y	-0-					4
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	506	1	6671	2	Y	-0-					4
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	407	1	4967	2	Y	-0-					4
05	6138 X	4294	-0-	-1844	-0-	317	1	3977	3	Y	-0-					4
06	5940 X	4465	-0-	-1475	-0-	319	1	4146	3	Y	-0-					4
07	6944 X	4326	-0-	-2618	-0-	382	1	3944	3	Y	-0-					4
08	6944 X	3616	-0-	-3328	-0-	308	1	3308	3	Y	-0-					4
09	5370 X	3894	-0-	-1476	-0-	330	1	3564	3	Y	-0-					4
10	4619 X	3846	-0-	-773	-0-	336	1	3510	3	Y	-0-					4
11	4470 X	2601	-0-	-1869	-0-	255	1	2346	3	Y	-0-					4
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 47,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	822	1	3736	2	Y	-0-					4
02	4032	X	2822	-0-	-1210	-0-	185	1	2637	2	Y	-0-					4
03	4681	X	3316	-0-	-1365	-0-	234	1	3082	2	Y	-0-					4
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	254	1	3106	2	Y	-0-					4
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	252	1	3164	3	Y	-0-					4
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	214	1	2778	3	Y	-0-					4
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	261	1	2691	3	Y	-0-					4
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	250	1	2684	3	Y	-0-					4
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	240	1	2593	3	Y	-0-					4
10	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	270	1	2823	3	Y	-0-					4
11	3000	X	2315	-0-	-685	-0-	227	1	2088	3	Y	-0-					4
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 34,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	699	1	3179	2	Y	-0-					4
02	3332	X	2649	-0-	-683	-0-	174	1	2475	2	Y	-0-					4
03	3875	X	3246	-0-	-629	-0-	229	1	3017	2	Y	-0-					4
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	260	1	3170	2	Y	-0-					4
05	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	252	1	3156	3	Y	-0-					4
06	3750	X	3108	-0-	-642	-0-	222	1	2886	3	Y	-0-					4
07	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	242	1	2501	3	Y	-0-					4
08	3534	X	2785	-0-	-749	-0-	237	1	2548	3	Y	-0-					4
09	3420	X	2640	-0-	-780	-0-	224	1	2416	3	Y	-0-					4
10	3410	X	2699	-0-	-711	-0-	236	1	2463	3	Y	-0-					4
11	3120	X	2301	-0-	-819	-0-	226	1	2075	3	Y	-0-					4
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 32,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2344	-0-	-167	-0-	422 1	1 9	1921	2	Y	1					4
02	2464	X	2044	-0-	-420	-0-	134	1	1910	2	Y	-0-					4
03	2728	X	1382	-0-	-1346	-0-	97	1	1285	2	Y	-0-					4
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-					4
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	143	1	1797	3	Y	-0-					4
06	1560	X	1427	-0-	-133	-0-	109	1	1318	3	Y	-0-					4
07	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	129	1	1242	3	Y	-0-					4
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	137	1	1363	3	Y	-0-					4
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	3	Y	-0-					4
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	138	1	1327	3	Y	-0-					4
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	144	1	1210	3	Y	-0-					4
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	231	1	1051	2	Y	-0-			-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	95	1	1347	2	Y	-0-			-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	140	1	1850	2	Y	-0-			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	109	1	1327	2	Y	-0-			-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	149	1	1872	3	Y	-0-			-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	132	1	1715	3	Y	-0-			-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	140	1	1440	3	Y	-0-			-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1519	3	Y	-0-			-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	131	1	1420	3	Y	-0-			-0-
10	2015	X	1661	-0-	-354	-0-	145	1	1516	3	Y	-0-			-0-
11	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	129	1	1182	3	Y	-0-			-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	139	1	1613	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1371	-0-	-281	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
03	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	9	1	1462	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	9	1	1568	2	N	-0-			-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	9	1	1585	3	N	-0-			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	7	1	1135	3	N	-0-			-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	120	1	1375	3	N	-0-			-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	98	1	1208	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	100	1	1098	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	699	-0-	-820	-0-	126	1	573	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	537	-0-	-975	-0-	35	1	502	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	867	-0-	-249	-0-	61	1	806	2	Y	-0-			-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-			-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	3	Y	-0-			-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	3	Y	-0-			-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	247	1	2553	3	Y	-0-			-0-
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	254	1	2730	3	Y	-0-			-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	201	1	2172	3	Y	-0-			-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	108	1	1126	3	Y	-0-			-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	76	1	696	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	276	1	1256	2	Y	-0-			-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	83	1	1175	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	969	-0-	-364	-0-	68	1	901	2	Y	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	Y	-0-			-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	77	1	1003	3	Y	-0-			-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	3	Y	-0-			-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1	960	3	Y	-0-			-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	85	1	917	3	Y	-0-			-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	112	1	1172	3	Y	-0-			-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	224	1	2060	3	Y	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2538	-0-	-283	-0-	457	1	2080	2	Y	1			4
							1	9							
02	2548	X	1705	-0-	-843	-0-	112	1	1593	2	Y	-0-			4
03	2821	X	2175	-0-	-646	-0-	153	1	2022	2	Y	-0-			4
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	134	1	1636	2	Y	-0-			4
05	2108	X	1905	-0-	-203	-0-	141	1	1764	3	Y	-0-			4
06	2040	X	1983	-0-	-57	-0-	142	1	1841	3	Y	-0-			4
07	2108	X	1553	-0-	-555	-0-	137	1	1416	3	Y	-0-			4
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	150	1	1610	3	Y	-0-			4
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	148	1	1597	3	Y	-0-			4
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	152	1	1594	3	Y	-0-			4
11	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	152	1	1395	3	Y	-0-			4
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 20,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4183	-0-	-405	-0-	333	1	3850	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3526	-0-	-562	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	3550	-0-	-976	-0-	22	1	3528	2	N	-0-			-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	21	1	3799	2	N	-0-			-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	21	1	3634	3	N	-0-			-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	22	1	3451	3	N	-0-			-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	287	1	3182	3	N	-0-			-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	300	1	3445	3	N	-0-			-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	272	1	3210	3	N	-0-			-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	276	1	3392	3	N	-0-			-0-
11	3630	X	3527	-0-	-103	-0-	293	1	3234	3	N	-0-			-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-				90
02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5047	2	25 9	N	23	97	1		16
03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-				16
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		N	-0-				16
05	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4348	2	47 9	N	43	43	1		16
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-				16
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-				16
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-				16
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-				16
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3090	2	44 9	N	40				56
*11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3370	2	4 9	N	4				60
12	3069 X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2		N	-0-				60

TOTAL GAS PROD: 40,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					1
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					1
03	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2776	2			Y	-0-					1
04	2730	X	2707	-0-	-23	-0-	2707	2			Y	-0-					1
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	2682	2			Y	-0-					1
06	2730	X	2587	-0-	-143	-0-	2587	2			Y	-0-					1
07	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	2760	2			Y	-0-					1
08	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2781	2			Y	-0-					1
09	2700	X	1877	-0-	-823	-0-	1877	2			Y	-0-					1
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					1
*11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					1
*12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5876	-0-	-355	-0-	5876	2			Y	-0-					1
02	5936	X	5591	-0-	-345	-0-	5591	2			Y	-0-					1
03	6572	X	4376	-0-	-2196	-0-	4376	2			Y	-0-					1
04	6000	X	3806	-0-	-2194	-0-	3806	2			Y	-0-					1
05	6200	X	4540	-0-	-1660	-0-	4540	2			Y	-0-					1
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			Y	-0-					1
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			Y	-0-					1
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			Y	-0-					1
09	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			Y	-0-					1
10	6975	X	5859	-0-	-1116	-0-	5859	2			Y	-0-					1
11	6750	X	5135	-0-	-1615	-0-	5135	2			Y	-0-					1
12	6975	X	5086	-0-	-1889	-0-	5086	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 67,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8805	-0-	5705	5705	8805	2			Y	-0-					1
02	2800	N	17452	-0-	14652	20357	17452	2			Y	-0-					1
03	3100	N	12427	-0-	9327	29684	12427	2			Y	-0-					1
04	40864	X	11180	-0-	-29684	-0-	11180	2			Y	-0-					1
05	19313	X	9495	-0-	-9818	-0-	9495	2			Y	-0-					1
06	18690	X	8359	-0-	-10331	-0-	8359	2			Y	-0-					1
07	19313	X	7954	-0-	-11359	-0-	7954	2			Y	-0-					1
08	12431	X	7596	-0-	-4835	-0-	7596	2			Y	-0-					1
09	11190	X	6275	-0-	-4915	-0-	6275	2			Y	-0-					1
10	7936	X	6448	-0-	-1488	-0-	6448	2			Y	-0-					1
11	7680	X	6197	-0-	-1483	-0-	6197	2			Y	-0-					1
12	7936	X	5784	-0-	-2152	-0-	5784	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 107,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-					1
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	1043	2			Y	-0-					1
03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			Y	-0-					1
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					1
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			Y	-0-					1
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			Y	-0-					1
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			Y	-0-					1
08	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			Y	-0-					1
09	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	2			Y	-0-					1
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					1
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					1
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	281	2			Y	-0-					2
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	161	2			Y	-0-					2
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			Y	-0-					2
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	2			Y	-0-					2
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					2
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					2
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					2
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			Y	-0-					2
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			Y	-0-					2
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					2
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					2
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4195	-0-	-579	-0-	4195	2			Y	-0-					1
02	4312	X	3921	-0-	-391	-0-	3921	2			Y	-0-					1
03	4774	X	4153	-0-	-621	-0-	4153	2			Y	-0-					1
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					1
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					1
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					1
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					1
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			Y	-0-					1
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					1
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					1
11	4350	X	4255	-0-	-95	-0-	4255	2			Y	-0-					1
12	4495	X	4418	-0-	-77	-0-	4418	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 51,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 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	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2057	2			Y	-0-					1
02	1988	N	1856	-0-	-132	-0-	1856	2			Y	-0-					1
03	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			Y	-0-					1
04	1950	N	1433	-0-	-517	-0-	1433	2			Y	-0-					1
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1793	2			Y	-0-					1
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					1
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					1
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					1
09	1950	N	1568	-0-	-382	-0-	1568	2			Y	-0-					1
10	2201	N	1679	-0-	-522	-0-	1679	2			Y	-0-					1
11	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1613	2			Y	-0-					1
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-					1
02	3080	X	2109	-0-	-971	-0-	2109	2			Y	-0-					1
03	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	2			Y	-0-					1
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					1
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					1
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					1
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					1
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					1
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					1
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					1
*11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					1
12	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2877	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	817	-0-	-51	-0-	53	1	763	2	Y	1					3
							1	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	854	2	Y	-0-					3
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	978	2	Y	2					5
							2	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	856	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	65	1	927	2	Y	-0-					3
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	58	1	846	2	Y	1					4
							1	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	68	1	924	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	895	2	Y	1					2
							1	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	70	1	860	2	Y	-0-					2
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	77	1	901	2	Y	-0-					2
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	77	1	868	2	Y	-0-					1
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					1
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					1
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					1
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					1
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			Y	-0-					1
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			Y	-0-					1
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			Y	-0-					1
09	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			Y	-0-					1
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					1
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					1
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	712	-0-	-32	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					2
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	Y	1					3
							1	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	1					4
							1	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	49	1	709	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	753	2	Y	-0-					3
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	41	1	601	2	Y	1					4
							1	9									
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	52	1	702	2	Y	-0-	3	1			1
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	49	1	653	2	Y	1					2
							1	9									
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	Y	-0-					2
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					2
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	57	1	649	2	Y	-0-					1
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 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	7161	X	7151	-0-	-10	-0-	7151	2			Y	-0-					2
02	6468	X	6147	-0-	-321	-0-	6147	2			Y	-0-					2
03	7161	X	5910	-0-	-1251	-0-	5910	2			Y	-0-					2
04	7500	X	5830	-0-	-1670	-0-	5830	2			Y	-0-					2
05	7750	X	5601	-0-	-2149	-0-	5601	2			Y	-0-					2
06	6930	X	6926	-0-	-4	-0-	6926	2			Y	-0-					2
07	6820	X	6633	-0-	-187	-0-	6633	2			Y	-0-					2
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-					2
09	6930	X	4982	-0-	-1948	-0-	4982	2			Y	-0-					2
10	6541	X	5156	-0-	-1385	-0-	5156	2			Y	-0-					2
11	6330	X	4897	-0-	-1433	-0-	4897	2			Y	-0-					2
12	6541	X	5103	-0-	-1438	-0-	5103	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 70,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					1
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					1
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					1
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					1
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					1
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					1
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					1
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					1
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					1
10	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			Y	-0-					1
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			Y	-0-					1
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					1
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					1
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			Y	-0-					1
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					1
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					1
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					1
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					1
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					1
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					1
10	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					1
11	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	1301	2			Y	-0-					1
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1646	-0-	-1950	-0-	107	1	1538	2	Y	1					3
							1	9									
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	228	1	3344	2	Y	1					4
							1	9									
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	241	1	3776	2	Y	6					10
							7	9									
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	224	1	3261	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	227	1	3233	2	Y	-0-					9
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	218	1	3163	2	Y	1					10
							1	9									
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	241	1	3250	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	240	1	3181	2	Y	-0-					2
09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	129	1	1589	2	Y	-0-					2
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	258	1	3009	2	Y	-0-					2
11	3120	X	2924	-0-	-196	-0-	238	1	2686	2	Y	-0-					2
*12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	266	1	3410	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 38,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					1
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					1
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					1
04	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2153	2			Y	-0-					1
05	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			Y	-0-					1
06	2340	N	2053	-0-	-287	-0-	2053	2			Y	-0-					1
07	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					1
08	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			Y	-0-					1
09	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2012	2			Y	-0-					1
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					1
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					1
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 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	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			Y	-0-					1
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			Y	-0-					1
03	3007	X	2570	-0-	-437	-0-	2570	2			Y	-0-					1
04	5550	X	1892	-0-	-3658	-0-	1892	2			Y	-0-					1
05	5735	X	2196	-0-	-3539	-0-	2196	2			Y	-0-					1
06	5550	X	1966	-0-	-3584	-0-	1966	2			Y	-0-					1
07	5456	X	1950	-0-	-3506	-0-	1950	2			Y	-0-					1
08	2573	X	1589	-0-	-984	-0-	1589	2			Y	-0-					1
09	2130	X	1714	-0-	-416	-0-	1714	2			Y	-0-					1
10	1829	X	1747	-0-	-82	-0-	1747	2			Y	-0-					1
11	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	2			Y	-0-					1
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					1
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					1
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			Y	-0-					1
04	3840	X	3530	-0-	-310	-0-	3530	2			Y	-0-					1
05	3968	X	2317	-0-	-1651	-0-	2317	2			Y	-0-					1
06	3840	X	2039	-0-	-1801	-0-	2039	2			Y	-0-					1
07	3968	X	2035	-0-	-1933	-0-	2035	2			Y	-0-					1
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					1
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					1
10	2015	X	1495	-0-	-520	-0-	1495	2			Y	-0-					1
*11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			Y	-0-					1
*12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 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	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					1
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					1
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					1
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					1
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					1
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					1
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					1
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					1
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					1
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					1
*11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			Y	-0-					1
*12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 50,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					1
03	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			Y	-0-					1
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					1
05	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	1681	2			Y	-0-					1
06	1170	N	551	-0-	-619	-0-	551	2			Y	-0-					1
07	1953	N	393	-0-	-1560	-0-	393	2			Y	-0-					1
08	1674	N	472	-0-	-1202	-0-	472	2			Y	-0-					1
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					1
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					1
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					1
*12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3351	-0-	-1113	-0-	3351	2			Y	-0-					1
02	4032	X	2794	-0-	-1238	-0-	2794	2			Y	-0-					1
03	4464	X	3189	-0-	-1275	-0-	3189	2			Y	-0-					1
04	4320	X	3385	-0-	-935	-0-	3385	2			Y	-0-					1
05	4464	X	2293	-0-	-2171	-0-	2293	2			Y	-0-					1
06	3240	X	2150	-0-	-1090	-0-	2150	2			Y	-0-					1
07	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	3072	2			Y	-0-					1
08	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3204	2			Y	-0-					1
09	3390	X	2294	-0-	-1096	-0-	2294	2			Y	-0-					1
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					1
*11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					1
*12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			Y	-0-					1
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					1
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					1
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					1
05	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	1752	2			Y	-0-					1
06	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	2101	2			Y	-0-					1
07	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	2			Y	-0-					1
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			Y	-0-					1
09	2100	N	1566	-0-	-534	-0-	1566	2			Y	-0-					1
10	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			Y	-0-					1
11	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	1482	2			Y	-0-					1
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					1
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					1
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					1
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					1
05	1860	N	744	-0-	-1116	-0-	744	2			Y	-0-					1
06	2610	N	683	-0-	-1927	-0-	683	2			Y	-0-					1
07	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	2			Y	-0-					1
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					1
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					1
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					1
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					1
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3736	-0-	3736	27915	243	1	3493	2	Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	27915					Y	-0-					1
03	T. A.		8105	-0-	8105	36020	487	1	7616	2	Y	2					3
							2	9									
04	42330	X	6310	-0-	-36020	-0-	406	1	5902	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	363	1	5185	2	Y	-0-					3
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	271	1	3943	2	Y	-0-					3
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	424	1	5729	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	364	1	4826	2	Y	-0-					1
09	2940	X	761	-0-	-2179	-0-	57	1	704	2	Y	-0-					1
10	5642	X	849	-0-	-4793	-0-	67	1	782	2	Y	-0-					1
11	5460	X	1392	-0-	-4068	-0-	113	1	1279	2	Y	-0-					1
*12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	599	1	7687	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 50,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					5
02	2800	N	3194	-0-	394	394	3194	2			Y	-0-					5
03	3100	N	3983	-0-	883	1277	3983	2			Y	-0-					5
04	3000	N	3522	-0-	522	1799	3522	2			Y	-0-					5
05	5232	X	3433	-0-	-1799	-0-	3433	2			Y	-0-					5
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					5
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					5
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					5
09	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					5
10	2480	X	1218	-0-	-1262	-0-	1218	2			Y	-0-					5
11	2400	X	2007	-0-	-393	-0-	2007	2			Y	-0-					5
12	2480	X	2402	-0-	-78	-0-	2402	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

01	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2878	2			Y	-0-					1
02	2884	X	2657	-0-	-227	-0-	2657	2			Y	-0-					1
03	3193	X	2709	-0-	-484	-0-	2709	2			Y	-0-					1
04	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2830	2			Y	-0-					1
05	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	2811	2			Y	-0-					1
06	2850	X	2795	-0-	-55	-0-	2795	2			Y	-0-					1
07	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			Y	-0-					1
08	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2			Y	-0-					1
09	2790	N	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			Y	-0-					1
10	2604	N	1709	-0-	-895	-0-	1709	2			Y	-0-					1
11	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	2372	2			Y	-0-					1
*12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	268	2			Y	-0-					1
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					1
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					1
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-					1
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-					1
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					1
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					1
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					1
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					1
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					1
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					1
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					2
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					2
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					2
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					2
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					2
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					2
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					2
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					2
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					2
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-					2
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					2
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-224	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	59	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	365	2	Y	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					1
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					1
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					1
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					1
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					1
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					1
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					1
09	720	N	400	-0-	-320	-0-	400	2			Y	-0-					1
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	2			Y	-0-					1
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	2			Y	-0-					1
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6078	-0-	-618	-0-	6078	2			Y	-0-					1
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			Y	-0-					1
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					1
04	6450	X	6439	-0-	-11	-0-	6439	2			Y	-0-					1
05	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6344	2			Y	-0-					1
06	6450	X	5226	-0-	-1224	-0-	5226	2			Y	-0-					1
07	6665	X	5937	-0-	-728	-0-	5937	2			Y	-0-					1
08	6665	X	6342	-0-	-323	-0-	6342	2			Y	-0-					1
09	6450	X	6102	-0-	-348	-0-	6102	2			Y	-0-					1
10	6045	X	3379	-0-	-2666	-0-	3379	2			Y	-0-					1
11	5850	X	5194	-0-	-656	-0-	5194	2			Y	-0-					1
*12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 70,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2108	-0-	-651	-0-	140	1	1968	2	Y	-0-					-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	192	1	2457	2	Y	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	205	1	2606	2	Y	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	198	1	2460	2	Y	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	185	1	2247	2	Y	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	192	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	197	1	2478	2	Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	200	1	2460	2	Y	-0-					-0-
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	179	1	2295	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	201	1	2369	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2359	-0-	-221	-0-	200	1	2159	2	Y	-0-					-0-
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	194	1	2343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3601	-0-	-987	-0-	240	1	3361	2	Y	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	360	1	4605	2	Y	-0-					-0-
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	387	1	4922	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	364	1	4536	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4820	-0-	-357	-0-	367	1	4453	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4461	-0-	-549	-0-	320	1	4141	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4663	-0-	-514	-0-	343	1	4320	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4474	-0-	-703	-0-	337	1	4137	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4385	-0-	-505	-0-	318	1	4067	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4792	-0-	-13	-0-	374	1	4418	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4347	-0-	-153	-0-	369	1	3978	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	341	1	4120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 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	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			Y	-0-					1
02	1008	N	840	-0-	-168	-0-	840	2			Y	-0-					1
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					1
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					1
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					1
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			Y	-0-					1
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					1
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	2			Y	-0-					1
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					1
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					1
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	174	1	2504	2	Y	-0-					2
02	3080	X	2594	-0-	-486	-0-	166	1	2428	2	Y	-0-					2
03	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	193	1	3025	2	Y	2					4
							2	9									
04	3300	X	3293	-0-	-7	-0-	212	1	3079	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	215	1	3067	2	Y	-0-					3
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	212	1	3080	2	Y	1					4
							1	9									
07	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	227	1	3066	2	Y	-0-	3	1			1
08	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	233	1	3094	2	Y	1					2
							1	9									
09	3300	X	2768	-0-	-532	-0-	208	1	2560	2	Y	-0-					2
10	3410	X	2537	-0-	-873	-0-	201	1	2336	2	Y	-0-					2
11	3300	X	3244	-0-	-56	-0-	264	1	2980	2	Y	-0-					1
12	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	234	1	2996	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3981	-0-	-863	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	3883	-0-	-1480	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	3644	-0-	-1576	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3192	-0-	-683	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3523	-0-	-227	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 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	5673	X	1650	-0-	-4023	-0-	110	1	1540	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	2288	-0-	-2584	-0-	166	1	2122	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	2945	-0-	-2449	-0-	215	1	2730	2	Y	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	259	1	3231	2	Y	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	279	1	3380	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	883	-0-	-1817	-0-	63	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	839	-0-	-1951	-0-	62	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1319	-0-	-1471	-0-	99	1	1220	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	803	-0-	-1897	-0-	58	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	611	-0-	-877	-0-	48	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	697	-0-	-593	-0-	59	1	638	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	693	-0-	-640	-0-	53	1	640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 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	2573	X	2030	-0-	-543	-0-	135	1	1895	2	Y	-0-			1
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	184	1	2355	2	Y	-0-			1
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	177	1	2243	2	Y	-0-			1
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	254	1	3164	2	Y	-0-			1
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	230	1	2784	2	Y	-0-			1
06	2730	X	1293	-0-	-1437	-0-	93	1	1200	2	Y	-0-			1
07	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	216	1	2713	2	Y	-0-			1
08	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	233	1	2862	2	Y	-0-			1
09	3420	X	2534	-0-	-886	-0-	183	1	2351	2	Y	-0-			1
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	236	1	2785	2	Y	-0-			1
*11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	2	Y	-0-			1
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	260	1	3142	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 31,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1499	-0-	-516	-0-	100	1	1399	2	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	104	1	1337	2	Y	-0-			-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	156	1	1976	2	Y	-0-			-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	137	1	1711	2	Y	-0-			-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	127	1	1540	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	135	1	1745	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	112	1	1407	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	106	1	1304	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1395	-0-	-495	-0-	101	1	1294	2	Y	-0-			-0-
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	157	1	1849	2	Y	-0-			-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	148	1	1594	2	Y	-0-			-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	132	1	1600	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3487	-0-	-47	-0-	3487	2			Y	-0-			1
02	3192	X	3175	-0-	-17	-0-	3175	2			Y	-0-			1
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-			1
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-			1
05	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	3026	2			Y	-0-			1
06	3540	X	2944	-0-	-596	-0-	2944	2			Y	-0-			1
07	3658	X	1657	-0-	-2001	-0-	1657	2			Y	-0-			1
08	3658	X	3118	-0-	-540	-0-	3118	2			Y	-0-			1
09	3540	X	3427	-0-	-113	-0-	3427	2			Y	-0-			1
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2783	2			Y	-0-			1
11	3030	X	765	-0-	-2265	-0-	765	2			Y	-0-			1
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 35,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 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	1705	X	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			Y	-0-					1
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					1
03	1612	X	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			Y	-0-					1
04	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	1323	2			Y	-0-					1
05	1674	X	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			Y	-0-					1
06	1620	X	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			Y	-0-					1
07	1674	X	1500	-0-	-174	-0-	1500	2			Y	-0-					1
08	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-					1
09	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					1
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					1
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					1
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1612	-0-	-465	-0-	105	1	1507	2	Y	-0-					2
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	124	1	1818	2	Y	-0-					2
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	2	Y	2					4
							2	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	124	1	1803	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	128	1	1822	2	Y	-0-					3
06	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	113	1	1643	2	Y	1					4
							1	9									
07	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	133	1	1792	2	Y	-0-	3	1			1
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	131	1	1743	2	Y	1					2
							1	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1704	2	Y	-0-					2
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	151	1	1756	2	Y	-0-					2
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1716	2	Y	-0-					1
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	141	1	1814	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					1
02	2044	N	1574	-0-	-470	-0-	1574	2			Y	-0-					1
03	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	1463	2			Y	-0-					1
04	2280	N	1228	-0-	-1052	-0-	1228	2			Y	-0-					1
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					1
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					1
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					1
08	1736	N	1243	-0-	-493	-0-	1243	2			Y	-0-					1
09	1680	N	1205	-0-	-475	-0-	1205	2			Y	-0-					1
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					1
*11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					1
*12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					1
02	2856	X	2803	-0-	-53	-0-	2803	2			Y	-0-					1
03	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3065	2			Y	-0-					1
04	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	2988	2			Y	-0-					1
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					1
06	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	3059	2			Y	-0-					1
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					1
08	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	3104	2			Y	-0-					1
09	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	2927	2			Y	-0-					1
10	T. A.		3014	-0-	3014	3014	3014	2			Y	-0-					1
11	T. A.		2912	-0-	2912	5926	2912	2			Y	-0-					1
12	T. A.		3000	-0-	3000	8926	3000	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					1
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					1
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					1
04	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	2			Y	-0-					1
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			Y	-0-					1
06	750	N	579	-0-	-171	-0-	579	2			Y	-0-					1
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			Y	-0-					1
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-					1
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			Y	-0-					1
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					1
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			Y	-0-					1
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	8	-0-	-3929	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
02	3332	X	37	-0-	-3295	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
03	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	165	1	2586	2	Y	14					15
							15	9									
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	281	1	4096	2	Y	29	11	1			33
							32	9									
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	261	1	3717	2	Y	-0-					33
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	144	1	2090	2	Y	-0-					33
07	310	X	112	-0-	-198	-0-	8	1	104	2	Y	-0-	29	1			4
08	310	X	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					4
09	300	X	11	-0-	-289	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					4
10	3968	X	12	-0-	-3956	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					4
*12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4065	-0-	-1422	-0-	271	1	3794	2	Y	-0-			-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	397	1	5079	2	Y	-0-			-0-
03	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	393	1	4996	2	Y	-0-			-0-
04	5550	X	4156	-0-	-1394	-0-	309	1	3847	2	Y	-0-			-0-
05	5890	X	4210	-0-	-1680	-0-	321	1	3889	2	Y	-0-			-0-
06	5700	X	4030	-0-	-1670	-0-	289	1	3741	2	Y	-0-			-0-
07	5890	X	4358	-0-	-1532	-0-	321	1	4037	2	Y	-0-			-0-
08	5394	X	3502	-0-	-1892	-0-	264	1	3238	2	Y	-0-			-0-
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	423	1	5420	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5027	-0-	5027	5027	392	1	4635	2	Y	-0-			-0-
*11	10032	X	5005	-0-	-5027	-0-	424	1	4581	2	Y	-0-			-0-
12	3906	X	1500	-0-	-2406	-0-	115	1	1385	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	938	-0-	-1077	-0-	62	1	876	2	Y	-0-			-0-
02	2100	N	81	-0-	-2019	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			-0-
03	2728	N	224	-0-	-2504	-0-	16	1	208	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	415	-0-	-485	-0-	31	1	384	2	Y	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	Y	-0-			-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	Y	-0-			-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	56	1	708	2	Y	-0-			-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	49	1	624	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	508	-0-	-267	-0-	40	1	468	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	54	1	584	2	Y	-0-			-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-288	-0-	10	1	136	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	124	-0-	-184	-0-	9	1	115	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	134	-0-	-145	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2885	-0-	-1889	-0-	192	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	2672	-0-	-1388	-0-	194	1	2478	2	Y	-0-					-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	286	1	3636	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	234	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	237	1	2871	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2668	-0-	-1142	-0-	192	1	2476	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	241	1	3037	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3067	-0-	-870	-0-	231	1	2836	2	Y	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	288	1	3691	2	Y	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	288	1	3402	2	Y	-0-					-0-
*11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	327	1	3535	2	Y	-0-					-0-
*12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	295	1	3562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 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	5363	X	3845	-0-	-1518	-0-	256	1	3589	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	355	1	4545	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5058	-0-	-305	-0-	369	1	4689	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4653	-0-	-237	-0-	346	1	4307	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	2502	-0-	-2551	-0-	191	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	357	1	4612	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4985	-0-	-68	-0-	367	1	4618	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4174	-0-	-879	-0-	314	1	3860	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4080	-0-	-810	-0-	295	1	3785	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	3880	-0-	-1266	-0-	303	1	3577	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	3704	-0-	-1276	-0-	314	1	3390	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4144	-0-	-847	-0-	317	1	3827	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2093	-0-	-2402	-0-	136	1	1956	2	Y	1					2
							1	9									
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	276	1	4042	2	Y	-0-					2
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	437	1	6830	2	Y	5					7
							6	9									
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	346	1	5039	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	325	1	4639	2	Y	-0-					6
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	258	1	3749	2	Y	-0-					6
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	301	1	4058	2	Y	-0-	5	1			1
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	395	1	5247	2	Y	1					2
							1	9									
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	339	1	4179	2	Y	-0-					2
10	4960	X	4783	-0-	-177	-0-	378	1	4405	2	Y	-0-					2
11	4890	X	4010	-0-	-880	-0-	326	1	3684	2	Y	-0-					1
12	5053	X	4382	-0-	-671	-0-	317	1	4065	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 55,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1684	-0-	-2935	-0-	112	1	1572	2	Y	-0-			-0-
02	4172	X	241	-0-	-3931	-0-	17	1	224	2	Y	-0-			-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	343	1	4363	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	2319	-0-	-1491	-0-	172	1	2147	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	573	-0-	-3364	-0-	44	1	529	2	Y	-0-			-0-
06	3810	X	2292	-0-	-1518	-0-	165	1	2127	2	Y	-0-			-0-
07	3937	X	2173	-0-	-1764	-0-	160	1	2013	2	Y	-0-			-0-
08	3937	X	1435	-0-	-2502	-0-	108	1	1327	2	Y	-0-			-0-
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	235	1	3025	2	Y	-0-			-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	253	1	2991	2	Y	-0-			-0-
*11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	198	1	2136	2	Y	-0-			-0-
*12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	326	1	3940	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-			1
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-			1
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-			1
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-			1
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-			1
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-			1
07	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			Y	-0-			1
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-			1
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-			1
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-			1
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-			1
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 26,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4319	X	3869	-0-	-450	-0-	258	1	3611	2	Y	-0-			-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	211	1	2699	2	Y	-0-			-0-
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	172	1	2187	2	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2193	-0-	-267	-0-	163	1	2030	2	Y	-0-			-0-
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	431	1	5222	2	Y	-0-			-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	193	1	2491	2	Y	-0-			-0-
07	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	165	1	2073	2	Y	-0-			-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	363	1	4458	2	Y	-0-			-0-
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	245	1	3136	2	Y	-0-			-0-
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	191	1	2258	2	Y	-0-			-0-
11	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	201	1	2175	2	Y	-0-			-0-
12	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	180	1	2176	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3041	-0-	-431	-0-	3041	2			Y	-0-					1
02	3136	X	2833	-0-	-303	-0-	2833	2			Y	-0-					1
03	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2			Y	-0-					1
04	3420	X	3031	-0-	-389	-0-	3031	2			Y	-0-					1
05	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	3034	2			Y	-0-					1
06	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	2			Y	-0-					1
07	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3111	2			Y	-0-					1
08	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	2			Y	-0-					1
09	3030	X	2976	-0-	-54	-0-	2976	2			Y	-0-					1
10	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			Y	-0-					1
11	3030	X	2467	-0-	-563	-0-	2467	2			Y	-0-					1
12	3131	X	1162	-0-	-1969	-0-	1162	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	119	1	1714	2	Y	1					6
							1	9									
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	127	1	1861	2	Y	-0-					6
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	110	1	1716	2	Y	2					8
							2	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	107	1	1551	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	114	1	1631	2	Y	-0-					4
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	97	1	1408	2	Y	1					5
							1	9									
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	102	1	1374	2	Y	-0-	4	1			1
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	113	1	1506	2	Y	-0-					1
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-					1
10	1736	X	1573	-0-	-163	-0-	124	1	1449	2	Y	-0-					1
11	1560	X	1352	-0-	-208	-0-	110	1	1242	2	Y	-0-					1
12	1612	X	1457	-0-	-155	-0-	105	1	1352	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	1					5
							1	9									
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					5
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					5
04	390	N	114	-0-	-276	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	4	1			1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	1					2
							1	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					1
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					1
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					1
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					1
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	132	1	1901	2	Y	1					3
							1	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	147	1	2148	2	Y	-0-					3
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	141	1	2205	2	Y	1					4
							1	9									
04	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	167	1	2424	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	164	1	2347	2	Y	-0-					2
06	2460	X	1814	-0-	-646	-0-	117	1	1696	2	Y	1					3
							1	9									
07	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	163	1	2206	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2666	X	1726	-0-	-940	-0-	121	1	1605	2	Y	-0-					1
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	447	1	5513	2	Y	-0-					1
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	201	1	2346	2	Y	-0-					1
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	178	1	2011	2	Y	-0-					1
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	149	1	1907	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-162	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	135	-0-	-225	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 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	2542	N	1882	-0-	-660	-0-	125	1	1757	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2261	-0-	-35	-0-	164	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	174	1	2211	2	Y	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	168	1	2097	2	Y	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	175	1	2126	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1738	-0-	-362	-0-	125	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	162	1	2040	2	Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	180	1	2206	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	118	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	161	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	363	1	3922	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2099	-0-	-288	-0-	160	1	1939	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4381	-0-	-2284	-0-	292	1	4089	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5409	-0-	-303	-0-	392	1	5017	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5896	-0-	-180	-0-	430	1	5466	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5496	-0-	-204	-0-	409	1	5087	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5596	-0-	-294	-0-	426	1	5170	2	Y	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	485	1	6276	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5541	-0-	-349	-0-	408	1	5133	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	410	1	5031	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5119	-0-	-581	-0-	371	1	4748	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	411	1	4854	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	418	1	4513	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5077	-0-	-441	-0-	388	1	4689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1196	2	Y	2					4
							2	9									
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					4
03	806	N	345	-0-	-461	-0-	21	1	323	2	Y	1					5
							1	9									
04	600	N	323	-0-	-277	-0-	21	1	300	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	527	N	275	-0-	-252	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					3
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					3
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	299	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					1
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	Y	-0-					1
10	310	N	143	-0-	-167	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					1
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2574	-0-	-0-	-0-	171	1	2403	2	Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	164	1	2103	2	Y	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	188	1	2386	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2413	-0-	-77	-0-	179	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	189	1	2293	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2028	-0-	-462	-0-	146	1	1882	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2122	-0-	-451	-0-	156	1	1966	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2058	-0-	-515	-0-	155	1	1903	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2135	-0-	-265	-0-	155	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	157	1	1854	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1571	-0-	-409	-0-	133	1	1438	2	Y	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	90	1	1094	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	236	-0-	-3143	-0-	16	1	220	2	Y	-0-			-0-
02	3052	X	2745	-0-	-307	-0-	199	1	2546	2	Y	-0-			-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	269	1	3413	2	Y	-0-			-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	241	1	3000	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	1442	-0-	-1596	-0-	110	1	1332	2	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3115	-0-	-455	-0-	224	1	2891	2	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	238	1	2998	2	Y	-0-			-0-
08	3689	X	2086	-0-	-1603	-0-	157	1	1929	2	Y	-0-			-0-
09	3240	X	2206	-0-	-1034	-0-	160	1	2046	2	Y	-0-			-0-
10	3162	X	2675	-0-	-487	-0-	209	1	2466	2	Y	-0-			-0-
11	3060	X	2397	-0-	-663	-0-	203	1	2194	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	1198	-0-	-1964	-0-	92	1	1106	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 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	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	195	1	2739	2	Y	-0-			-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	143	1	1833	2	Y	-0-			-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	142	1	1803	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	147	1	1832	2	Y	-0-			-0-
05	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	138	1	1675	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	135	1	1744	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	139	1	1752	2	Y	-0-			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	149	1	1832	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	129	1	1650	2	Y	-0-			-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	148	1	1752	2	Y	-0-			-0-
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	147	1	1587	2	Y	-0-			-0-
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	134	1	1624	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	365	-0-	-255	-0-	24	1	341	2	Y	-0-			-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	88	1	1125	2	Y	-0-			-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	151	1	1924	2	Y	-0-			-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	101	1	1256	2	Y	-0-			-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	94	1	1138	2	Y	-0-			-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	73	1	943	2	Y	-0-			-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	76	1	958	2	Y	-0-			-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	Y	-0-			-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	73	1	865	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	75	1	810	2	Y	-0-			-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1					3
							1	9									
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					3
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	3					6
							3	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					5
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					5
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	4	1			1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					1
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					1
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					1
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					1
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1327	-0-	-781	-0-	1327	2			Y	-0-					1
02	1904	X	929	-0-	-975	-0-	929	2			Y	-0-					1
03	2108	X	1397	-0-	-711	-0-	1397	2			Y	-0-					1
04	2970	X	1556	-0-	-1414	-0-	1556	2			Y	-0-					1
05	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	1950	2			Y	-0-					1
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					1
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					1
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					1
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					1
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					1
*11	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					1
*12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-126	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	328	-0-	-92	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	149	-0-	-347	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	336	-0-	-234	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	436	-0-	-153	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	429	-0-	-160	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	32	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	32	1	350	2	Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	Y	-0-			2
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-			2
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	2	Y	-0-			2
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	72	1	893	2	Y	-0-			2
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	69	1	841	2	Y	-0-			2
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	Y	-0-			2
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	Y	-0-			2
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-			2
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	Y	-0-			2
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	2	Y	-0-			2
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	Y	-0-			2
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 9,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1263	2			Y	-0-			1
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-			1
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-			1
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			Y	-0-			1
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-			1
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			Y	-0-			1
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-			1
08	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			Y	-0-			1
09	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1136	2			Y	-0-			1
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-			1
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-			1
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 15,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			1
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			1
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			1
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			1
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-			1
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-			1
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	-0-			1
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			1
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			1
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			1
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-3074	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	216	-0-	-3284	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	908	-0-	-1727	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	N	2134	-0-	-474	-0-	139	1	1994	2	Y	1					5
							1	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	103	1	1501	2	Y	-0-					5
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	2	Y	1					6
							1	9									
04	2490	X	1399	-0-	-1091	-0-	90	1	1307	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	119	1	1695	2	Y	-0-					3
06	2070	X	1497	-0-	-573	-0-	96	1	1395	2	Y	5					8
							6	9									
07	1767	X	1317	-0-	-450	-0-	91	1	1225	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
08	1829	X	1430	-0-	-399	-0-	100	1	1327	2	Y	3					5
							3	9									
09	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	86	1	1048	2	Y	-0-					5
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	117	1	1368	2	Y	-0-					5
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	100	1	1128	2	Y	-0-					3
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	158	1	2029	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	199	1	2795	2	Y	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	169	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	163	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1904	-0-	-406	-0-	142	1	1762	2	Y	-0-					-0-
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	218	1	2646	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1122	-0-	-1038	-0-	81	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3509	-0-	409	409	258	1	3251	2	Y	-0-					-0-
08	2459	N	2050	-0-	-409	-0-	154	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	153	1	1966	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	138	1	1636	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	830	-0-	-1090	-0-	70	1	760	2	Y	-0-					-0-
*12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	161	1	1943	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1963	-0-	-269	-0-	131	1	1832	2	Y	-0-			-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1916	2	Y	-0-			-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	169	1	2150	2	Y	-0-			-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	162	1	2017	2	Y	-0-			-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	168	1	2043	2	Y	-0-			-0-
06	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	136	1	1764	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	146	1	1837	2	Y	-0-			-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	181	1	2217	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3064	-0-	64	64	222	1	2842	2	Y	-0-			-0-
10	3021	N	2957	-0-	-64	-0-	231	1	2726	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1346	-0-	-634	-0-	114	1	1232	2	Y	-0-			-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-85	-0-	21	1	297	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	25	1	314	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	29	1	363	2	Y	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	17	1	223	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	20	1	255	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	24	1	294	2	Y	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	Y	-0-			-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-			-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3620	-0-	520	520	3620	2			Y	-0-			1
02	2800	N	2380	-0-	-420	100	2380	2			Y	-0-			1
03	2215	N	2115	-0-	-100	-0-	2115	2			Y	-0-			1
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-			1
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-			1
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-			1
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-			1
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-			1
09	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-			1
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-			-0-
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-			1
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 26,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 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	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	866	-0-	-422	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			Y	-0-					1
02	1820	N	1648	-0-	-172	-0-	1648	2			Y	-0-					1
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			Y	-0-					1
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					1
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					1
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					1
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					1
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					1
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					1
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					1
11	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1644	2			Y	-0-					1
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					1
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					1
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					1
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3593	-0-	-1522	-0-	239	1	3354	2	Y	-0-			-0-
02	4480	X	4139	-0-	-341	-0-	300	1	3839	2	Y	-0-			-0-
03	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	322	1	4090	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	289	1	3599	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	320	1	3875	2	Y	-0-			-0-
06	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	305	1	3942	2	Y	-0-			-0-
07	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	331	1	4166	2	Y	-0-			-0-
08	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	319	1	3913	2	Y	-0-			-0-
09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	316	1	4041	2	Y	-0-			-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	351	1	4145	2	Y	-0-			-0-
11	4050	X	3960	-0-	-90	-0-	336	1	3624	2	Y	-0-			-0-
*12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	328	1	3960	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1340	-0-	-520	-0-	89	1	1251	2	Y	-0-			1
02	1680	N	690	-0-	-990	-0-	50	1	640	2	Y	-0-			1
03	1860	N	817	-0-	-1043	-0-	60	1	757	2	Y	-0-			1
04	1290	N	796	-0-	-494	-0-	59	1	737	2	Y	-0-			1
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	Y	-0-			1
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	2	Y	-0-			1
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	Y	-0-			1
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	62	1	761	2	Y	-0-			1
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	56	1	716	2	Y	-0-			1
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	61	1	716	2	Y	-0-			1
11	810	N	715	-0-	-95	-0-	61	1	654	2	Y	-0-			1
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2562	-0-	-1096	-0-	2562	2			Y	-0-			1
02	3304	X	1840	-0-	-1464	-0-	1840	2			Y	-0-			1
03	3658	X	1973	-0-	-1685	-0-	1973	2			Y	-0-			1
04	3000	X	2069	-0-	-931	-0-	2069	2			Y	-0-			1
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-			1
06	2490	X	1190	-0-	-1300	-0-	1190	2			Y	-0-			1
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-			1
08	3100	X	2717	-0-	-383	-0-	2717	2			Y	-0-			1
09	3000	X	2437	-0-	-563	-0-	2437	2			Y	-0-			1
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-			1
*11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-			1
*12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 29,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	1					6
							1	9									
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					6
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	109	1	1712	2	Y	1					7
							1	9									
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	79	1	1145	2	Y	-0-	5	1			2
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	65	1	934	2	Y	-0-					2
06	1770	X	755	-0-	-1015	-0-	49	1	705	2	Y	1					3
							1	9									
07	1829	X	1717	-0-	-112	-0-	118	1	1599	2	Y	-0-	2	1			1
08	1829	X	382	-0-	-1447	-0-	27	1	355	2	Y	-0-					1
09	1230	X	280	-0-	-950	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					1
10	1705	X	1349	-0-	-356	-0-	107	1	1242	2	Y	-0-					1
11	1650	X	999	-0-	-651	-0-	81	1	918	2	Y	-0-					1
12	1705	X	724	-0-	-981	-0-	52	1	672	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

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	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	83	1	1200	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	85	1	1249	2	Y	1					3
							1	9									
03	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	89	1	1396	2	Y	1					4
							1	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1364	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	88	1	1250	2	Y	-0-					3
06	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	83	1	1209	2	Y	1					4
							1	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	101	1	1369	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	2	Y	1					2
							1	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	101	1	1243	2	Y	-0-					2
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	111	1	1292	2	Y	-0-					2
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	108	1	1221	2	Y	-0-					1
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	101	1	1301	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-139	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					2
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					2
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					2
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	1	1			1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					1
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	14	1	201	2	Y	7					8
							8	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	9					14
							10	9									
09	210	N	32	-0-	-178	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					14
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	-0-					14
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					9
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1149	-0-	-167	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	263	-0-	-1297	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	992	-0-	-279	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	613	-0-	-286	-0-	41	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	53	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	68	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	50	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	892	2	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	70	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	73	1	866	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	647	-0-	-163	-0-	55	1	592	2	Y	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 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	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	1049	1	6251	2	Y	-0-					36
*02	4956	X	3768	-0-	-1188	-0-	659	1	3109	2	Y	-0-					36
*03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	881	1	4653	2	Y	-0-					36
*04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	839	1	5760	2	Y	-0-					36
*05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1088	1	6539	2	Y	-0-	31	1			5
06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	805	1	5509	2	Y	-0-					5
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	703	1	5629	2	Y	-0-					5
08	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	765	1	6510	2	Y	-0-					5
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	749	1	6243	2	Y	-0-					5
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	693	1	5291	2	Y	-0-					5
*11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	1034	1	6546	2	Y	-0-					5
*12	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1443	1	6192	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 78,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	Y	7					10
							8	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	2	Y	-0-					10
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					10
04	1170	X	247	-0-	-923	-0-	16	1	231	2	Y	-0-	7	1			3
05	1550	X	159	-0-	-1391	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					3
06	1500	X	174	-0-	-1326	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					3
07	1550	X	50	-0-	-1500	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	Y	1					1
							1	9									
09	240	X	213	-0-	-27	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					1
10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	59	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	388	-0-	-332	-0-	32	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	331	-0-	-413	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2064	-0-	-385	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2091	-0-	-233	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1815	-0-	-510	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2044	-0-	-506	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1298	-0-	-531	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-156	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			1
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-			1
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	Y	-0-			1
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-			1
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			1
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			1
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	-0-			1
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-			1
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-			1
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-			1
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	2	Y	-0-			1
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 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	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	-0-			1
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			Y	-0-			1
03	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	4836	2			Y	-0-			1
04	6210	X	4535	-0-	-1675	-0-	4535	2			Y	-0-			1
05	6417	X	4204	-0-	-2213	-0-	4204	2			Y	-0-			1
06	5430	X	4020	-0-	-1410	-0-	4020	2			Y	-0-			1
07	5611	X	4660	-0-	-951	-0-	4660	2			Y	-0-			1
08	4836	X	3277	-0-	-1559	-0-	3277	2			Y	-0-			1
09	4530	X	3161	-0-	-1369	-0-	3161	2			Y	-0-			1
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-			1
11	3630	X	3193	-0-	-437	-0-	3193	2			Y	-0-			1
12	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3734	2			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 49,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	Y	-0-			-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	158	1	2029	2	Y	-0-			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	822	2	Y	-0-			-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	184	1	2294	2	Y	-0-			-0-
05	2418	X	1907	-0-	-511	-0-	145	1	1762	2	Y	-0-			-0-
06	2340	X	1339	-0-	-1001	-0-	96	1	1243	2	Y	-0-			-0-
07	2573	X	1579	-0-	-994	-0-	116	1	1463	2	Y	-0-			-0-
08	2573	X	1362	-0-	-1211	-0-	103	1	1259	2	Y	-0-			-0-
09	2490	X	1282	-0-	-1208	-0-	93	1	1189	2	Y	-0-			-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	2	Y	-0-			-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	101	1	1094	2	Y	-0-			-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1238	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					1
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					1
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					1
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					1
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			Y	-0-					1
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					1
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3732	-0-	-1662	-0-	249	1	3483	2	Y	-0-					1
02	4788	X	4018	-0-	-770	-0-	291	1	3727	2	Y	-0-					1
03	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	362	1	4596	2	Y	-0-					1
04	4530	X	4523	-0-	-7	-0-	336	1	4187	2	Y	-0-					1
05	4681	X	4190	-0-	-491	-0-	319	1	3871	2	Y	-0-					1
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	334	1	4321	2	Y	-0-					1
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	355	1	4472	2	Y	-0-					1
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	358	1	4398	2	Y	-0-					1
09	4530	X	4485	-0-	-45	-0-	324	1	4161	2	Y	-0-					1
10	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	343	1	4049	2	Y	-0-					1
11	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	365	1	3941	2	Y	-0-					1
12	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	343	1	4145	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3466	-0-	-564	-0-	3466	2			Y	-0-					1
02	3640	X	3483	-0-	-157	-0-	3483	2			Y	-0-					1
03	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	3596	2			Y	-0-					1
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-					1
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					1
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					1
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					1
08	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	3490	2			Y	-0-					1
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					1
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					1
11	3510	X	3423	-0-	-87	-0-	3423	2			Y	-0-					1
12	3627	X	1158	-0-	-2469	-0-	1158	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					3
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					3
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					3
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					3
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					3
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					3
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					3
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					3
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			Y	-0-					1
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					1
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					1
04	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			Y	-0-					1
05	2418	N	1868	-0-	-550	-0-	1868	2			Y	-0-					1
06	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2191	2			Y	-0-					1
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					1
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					1
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					1
10	2511	N	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			Y	-0-					1
11	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	1954	2			Y	-0-					1
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 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	1612	X	758	-0-	-854	-0-	49	1	708	2	Y	1					2
							1	9									
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					2
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	2					4
							2	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	63	1	922	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	-0-					4
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	49	1	705	2	Y	1					5
							1	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	63	1	847	2	Y	-0-	4	1			1
08	775	N	653	-0-	-122	-0-	46	1	606	2	Y	1					2
							1	9									
09	750	N	370	-0-	-380	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					2
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	579	2	Y	-0-					2
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	633	2	Y	-0-					2
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1096	-0-	-578	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1073	-0-	-397	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	857	-0-	-569	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	878	-0-	-322	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	94	-0-	-185	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	75	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	33	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	347	-0-	-193	-0-	29	1	318	2	Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1282	-0-	-2097	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-					1
02	3052	X	2408	-0-	-644	-0-	174	1	2234	2	Y	-0-					1
03	3379	X	369	-0-	-3010	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					1
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	187	1	2328	2	Y	-0-					1
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	460	1	5578	2	Y	-0-					1
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	617	1	7974	2	Y	-0-					1
07	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	655	1	8247	2	Y	-0-					1
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	546	1	6706	2	Y	-0-					1
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	576	1	7377	2	Y	-0-					1
10	8897	X	5306	-0-	-3591	-0-	414	1	4892	2	Y	-0-					1
11	8610	X	3312	-0-	-5298	-0-	281	1	3031	2	Y	-0-					1
12	8897	X	7818	-0-	-1079	-0-	597	1	7221	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 61,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4483	-0-	-1035	-0-	4483	2			Y	-0-					5
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4824	-0-	-446	-0-	4820	2	4	9	Y	4					4
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5741	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5475	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	5134	2	2	9	Y	2					3
09	5100	X	4440	-0-	-660	-0-	4439	2	1	9	Y	1					4
10	5735	X	5690	-0-	-45	-0-	5690	2			Y	-0-					4
11	5550	X	4785	-0-	-765	-0-	4774	2	11	9	Y	10					14
12	5487	X	4712	-0-	-775	-0-	4702	2	10	9	Y	9	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 61,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-190	-0-	33	1	459	2	Y	-0-					1
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					1
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					1
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	Y	-0-					1
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	Y	-0-					1
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					1
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	Y	-0-					1
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-					1
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					1
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	674	2	Y	-0-					1
11	690	N	588	-0-	-102	-0-	50	1	538	2	Y	-0-					1
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1683	2	12	9	Y	11	9	1			2
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					2
09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1					3
10	1395	N	258	-0-	-1137	-0-	258	2			Y	-0-					3
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	Y	12	3	1			12

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5461	-0-	-894	-0-	5461	2			Y	-0-					1
02	5376	X	4588	-0-	-788	-0-	4588	2			Y	-0-					1
03	6510	X	5286	-0-	-1224	-0-	5286	2			Y	-0-					1
04	6300	X	5276	-0-	-1024	-0-	5276	2			Y	-0-					1
05	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2			Y	-0-					1
06	5280	X	4902	-0-	-378	-0-	4902	2			Y	-0-					1
07	5456	X	4869	-0-	-587	-0-	4869	2			Y	-0-					1
08	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	5085	2			Y	-0-					1
09	5280	X	4851	-0-	-429	-0-	4851	2			Y	-0-					1
10	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	4840	2			Y	-0-					1
11	4920	X	4683	-0-	-237	-0-	4683	2			Y	-0-					1
12	5084	X	4908	-0-	-176	-0-	4908	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 60,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3217	-0-	-999	-0-	3217	2			Y	-0-					4
02	3332	X	3329	-0-	-3	-0-	3329	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2510	2	9	9	Y	8					8
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3696	2	41	9	Y	37	35	1			10
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3676	2	9	9	Y	8	17	1			1
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	2	9	Y	2					3
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					3
10	3348	X	2711	-0-	-637	-0-	2711	2			Y	-0-					3
11	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	2942	2	11	9	Y	10					13
12	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3049	2	10	9	Y	9	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 37,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					12
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	761	2	4	9	Y	4					4
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	851	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	Y	2					4
09	810	N	439	-0-	-371	-0-	438	2	1	9	Y	1					5
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					5
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	2	11	9	Y	10					15
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	Y	9	15	1			9

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					2
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					2
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					2
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					2
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					2
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					2
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			Y	-0-					2
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			Y	-0-					2
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					2
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					2
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					2
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	85	1	1092	2	Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	37	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	101	-0-	-953	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	303	-0-	-224	-0-	22	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	52	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5466	-0-	2466	2466	396	1	5070	2	Y	-0-					-0-
10	2632	N	166	-0-	-2466	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	65	1	706	2	Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3694	-0-	-491	-0-	3694	2			Y	-0-					4
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	1710	-0-	-1830	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	1211	-0-	-2447	-0-	1210	2	1	9	Y	1					1
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5134	2	17	9	Y	15	12	1			4
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4142	2	33	9	Y	30	29	1			5
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	2	7	9	Y	6					11
09	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	3311	2	2	9	Y	2					13
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					13
*11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2982	2	30	9	Y	27					40
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3118	2	30	9	Y	27	40	1			27

TOTAL GAS PROD: 39,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4135	-0-	-1848	-0-	275	1	3860	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4523	-0-	-881	-0-	328	1	4195	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	4515	-0-	-1468	-0-	329	1	4186	2	Y	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	398	1	4952	2	Y	-0-					-0-
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	302	1	3664	2	Y	-0-					-0-
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	393	1	5082	2	Y	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	292	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	449	1	5509	2	Y	-0-					-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	396	1	5070	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5462	-0-	-25	-0-	426	1	5036	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	2704	-0-	-2606	-0-	229	1	2475	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5368	-0-	-119	-0-	410	1	4958	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					7
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					7
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					7
04	3660	X	2854	-0-	-806	-0-	2854	2			Y	-0-					7
05	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	3227	2	2	9	Y	2					9
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5081	2	6	9	Y	5					14
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4931	2	2	9	Y	2					16
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4404	2	3	9	Y	3					19
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	2	9	Y	2					21
10	4495	X	4118	-0-	-377	-0-	4118	2			Y	-0-					21
11	4350	X	3111	-0-	-1239	-0-	3111	2			Y	-0-					21
12	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	4447	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 47,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2969	-0-	-999	-0-	2969	2			Y	-0-					1
02	3500	X	2771	-0-	-729	-0-	2771	2			Y	-0-					1
03	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	3039	2			Y	-0-					1
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	3075	2			Y	-0-					1
05	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			Y	-0-					1
06	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	2929	2			Y	-0-					1
07	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			Y	-0-					1
08	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	2974	2			Y	-0-					1
09	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	3003	2			Y	-0-					1
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					1
11	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2853	2			Y	-0-					1
12	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			Y	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			Y	-0-					-0-
03	11222	X	7933	-0-	-3289	-0-	7933	2			Y	-0-					-0-
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5625	2	6	9	Y	5					5
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5580	2	17	9	Y	15	16	1			4
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5311	2	9	9	Y	8	11	1			1
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	2	2	9	Y	2					3
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					3
10	5642	X	4552	-0-	-1090	-0-	4552	2			Y	-0-					3
11	5460	X	4938	-0-	-522	-0-	4927	2	11	9	Y	10					13
12	5332	X	4463	-0-	-869	-0-	4456	2	7	9	Y	6	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 68,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					1
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			Y	-0-					1
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					1
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					1
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					1
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					1
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					1
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	367	-0-	-5	-0-	53	1	314	2	Y	-0-					42
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	34	1	161	2	Y	-0-					42
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	23	1	119	2	Y	-0-					42
04	360	N	49	-0-	-311	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					42
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	18	1	105	2	Y	-0-	36	1			6
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	-0-					6
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-					6
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	Y	-0-					6
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	Y	-0-					6
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	Y	-0-					6
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	2	Y	-0-					6
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 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	5301	X	3478	-0-	-1823	-0-	3478	2			Y	-0-					7
02	4788	X	3750	-0-	-1038	-0-	3750	2			Y	-0-					7
03	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			Y	-0-					7
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					7
05	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	3970	2	2	9	Y	2					9
06	3900	X	2122	-0-	-1778	-0-	2120	2	2	9	Y	2					11
07	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3821	2	2	9	Y	2					13
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4306	2	2	9	Y	2					15
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4230	2	2	9	Y	2					17
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					17
11	4170	X	2462	-0-	-1708	-0-	2462	2			Y	-0-					17
*12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 46,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	2	9	9	Y	8					8
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	92	2	11	9	Y	10					18
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					20
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3					23
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					24
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					24
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-401	-0-	126	2			Y	-0-					2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	397	2	4	9	Y	4					4
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	403	N	141	-0-	-262	-0-	140	2	1	9	Y	1					1
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					1
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	474	2	14	9	Y	13					15
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	2	14	9	Y	13	16	1			12

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2898	-0-	-729	-0-	2898	2			Y	-0-					4
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3148	2	4	9	Y	4					4
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3508	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3327	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3213	2	2	9	Y	2					3
09	3270	X	1568	-0-	-1702	-0-	1567	2	1	9	Y	1					4
10	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	2930	2			Y	-0-					4
11	3270	X	2648	-0-	-622	-0-	2641	2	7	9	Y	6					10
12	3348	X	2833	-0-	-515	-0-	2823	2	10	9	Y	9	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 36,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 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	2015	N	1414	-0-	-601	-0-	1414	2			Y	-0-					4
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1968	2	233	9	Y	212	146	1			70
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2545	2	125	9	Y	114	158	1			26
04	DLQ G-10		1996	-0-	1996	1996	1996	2			Y	-0-					26
05	3000	N	1487	-0-	-1513	483	1484	2	3	9	Y	3					29
06	2580	N	2097	-0-	-483	-0-	2085	2	12	9	Y	11	37	1			3
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2092	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	Y	2					3
09	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	1353	2	1	9	Y	1					4
10	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			Y	-0-					4
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	10					14
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1806	2	10	9	Y	9	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 22,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 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	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-					3
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	519	2	2	9	Y	2					2
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					4
09	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			Y	-0-					4
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					4
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	377	2	8	9	Y	7					11
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	Y	9	11	1			9

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3641	-0-	-854	-0-	237	1	3403	2	Y	1					3
							1	9									
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	261	1	3815	2	Y	-0-					3
03	4495	X	2927	-0-	-1568	-0-	176	1	2750	2	Y	1					4
							1	9									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	284	1	4128	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	299	1	4261	2	Y	-0-					3
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	282	1	4095	2	Y	1					4
							1	9									
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	374	1	5041	2	Y	-0-	3	1			1
08	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	301	1	3992	2	Y	1					2
							1	9									
09	4350	X	3669	-0-	-681	-0-	275	1	3394	2	Y	-0-					2
10	5332	X	4067	-0-	-1265	-0-	322	1	3745	2	Y	-0-					2
11	5160	X	3725	-0-	-1435	-0-	303	1	3422	2	Y	-0-					1
12	5332	X	4258	-0-	-1074	-0-	308	1	3950	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 49,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3218	-0-	-1804	-0-	209	1	3009	2	Y	-0-					2
02	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	514	1	7533	2	Y	1					3
							1	9									
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	357	1	5581	2	Y	2					5
							2	9									
04	4320	X	4122	-0-	-198	-0-	265	1	3855	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	413	1	5894	2	Y	-0-					3
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	328	1	4765	2	Y	1					4
							1	9									
07	4464	X	3890	-0-	-574	-0-	268	1	3621	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	437	1	5799	2	Y	1					2
							1	9									
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	421	1	5197	2	Y	-0-					2
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	439	1	5116	2	Y	-0-					2
*11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	473	1	5346	2	Y	-0-					1
12	5053	X	4335	-0-	-718	-0-	314	1	4021	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 64,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					7
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-	7	1			-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4876	2	6	9	Y	5					5
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5054	2	17	9	Y	15	16	1			4
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5129	2	9	9	Y	8	11	1			1
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4691	2	2	9	Y	2					3
09	3630	X	1733	-0-	-1897	-0-	1732	2	1	9	Y	1					4
10	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	4754	2			Y	-0-					4
11	4770	X	4325	-0-	-445	-0-	4314	2	11	9	Y	10					14
12	4929	X	4526	-0-	-403	-0-	4516	2	10	9	Y	9	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 55,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2718	-0-	-1033	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2672	-0-	-716	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	324	-0-	-2621	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	235	-0-	-2645	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	706	-0-	-2270	-0-	699	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	2976	X	590	-0-	-2386	-0-	589	2	1	9	Y	1					2
09	2790	X	126	-0-	-2664	-0-	126	2			Y	-0-					2
10	713	X	9	-0-	-704	-0-	9	2			Y	-0-					2
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					2
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 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	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	212	1	3055	2	Y	-0-					2
02	3388	X	3221	-0-	-167	-0-	206	1	3014	2	Y	1					3
							1	9									
03	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	189	1	2950	2	Y	1					4
							1	9									
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	223	1	3245	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	219	1	3132	2	Y	-0-					3
06	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	213	1	3094	2	Y	2					5
							2	9									
07	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	226	1	3047	2	Y	-0-	4	1			1
08	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	236	1	3131	2	Y	2					3
							2	9									
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	305	1	3766	2	Y	-0-					3
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	316	1	3679	2	Y	-0-					3
*11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	310	1	3497	2	Y	-0-					2
*12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	278	1	3566	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 42,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			Y	-0-					1
02	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			Y	-0-					1
03	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631	2			Y	-0-					1
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					1
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			Y	-0-					1
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					1
07	2263	N	1366	-0-	-897	-0-	1366	2			Y	-0-					1
08	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2			Y	-0-					1
09	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			Y	-0-					1
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					1
11	1590	N	830	-0-	-760	-0-	830	2			Y	-0-					1
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 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	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	373	1	5370	2	Y	1					4
							1	9									
02	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	427	1	6254	2	Y	1					5
							1	9									
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	478	1	7481	2	Y	2					7
							2	9									
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	520	1	7566	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	493	1	7037	2	Y	-0-					5
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	381	1	5542	2	Y	2					7
							2	9									
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	388	1	5231	2	Y	-0-	6	1			1
08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	483	1	6411	2	Y	2					3
							2	9									
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	460	1	5674	2	Y	-0-					3
10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	504	1	5863	2	Y	-0-					3
*11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	543	1	6129	2	Y	-0-					2
*12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	518	1	6646	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 80,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1604	-0-	-411	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1241	-0-	-299	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	107	-0-	-1423	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	893	-0-	-657	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1343	-0-	-548	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2341	-0-	-976	-0-	2341	2			Y	-0-					4
02	2884	X	2264	-0-	-620	-0-	2264	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2647	-0-	-293	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2351	2	2	9	Y	2					2
06	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	2721	2	13	9	Y	12	11	1			3
07	3038	X	2600	-0-	-438	-0-	2588	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2628	2	2	9	Y	2					4
09	2730	X	2411	-0-	-319	-0-	2411	2			Y	-0-					4
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					4
*11	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2269	2	11	9	Y	10					15
*12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	2	13	9	Y	12	15	1			12

TOTAL GAS PROD: 30,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 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	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	296	1	4255	2	Y	1					2
							1	9									
02	3836	X	3542	-0-	-294	-0-	226	1	3316	2	Y	-0-					2
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	237	1	3714	2	Y	-0-					2
04	4410	X	3684	-0-	-726	-0-	237	1	3446	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	4557	X	3584	-0-	-973	-0-	235	1	3349	2	Y	-0-					1
06	4410	X	3889	-0-	-521	-0-	250	1	3637	2	Y	2					3
							2	9									
07	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	249	1	3362	2	Y	-0-	2	1			1
08	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	267	1	3548	2	Y	1					2
							1	9									
09	3900	X	2690	-0-	-1210	-0-	202	1	2488	2	Y	-0-					2
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	339	1	3951	2	Y	-0-					2
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	312	1	3525	2	Y	-0-					1
*12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	296	1	3798	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	665	-0-	-2993	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	2094	-0-	-2806	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4304	-0-	-1121	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					-0-
05	2776	X	2193	-0-	-583	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	74	-0-	-2778	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	64	-0-	-2696	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1396	-0-	1396	12954	1396	2			Y	-0-					4
02	T. A.		3421	-0-	3421	16375	3421	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	T. A.		939	-0-	939	17314	939	2			Y	-0-					-0-
04	23089	X	5775	-0-	-17314	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	58	-0-	-3724	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3871	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	5952	X	4397	-0-	-1555	-0-	4388	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	5983	X	2583	-0-	-3400	-0-	2581	2	2	9	Y	2					3
09	5790	X	9	-0-	-5781	-0-	9	2			Y	-0-					3
10	4030	X	33	-0-	-3997	-0-	33	2			Y	-0-					3
11	3900	X	51	-0-	-3849	-0-	51	2			Y	-0-					3
12	4030	X	20	-0-	-4010	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		808	-0-	808	808	808	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		556	-0-	556	1364	556	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11	-0-	11	1375	11	2			Y	-0-					-0-
09	1399	X	24	-0-	-1375	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1586	-0-	-1111	-0-	103	1	1482	2	Y	1					2
							1	9									
02	2296	N	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					2
03	2697	N	2177	-0-	-520	-0-	131	1	2045	2	Y	1					3
							1	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	153	1	2221	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	170	1	2419	2	Y	-0-					3
06	2100	N	96	-0-	-2004	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					3
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	207	1	2791	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	159	1	2113	2	Y	3					5
							3	9									
09	3000	N	3137	-0-	137	137	235	1	2902	2	Y	-0-					5
10	2559	N	2422	-0-	-137	-0-	192	1	2230	2	Y	-0-					5
*11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	222	1	2509	2	Y	-0-					3
*12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	193	1	2480	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT					-0-
10	108	N	-0-	-0-	-108	-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: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	224	1	3228	2	Y	1					3
							1	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	180	1	2638	2	Y	-0-					3
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	201	1	3149	2	Y	1					4
							1	9									
04	3570	X	3146	-0-	-424	-0-	202	1	2943	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	225	1	3206	2	Y	-0-					2
06	3330	X	2544	-0-	-786	-0-	164	1	2379	2	Y	1					3
							1	9									
07	3348	X	2534	-0-	-814	-0-	175	1	2358	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	3441	X	2126	-0-	-1315	-0-	149	1	1977	2	Y	-0-					1
09	3330	X	2557	-0-	-773	-0-	191	1	2366	2	Y	-0-					1
10	3441	X	2711	-0-	-730	-0-	214	1	2497	2	Y	-0-					1
*11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	210	1	2367	2	Y	-0-					1
*12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	297	1	3815	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7647	-0-	-382	-0-	497	1	7148	2	Y	2					4
							2	9									
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	475	1	6955	2	Y	-0-					4
03	8029	X	7828	-0-	-201	-0-	470	1	7355	2	Y	3					7
							3	9									
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	469	1	6826	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	504	1	7187	2	Y	-0-					5
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	567	1	8240	2	Y	1					6
							1	9									
07	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	563	1	7593	2	Y	-0-	5	1			1
08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	528	1	7005	2	Y	1					2
							1	9									
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	492	1	6066	2	Y	-0-					2
10	8928	X	7269	-0-	-1659	-0-	575	1	6694	2	Y	-0-					2
11	8640	X	7388	-0-	-1252	-0-	601	1	6787	2	Y	-0-					1
12	8153	X	7434	-0-	-719	-0-	538	1	6896	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 91,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3013	-0-	-1637	-0-	3013	2			Y	-0-					2
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					2
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					2
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					2
05	4402	X	4332	-0-	-70	-0-	4332	2			Y	-0-					2
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					2
07	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	4001	2			Y	-0-					2
08	4340	X	3528	-0-	-812	-0-	3528	2			Y	-0-					2
09	4260	X	3380	-0-	-880	-0-	3380	2			Y	-0-					2
10	4557	X	3265	-0-	-1292	-0-	3265	2			Y	-0-					2
11	4410	X	3108	-0-	-1302	-0-	3108	2			Y	-0-					2
12	3999	X	2975	-0-	-1024	-0-	2975	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 43,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	269	1	3864	2	Y	1					3
							1	9									
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	257	1	3760	2	Y	1					4
							1	9									
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	267	1	4185	2	Y	2					6
							2	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	313	1	4553	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	316	1	4512	2	Y	-0-					4
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	244	1	3553	2	Y	1					5
							1	9									
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	312	1	4206	2	Y	-0-	4	1			1
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	297	1	3942	2	Y	-0-					1
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	298	1	3677	2	Y	-0-					1
10	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	326	1	3800	2	Y	-0-					1
11	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	320	1	3618	2	Y	-0-					1
*12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	338	1	4340	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 51,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	1					7
							1	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-					7
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					7
04	330	X	282	-0-	-48	-0-	18	1	264	2	Y	-0-	5	1			2
05	589	X	170	-0-	-419	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					2
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	2	Y	-0-					2
07	589	X	48	-0-	-541	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	285	-0-	-375	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	682	X	321	-0-	-361	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	24	-0-	-472	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5786	-0-	-321	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5002	-0-	-458	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5006	-0-	-1039	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5252	-0-	-208	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5548	-0-	-1	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5079	-0-	-470	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4560	-0-	-810	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4959	-0-	-141	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4103	-0-	-1167	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3641	-0-	-3458	-0-	237	1	3402	2	Y	2					3
							2	9									
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	549	1	8044	2	Y	1					4
							1	9									
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	462	1	7230	2	Y	4					8
							4	9									
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	380	1	5525	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	489	1	6982	2	Y	-0-					6
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	357	1	5192	2	Y	1					7
							1	9									
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	452	1	6106	2	Y	-0-	6	1			1
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	472	1	6266	2	Y	1					2
							1	9									
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	469	1	5778	2	Y	-0-					2
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	500	1	5822	2	Y	-0-					2
11	5940	X	5445	-0-	-495	-0-	443	1	5002	2	Y	-0-					1
12	6138	X	5100	-0-	-1038	-0-	369	1	4731	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 75,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1868	-0-	-240	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1301	-0-	-499	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2025	-0-	-285	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	1237	-0-	-1274	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1256	-0-	-46	-0-	82	1	1173	2	Y	1					3
							1	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	93	1	1367	2	Y	1					4
							1	9									
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	75	1	1171	2	Y	2					6
							2	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	53	1	755	2	Y	-0-					5
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	1153	2	Y	1					6
							1	9									
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	130	1	1748	2	Y	-0-	5	1			1
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	85	1	1126	2	Y	1					2
							1	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	104	1	1284	2	Y	-0-					2
10	1488	N	954	-0-	-534	-0-	75	1	879	2	Y	-0-					2
11	1170	N	636	-0-	-534	-0-	52	1	584	2	Y	-0-					1
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3458	-0-	-2246	-0-	225	1	3233	2	Y	-0-					2
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	351	1	5143	2	Y	1					3
							1	9									
03	5673	X	5463	-0-	-210	-0-	328	1	5134	2	Y	1					4
							1	9									
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	351	1	5112	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	362	1	5162	2	Y	-0-					3
06	5460	X	4877	-0-	-583	-0-	314	1	4562	2	Y	1					4
							1	9									
07	5642	X	5145	-0-	-497	-0-	355	1	4790	2	Y	-0-	3	1			1
08	5642	X	4726	-0-	-916	-0-	331	1	4394	2	Y	1					2
							1	9									
09	5460	X	5067	-0-	-393	-0-	380	1	4687	2	Y	-0-					2
10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	427	1	4972	2	Y	-0-					2
*11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	430	1	4856	2	Y	-0-					1
*12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	388	1	4976	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 61,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2182	-0-	-732	-0-	142	1	2039	2	Y	1					2
							1	9									
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	170	1	2485	2	Y	-0-					2
03	1891	X	1200	-0-	-691	-0-	72	1	1127	2	Y	1					3
							1	9									
04	2100	X	1745	-0-	-355	-0-	112	1	1633	2	Y	-0-	2	1			1
05	2945	X	2193	-0-	-752	-0-	144	1	2049	2	Y	-0-					1
06	2850	X	474	-0-	-2376	-0-	30	1	441	2	Y	3					4
							3	9									
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	2201	X	49	-0-	-2152	-0-	3	1	45	2	Y	1					1
							1	9									
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					1
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					1
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

01	2139	N	70	-0-	-2069	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					2
02	1876	N	265	-0-	-1611	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					2
03	1767	N	346	-0-	-1421	-0-	21	1	322	2	Y	3					5
							3	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	3	1			2
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					2
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
07	3100	N	4452	-0-	1352	1352	307	1	4138	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
08	3100	N	3914	-0-	814	2166	274	1	3639	2	Y	1					7
							1	9									
09	2237	N	71	-0-	-2166	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					7
10	4123	X	80	-0-	-4043	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					7
11	3990	X	39	-0-	-3951	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					7
12	4123	X	2069	-0-	-2054	-0-	150	1	1919	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1797	-0-	-931	-0-	117	1	1679	2	Y	1					2
							1	9									
02	2464	X	2102	-0-	-362	-0-	134	1	1968	2	Y	-0-					2
03	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	139	1	2179	2	Y	2					4
							2	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	141	1	2010	2	Y	-0-					3
06	2250	N	1775	-0-	-475	-0-	114	1	1660	2	Y	1					4
							1	9									
07	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	141	1	1904	2	Y	-0-	3	1			1
08	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	133	1	1766	2	Y	1					2
							1	9									
09	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	132	1	1631	2	Y	-0-					2
10	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	143	1	1665	2	Y	-0-					2
11	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	136	1	1535	2	Y	-0-					1
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1470	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	1					2
							1	9									
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					2
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					2
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	367	-0-	-203	-0-	24	1	342	2	Y	1					1
							1	9									
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	X	604	-0-	-16	-0-	42	1	561	2	Y	1					1
							1	9									
09	600	X	504	-0-	-96	-0-	38	1	466	2	Y	-0-					1
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					1
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	44	1	497	2	Y	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	300	1	4316	2	Y	1					3
							1	9									
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	239	1	3494	2	Y	-0-					3
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	235	1	3683	2	Y	1					4
							1	9									
04	4800	X	3454	-0-	-1346	-0-	222	1	3231	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	4960	X	3471	-0-	-1489	-0-	227	1	3244	2	Y	-0-					2
06	4470	X	3533	-0-	-937	-0-	227	1	3305	2	Y	1					3
							1	9									
07	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	254	1	3432	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	240	1	3185	2	Y	-0-					1
09	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	239	1	2959	2	Y	-0-					1
10	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	263	1	3057	2	Y	-0-					1
11	3570	X	3051	-0-	-519	-0-	248	1	2803	2	Y	-0-					1
12	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	257	1	3302	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 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	941	X	941	-0-	-0-	-0-	61	1	878	2	Y	2					7
							2	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	764	2	Y	1					8
							1	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	Y	1					9
							1	9									
04	900	N	777	-0-	-123	-0-	50	1	725	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
05	899	N	531	-0-	-368	-0-	35	1	496	2	Y	-0-					4
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	56	1	812	2	Y	1					5
							1	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	850	2	Y	-0-	4	1			1
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	Y	-0-					1
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	Y	-0-					1
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	137	1	1590	2	Y	-0-					1
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	137	1	1545	2	Y	-0-					1
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	197	1	2837	2	Y	1					12
							1	9									
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	84	1	1228	2	Y	-0-					12
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	135	1	2108	2	Y	1					13
							1	9									
04	2670	N	1680	-0-	-990	-0-	108	1	1571	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	2	Y	-0-					5
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	145	1	2106	2	Y	7					12
							8	9									
07	1736	N	751	-0-	-985	-0-	52	1	698	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
08	3100	N	3206	-0-	106	106	224	1	2973	2	Y	8					10
							9	9									
09	2250	N	353	-0-	-1897	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					10
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	104	1	1208	2	Y	-0-					10
11	300	X	38	-0-	-262	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					5
*12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	256	1	3278	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

01	4402	X	3538	-0-	-864	-0-	236	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3721	-0-	-255	-0-	270	1	3451	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4315	-0-	-25	-0-	315	1	4000	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2733	-0-	-1407	-0-	203	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	329	1	3985	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	262	1	3387	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	283	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3708	-0-	-601	-0-	279	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3779	-0-	-391	-0-	273	1	3506	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	290	1	3421	2	N	-0-					-0-
*11	7081	X	3370	-0-	-3711	-0-	286	1	3084	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	272	1	3290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3725	-0-	-398	-0-	242	1	3482	2	Y	1					3
							1	9									
02	3640	X	3572	-0-	-68	-0-	228	1	3344	2	Y	-0-					3
03	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	237	1	3704	2	Y	1					4
							1	9									
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	260	1	3786	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	240	1	3420	2	Y	-0-					3
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	249	1	3614	2	Y	1					4
							1	9									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	271	1	3656	2	Y	-0-	3	1			1
08	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	249	1	3310	2	Y	-0-					1
09	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	218	1	2695	2	Y	-0-					1
10	3999	X	2963	-0-	-1036	-0-	234	1	2729	2	Y	-0-					1
11	3870	X	3007	-0-	-863	-0-	245	1	2762	2	Y	-0-					1
12	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	258	1	3304	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4608	-0-	-631	-0-	300	1	4308	2	Y	-0-					2
02	4732	X	4262	-0-	-470	-0-	272	1	3989	2	Y	1					3
							1	9									
03	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	302	1	4729	2	Y	1					4
							1	9									
04	4620	X	4061	-0-	-559	-0-	261	1	3798	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	281	1	4013	2	Y	-0-					3
06	4800	X	4180	-0-	-620	-0-	269	1	3910	2	Y	1					4
							1	9									
07	4960	X	4480	-0-	-480	-0-	309	1	4170	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	306	1	4063	2	Y	1					2
							1	9									
09	4170	X	4083	-0-	-87	-0-	306	1	3777	2	Y	-0-					2
10	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	337	1	3923	2	Y	-0-					2
11	4170	X	3355	-0-	-815	-0-	273	1	3082	2	Y	-0-					1
12	4309	X	3748	-0-	-561	-0-	271	1	3477	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 50,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5650	-0-	-1170	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4742	-0-	-1418	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5293	-0-	-1527	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5376	-0-	-624	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4945	-0-	-759	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4126	-0-	-1334	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4639	-0-	-910	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4867	-0-	-682	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5002	-0-	-368	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	765	1	4876	2	N	-0-					-0-
11	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	185	1	5106	2	N	-0-					-0-
*12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2440	-0-	-136	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2612	-0-	-28	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2060	-0-	-520	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2407	-0-	-290	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2428	2	13	9	N	12	12	1			-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	382	1	2433	2	N	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	88	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	21	1			2
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	2			N	-0-	2	1			-0-
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	910	-0-	-380	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8487	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8730	2	43	9	N	39	38	1			1
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8141	2	2	9	N	2					3
04	8220	X	5847	-0-	-2373	-0-	5835	2	12	9	N	11	13	1			1
05	9486	X	7170	-0-	-2316	-0-	7169	2	1	9	N	1					2
06	9180	X	6853	-0-	-2327	-0-	6853	2			N	-0-	2	1			-0-
07	9486	X	7070	-0-	-2416	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6312	-0-	-1841	-0-	6311	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	6930	X	6636	-0-	-294	-0-	6629	2	7	9	N	6	5	1			1
10	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	6688	2			N	-0-					1
11	6840	X	6418	-0-	-422	-0-	6418	2			N	-0-					1
12	7068	X	6044	-0-	-1024	-0-	6044	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 84,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2826	2	9	9	N	8	7	1			1
02	3528	X	2511	-0-	-1017	-0-	2433	2	78	9	N	71	71	1			1
03	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	2322	2	3	9	N	3					4
04	3150	X	2138	-0-	-1012	-0-	2123	2	15	9	N	14	17	1			1
05	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	2178	2	1	9	N	1					2
06	2730	X	1734	-0-	-996	-0-	1726	2	8	9	N	7	9	1			-0-
07	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2007	-0-	-318	-0-	1996	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	2130	X	1820	-0-	-310	-0-	1813	2	7	9	N	6	5	1			1
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					1
11	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					1
12	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 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	10850	X	9697	-0-	-1153	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8760	-0-	-1040	-0-	8669	2	91	9	N	83	81	1			2
03	10850	X	8977	-0-	-1873	-0-	8975	2	2	9	N	2					4
04	9510	X	8723	-0-	-787	-0-	8589	2	134	9	N	122	2	1			124
05	9827	X	8613	-0-	-1214	-0-	8613	2			N	-0-	124	1			-0-
06	9390	X	8505	-0-	-885	-0-	8491	2	14	9	N	13	12	1			1
07	9703	X	8547	-0-	-1156	-0-	8547	2			N	-0-					1
08	9021	X	8524	-0-	-497	-0-	8499	2	25	9	N	23	24	1			-0-
09	8730	X	8330	-0-	-400	-0-	8296	2	34	9	N	31	28	1			3
10	8742	X	8654	-0-	-88	-0-	8654	2			N	-0-					3
11	8460	X	8343	-0-	-117	-0-	8343	2			N	-0-					3
12	8618	X	8187	-0-	-431	-0-	8187	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 103,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2046	-0-	2046	8699	2037	2	9	9	N	8	7	1			16
02	14B2 EXT		1581	-0-	1581	10280	1446	2	135	9	N	123	130	1			9
03	14B2 EXT		1587	-0-	1587	11867	1584	2	3	9	N	3					12
04	13360	X	1493	-0-	-11867	-0-	1456	2	37	9	N	34	44	1			2
05	2635	X	1287	-0-	-1348	-0-	1286	2	1	9	N	1					3
06	1980	X	1288	-0-	-692	-0-	1268	2	20	9	N	18	20	1			1
07	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	1221	2			N	-0-					1
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1153	2	36	9	N	33	34	1			-0-
09	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	1027	2	26	9	N	24	22	1			2
10	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					2
11	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					2
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-					12
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	947	2			N	-0-	12	1			-0-
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	995	2	1	9	N	1					1
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					1
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					1
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	920	2	8	9	N	7	7	1			1
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					1
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	N	12	13	1			-0-
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	768	2	4	9	N	4	3	1			1
10	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					1
11	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2			N	-0-					1
12	806	N	524	-0-	-282	-0-	524	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3154	-0-	-1000	-0-	3145	2	9	9	N	8	6	1			14
02	3752	X	3110	-0-	-642	-0-	3099	2	11	9	N	10	23	1			1
03	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	3242	2	2	9	N	2					3
04	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	2871	2	6	9	N	5	6	1			2
05	3472	X	2553	-0-	-919	-0-	2552	2	1	9	N	1					3
06	3330	X	2857	-0-	-473	-0-	2853	2	4	9	N	4	7	1			-0-
07	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	2851	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	2690	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 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	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5040	2	9	9	N	8	7	1			1
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7109	2	76	9	N	69	68	1			2
03	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7685	2	3	9	N	3					5
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6773	2	58	9	N	53	53	1			5
05	7781	X	6688	-0-	-1093	-0-	6687	2	1	9	N	1					6
06	7530	X	6704	-0-	-826	-0-	6689	2	15	9	N	14	17	1			3
07	7781	X	6901	-0-	-880	-0-	6901	2			N	-0-					3
08	7688	X	6817	-0-	-871	-0-	6780	2	37	9	N	34	37	1			-0-
09	6840	X	6404	-0-	-436	-0-	6374	2	30	9	N	27	24	1			3
10	6913	X	6414	-0-	-499	-0-	6414	2			N	-0-					3
11	6690	X	5788	-0-	-902	-0-	5788	2			N	-0-					3
12	6913	X	5802	-0-	-1111	-0-	5802	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 78,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2162	-0-	-1279	-0-	2154	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	3108	X	2385	-0-	-723	-0-	2312	2	73	9	N	66	64	1			2
03	3441	X	2715	-0-	-726	-0-	2712	2	3	9	N	3					5
04	2460	X	2348	-0-	-112	-0-	2323	2	25	9	N	23	27	1			1
05	2635	X	1625	-0-	-1010	-0-	1623	2	2	9	N	2					3
06	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	2006	2	9	9	N	8	11	1			-0-
07	2728	X	2200	-0-	-528	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	2327	2	14	9	N	13	13	1			-0-
09	2340	X	2190	-0-	-150	-0-	2177	2	13	9	N	12	11	1			1
10	2201	N	1326	-0-	-875	-0-	1326	2			N	-0-					1
11	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	2032	2			N	-0-					1
12	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1664	-0-	-630	-0-	1655	2	9	9	N	8	7	1			1
02	1764	N	1619	-0-	-145	-0-	1554	2	65	9	N	59	58	1			2
03	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1613	2	3	9	N	3					5
04	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1524	2	4	9	N	4	8	1			1
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1536	2	2	9	N	2					3
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-	3	1			-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3445	2	20	9	N	18					18
02	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	3202	2	11	9	N	10	25	1			3
03	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3383	2	2	9	N	2					5
04	3540	X	3088	-0-	-452	-0-	3088	2			N	-0-	5	1			-0-
05	3658	X	3015	-0-	-643	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2947	-0-	-503	-0-	2938	2	9	9	N	8	7	1			1
07	3565	X	3098	-0-	-467	-0-	3098	2			N	-0-					1
08	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3159	2	3	9	N	3	4	1			-0-
09	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1168	-0-	1168	6094	1159	2	9	9	N	8	7	1			1
02	14B2 EXT		1601	-0-	1601	7695	1558	2	43	9	N	39	37	1			3
03	14B2 EXT		1948	-0-	1948	9643	1945	2	3	9	N	3					6
04	3000	N	1375	-0-	-1625	8018	1365	2	10	9	N	9	12	1			3
05	3100	N	1427	-0-	-1673	6345	1425	2	2	9	N	2					5
06	3000	N	1262	-0-	-1738	4607	1261	2	1	9	N	1	6	1			-0-
07	3100	N	1260	-0-	-1840	2767	1260	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1010	-0-	-2090	677	999	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	1306	N	629	-0-	-677	-0-	627	2	2	9	N	2	1	1			1
10	1271	N	125	-0-	-1146	-0-	125	2			N	-0-					1
11	990	N	302	-0-	-688	-0-	302	2			N	-0-					1
12	651	N	107	-0-	-544	-0-	107	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1528	-0-	-518	-0-	1520	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1652	N	1413	-0-	-239	-0-	1357	2	56	9	N	51	50	1			1
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	1417	2	3	9	N	3					4
04	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	1291	2	4	9	N	4	7	1			1
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1					2
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2672	2	7	9	N	6	8	1			-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1550	-0-	-279	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1770	N	1544	-0-	-226	-0-	1540	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1259	-0-	-322	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	411	-0-	-395	-0-	402	2	9	9	N	8	7	1			1
02	1092	X	702	-0-	-390	-0-	684	2	18	9	N	16	15	1			2
03	1209	X	459	-0-	-750	-0-	456	2	3	9	N	3					5
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1515	2	4	9	N	4	6	1			3
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1	9	N	1					4
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	4	1			-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	1302	N	778	-0-	-524	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	630	-0-	-630	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	294	-0-	-1008	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1249	-0-	-425	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1137	2	105	9	N	95	88	1			7
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1					8
04	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1089	2	19	9	N	17	23	1			2
05	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			N	-0-					2
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1060	2	14	9	N	13	13	1			2
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					2
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1225	2	18	9	N	16	18	1			-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1189	2	15	9	N	14	13	1			1
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					1
11	1170	N	783	-0-	-387	-0-	783	2			N	-0-					1
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	1781	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1820	N	1660	-0-	-160	-0-	1658	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1788	2	2	9	N	2					2
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1655	2	4	9	N	4	6	1			-0-
05	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1629	2	1	9	N	1					1
06	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1568	-0-	-412	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2147	-0-	-674	-0-	2139	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2548	X	1811	-0-	-737	-0-	1809	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2821	X	2405	-0-	-416	-0-	2402	2	3	9	N	3					3
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2324	2	4	9	N	4	7	1			-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N	1					1
06	2340	N	2031	-0-	-309	-0-	2031	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2418	N	2084	-0-	-334	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2144	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	2	8	9	N	7	7	1			10
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	N	9	18	1			1
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2354	2	2	9	N	2					3
04	2100	X	1498	-0-	-602	-0-	1494	2	4	9	N	4	7	1			-0-
05	2170	X	1683	-0-	-487	-0-	1682	2	1	9	N	1					1
06	2280	X	1488	-0-	-792	-0-	1473	2	15	9	N	14	14	1			1
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					1
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-	1	1			-0-
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1793	-0-	-1369	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2510	-0-	-346	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2562	-0-	-600	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6029	-0-	-2279	-0-	6021	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	7504	X	6254	-0-	-1250	-0-	6175	2	79	9	N	72	70	1			2
03	8308	X	6776	-0-	-1532	-0-	6773	2	3	9	N	3					5
04	7140	X	6267	-0-	-873	-0-	6246	2	21	9	N	19	22	1			2
05	7068	X	5799	-0-	-1269	-0-	5798	2	1	9	N	1					3
06	6690	X	5855	-0-	-835	-0-	5843	2	12	9	N	11	12	1			2
07	6913	X	6696	-0-	-217	-0-	6696	2			N	-0-					2
08	6789	X	5995	-0-	-794	-0-	5983	2	12	9	N	11	13	1			-0-
09	6270	X	5471	-0-	-799	-0-	5459	2	12	9	N	11	10	1			1
10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					1
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					1
12	6293	X	4622	-0-	-1671	-0-	4622	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 73,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 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	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4131	2	9	9	N	8	7	1			1
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3174	2	2	9	N	2	2	1			1
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4032	2	3	9	N	3					4
04	4020	X	3655	-0-	-365	-0-	3651	2	4	9	N	4	7	1			1
05	4154	X	3654	-0-	-500	-0-	3653	2	1	9	N	1					2
06	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	3650	2			N	-0-	2	1			-0-
07	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3843	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3714	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3588	-0-	-72	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2149	-0-	-455	-0-	2141	2	8	9	N	7	7	1			11
02	2352	X	2063	-0-	-289	-0-	1993	2	70	9	N	64	72	1			3
03	2604	X	2100	-0-	-504	-0-	2097	2	3	9	N	3					6
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1702	2	24	9	N	22	26	1			2
05	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1811	2	1	9	N	1					3
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	N	8	10	1			1
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					1
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	N	12	13	1			-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1921	2	15	9	N	14	13	1			1
10	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	2			N	-0-					1
11	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1835	2			N	-0-					1
12	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1116	-0-	1116	4925	1108	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	14B2 EXT		478	-0-	478	5403	476	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	14B2 EXT		356	-0-	356	5759	354	2	2	9	N	2					2
04	3000	N	163	-0-	-2837	2922	159	2	4	9	N	4	5	1			1
05	3042	N	120	-0-	-2922	-0-	119	2	1	9	N	1					2
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-	2	1			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	212	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2288	-0-	-1184	-0-	2280	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	3136	X	2531	-0-	-605	-0-	2518	2	13	9	N	12	12	1			-0-
03	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	2717	2	3	9	N	3					3
04	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2407	2	4	9	N	4	5	1			2
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2246	2	1	9	N	1					3
06	2700	X	2307	-0-	-393	-0-	2307	2			N	-0-	3	1			-0-
07	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1431	-0-	-879	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1774	-0-	-644	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3894	-0-	-1252	-0-	3886	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	4648	X	4020	-0-	-628	-0-	4018	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5146	X	4393	-0-	-753	-0-	4390	2	3	9	N	3					3
04	4470	X	3962	-0-	-508	-0-	3958	2	4	9	N	4	6	1			1
05	4619	X	3604	-0-	-1015	-0-	3603	2	1	9	N	1					2
06	4320	X	3275	-0-	-1045	-0-	3275	2			N	-0-	2	1			-0-
07	4464	X	3858	-0-	-606	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3425	-0-	-977	-0-	3424	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3960	X	3667	-0-	-293	-0-	3666	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	876	-0-	-457	-0-	868	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	980	N	834	-0-	-146	-0-	805	2	29	9	N	26	25	1			1
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	861	2	1	9	N	1					2
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	830	2	4	9	N	4	5	1			1
05	930	N	804	-0-	-126	-0-	803	2	1	9	N	1					2
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-	2	1			-0-
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5932	-0-	-1446	-0-	5924	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	6664	X	5273	-0-	-1391	-0-	5271	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7378	X	5895	-0-	-1483	-0-	5892	2	3	9	N	3					3
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5397	2	4	9	N	4	6	1			1
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1					2
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-	2	1			-0-
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6290	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5994	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5106	-0-	-204	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5023	-0-	-464	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5139	-0-	-1123	-0-	5131	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	5656	X	5257	-0-	-399	-0-	5179	2	78	9	N	71	67	1			4
03	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	6038	2	2	9	N	2					6
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5443	2	19	9	N	17	23	1			-0-
05	5828	X	5018	-0-	-810	-0-	5017	2	1	9	N	1					1
06	5670	X	4806	-0-	-864	-0-	4798	2	8	9	N	7	8	1			-0-
07	5859	X	4084	-0-	-1775	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5237	-0-	-622	-0-	5226	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	5460	X	4669	-0-	-791	-0-	4661	2	8	9	N	7	6	1			1
10	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			N	-0-					1
11	5070	X	4581	-0-	-489	-0-	4581	2			N	-0-					1
12	5239	X	4690	-0-	-549	-0-	4690	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 59,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	677	2	12	9	N	11	10	1			1
03	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-					1
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-	1	1			-0-
05	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1262	-0-	-1187	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	929	-0-	-1441	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	918	-0-	-1531	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	915	-0-	-1275	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	962	-0-	-1301	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	895	-0-	-376	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	930	X	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	870	N	660	-0-	-210	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 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	5239	X	3471	-0-	-1768	-0-	3461	2	10	9	N	9	7	1			2
02	4732	X	3019	-0-	-1713	-0-	3017	2	2	9	N	2	3	1			1
03	5239	X	2871	-0-	-2368	-0-	2869	2	2	9	N	2					3
04	3690	X	2853	-0-	-837	-0-	2847	2	6	9	N	5	7	1			1
05	3689	X	2781	-0-	-908	-0-	2779	2	2	9	N	2					3
06	3360	X	2789	-0-	-571	-0-	2788	2	1	9	N	1	4	1			-0-
07	3348	X	2470	-0-	-878	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	2749	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2850	X	2488	-0-	-362	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2821	X	2768	-0-	-53	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2366	-0-	-304	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

01	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	168	1	1421	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2632	X	2008	-0-	-624	-0-	157	1	1850	2	N	1					1
							1	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	228	1	2893	2	N	6					7
							7	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	222	1	1260	2	N	-0-					7
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	315	1	2585	2	N	-0-					7
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	302	1	2703	2	N	-0-					7
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	253	1	2243	2	N	-0-					7
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	151	1	2061	2	N	4	9	1			2
							4	9									
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	155	1	2592	2	N	-0-					2
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	252	1	2925	2	N	1					3
							1	9									
11	1620	X	885	-0-	-735	-0-	108	1	774	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	159	1	1767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	113	1	716	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1054	-0-	-38	-0-	133	1	921	2	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	111	1	646	2	N	-0-					-0-
04	900	N	829	-0-	-71	-0-	159	1	670	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	110	1	653	2	N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	132	1	847	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	117	1	769	2	N	-0-					-0-
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	57	1	505	2	N	-0-					-0-
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	85	1	862	2	N	-0-					-0-
10	899	N	613	-0-	-286	-0-	59	1	554	2	N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	151	1	921	2	N	-0-					-0-
12	992	N	865	-0-	-127	-0-	68	1	797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	138	1	1165	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1792	N	1366	-0-	-426	-0-	107	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	123	1	1566	2	N	4					4
							4	9									
04	1440	N	923	-0-	-517	-0-	138	1	785	2	N	-0-					4
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	151	1	1239	2	N	-0-					4
06	1620	N	1378	-0-	-242	-0-	139	1	1239	2	N	-0-					4
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	144	1	1275	2	N	-0-					4
08	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	71	1	966	2	N	3	6	1			1
							3	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	98	1	1651	2	N	-0-					1
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	155	1	1793	2	N	-0-					1
11	1020	N	284	-0-	-736	-0-	34	1	246	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
12	1798	N	1165	-0-	-633	-0-	96	1	1069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	334	2	N	1	75	1			9
							1	9									
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	28	1	329	2	N	1					10
							1	9									
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	6					16
							7	9									
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	45	1	256	2	N	-0-					16
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	2	N	-0-					16
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	N	-0-					16
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	2	N	-0-					16
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	21	1	290	2	N	5	17	1			4
							6	9									
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	N	-0-					4
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	N	1					5
							1	9									
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	17	1	121	2	N	4	7	1			2
							4	9									
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	25	1	272	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2668	-0-	-525	-0-	283	1	2384	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	273	1	3219	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2173	-0-	-1020	-0-	158	1	2012	2	N	3					3
							3	9									
04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	229	1	1299	2	N	-0-					3
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	182	1	1496	2	N	-0-					3
06	3750	X	464	-0-	-3286	-0-	47	1	417	2	N	-0-					3
07	3875	X	1831	-0-	-2044	-0-	186	1	1645	2	N	-0-					3
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	292	1	3985	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	236	1	3953	2	N	-0-					-0-
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	525	1	6094	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	1325	-0-	-2815	-0-	162	1	1161	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4340	X	1973	-0-	-2367	-0-	163	1	1810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1	1015	2	N	2	62	1			7
							2	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	125	1	1478	2	N	1					8
							1	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	138	1	1758	2	N	6					14
							7	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	236	1	1343	2	N	-0-					14
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	278	1	2282	2	N	-0-					14
06	3000	N	3370	-0-	370	370	339	1	3031	2	N	-0-					14
07	2508	N	2138	-0-	-370	-0-	217	1	1921	2	N	-0-					14
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	154	1	2097	2	N	5	16	1			3
							6	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	184	1	3078	2	N	-0-					3
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	311	1	3607	2	N	1					4
							1	9									
11	1500	X	1164	-0-	-336	-0-	142	1	1018	2	N	4	7	1			1
							4	9									
*12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	239	1	2651	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	536	1	4529	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	418	1	4935	2	N	1					1
							1	9									
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	341	1	4338	2	N	6					7
							7	9									
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	511	1	2900	2	N	-0-					7
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	519	1	4260	2	N	-0-					7
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	482	1	4315	2	N	-0-					7
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	580	1	5140	2	N	-0-					7
08	3875	X	3734	-0-	-141	-0-	254	1	3471	2	N	8	12	1			3
							9	9									
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	276	1	4634	2	N	-0-					3
10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	489	1	5670	2	N	1					4
							1	9									
11	5550	X	2415	-0-	-3135	-0-	293	1	2108	2	N	13	14	1			3
							14	9									
12	5735	X	2664	-0-	-3071	-0-	220	1	2444	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 53,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	623	2	N	2	10	1			2
							2	9									
02	868	N	623	-0-	-245	-0-	48	1	574	2	N	1					3
							1	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	5					8
							6	9									
04	780	N	575	-0-	-205	-0-	86	1	489	2	N	-0-					8
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	590	2	N	-0-					8
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	78	1	694	2	N	-0-					8
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	649	2	N	-0-					8
08	651	N	409	-0-	-242	-0-	28	1	379	2	N	2	7	1			3
							2	9									
09	780	N	468	-0-	-312	-0-	26	1	442	2	N	-0-					3
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	N	-0-					3
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	33	1	238	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	589	N	589	-0-	-0-	-0-		62	1	525	2	N	2	2	1			-0-
								2	9									
02	952	N	457	-0-	-495	-0-		36	1	421	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-		21	1	263	2	N	3					3
								3	9									
04	630	N	526	-0-	-104	-0-		79	1	447	2	N	-0-					3
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					3
06	270	N	242	-0-	-28	-0-		24	1	218	2	N	-0-					3
07	558	N	271	-0-	-287	-0-		27	1	244	2	N	-0-					3
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-		27	1	367	2	N	-0-	3	1			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-		15	1	257	2	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-		37	1	426	2	N	-0-					-0-
11	390	N	235	-0-	-155	-0-		29	1	206	2	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-		22	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	3503	X	2809	-0-	-694	-0-		297	1	2510	2	N	2	1	1			1
								2	9									
02	3164	X	3077	-0-	-87	-0-		240	1	2836	2	N	1					2
								1	9									
03	3503	X	2678	-0-	-825	-0-		195	1	2476	2	N	6					8
								7	9									
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-		422	1	2395	2	N	-0-					8
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-		369	1	3031	2	N	-0-					8
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-		369	1	3305	2	N	-0-					8
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-		335	1	2965	2	N	-0-					8
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-		232	1	3165	2	N	5	9	1			4
								6	9									
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-		199	1	3335	2	N	-0-					4
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-		368	1	4272	2	N	1					5
								1	9									
11	3000	X	1241	-0-	-1759	-0-		151	1	1086	2	N	4	6	1			3
								4	9									
12	3100	X	2631	-0-	-469	-0-		217	1	2414	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 37,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	104	1	881	2	N	2	12	1			2
							2	9									
02	952	N	632	-0-	-320	-0-	49	1	583	2	N	-0-					2
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	N	6					8
							7	9									
04	1080	N	586	-0-	-494	-0-	88	1	498	2	N	-0-					8
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	84	1	693	2	N	-0-					8
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	75	1	670	2	N	-0-					8
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	2	N	-0-					8
08	775	N	481	-0-	-294	-0-	32	1	443	2	N	5	10	1			3
							6	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	N	-0-					3
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	66	1	770	2	N	1					4
							1	9									
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	37	1	265	2	N	9	10	1			3
							10	9									
12	806	N	418	-0-	-388	-0-	35	1	383	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	87	1	301	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	110	1	339	2	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	315	1	314	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	384	2	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	88	1	562	2	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	112	1	742	2	N	-0-					-0-
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	28	1	244	2	N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	57	1	584	2	N	-0-					-0-
10	868	N	425	-0-	-443	-0-	157	1	268	2	N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	110	1	666	2	N	-0-					-0-
12	651	N	349	-0-	-302	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 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	9517	X	7812	-0-	-1705	-0-	1064	1	6748	2	N	-0-					98
02	11256	X	6437	-0-	-4819	-0-	811	1	5626	2	N	-0-					98
03	12462	X	8474	-0-	-3988	-0-	1244	1	7230	2	N	-0-					98
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1473	1	6229	2	N	-0-					98
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	1290	1	7676	2	N	-0-					98
06	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	1294	1	8279	2	N	-0-					98
07	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	1403	1	9250	2	N	-0-					98
08	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	1107	1	9708	2	N	-0-					98
09	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	917	1	9366	2	N	-0-					98
10	10292	X	10087	-0-	-205	-0-	961	1	9126	2	N	-0-					98
11	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	1711	1	10397	2	N	-0-					98
12	10292	X	9935	-0-	-357	-0-	775	1	9160	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 112,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					8
02	1064	N	804	-0-	-260	-0-	804	2			Y	-0-					8
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					8
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					8
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					8
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					8
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					8
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					8
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					8
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					8
11	960	N	481	-0-	-479	-0-	481	2			Y	-0-					8
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	821	-0-	-3054	-0-	46	1	775	2	Y	-0-					246
02	1092	X	540	-0-	-552	-0-	493	1	46	2	Y	-0-					246
							1	4									
03	899	X	422	-0-	-477	-0-	5	1	397	3	Y	-0-					246
							20	4									
04	870	X	419	-0-	-451	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					246
							7	4									
05	899	X	63	-0-	-836	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					246
							1	4									
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	117	1	1636	3	Y	-0-					246
							8	4									
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	228	1	2466	3	Y	-0-					246
							95	4									
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	295	1	2596	3	Y	-0-					246
							116	4									
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	264	1	2044	3	Y	-0-					246
							62	4									
10	1829	X	1614	-0-	-215	-0-	175	1	1394	3	Y	-0-					246
							45	4									
11	2700	X	1739	-0-	-961	-0-	200	1	1483	3	Y	-0-					246
							56	4									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 15,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	75	71	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	36	1			32
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	5					37
							1	4	6	9							
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	5					42
							6	9									
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	5					47
							6	9									
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3809	-0-	-2019	-0-	212	1	3597	2	Y	-0-					24
02	4844	X	3572	-0-	-1272	-0-	3259	1	305	2	Y	-0-					24
							8	4									
03	4092	X	3079	-0-	-1013	-0-	46	1	2855	3	Y	31	37	1			18
							144	4	34	9							
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	141	1	2984	3	Y	27	20	1			25
							55	4	30	9							
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	282	1	8529	3	Y	27	20	1			32
							107	4	30	9							
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	630	1	8792	3	Y	116	74	1			74
							44	4	128	9							
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	662	1	7165	3	Y	63	71	1			66
							275	4	69	9							
08	8525	X	7050	-0-	-1475	-0-	690	1	6071	3	Y	16	18	1			64
							271	4	18	9							
09	8250	X	5826	-0-	-2424	-0-	644	1	4987	3	Y	39	36	1			67
							152	4	43	9							
10	8525	X	6099	-0-	-2426	-0-	661	1	5252	3	Y	15	35	1			47
							169	4	17	9							
11	8250	X	5832	-0-	-2418	-0-	660	1	4939	3	Y	39					86
							190	4	43	9							
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 65,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20717		10548	-0-	-10169	-0-	568	1	9650	2	Y	300	285	1			53
							330	9									
02	12600		10235	-0-	-2365	-0-	9002	1	843	2	Y	335	328	1			60
							21	4	369	9							
03	10757	#	8459	-0-	-2298	-0-	118	1	7662	3	Y	283	334	1			9
							368	4	311	9							
04	8670	#	8429	-0-	-241	-0-	363	1	7693	3	Y	210	170	1			49
							142	4	231	9							
05	10540	#	6181	-0-	-4359	-0-	188	1	5690	3	Y	210	170	1			89
							72	4	231	9							
06	7500		9102	-0-	1602	1602	578	1	8072	3	Y	374	295	1			168
							41	4	411	9							
07	7750		8079	-0-	329	1931	641	1	6941	3	Y	210	283	1			95
							266	4	231	9							
08	7750		6826	-0-	-924	1007	652	1	5734	3	Y	167	161	1			101
							256	4	184	9							
09	7074		6067	-0-	-1007	-0-	636	1	4926	3	Y	323	321	1			103
							150	4	355	9							
10	7210		7210	-0-	-0-	-0-	756	1	6002	3	Y	234	319	1			18
							195	4	257	9							
11	6553		6553	-0-	-0-	-0-	745	1	5576	3	Y	16					34
							214	4	18	9							
12	5425		NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 87,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,662

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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	1					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

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-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

01	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	501	1	1678	2	N	66	101	1			29
							73	9									
02	2800	X	1502	-0-	-1298	-0-	289	1	1179	2	N	31					60
							34	9									
03	2697	X	1905	-0-	-792	-0-	778	1	1088	2	N	35					95
							39	9									
04	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	611	1	1945	2	N	38	95	1			38
							42	9									
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	574	1	1403	2	N	30					68
							33	9									
06	2190	X	2008	-0-	-182	-0-	882	1	1089	2	N	34					102
							37	9									
07	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	890	1	1077	2	N	37	97	1			42
							41	9									
08	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	946	1	1661	2	N	40					82
							44	9									
09	2610	X	2486	-0-	-124	-0-	916	1	1517	2	N	48	100	1			30
							53	9									
10	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	800	1	1131	2	N	30					60
							33	9									
11	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	936	1	1170	2	N	35	1	8			94
							39	9									
12	2666	X	1743	-0-	-923	-0-	406	1	1280	2	N	52	104	1			42
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 25,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	111	1	371	2	Y	20	30	1			9
							22	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	66	1	270	2	Y	10					19
							11	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	172	1	241	2	Y	10					29
							11	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	164	1	521	2	Y	14	30	1			13
							15	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	9					22
							10	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	195	1	241	2	Y	11					33
							12	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	197	1	239	2	Y	11	31	1			13
							12	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	209	1	368	2	Y	12					25
							13	9									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	203	1	336	2	Y	14	30	1			9
							15	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	177	1	250	2	Y	9					18
							10	9									
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	212	1	265	2	Y	11					29
							12	9									
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	102	1	322	2	Y	19	35	1			13
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 5,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 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
01	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	388	1	1044	2	Y	34	51	1			15
							37	9									
02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	357	1	908	2	Y	15					30
							17	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	674	1	867	2	Y	17					47
							19	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	399	1	1118	2	Y	20	48	1			19
							22	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	411	1	991	2	Y	15					34
							17	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	758	1	873	2	Y	17					51
							19	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	673	1	732	2	Y	18	48	1			21
							20	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	603	1	916	2	Y	20					41
							22	9									
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	567	1	811	2	Y	24	50	1			15
							26	9									
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	569	1	586	2	Y	15					30
							17	9									
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	520	1	537	2	Y	18	1	8			47
							20	9									
12	1178	N	879	-0-	-299	-0-	265	1	585	2	Y	26	52	1			21
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 16,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 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	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-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 #	3246	-0-	-350	-0-	3191 2	55 9	N	50	50 8		36
02	3192 #	2909	-0-	-283	-0-	2872 2	37 9	N	34	33 8		37
*03	3441 #	3111	-0-	-330	-0-	3075 2	36 9	N	33			70
*04	3270 #	2766	-0-	-504	-0-	2766 2		N	-0-			70
*05	3317 #	2952	-0-	-365	-0-	2952 2		N	-0-			70
*06	3150 #	2901	-0-	-249	-0-	2901 2		N	-0-			70
*07	3224 #	2251	-0-	-973	-0-	2251 2		N	-0-			70
*08	3131 #	1985	-0-	-1146	-0-	1985 2		N	-0-			70
*09	2910 #	2444	-0-	-466	-0-	2444 2		N	-0-			70
*10	3007 #	2225	-0-	-782	-0-	2225 2		N	-0-			70
*11	2910 #	2313	-0-	-597	-0-	2313 2		N	-0-			70
*12	2511 #	2467	-0-	-44	-0-	2467 2		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 31,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	55	34	1			21
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

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	14B2 EXT		1874	-0-		1874	10155	123	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1779	-0-		1779	11934	126	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1671	-0-		1671	13605	137	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	15117	X	1512	-0-		-13605	-0-	145	1	1343	2	N	22	16	1			6
								24	9									
05	1541	X	1541	-0-		-0-	-0-	147	1	1394	2	N	-0-	6	1			-0-
06	1470	X	1361	-0-		-109	-0-	144	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1297	-0-		-222	-0-	155	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1289	-0-		-230	-0-	161	1	1087	2	N	37	33	1			4
								41	9									
09	1350	N	1094	-0-		-256	-0-	149	1	945	2	N	-0-					4
10	1302	N	1086	-0-		-216	-0-	145	1	941	2	N	-0-					4
11	1260	N	981	-0-		-279	-0-	134	1	811	2	N	33	34	1			3
								36	9									
12	1116	N	543	-0-		-573	-0-	32	1	511	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

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	14B2 EXT		2312	-0-		2312	13516	152	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1716	-0-		1716	15232	122	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1575	-0-		1575	16807	129	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	1403	-0-		-16807	-0-	136	1	1267	2	N	-0-					-0-
05	1402	X	1402	-0-		-0-	-0-	134	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1239	-0-		-171	-0-	132	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1251	-0-		-206	-0-	149	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1221	-0-		-174	-0-	157	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1114	-0-		-116	-0-	151	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	179	1	1160	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	967	-0-		-203	-0-	137	1	829	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
12	1147	N	782	-0-		-365	-0-	44	1	710	2	N	25					25
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	102 9	1 9	1450	2	N	8	9	1			6
02	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	95 8	1 9	1248	2	N	7					13
03	1302	X	1101	-0-	-201	-0-	90	1	1011	2	N	-0-	13	1			-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	123	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	129 15	1 9	1216	2	N	14	13	1			1
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	134	1	1127	2	N	-0-					1
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	144	1	1067	2	N	-0-					1
08	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	149	1	1004	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1260	N	960	-0-	-300	-0-	130	1	830	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	138	1	890	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-	135	1	816	2	N	-0-					-0-
12	992	N	676	-0-	-316	-0-	40	1	636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1037	-0-	1037	8962	68	1	969	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8962					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2104	-0-	2104	11066	173	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	12740	X	1674	-0-	-11066	-0-	163	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	117	1	1104	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	127	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1003	-0-	-702	-0-	120	1	883	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	888	-0-	-321	-0-	114	1	774	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	692	-0-	-508	-0-	94	1	598	2	N	-0-					-0-
10	992	N	689	-0-	-303	-0-	92	1	597	2	N	-0-					-0-
11	870	N	596	-0-	-274	-0-	84	1	511	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	248	-0-	-465	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

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		88	-0-	88	655		6	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		164	-0-	164	819		12	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		454	-0-	454	1273		37	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	1754	X	481	-0-	-1273	-0-		47	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-		3	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	265	-0-	-185	-0-		28	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-		66	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	1	1	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

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		1965	-0-	1965	13309		129	1	1836	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1409	-0-	1409	14718		100	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1021	-0-	1021	15739		84	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	16666	X	927	-0-	-15739	-0-		90	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-		71	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	808	-0-	-122	-0-		86	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	696	-0-	-265	-0-		83	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-		106	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-		124	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		167	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		172	1	1041	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	930	N	174	-0-	-756	-0-		10	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

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	930	N	226	-0-	-704	-0-		5	1	217	2	Y	4	14	1			8
								4	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-		12	1	462	2	Y	12	15	1			5
								13	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-		3	1	119	2	Y	2	2	1			5
								2	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-		17	1	278	2	Y	8	6	1			7
								9	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-	4	1			3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-	2	1			1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-450	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	18	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	64	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	48	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	44	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	51	1	1512	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
11	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	12	1	1555	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
12	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	81	1	1517	2	Y	12	12	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	249	-0-	-2572	-0-	5	1	242	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	78	1	3038	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	78	1	2743	2	Y	16	7	1			15
							18	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	163	1	2583	2	Y	11	13	1			13
							12	9									
05	3472	X	1576	-0-	-1896	-0-	107	1	1462	2	Y	6	11	1			8
							7	9									
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	178	1	3190	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	173	1	4087	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	103	1	3925	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	107	1	3926	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
10	4278	X	3656	-0-	-622	-0-	118	1	3514	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
11	4140	X	3183	-0-	-957	-0-	25	1	3136	2	Y	20	16	1			11
							22	9									
*12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	239	1	4475	2	Y	34	32	1			13
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 37,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-1194	-0-	2	1	73	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	687	2	Y	11	11	1			11
							12	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	54	1	1285	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	29	1	1092	2	Y	-0-	3	1			1
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	35	1	1302	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1364	N	980	-0-	-384	-0-	32	1	942	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	1080	N	943	-0-	-137	-0-	7	1	930	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	79	1	1483	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

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-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	738	-0-	738	738	19	1	719	2		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	920	-0-	920	1658	24	1	896	2		Y	-0-					-0-
10	1658	X	-0-	-0-	-1658	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-656	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	778	-0-	-452	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	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-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-186	-0-	6	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	424	-0-	-134	-0-	17	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	16	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	4	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	31	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	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-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	583	1	2004	2	N	1	1	8			110
							1	9									
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	487	1	1575	2	N	-0-					110
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	539	1	1598	2	N	-0-					110
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	466	1	1653	2	N	-0-					110
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	545	1	1880	2	N	-0-					110
06	1200	N	515	-0-	-685	-0-	141	1	374	2	N	-0-					110
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	384	1	1977	2	N	-0-					110
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	357	1	1851	2	N	-0-					110
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	302	1	1845	2	N	-0-					110
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	247	1	1657	2	N	-0-					110
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	349	1	2101	2	N	-0-					110
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	334	1	1962	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 25,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	1884	-0-	1884	1884	48	1	1836	2	N	-0-						-0-
09	0	572	-0-	572	2456	15	1	557	2	N	-0-						-0-
10	2403	2403	-0-	-0-	2456	78	1	2325	2	N	-0-						-0-
11	3150	1318	-0-	-1832	624	10	1	1290	2	N	16	10	1				6
						18	9										
12	3255	86	-0-	-3169	-0-	4	1	82	2	N	-0-	6	1				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 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	14B2 EXT		250	-0-	250	1824	16	1	234	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		151	-0-	151	1975	11	1	140	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		174	-0-	174	2149	14	1	160	2	N	-0-					-0-
04	216		216	-0-	-0-	2149	21	1	195	2	N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	2149	22	1	213	2	N	-0-					-0-
06	2482	N	333	-0-	-2149	-0-	35	1	298	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

01	21359	X	18848	-0-	-2511	-0-	269 1144	1 9	17435	2	N	1040	987	1			119
02	19292	X	18946	-0-	-346	-0-	254 718	1 9	17974	2	N	653	697	1			75
03	21359	X	16140	-0-	-5219	-0-	231 598	1 9	15311	2	N	544	560	1			59
04	18330	X	12330	-0-	-6000	-0-	235 645	1 9	11450	2	N	586	551	1			94
05	20305	X	18510	-0-	-1795	-0-	281 993	1 9	17236	2	N	903	883	1			114
06	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	199 824	1 9	15084	2	N	749	764	1			99
07	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	83 911	1 9	15734	2	N	828	750	1			177
08	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	99 932	1 9	18850	2	N	847	898	1			126
09	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	70 1096	1 9	17606	2	N	996	990	1			132
10	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	54 635	1 9	14155	2	N	577	602	1			107
11	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	160 798	1 9	17408	2	N	725	711	1			121
12	21018	X	19595	-0-	-1423	-0-	235 870	1 9	18490	2	N	791	793	1			106

TOTAL GAS PROD: 209,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,239

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 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	35579	X	35579	-0-	-0-	-0-	337	1	33718	2	N	1385	1310	1			158
							1524	9									
02	35746	X	35746	-0-	-0-	-0-	321	1	34475	2	N	864	923	1			99
							950	9									
03	34135	X	34135	-0-	-0-	-0-	316	1	32932	2	N	806	818	1			87
							887	9									
04	32970	X	28476	-0-	-4494	-0-	336	1	27092	2	N	953	888	1			152
							1048	9									
05	38719	X	30794	-0-	-7925	-0-	336	1	29501	2	N	870	912	1			110
							957	9									
06	37470	X	27164	-0-	-10306	-0-	253	1	26109	2	N	729	743	1			96
							802	9									
07	39556	X	29525	-0-	-10031	-0-	140	1	28453	2	N	847	762	1			181
							932	9									
08	34751	X	27630	-0-	-7121	-0-	130	1	26753	2	N	679	759	1			101
							747	9									
09	28500	X	28271	-0-	-229	-0-	97	1	27218	2	N	869	855	1			115
							956	9									
10	31930	X	30217	-0-	-1713	-0-	110	1	28831	2	N	1160	1060	1			215
							1276	9									
11	32735	X	32735	-0-	-0-	-0-	212	1	31116	2	N	1279	1280	1			214
							1407	9									
12	31930	X	31089	-0-	-841	-0-	291	1	29432	2	N	1242	1265	1			167
							1366	9									

TOTAL GAS PROD: 371,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,683

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4752	-0-	-1510	-0-	351	1	4123	2	N	253	239	1			29
							278	9									
02	5656	X	3154	-0-	-2502	-0-	127	1	2911	2	N	105	122	1			12
							116	9									
03	5518	X	3202	-0-	-2316	-0-	143	1	2945	2	N	104	105	1			11
							114	9									
04	4350	X	2778	-0-	-1572	-0-	131	1	2507	2	N	127	118	1			20
							140	9									
05	4464	X	2980	-0-	-1484	-0-	135	1	2705	2	N	127	131	1			16
							140	9									
06	T. A.		3188	-0-	3188	3188	143	1	2903	2	N	129	128	1			17
							142	9									
07	T. A.		3109	-0-	3109	6297	156	1	2804	2	N	135	123	1			29
							149	9									
08	T. A.		4214	-0-	4214	10511	364	1	3678	2	N	156	162	1			23
							172	9									
09	T. A.		3047	-0-	3047	13558	261	1	2630	2	N	142	146	1			19
							156	9									
10	18119	X	4561	-0-	-13558	-0-	329	1	4059	2	N	157	147	1			29
							173	9									
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	94	1	1413	2	N	55	75	1			9
							61	9									
*12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	324	1	4380	2	N	177	161	1			24
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 41,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	17187	-0-		-2622	-0-	835	1	15602	2	N	682	657	1			78
								750	9									
02	18200	X	17143	-0-		-1057	-0-	679	1	16000	2	N	422	452	1			48
								464	9									
03	20150	X	17155	-0-		-2995	-0-	768	1	15932	2	N	414	417	1			45
								455	9									
04	20340	X	15728	-0-		-4612	-0-	740	1	14398	2	N	536	495	1			86
								590	9									
05	21018	X	16821	-0-		-4197	-0-	761	1	15547	2	N	466	493	1			59
								513	9									
06	17970	X	15042	-0-		-2928	-0-	684	1	13922	2	N	396	403	1			52
								436	9									
07	18972	X	16763	-0-		-2209	-0-	853	1	15391	2	N	472	423	1			101
								519	9									
08	17453	X	15349	-0-		-2104	-0-	1345	1	13597	2	N	370	416	1			55
								407	9									
09	15750	X	13879	-0-		-1871	-0-	1211	1	12207	2	N	419	419	1			55
								461	9									
10	18073	X	15094	-0-		-2979	-0-	1100	1	13584	2	N	373	359	1			69
								410	9									
11	17490	X	17124	-0-		-366	-0-	1039	1	15611	2	N	431	428	1			72
								474	9									
*12	16184	X	16184	-0-		-0-	-0-	1079	1	14645	2	N	418	426	1			56
								460	9									

TOTAL GAS PROD: 193,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,399

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	10209	-0-		-1850	-0-	724	1	8585	2	N	818	782	1			93
								900	9									
02	10892	X	8975	-0-		-1917	-0-	371	1	8103	2	N	455	496	1			52
								501	9									
03	10819	X	8908	-0-		-1911	-0-	395	1	8027	2	N	442	446	1			48
								486	9									
04	10350	X	9345	-0-		-1005	-0-	444	1	8189	2	N	647	592	1			103
								712	9									
05	10695	X	9670	-0-		-1025	-0-	439	1	8762	2	N	426	475	1			54
								469	9									
06	9180	X	8714	-0-		-466	-0-	391	1	7923	2	N	364	370	1			48
								400	9									
07	9951	X	9469	-0-		-482	-0-	474	1	8531	2	N	422	380	1			90
								464	9									
08	9765	X	8924	-0-		-841	-0-	770	1	7778	2	N	342	381	1			51
								376	9									
09	9360	X	6431	-0-		-2929	-0-	550	1	5543	2	N	307	317	1			41
								338	9									
10	10230	X	5871	-0-		-4359	-0-	430	1	5303	2	N	125	143	1			23
								138	9									
11	9900	X	5898	-0-		-4002	-0-	359	1	5398	2	N	128	130	1			21
								141	9									
12	7626	X	5854	-0-		-1772	-0-	391	1	5319	2	N	131	132	1			18
								144	9									

TOTAL GAS PROD: 98,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,607

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	19073	-0-	-2782	-0-	263	1	17757	2	N	957	910	1			109
							1053	9									
02	19040	X	17418	-0-	-1622	-0-	237	1	16581	2	N	545	592	1			62
							600	9									
03	20243	X	16962	-0-	-3281	-0-	233	1	16158	2	N	519	525	1			56
							571	9									
04	18360	X	15978	-0-	-2382	-0-	260	1	14959	2	N	690	636	1			110
							759	9									
05	19003	X	17336	-0-	-1667	-0-	250	1	16546	2	N	491	539	1			62
							540	9									
06	18120	X	15225	-0-	-2895	-0-	191	1	14583	2	N	410	418	1			54
							451	9									
07	19282	X	16638	-0-	-2644	-0-	79	1	16033	2	N	478	430	1			102
							526	9									
08	17267	X	15034	-0-	-2233	-0-	71	1	14556	2	N	370	417	1			55
							407	9									
09	15990	X	14690	-0-	-1300	-0-	51	1	14141	2	N	453	448	1			60
							498	9									
10	17980	X	17076	-0-	-904	-0-	60	1	16515	2	N	455	431	1			84
							501	9									
11	17400	X	16607	-0-	-793	-0-	152	1	15960	2	N	450	459	1			75
							495	9									
12	16213	X	10957	-0-	-5256	-0-	152	1	10469	2	N	305	331	1			41
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 192,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,123

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	133	1	1581	2	N	138	131	1			16
							152	9									
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	60	1	1324	2	N	68	76	1			8
							75	9									
03	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	61	1	1242	2	N	62	63	1			7
							68	9									
04	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	64	1	1183	2	N	85	78	1			14
							94	9									
05	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	67	1	1310	2	N	87	90	1			11
							96	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	78	79	1			10
							86	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1373	2	N	94	84	1			20
							103	9									
08	3100	N	4740	-0-	1640	1640	24	1	4445	2	N	246	229	1			37
							271	9									
09	3000	N	5707	-0-	2707	4347	478	1	4825	2	N	367	355	1			49
							404	9									
10	3100	N	4462	-0-	1362	5709	325	1	4007	2	N	118	145	1			22
							130	9									
11	9514	X	3805	-0-	-5709	-0-	230	1	3462	2	N	103	108	1			17
							113	9									
*12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	239	1	3244	2	N	99	101	1			13
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 32,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	114	1	2015	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1904	X	1857	-0-	-47	-0-	54	1	1801	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2108	X	2001	-0-	-107	-0-	88	1	1911	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2040	X	1742	-0-	-298	-0-	124	1	1616	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2108	X	1716	-0-	-392	-0-	133	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1510	-0-	-380	-0-	121	1	1389	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1198	-0-	-755	-0-	79	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1119	-0-	-586	-0-	62	1	1057	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	88	1	1161	2	Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	133	1	1750	2	Y	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	83	1	1563	2	Y	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 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	8866	X	7065	-0-	-1801	-0-	374	1	6626	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
02	8624	X	6902	-0-	-1722	-0-	198	1	6652	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	9548	X	7833	-0-	-1715	-0-	340	1	7430	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
04	9240	X	7521	-0-	-1719	-0-	530	1	6933	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
05	8029	X	7177	-0-	-852	-0-	550	1	6573	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
06	7170	X	6755	-0-	-415	-0-	535	1	6170	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	7409	X	7004	-0-	-405	-0-	460	1	6498	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
08	7409	X	6728	-0-	-681	-0-	368	1	6312	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
09	7170	X	6141	-0-	-1029	-0-	429	1	5670	2	Y	38	37	1			3
							42	9									
10	7161	X	6249	-0-	-912	-0-	438	1	5787	2	Y	22	24	1			1
							24	9									
11	6780	X	6743	-0-	-37	-0-	337	1	6375	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	383	1	10015	2	Y	46	45	1			2
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 86,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5284	-0-	-2652	-0-	279	1	4937	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
02	7168	X	5004	-0-	-2164	-0-	143	1	4809	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	6541	X	5220	-0-	-1321	-0-	226	1	4936	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
04	6330	X	5236	-0-	-1094	-0-	367	1	4812	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	395	1	4920	2	Y	396	386	1			11
							436	9									
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	397	1	4736	2	Y	373	373	1			11
							410	9									
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	333	1	4851	2	Y	338	330	1			19
							372	9									
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	274	1	4948	2	Y	371	374	1			16
							408	9									
09	5640	X	5103	-0-	-537	-0-	317	1	4441	2	Y	314	308	1			22
							345	9									
10	5735	X	5037	-0-	-698	-0-	311	1	4366	2	Y	327	332	1			17
							360	9									
11	5550	X	4977	-0-	-573	-0-	234	1	4533	2	Y	191	198	1			10
							210	9									
12	5642	X	4639	-0-	-1003	-0-	160	1	4279	2	Y	182	185	1			7
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 62,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

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	T. A.		30	-0-	30	269		1	1	25	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					-0-
08	269	X	-0-	-0-	-269	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

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	T. A.		4921	-0-	4921	10561		247	1	4387	2	Y	261	258	1			8
								287	9									
02	T. A.		5453	-0-	5453	16014		151	1	5040	2	Y	238	239	1			7
								262	9									
03	T. A.		5205	-0-	5205	21219		213	1	4728	2	Y	240	238	1			9
								264	9									
04	26718	X	5499	-0-	-21219	-0-		363	1	4864	2	Y	247	251	1			5
								272	9									
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-		388	1	4636	2	Y	28	32	1			1
								31	9									
06	5850	X	4648	-0-	-1202	-0-		369	1	4251	2	Y	25	25	1			1
								28	9									
07	6045	X	2905	-0-	-3140	-0-		191	1	2699	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
08	5673	X	3531	-0-	-2142	-0-		194	1	3316	2	Y	19	19	1			1
								21	9									
09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-		413	1	5453	2	Y	29	28	1			2
								32	9									
10	5053	X	4943	-0-	-110	-0-		345	1	4568	2	Y	27	28	1			1
								30	9									
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-		271	1	5151	2	Y	52	50	1			3
								57	9									
12	6076	X	4796	-0-	-1280	-0-		174	1	4570	2	Y	47	48	1			2
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 58,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 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	19282	X	8559	-0-	-10723	-0-	35	1	8217	2	Y	279	277	1			8
							307	9									
02	17416	X	9818	-0-	-7598	-0-	33	1	9493	2	Y	265	265	1			8
							292	9									
03	16926	X	11297	-0-	-5629	-0-	475	1	10469	2	Y	321	317	1			12
							353	9									
04	16380	X	10962	-0-	-5418	-0-	746	1	9883	2	Y	303	309	1			6
							333	9									
05	10881	X	10382	-0-	-499	-0-	780	1	9393	2	Y	190	191	1			5
							209	9									
06	11010	X	9236	-0-	-1774	-0-	719	1	8335	2	Y	165	165	1			5
							182	9									
07	11377	X	9091	-0-	-2286	-0-	587	1	8344	2	Y	145	142	1			8
							160	9									
08	11377	X	8461	-0-	-2916	-0-	453	1	7846	2	Y	147	149	1			6
							162	9									
09	10950	X	7375	-0-	-3575	-0-	504	1	6739	2	Y	120	118	1			8
							132	9									
10	10354	X	7817	-0-	-2537	-0-	517	1	7023	2	Y	252	247	1			13
							277	9									
11	9210	X	7312	-0-	-1898	-0-	345	1	6677	2	Y	264	263	1			14
							290	9									
12	9083	X	7040	-0-	-2043	-0-	244	1	6509	2	Y	261	265	1			10
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 107,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,712

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4601	-0-	-1661	-0-		231	1	4105	2	Y	241	239	1			7
								265	9									
02	5656	X	5284	-0-	-372	-0-		146	1	4886	2	Y	229	229	1			7
								252	9									
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-		261	1	5809	2	Y	292	288	1			11
								321	9									
04	5910	X	5660	-0-	-250	-0-		374	1	5009	2	Y	252	258	1			5
								277	9									
05	6138	X	5373	-0-	-765	-0-		395	1	4790	2	Y	171	171	1			5
								188	9									
06	5460	X	4859	-0-	-601	-0-		370	1	4324	2	Y	150	151	1			4
								165	9									
07	5642	X	5175	-0-	-467	-0-		328	1	4689	2	Y	144	140	1			8
								158	9									
08	5642	X	5047	-0-	-595	-0-		264	1	4616	2	Y	152	154	1			6
								167	9									
09	5460	X	2869	-0-	-2591	-0-		191	1	2588	2	Y	82	82	1			6
								90	9									
10	5363	X	3342	-0-	-2021	-0-		222	1	3006	2	Y	104	105	1			5
								114	9									
11	5010	X	2819	-0-	-2191	-0-		134	1	2586	2	Y	90	90	1			5
								99	9									
12	4340	X	181	-0-	-4159	-0-		6	1	169	2	Y	5	10	1			-0-
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 51,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10771 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5939	-0-	-1501	-0-		316	1	5592	2	Y	28	27	1			1
								31	9									
02	7084	X	5970	-0-	-1114	-0-		172	1	5773	2	Y	23	23	1			1
								25	9									
03	7843	X	6353	-0-	-1490	-0-		277	1	6048	2	Y	25	25	1			1
								28	9									
04	7590	X	5920	-0-	-1670	-0-		419	1	5477	2	Y	22	23	1			-0-
								24	9									
05	6603	X	5921	-0-	-682	-0-		457	1	5447	2	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-		430	1	4942	2	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
07	5735	X	5465	-0-	-270	-0-		361	1	5090	2	Y	13	12	1			1
								14	9									
08	5735	X	5166	-0-	-569	-0-		285	1	4867	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
09	5550	X	4757	-0-	-793	-0-		335	1	4410	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
10	5735	X	4369	-0-	-1366	-0-		307	1	4049	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
11	5370	X	4880	-0-	-490	-0-		242	1	4586	2	Y	47	46	1			2
								52	9									
12	5456	X	4865	-0-	-591	-0-		177	1	4633	2	Y	50	50	1			2
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 64,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	14213	-0-	-4821	-0-	747	1	13233	2	N	212	211	1			6
							233	9									
02	18928	X	14556	-0-	-4372	-0-	415	1	13944	2	N	179	180	1			5
							197	9									
03	20956	X	16106	-0-	-4850	-0-	693	1	15182	2	N	210	207	1			8
							231	9									
04	20280	X	14664	-0-	-5616	-0-	1023	1	13436	2	N	186	190	1			4
							205	9									
05	18848	X	14476	-0-	-4372	-0-	1105	1	13226	2	N	132	132	1			4
							145	9									
06	15600	X	13223	-0-	-2377	-0-	1044	1	12050	2	N	117	118	1			3
							129	9									
07	16120	X	13270	-0-	-2850	-0-	868	1	12285	2	N	106	103	1			6
							117	9									
08	16120	X	12408	-0-	-3712	-0-	676	1	11613	2	N	108	109	1			5
							119	9									
09	14640	X	11019	-0-	-3621	-0-	766	1	10155	2	N	89	88	1			6
							98	9									
10	14415	X	10884	-0-	-3531	-0-	759	1	10051	2	N	67	70	1			3
							74	9									
11	13200	X	10086	-0-	-3114	-0-	502	1	9506	2	N	71	70	1			4
							78	9									
12	12462	X	10818	-0-	-1644	-0-	395	1	10338	2	N	77	78	1			3
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 155,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2563	-0-	-196	-0-	134	1	2372	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
02	2492	X	2480	-0-	-12	-0-	70	1	2366	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	120	1	2640	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
04	2670	X	2533	-0-	-137	-0-	176	1	2310	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
05	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	192	1	2289	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2730	X	2197	-0-	-533	-0-	176	1	2021	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2243	-0-	-578	-0-	149	1	2094	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2017	-0-	-463	-0-	112	1	1905	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1947	-0-	-243	-0-	138	1	1809	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	146	1	1921	2	Y	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	110	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	65	1	1689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	27080	-0-	-324	-0-	119	1	25540	2	N	1292	1276	1			39
							1421	9									
02	32954	X	32954	-0-	-0-	-0-	117	1	31410	2	N	1297	1298	1			38
							1427	9									
03	46575	X	46575	-0-	-0-	-0-	146	1	44303	2	N	1933	1900	1			71
							2126	9									
04	44935	X	44935	-0-	-0-	-0-	152	1	42783	2	N	1818	1853	1			36
							2000	9									
05	36518	X	26097	-0-	-10421	-0-	99	1	24593	2	N	1277	1276	1			37
							1405	9									
06	45450	X	25914	-0-	-19536	-0-	107	1	24451	2	N	1233	1235	1			35
							1356	9									
07	46965	X	31001	-0-	-15964	-0-	139	1	29395	2	N	1334	1294	1			75
							1467	9									
08	46934	X	37109	-0-	-9825	-0-	188	1	35015	2	N	1733	1734	1			74
							1906	9									
09	49258	X	49258	-0-	-0-	-0-	255	1	46643	2	N	2145	2070	1			149
							2360	9									
10	47397	X	47397	-0-	-0-	-0-	242	1	45351	2	N	1640	1704	1			85
							1804	9									
11	47466	X	47466	-0-	-0-	-0-	228	1	45216	2	N	1838	1827	1			96
							2022	9									
12	50778	X	45272	-0-	-5506	-0-	255	1	43040	2	N	1797	1825	1			68
							1977	9									

TOTAL GAS PROD: 461,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,337

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		42587	-0-	42587	104517	2058	1	36598	2	N	3574	3551	1			107
							3931	9									
02	T. A.		32932	-0-	32932	137449	886	1	29519	2	N	2297	2338	1			66
							2527	9									
03	T. A.		46496	-0-	46496	183945	153	1	42578	2	N	3423	3363	1			126
							3765	9									
04	223326	X	39381	-0-	-183945	-0-	142	1	36134	2	N	2823	2893	1			56
							3105	9									
05	24184	X	24184	-0-	-0-	-0-	87	1	23258	2	N	763	797	1			22
							839	9									
06	37890	X	19225	-0-	-18665	-0-	76	1	18500	2	N	590	595	1			17
							649	9									
07	39153	X	16537	-0-	-22616	-0-	1048	1	14985	2	N	458	449	1			26
							504	9									
08	39153	X	12640	-0-	-26513	-0-	661	1	11561	2	N	380	390	1			16
							418	9									
09	37890	X	6464	-0-	-31426	-0-	431	1	5833	2	N	182	185	1			13
							200	9									
10	24149	X	7670	-0-	-16479	-0-	514	1	6941	2	N	195	198	1			10
							215	9									
11	19320	X	13117	-0-	-6203	-0-	639	1	12205	2	N	248	245	1			13
							273	9									
*12	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	486	1	12840	2	N	266	269	1			10
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 274,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,199

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147994	X	113882	-0-	-34112	-0-	521	1	106351	2	N	6373	6300	1			191
							7010	9									
02	140504	X	111334	-0-	-29170	-0-	412	1	105091	2	N	5301	5339	1			153
							5831	9									
03	155558	X	121616	-0-	-33942	-0-	387	1	114508	2	N	6110	6038	1			225
							6721	9									
04	150540	X	106007	-0-	-44533	-0-	364	1	99936	2	N	5188	5310	1			103
							5707	9									
05	137733	X	105642	-0-	-32091	-0-	396	1	99929	2	N	4834	4797	1			140
							5317	9									
06	109050	X	95431	-0-	-13619	-0-	392	1	90366	2	N	4248	4266	1			122
							4673	9									
07	112685	X	92452	-0-	-20233	-0-	413	1	87949	2	N	3718	3631	1			209
							4090	9									
08	112685	X	89386	-0-	-23299	-0-	448	1	84644	2	N	3904	3947	1			166
							4294	9									
09	106140	X	78402	-0-	-27738	-0-	402	1	74488	2	N	3193	3137	1			222
							3512	9									
10	105493	X	78701	-0-	-26792	-0-	414	1	74180	2	N	3734	3763	1			193
							4107	9									
11	95490	X	74981	-0-	-20509	-0-	368	1	70235	2	N	3980	3965	1			208
							4378	9									
12	92535	X	72405	-0-	-20130	-0-	421	1	67677	2	N	3915	3975	1			148
							4307	9									

TOTAL GAS PROD: 1,140,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,498

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

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	212350	X	127070	-0-		-85280	-0-		541	1	120602	2	N	5388	5326	1			162
									5927	9									
02	191800	X	131356	-0-		-60444	-0-		459	1	125701	2	N	4724	4749	1			137
									5196	9									
03	164579	X	129117	-0-		-35462	-0-		404	1	123324	2	N	4899	4856	1			180
									5389	9									
04	159270	X	119960	-0-		-39310	-0-		402	1	114678	2	N	4436	4528	1			88
									4880	9									
05	148490	X	111665	-0-		-36825	-0-		407	1	106726	2	N	4120	4089	1			119
									4532	9									
06	140850	X	111676	-0-		-29174	-0-		449	1	106820	2	N	4006	4010	1			115
									4407	9									
07	145545	X	112262	-0-		-33283	-0-		490	1	107773	2	N	3635	3546	1			204
									3999	9									
08	130045	X	122117	-0-		-7928	-0-		592	1	116798	2	N	4297	4319	1			182
									4727	9									
09	120150	X	102529	-0-		-17621	-0-		513	1	98314	2	N	3365	3313	1			234
									3702	9									
10	115444	X	95340	-0-		-20104	-0-		486	1	91248	2	N	3278	3342	1			170
									3606	9									
11	118260	X	86894	-0-		-31366	-0-		418	1	82796	2	N	3345	3341	1			174
									3680	9									
12	114607	X	81678	-0-		-32929	-0-		460	1	77672	2	N	3224	3276	1			122
									3546	9									

TOTAL GAS PROD: 1,331,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,717

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

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		58014	-0-		58014	58014		191	1	57823	2	N	-0-					-0-
02	290256	X	145331	-0-		-144925	-0-		607	1	133017	2	N	10643	10335	1			308
									11707	9									
03	374914	X	103502	-0-		-271412	-0-		330	1	97350	2	N	5293	5406	1			195
									5822	9									
04	325860	X	106582	-0-		-219278	-0-		366	1	100548	2	N	5153	5246	1			102
									5668	9									
05	336722	X	118464	-0-		-218258	-0-		447	1	111813	2	N	5640	5579	1			163
									6204	9									
06	325860	X	94143	-0-		-231717	-0-		389	1	88958	2	N	4360	4398	1			125
									4796	9									
07	160890	X	70819	-0-		-90071	-0-		318	1	67241	2	N	2964	2922	1			167
									3260	9									
08	118885	X	13933	-0-		-104952	-0-		707	1	12530	2	N	633	773	1			27
									696	9									
09	115050	X	2574	-0-		-112476	-0-		13	1	2441	2	N	109	128	1			8
									120	9									
10	118234	X	7012	-0-		-111222	-0-		37	1	6621	2	N	322	313	1			17
									354	9									
11	94200	X	14258	-0-		-79942	-0-		73	1	12847	2	N	1216	1170	1			63
									1338	9									
*12	15733	X	15733	-0-		-0-	-0-		98	1	14150	2	N	1350	1362	1			51
									1485	9									

TOTAL GAS PROD: 750,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,683

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	79742	-0-	79742	233691	389	1	73270	2	N	5530	5449	1			166
							6083	9									
02	0	W	71566	-0-	71566	305257	278	1	66765	2	N	4112	4159	1			119
							4523	9									
03	0	W	91712	-0-	91712	396969	296	1	85299	2	N	5561	5475	1			205
							6117	9									
04	0	W	75266	-0-	75266	472235	264	1	70114	2	N	4444	4561	1			88
							4888	9									
05	0	W	72656	-0-	72656	544891	284	1	67662	2	N	4282	4246	1			124
							4710	9									
06	0	W	64369	-0-	64369	609260	273	1	60034	2	N	3693	3711	1			106
							4062	9									
07	0	W	66801	-0-	66801	676061	308	1	62679	2	N	3467	3378	1			195
							3814	9									
08	0	W	66035	-0-	66035	742096	346	1	61599	2	N	3718	3755	1			158
							4090	9									
09	0	W	45509	-0-	45509	787605	242	1	42638	2	N	2390	2382	1			166
							2629	9									
10	0	W	67596	-0-	67596	855201	362	1	63059	2	N	3795	3765	1			196
							4175	9									
11	911227	X	56026	-0-	-855201	-0-	279	1	51880	2	N	3515	3528	1			183
							3867	9									
12	66898	X	43867	-0-	-23031	-0-	260	1	40535	2	N	2793	2871	1			105
							3072	9									

TOTAL GAS PROD: 801,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,300

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2994	-0-	2994	2994	12	1	2982	2	N	-0-					-0-
08	0		26340	-0-	26340	29334	111	1	26229	2	N	-0-					-0-
09	0		51039	-0-	51039	80373	276	1	47486	2	N	2979	2772	1			207
							3277	9									
10	106335	X	25962	-0-	-80373	-0-	130	1	25056	2	N	705	876	1			36
							776	9									
11	59880	X	41379	-0-	-18501	-0-	197	1	39685	2	N	1361	1326	1			71
							1497	9									
12	61876	X	33845	-0-	-28031	-0-	188	1	32400	2	N	1143	1171	1			43
							1257	9									

TOTAL GAS PROD: 181,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,188

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	6663	-0-	6663	6663	6336	3	327	9	N	297					409
04	14B2	EXT	3693	-0-	3693	10356	3507	3	186	9	N	169	385	1			193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10356					N	36					229
06	16317	X	5961	-0-	-10356	-0-	5672	3	289	9	N	263	191	1			301
07	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	576	1	6278	3	N	327	386	1			242
							360	9									
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	781	1	5688	3	N	300	383	1			159
							330	9									
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	704	1	5275	3	N	249	191	1			217
							274	9									
10	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5433	1	704	3	N	231	195	1			253
							254	9									
11	6990	X	5283	-0-	-1707	-0-	881	1	4206	3	N	178	180	1			251
							196	9									
12	7223	X	4360	-0-	-2863	-0-	572	1	3560	3	N	207	195	1			263
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 53,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,257

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 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	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-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 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	T. A.		6034	-0-	6034	19270	6034	3			N	-0-					-0-
	02	22506	X	3236	-0-	-19270	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
	03	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
	04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
	05	6045	X	2283	-0-	-3762	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
	06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
	07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.			7710	-0-	7710	7710	7710	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.			7599	-0-	7599	15309	7599	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.			4022	-0-	4022	19331	4022	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.			7573	-0-	7573	26904	7573	3			N	-0-					-0-
12	T. A.			6427	-0-	6427	33331	6427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 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	2480	X	466	-0-	-2014	-0-	466	3			N	-0-					-0-
	02	1764	X	630	-0-	-1134	-0-	630	3			N	-0-					-0-
	03	1488	X	228	-0-	-1260	-0-	228	3			N	-0-					-0-
	04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
	05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
	06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
	07	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.			5371	-0-	5371	5371	5371	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.			1893	-0-	1893	7264	1893	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.			3991	-0-	3991	11255	3991	3			N	-0-					-0-
*11	13952	X		2697	-0-	-11255	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*12	1091	X		1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2079	-0-	-587	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	1295	-0-	-782	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		1217	-0-	1217	1217	1217	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.		2909	-0-	2909	4126	2909	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		1899	-0-	1899	6025	1899	3			N	-0-					-0-
*11	10137	X	4112	-0-	-6025	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
*12	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

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-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		173	-0-	73	73	173	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		225	-0-	225	298	225	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.		274	-0-	274	572	274	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		81	-0-	81	653	81	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		187	-0-	187	840	187	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		90	-0-	90	930	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		503	-0-	403	403	503	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
*09	T. A.		658	-0-	658	1061	658	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		436	-0-	436	1497	436	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		680	-0-	680	2177	680	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		488	-0-	488	2665	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

01	4898 X	463	-0-	-4435	-0-	463	3		N	-0-			-0-
02	4592 X	88	-0-	-4504	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	5084 X	1249	-0-	-3835	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-				N	-0-			-0-
05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*08	T. A.	174	-0-	174	174	174	3		N	-0-			-0-
*09	T. A.	207	-0-	207	381	207	3		N	-0-			-0-
*10	T. A.	151	-0-	151	532	151	3		N	-0-			-0-
*11	T. A.	164	-0-	164	696	164	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	611	-0-	611	1307	611	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

01	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	171	-0-	71	71	171	3		N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	71				N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	71				N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	71				N	-0-			-0-
*11	T. A.	787	-0-	787	858	787	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	326	-0-	326	1184	326	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3928	-0-	3928	3928	3928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1233	-0-	-694	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	5068 X	708	-0-	-4360	-0-	1	2	707	3	N	-0-					-0-
03	5611 X	796	-0-	-4815	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	1240 X	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	3748	-0-	3748	3748	3748	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.	1287	-0-	1287	5035	1287	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.	682	-0-	682	5717	682	3			N	-0-					-0-
*11	7162 X	1445	-0-	-5717	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1350	-0-	1250	1250	1350	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		484	-0-	484	1734	484	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.		964	-0-	964	2698	964	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		689	-0-	689	3387	689	3			N	-0-					-0-
*11	3635	X	248	-0-	-3387	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	315	3			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		170	-0-	70	70	170	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		93	-0-	93	163	93	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.		224	-0-	224	387	224	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		167	-0-	167	554	167	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		339	-0-	339	893	339	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		384	-0-	384	1277	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 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	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1	2	1260	3	N	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	X	921	-0-	-1559	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	70	X	40	-0-	-30	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		3309	-0-	3309	3309	3309	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.		4108	-0-	4108	7417	4108	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		2089	-0-	2089	9506	2089	3			N	-0-					-0-
*11	11794	X	2288	-0-	-9506	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

01	1333	X	543	-0-	-790	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 258437 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6302 - 8290

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2014 - PLUGGED 02/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	418	1	529	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	346	1	568	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	398	1	667	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	401	1	693	2	Y	27	31	1			2
							30	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	404	1	798	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
06	1050	N	951	-0-	-99	-0-	383	1	540	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
07	1147	N	912	-0-	-235	-0-	384	1	498	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
08	1085	N	889	-0-	-196	-0-	392	1	473	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
09	960	N	878	-0-	-82	-0-	393	1	462	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	388	1	510	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	397	1	433	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	426	1	387	2	Y	18	13	1			8
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

01	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	566	-0-	-85	-0-	15 457	1 9	94	2	Y	415	364	1			83
02	560 X	545	-0-	-15	-0-	10 437	1 9	98	2	Y	397	427	1			53
03	591 X	591	-0-	-0-	-0-	13 470	1 9	108	2	Y	427	377	1			103
04	597 X	597	-0-	-0-	-0-	13 470	1 9	114	2	Y	427	491	1			39
05	589 X	549	-0-	-40	-0-	13 406	1 9	130	2	Y	369	365	1			43
06	570 X	542	-0-	-28	-0-	11 443	1 9	88	2	Y	403	394	1			52
07	620 X	553	-0-	-67	-0-	10 462	1 9	81	2	Y	420	431	1			41
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	11 388	1 9	77	2	Y	353	312	1			82
09	540 N	446	-0-	-94	-0-	11 361	1 9	74	2	Y	328	333	1			77
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	11 382	1 9	83	2	Y	347	351	1			73
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	11 286	1 9	72	2	Y	260	291	1			42
12	465 N	52	-0-	-413	-0-	2 42	1 9	8	2	Y	38	63	1			17

TOTAL GAS PROD: 5,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,184

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 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	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-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	6	1	30	2	N	-0-					5
								57	3									
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					5
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	2	1	24	2	N	-0-					5
04	90	N	75	-0-	-15	B	-0-	5	1	30	2	N	-0-					5
								40	3									
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	5	1	31	2	N	-0-					5
								41	3									
06	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					5
								11	3									
07	93	N	41	-0-	-52	B	-0-	3	1	16	2	N	-0-					5
								22	3									
08	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					5
								16	3									
09	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					5
								6	3									
10	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					5
								7	3									
11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	3	1	15	2	N	-0-					5
								20	3									
*12	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	12	1	60	2	N	-0-					5
								80	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-32203					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	17	73	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					27
12	0	N	21	-0-	21 B	-32182	2 11	1 3	8	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

01	4278	X	4083	-0-	-195 B	-0-	244 2433	1 3	1279 127	2 9	N	115	191	1			60
02	3864	X	3651	-0-	-213 B	-0-	210 66	1 9	3375	3	N	60	8	8			112
03	4519	X	4519	-0-	-0- B	-0-	265 195	1 9	4059	2	N	177	192	1	5	8	92
04	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	251 1903	1 3	1434 44	2 9	N	40	5	8			127
05	3876	X	3876	-0-	-0- B	-0-	253 2011	1 3	1516 96	2 9	N	87	192	1	4	8	18
06	3986	X	3986	-0-	-0- B	-0-	257 1937	1 3	1715 77	2 9	N	70	1	8			87
07	4758	X	4758	-0-	-0- B	-0-	310 2530	1 3	1832 86	2 9	N	78	2	8			163
08	4358	X	4358	-0-	-0- B	-0-	287 2306	1 3	1670 95	2 9	N	86	176	1	1	8	72
09	4528	X	4528	-0-	-0- B	-0-	304 2405	1 3	1741 78	2 9	N	71	96	1	10	8	37
10	4556	X	4556	-0-	-0- B	-0-	301 2391	1 3	1803 61	2 9	N	55	2 1	0 8	67	1	22
11	4290	X	3846	-0-	-444 B	-0-	272 1996	1 3	1505 73	2 9	N	66	1	8			87
*12	4575	X	4575	-0-	-0- B	-0-	340 2318	1 3	1749 68	2 4	N	91	106	1			72

TOTAL GAS PROD: 50,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 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	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	144	1	757	2	N	-0-					-0-
							1440	3									
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	58	1	938	3	N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	158	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	117	1	668	2	N	-0-					-0-
							887	3									
05	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	140	1	840	2	N	-0-					-0-
							1114	3									
06	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	165	1	1100	2	N	-0-					-0-
							1242	3									
07	3078	N	3078	-0-	-0- B	-0-	204	1	1207	2	N	-0-					-0-
							1667	3									
08	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	215	1	1250	2	N	-0-					-0-
							1726	3									
09	2609	N	2609	-0-	-0- B	-0-	178	1	1021	2	N	-0-					-0-
							1410	3									
10	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	120	1	717	2	N	-0-					-0-
							950	3									
11	917	X	917	-0-	-0- B	-0-	66	1	366	2	N	-0-					-0-
							485	3									
*12	1485	X	1485	-0-	-0- B	-0-	113	1	580	2	N	-0-					-0-
							769	3	23	4							

TOTAL GAS PROD: 25,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	125	-0-	-557 B	-88111	5	1	24	2	N	45	183	1			18
							46	3	50	9							
02	420	N	273	-0-	-147 B	-88111	16	1	255	3	N	2	2	8			18
							2	9									
03	310	N	637	-0-	327 B	-87784	37	1	569	2	N	28	4	8			42
							31	9									
04	120	N	668	-0-	548 B	-87236	45	1	257	2	N	22	6	8			58
							342	3	24	9							
05	310	N	642	-0-	332 B	-86904	41	1	248	2	N	21	2	8			77
							330	3	23	9							
06	630	N	508	-0-	-122 B	-86904	31	1	205	2	N	36	1	8			112
							232	3	40	9							
07	682	N	329	-0-	-353 B	-86904	21	1	125	2	N	9	1	8			120
							173	3	10	9							
08	651	N	361	-0-	-290 B	-86904	22	1	125	2	N	37	139	1	1	8	17
							173	3	41	9							
09	510	N	421	-0-	-89 B	-86904	27	1	155	2	N	23	7	8			33
							214	3	25	9							
10	341	N	300	-0-	-41 B	-86904	19	1	116	2	N	10	1	0			42
							154	3	11	9							
11	360	N	290	-0-	-70 B	-86904	20	1	113	2	N	7	1	8			48
							149	3	8	9							
12	434	N	601	-0-	167 B	-86737	43	1	220	2	N	34					82
							292	3	9	4							

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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	-64537					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	4	36	1			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					23
12	14B2	EXT	92	-0-	92	B	-64445	7	1	36	2	N	-0-					23
								48	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

01	2077	N	1917	-0-	-160	B	-118403	118	1	620	2	N	-0-					30
								1179	3									
02	1680	N	1760	-0-	80	B	-118323	103	1	1651	3	N	5	5	8			30
								6	9									
03	1953	N	1935	-0-	-18	B	-118323	118	1	1814	2	N	3	3	8			30
								3	9									
04	1860	N	1853	-0-	-7	B	-118323	129	1	738	2	N	5	5	8			30
								980	3	6	9							
05	1953	N	1918	-0-	-35	B	-118323	128	1	769	2	N	2	2	8			30
								1019	3	2	9							
06	1860	N	1776	-0-	-84	B	-118323	117	1	779	2	N	-0-					30
								880	3									
07	1922	N	1780	-0-	-142	B	-118323	118	1	698	2	N	-0-					30
								964	3									
08	1922	N	1736	-0-	-186	B	-118323	117	1	680	2	N	-0-					30
								939	3									
09	1770	N	1754	-0-	-16	B	-118323	119	1	684	2	N	6	6	8			30
								944	3	7	9							
10	1767	N	1720	-0-	-47	B	-118323	115	1	689	2	N	2	1	0	1	8	30
								914	3	2	9							
11	1680	N	1334	-0-	-346	B	-118323	96	1	532	2	N	-0-					30
								706	3									
12	1798	N	463	-0-	-1335	B	-118323	35	1	181	2	N	-0-					30
								240	3	7	4							

TOTAL GAS PROD: 19,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	519	-0-	-380 B	-11190	28	1	145	2	N	64	195	1	1	8	29
							276	3	70	9							
02	672	N	351	-0-	-321 B	-11190	21	1	330	3	N	-0-					29
03	713	N	506	-0-	-207 B	-11190	31	1	471	2	N	4	2	8			31
							4	9									
04	510	N	906	-0-	396 B	-10794	63	1	360	2	N	4	1	8			34
							479	3	4	9							
05	403	N	491	-0-	88 B	-10706	28	1	167	2	N	67	24	8			77
							222	3	74	9							
06	480	N	1500	-0-	1020 B	-9686	98	1	653	2	N	11	1	8			87
							737	3	12	9							
07	930	N	1030	-0-	100 B	-9586	68	1	399	2	N	11	2	8			96
							551	3	12	9							
08	496	N	1151	-0-	655 B	-8931	74	1	431	2	N	46	131	1	1	8	10
							595	3	51	9							
09	1500	N	1059	-0-	-441 B	-8931	70	1	403	2	N	27	20	8			17
							556	3	30	9							
10	1023	N	1169	-0-	146 B	-8785	75	1	449	2	N	45	3	0	2	8	57
							595	3	50	9							
11	1110	N	1051	-0-	-59 B	-8785	73	1	401	2	N	41	1	8			97
							532	3	45	9							
12	1085	N	1132	-0-	47 B	-8738	84	1	434	2	N	20					117
							575	3	17	4							

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	440	-0-	-180 B	-273099	27	1	142	2	N	-0-					103
							271	3									
02	476	N	606	-0-	130 B	-272969	35	1	568	3	N	3	3	8			103
							3	9									
03	682	N	752	-0-	70 B	-272899	42	1	647	2	N	57	2	8			158
							63	9									
04	420	N	742	-0-	322 B	-272577	48	1	273	2	N	54	188	1	6	8	18
							362	3	59	9							
05	682	N	795	-0-	113 B	-272464	52	1	309	2	N	22	2	8			38
							410	3	24	9							
06	720	N	793	-0-	73 B	-272391	49	1	330	2	N	37					75
							373	3	41	9							
07	775	N	794	-0-	19 B	-272372	51	1	300	2	N	26	1	8			100
							414	3	29	9							
08	806	N	753	-0-	-53 B	-272372	50	1	290	2	N	12	98	1	1	8	13
							400	3	13	9							
09	780	N	784	-0-	4 B	-272368	52	1	295	2	N	26	8	8			31
							408	3	29	9							
10	806	N	761	-0-	-45 B	-272368	48	1	285	2	N	45	1	0	55	1	20
							378	3	50	9							
11	720	N	627	-0-	-93 B	-272368	41	1	227	2	N	54	59	1	1	8	14
							300	3	59	9							
12	806	N	669	-0-	-137 B	-272368	48	1	249	2	N	28					42
							331	3	10	4							

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3865	-0-	-196 B	-0-		228	1	1196	2	N	150	1	8			250
								2276	3	165	9							
02	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-		204	1	3268	3	N	174	382	1	9	8	33
								191	9									
03	4051	X	4051	-0-	-0- B	-0-		240	1	3677	2	N	122	8	8			147
								134	9									
04	3830	X	3830	-0-	-0- B	-0-		259	1	1481	2	N	112	186	1	6	8	67
								1967	3	123	9							
05	3949	X	3949	-0-	-0- B	-0-		260	1	1557	2	N	61	12	8			116
								2065	3	67	9							
06	3810	X	3747	-0-	-63 B	-0-		240	1	1602	2	N	86	4	8			198
								1810	3	95	9							
07	3937	X	3885	-0-	-52 B	-0-		251	1	1481	2	N	97	179	1	6	8	110
								2046	3	107	9							
08	3937	X	3780	-0-	-157 B	-0-		252	1	1467	2	N	32	98	1	4	8	40
								2026	3	35	9							
09	3810	X	3781	-0-	-29 B	-0-		250	1	1432	2	N	110	18	8			132
								1978	3	121	9							
10	3812	X	3812	-0-	-0- B	-0-		250	1	1500	2	N	66	3	0	145	1	49
								1989	3	73	9			1	8			
11	3630	X	3541	-0-	-89 B	-0-		251	1	1386	2	N	61	1	8			109
								1837	3	67	9							
*12	3952	X	3952	-0-	-0- B	-0-		292	1	1503	2	N	95	169	1			35
								1993	3	59	4							

TOTAL GAS PROD: 45,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6 B	-0-		22	1	118	2	N	1	1	8			35
								225	3	1	9							
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-		16	1	260	3	N	5	5	8			35
								6	9									
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-		24	1	373	2	N	-0-					35
04	360	N	302	-0-	-58 B	-0-		21	1	121	2	N	-0-					35
								160	3									
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-		25	1	150	2	N	-0-					35
								199	3									
06	390	N	261	-0-	-129 B	-0-		17	1	115	2	N	-0-					35
								129	3									
07	310	N	275	-0-	-35 B	-0-		17	1	100	2	N	18	1	8			52
								138	3	20	9							
08	372	N	273	-0-	-99 B	-0-		18	1	106	2	N	2					54
								147	3	2	9							
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-		19	1	107	2	N	-0-					54
								147	3									
10	279	N	275	-0-	-4 B	-0-		17	1	100	2	N	24	1	8			77
								132	3	26	9							
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-		20	1	113	2	N	57	116	1	1	8	17
								149	3	63	9							
12	279	N	271	-0-	-8 B	-0-		20	1	105	2	N	3					20
								139	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

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	1240	N	1073	-0-	-167	B	-0-	66	1	347	2	N	-0-					60
								660	3									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1678	3	N	6	6	8			60
								7	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1844	2	N	3	3	8			60
								3	9									
04	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	128	1	730	2	N	6	6	8			60
								969	3	7	9							
05	1984	N	1637	-0-	-347	B	-0-	109	1	655	2	N	4	4	8			60
								869	3	4	9							
06	1890	N	1711	-0-	-179	B	-0-	112	1	750	2	N	2	2	8			60
								847	3	2	9							
07	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	133	1	788	2	N	1	1	8			60
								1088	3	1	9							
08	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	130	1	756	2	N	1	1	8			60
								1044	3	1	9							
09	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	132	1	754	2	N	11	11	8			60
								1041	3	12	9							
10	2015	N	1955	-0-	-60	B	-0-	129	1	772	2	N	28	2	0	66	1	19
								1023	3	31	9			1	8			
11	1860	N	1648	-0-	-212	B	-0-	119	1	657	2	N	1	1	8			19
								871	3	1	9							
12	2015	N	1194	-0-	-821	B	-0-	91	1	467	2	N	-0-					19
								618	3	18	4							

TOTAL GAS PROD: 20,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

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	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	62	1	323	2	N	-0-					77
								615	3									
02	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	56	1	891	3	N	2	2	8			77
								2	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1487	2	N	11	1	8			87
								12	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	101	1	576	2	N	5	5	8			87
								765	3	6	9							
05	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	92	1	551	2	N	2	2	8			87
								730	3	2	9							
06	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	103	1	685	2	N	3	1	8			89
								773	3	3	9							
07	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	108	1	635	2	N	2	2	8			89
								877	3	2	9							
08	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	111	1	643	2	N	7	85	1	1	8	10
								888	3	8	9							
09	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	113	1	649	2	N	26	11	8			25
								896	3	29	9							
10	1612	N	1434	-0-	-178	B	-0-	95	1	572	2	N	8	2	0	1	8	30
								758	3	9	9							
11	1590	N	994	-0-	-596	B	-0-	72	1	396	2	N	1	1	8			30
								525	3	1	9							
12	1736	N	1445	-0-	-291	B	-0-	110	1	565	2	N	-0-					30
								748	3	22	4							

TOTAL GAS PROD: 16,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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	-221					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	32	97	1			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					17
12	14B2	EXT	1410	-0-	1410	B	1189	107	1	551	2	N	-0-					17
								730	3	22	4							

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

01	3162	X	3244	-0-	82	B	-22136	196	1	1030	2	N	53	1	8			114
								1960	3	58	9							
02	2856	X	1802	-0-	-1054	B	-22136	105	1	1680	3	N	15	3	8			126
								17	9									
03	3410	X	3627	-0-	217	B	-21919	215	1	3296	2	N	105	4	8			227
								116	9									
04	2820	X	3014	-0-	194	B	-21725	210	1	1201	2	N	8	185	1	7	8	43
								1594	3	9	9							
05	2914	X	3169	-0-	255	B	-21470	209	1	1253	2	N	41	5	8			79
								1662	3	45	9							
06	2820	X	2976	-0-	156	B	-21314	196	1	1304	2	N	2	2	8			79
								1474	3	2	9							
07	2914	X	3020	-0-	106	B	-21208	200	1	1184	2	N	1	1	8			79
								1635	3	1	9							
08	2914	X	3215	-0-	301	B	-20907	214	1	1243	2	N	37	100	1	1	8	15
								1717	3	41	9							
09	2820	X	2933	-0-	113	B	-20794	199	1	1139	2	N	20	9	8			26
								1573	3	22	9							
10	2914	X	2113	-0-	-801	B	-20794	141	1	847	2	N	2	1	0	1	8	26
								1123	3	2	9							
11	2820	X	2690	-0-	-130	B	-20794	194	1	1073	2	N	1	1	8			26
								1422	3	1	9							
12	2914	X	2961	-0-	47	B	-20747	219	1	1128	2	N	68					94
								1495	3	44	4							

TOTAL GAS PROD: 34,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-		-0-	B	-0-		41	1	217	2	N	9	2	8			151
										412	3	10	9							
02	561	N	561	-0-		-0-	B	-0-		32	1	518	3	N	10	10	8			151
										11	9									
03	802	N	802	-0-		-0-	B	-0-		49	1	745	2	N	7	7	8			151
										8	9									
04	603	N	603	-0-		-0-	B	-0-		42	1	238	2	N	6	6	8			151
										316	3	7	9							
05	822	N	822	-0-		-0-	B	-0-		52	1	312	2	N	41	35	8			157
										413	3	45	9							
06	695	N	695	-0-		-0-	B	-0-		44	1	291	2	N	28	6	8			179
										329	3	31	9							
07	532	N	532	-0-		-0-	B	-0-		30	1	178	2	N	71	175	1	8	8	67
										246	3	78	9							
08	618	N	618	-0-		-0-	B	-0-		41	1	240	2	N	5	5	8			67
										331	3	6	9							
09	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-		39	1	221	2	N	88	66	8			89
										305	3	97	9							
10	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-		42	1	253	2	N	29	11	0	80	1	21
										335	3	32	9			6	8			
11	390	N	195	-0-		-195	B	-0-		14	1	77	2	N	1	1	8			21
										103	3	1	9							
*12	819	N	819	-0-		-0-	B	-0-		62	1	320	2	N	-0-					21
										424	3	13	4							

TOTAL GAS PROD: 7,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-		-0-	B	-0-		12	1	62	2	N	7	181	1			149
										117	3	8	9							
02	140	N	122	-0-		-18	B	-0-		7	1	115	3	N	-0-					149
03	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-		8	1	120	2	N	-0-					149
04	180	N	126	-0-		-54	B	-0-		9	1	50	2	N	-0-					149
										67	3									
05	124	N	107	-0-		-17	B	-0-		7	1	43	2	N	-0-					149
										57	3									
06	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-		8	1	54	2	N	-0-					149
										61	3									
07	124	N	99	-0-		-25	B	-0-		7	1	39	2	N	-0-					149
										53	3									
08	93	N	85	-0-		-8	B	-0-		5	1	26	2	N	16	130	1			35
										36	3	18	9							
09	132	N	132	-0-		-0-	B	-0-		9	1	50	2	N	4	4	8			35
										69	3	4	9							
10	119	N	119	-0-		-0-	B	-0-		8	1	47	2	N	2	1	0	1	8	35
										62	3	2	9							
11	208	N	208	-0-		-0-	B	-0-		15	1	83	2	N	-0-					35
										110	3									
*12	154	N	154	-0-		-0-	B	-0-		12	1	60	2	N	-0-					35
										80	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4688	-0-		-179	B	-0-	270	1	1419	2	N	271	374	1	2	8	159
									2701	3	298	9							
02	4396	X	4210	-0-		-186	B	-0-	226	1	3633	3	N	319	384	1	15	8	79
									351	9									
03	4867	X	4049	-0-		-818	B	-0-	234	1	3582	2	N	212	193	1	6	8	92
									233	9									
04	4590	X	4188	-0-		-402	B	-0-	282	1	1611	2	N	142	187	1	9	8	38
									2139	3	156	9							
05	4743	X	4362	-0-		-381	B	-0-	283	1	1695	2	N	124	5	8			157
									2248	3	136	9							
06	4530	X	3959	-0-		-571	B	-0-	250	1	1670	2	N	139	185	1	1	8	110
									1886	3	153	9							
07	4650	X	4058	-0-		-592	B	-0-	259	1	1529	2	N	144	175	1	2	8	77
									2112	3	158	9							
08	4371	X	4023	-0-		-348	B	-0-	260	1	1512	2	N	148	157	1	2	8	66
									2088	3	163	9							
09	4230	X	3764	-0-		-466	B	-0-	247	1	1416	2	N	132	164	1	11	8	23
									1956	3	145	9							
10	3999	X	3834	-0-		-165	B	-0-	247	1	1477	2	N	138	2	0	95	1	64
									1958	3	152	9							
11	3870	X	3056	-0-		-814	B	-0-	209	1	1154	2	N	148	124	1	1	8	87
									1530	3	163	9							
12	3999	X	3881	-0-		-118	B	-0-	283	1	1458	2	N	136	80	1			143
									1933	3	57	4							

TOTAL GAS PROD: 48,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,053

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	36	-0-		-26	B	-183555	2	1	12	2	N	-0-					227
									22	3									
02	56	N	48	-0-		-8	B	-183555	3	1	45	3	N	-0-					227
03	217	N	34	-0-		-183	B	-183555	2	1	32	2	N	-0-					227
04	30	N	38	-0-		8	B	-183547	3	1	15	2	N	-0-					227
									20	3									
05	62	N	-0-	-0-		-62	B	-183547					N	-0-					227
06	30	N	75	-0-		45	B	-183502	5	1	33	2	N	-0-					227
									37	3									
07	31	N	115	-0-		84	B	-183418	7	1	44	2	N	4	166	1			65
									60	3	4	9							
08	0	N	172	-0-		172	B	-183246	12	1	67	2	N	-0-					65
									93	3									
09	90	N	89	-0-		-1	B	-183246	6	1	35	2	N	-0-					65
									48	3									
10	124	N	80	-0-		-44	B	-183246	5	1	32	2	N	-0-					65
									43	3									
11	180	N	66	-0-		-114	B	-183246	5	1	26	2	N	-0-					65
									35	3									
12	93	N	56	-0-		-37	B	-183246	4	1	22	2	N	-0-					65
									29	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-		46	1	243	2			N	43	1	8			219
									463	3	47	9									
02	700	N	662	-0-	-38	B	-0-		38	1	604	3			N	18	192	1	12	8	33
									20	9											
03	651	N	622	-0-	-29	B	-0-		36	1	556	2			N	27	7	8			53
									30	9											
04	780	N	602	-0-	-178	B	-0-		41	1	236	2			N	10	7	8			56
									314	3	11	9									
05	744	N	620	-0-	-124	B	-0-		41	1	243	2			N	12	12	8			56
									323	3	13	9									
06	600	N	373	-0-	-227	B	-0-		22	1	145	2			N	38	1	8			93
									164	3	42	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-		45	1	265	2			N	9	4	8			98
									366	3	10	9									
08	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-		41	1	240	2			N	24	86	1	3	8	33
									331	3	26	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-		34	1	194	2			N	22	19	8			36
									267	3	24	9									
10	682	N	402	-0-	-280	B	-0-		27	1	160	2			N	3	3	0			36
									212	3	3	9									
11	630	N	577	-0-	-53	B	-0-		42	1	230	2			N	-0-					36
									305	3											
12	527	N	507	-0-	-20	B	-0-		38	1	198	2			N	-0-					36
									263	3	8	4									

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7246	-0-	-566	B	-6559		445	1	2336	2			N	18	185	1			17
									4445	3	20	9									
02	6944	X	5897	-0-	-1047	B	-6559		345	1	5544	3			N	7	2	8			22
									8	9											
03	7688	X	7468	-0-	-220	B	-6559		449	1	6889	2			N	118	5	8			135
									130	9											
04	7320	X	7244	-0-	-76	B	-6559		499	1	2855	2			N	91	193	1	6	8	27
									3790	3	100	9									
05	7564	X	7579	-0-	15	B	-6544		504	1	3020	2			N	45	5	8			67
									4005	3	50	9									
06	7230	X	6668	-0-	-562	B	-6544		433	1	2886	2			N	81	1	8			147
									3260	3	89	9									
07	7471	X	2869	-0-	-4602	B	-6544		189	1	1116	2			N	21	153	1	2	8	13
									1541	3	23	9									
08	7564	X	1015	-0-	-6549	B	-6544		68	1	398	2			N	-0-					13
									549	3											
09	7320	X	835	-0-	-6485	B	-6544		57	1	327	2			N	-0-					13
									451	3											
10	6913	X	646	-0-	-6267	B	-6544		43	1	259	2			N	-0-					13
									344	3											
11	6660	X	179	-0-	-6481	B	-6544		13	1	71	2			N	-0-					13
									95	3											
12	2883	X	13	-0-	-2870	B	-6544		1	1	5	2			N	-0-					13
									7	3											

TOTAL GAS PROD: 47,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6777	-0-		887	B	-454292	406	1	2130	2	N	172	195	1	1	8	256
									4052	3	189	9							
02	5320	X	5652	-0-		332	B	-453960	328	1	5266	3	N	53	188	1	7	8	114
									58	9									
03	5890	X	6387	-0-		497	B	-453463	387	1	5939	2	N	55	4	8			165
									61	9									
04	7740	X	5978	-0-		-1762	B	-453463	413	1	2364	2	N	57	6	8			216
									3138	3	63	9							
05	7998	X	6223	-0-		-1775	B	-453463	411	1	2462	2	N	77	184	1	4	8	105
									3265	3	85	9							
06	6570	X	5713	-0-		-857	B	-453463	376	1	2505	2	N	2	2	8			105
									2830	3	2	9							
07	6386	X	5914	-0-		-472	B	-453463	391	1	2307	2	N	27	1	8			131
									3186	3	30	9							
08	6386	X	5868	-0-		-518	B	-453463	393	1	2286	2	N	29	100	1	1	8	59
									3157	3	32	9							
09	6030	X	5587	-0-		-443	B	-453463	380	1	2176	2	N	24	11	8			72
									3005	3	26	9							
10	6045	X	5698	-0-		-347	B	-453463	379	1	2267	2	N	42	2	0			112
									3006	3	46	9							
11	5730	X	3625	-0-		-2105	B	-453463	257	1	1421	2	N	57	103	1			66
									1884	3	63	9							
12	5921	X	5702	-0-		-219	B	-453463	433	1	2227	2	N	3					69
									2952	3	87	4							

TOTAL GAS PROD: 69,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	77	-0-		-140	B	-15716	5	1	25	2	N	-0-					40
									47	3									
02	56	N	317	-0-		261	B	-15455	19	1	298	3	N	-0-					40
03	124	N	187	-0-		63	B	-15392	11	1	176	2	N	-0-					40
04	60	N	187	-0-		127	B	-15265	13	1	75	2	N	-0-					40
									99	3									
05	341	N	254	-0-		-87	B	-15265	17	1	101	2	N	2	2	8			40
									134	3	2	9							
06	180	N	294	-0-		114	B	-15151	19	1	126	2	N	6	1	8			45
									142	3	7	9							
07	186	N	343	-0-		157	B	-14994	19	1	114	2	N	47	1	8			91
									158	3	52	9							
08	248	N	339	-0-		91	B	-14903	18	1	107	2	N	61	131	1	1	8	20
									147	3	67	9							
09	300	N	223	-0-		-77	B	-14903	15	1	84	2	N	7	7	8			20
									116	3	8	9							
10	341	N	252	-0-		-89	B	-14903	17	1	100	2	N	2	1	0	1	8	20
									133	3	2	9							
11	330	N	254	-0-		-76	B	-14903	18	1	100	2	N	4	1	8			23
									132	3	4	9							
12	217	N	210	-0-		-7	B	-14903	15	1	78	2	N	10					33
									103	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1587	-0-		1432	B	-187244	95	1	499	2	N	40	1	8			98
									949	3	44	9							
02	1624	N	1951	-0-		327	B	-186917	114	1	1830	3	N	6	6	8			98
									7	9									
03	2325	N	2005	-0-		-320	B	-186917	122	1	1879	2	N	4	4	8			98
									4	9									
04	1530	N	1667	-0-		137	B	-186780	116	1	664	2	N	5	5	8			98
									881	3	6	9							
05	2170	N	1442	-0-		-728	B	-186780	96	1	577	2	N	3	3	8			98
									766	3	3	9							
06	1950	N	1389	-0-		-561	B	-186780	91	1	609	2	N	1	1	8			98
									688	3	1	9							
07	1736	N	2266	-0-		530	B	-186250	150	1	885	2	N	8	1	8			105
									1222	3	9	9							
08	1457	N	274	-0-		-1183	B	-186250	17	1	98	2	N	21	113	1			13
									136	3	23	9							
09	1380	N	219	-0-		-1161	B	-186250	15	1	86	2	N	-0-					13
									118	3									
10	2263	N	281	-0-		-1982	B	-186250	19	1	113	2	N	-0-					13
									149	3									
11	270	N	213	-0-		-57	B	-186250	15	1	85	2	N	-0-					13
									113	3									
12	217	N	179	-0-		-38	B	-186250	14	1	70	2	N	-0-					13
									92	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 13,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6909	-0-		-5274	B	-718918	420	1	2206	2	N	79					204
									4196	3	87	9							
02	10304	X	11995	-0-		1691	B	-717227	697	1	11185	3	N	103	196	1			111
									113	9									
03	11408	X	12437	-0-		1029	B	-716198	749	1	11487	2	N	183					294
									201	9									
04	5400	X	10625	-0-		5225	B	-710973	741	1	4240	2	N	14	191	1			117
									5629	3	15	9							
05	5580	X	10283	-0-		4703	B	-706270	678	1	4062	2	N	141	182	1			76
									5388	3	155	9							
06	5400	X	8653	-0-		3253	B	-703017	564	1	3763	2	N	69					145
									4250	3	76	9							
07	5580	X	10786	-0-		5206	B	-697811	702	1	4147	2	N	191	178	1			158
									5727	3	210	9							
08	5580	X	10001	-0-		4421	B	-693390	664	1	3859	2	N	136	269	1			25
									5328	3	150	9							
09	5400	X	9672	-0-		4272	B	-689118	651	1	3731	2	N	125	92	1	14	8	44
									5152	3	138	9							
10	10664	X	10835	-0-		171	B	-688947	716	1	4289	2	N	131	2	0	108	1	65
									5686	3	144	9							
11	10320	X	9164	-0-		-1156	B	-688947	649	1	3591	2	N	148	101	1	1	8	111
									4760	3	1	4							
12	10664	X	7511	-0-		-3153	B	-688947	563	1	2900	2	N	82					193
									3844	3	114	4							

TOTAL GAS PROD: 118,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

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	1209	N	1465	-0-	256 B	-12182	90 901	1 3	474	2	N	-0-					67
02	896	N	1069	-0-	173 B	-12009	62 6	1 9	1001	3	N	5	5	8			67
03	620	N	1334	-0-	714 B	-11295	80 24	1 9	1230	2	N	22	4	8			85
04	1410	N	1111	-0-	-299 B	-11295	72 548	1 3	413 78	2 9	N	71	3	8			153
05	1178	N	1285	-0-	107 B	-11188	83 656	1 3	494 52	2 9	N	47	5	8			195
06	1290	N	805	-0-	-485 B	-11188	53 398	1 3	353 1	2 9	N	1	1	8			195
07	1147	N	1249	-0-	102 B	-11086	83 676	1 3	489 1	2 9	N	1	1	8			195
08	1271	N	1135	-0-	-136 B	-11086	74 596	1 3	431 34	2 9	N	31	145	1	2	8	79
09	810	N	1024	-0-	214 B	-10872	69 548	1 3	397 10	2 9	N	9	9	8			79
10	1240	N	840	-0-	-400 B	-10872	56 446	1 3	336 2	2 9	N	2	1	0	1	8	79
11	1110	N	587	-0-	-523 B	-10872	42 310	1 3	234 1	2 9	N	1	1	8			79
12	1054	N	1090	-0-	36 B	-10836	83 564	1 3	426 17	2 4	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 12,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 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	2728	X	12294	-0-	9566 B	-758073	746 7452	1 3	3917 179	2 9	N	163	191	1			202
02	2464	X	10430	-0-	7966 B	-750107	603 141	1 9	9686	3	N	128	189	1	9	8	132
03	2728	X	11831	-0-	9103 B	-741004	707 281	1 9	10843	2	N	255	194	1	5	8	188
04	2640	X	11123	-0-	8483 B	-732521	767 5825	1 3	4387 144	2 9	N	131	191	1	8	8	120
05	2728	X	10479	-0-	7751 B	-724770	693 5509	1 3	4153 124	2 9	N	113	6	8			227
06	2640	X	11131	-0-	8491 B	-716279	724 5456	1 3	4830 121	2 9	N	110	190	1	2	8	145
07	2728	X	10481	-0-	7753 B	-708526	692 5641	1 3	4084 64	2 9	N	58	156	1	3	8	44
08	2728	X	11662	-0-	8934 B	-699592	776 6230	1 3	4512 144	2 9	N	131	107	1	2	8	66
09	2640	X	11001	-0-	8361 B	-691231	739 5848	1 3	4235 179	2 9	N	163	13	8			216
10	2728	X	10719	-0-	7991 B	-683240	712 5656	1 3	4266 85	2 9	N	77	2 1	0 8	164	1	126
11	2640	X	9776	-0-	7136 B	-676104	699 5122	1 3	3864 1	2 4	N	82	63	1	1	8	144
12	2728	X	9899	-0-	7171 B	-668933	750 5114	1 3	3859 151	2 4	N	23					167

TOTAL GAS PROD: 130,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

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	8835	X	9610	-0-	775	B	-254834		588	1	3087	2	N	56	192	1	1	8	174
									5873	3	62	9							
02	7980	X	8239	-0-	259	B	-254575		472	1	7574	3	N	175	195	1	5	8	149
									193	9									
03	10199	X	8752	-0-	-1447	B	-254575		525	1	8055	2	N	156	190	1	5	8	110
									172	9									
04	9030	X	9020	-0-	-10	B	-254575		621	1	3555	2	N	113	6	8			217
									4720	3	124	9							
05	9331	X	9874	-0-	543	B	-254032		654	1	3918	2	N	96	190	1	9	8	114
									5196	3	106	9							
06	9030	X	10356	-0-	1326	B	-252706		674	1	4495	2	N	99	2	8			211
									5078	3	109	9							
07	9331	X	7268	-0-	-2063	B	-252706		477	1	2817	2	N	76	180	1	1	8	106
									3890	3	84	9							
08	9331	X	5779	-0-	-3552	B	-252706		387	1	2247	2	N	38	94	1	2	8	48
									3103	3	42	9							
09	9030	X	5524	-0-	-3506	B	-252706		376	1	2156	2	N	14	14	8			48
									2977	3	15	9							
10	6572	X	5909	-0-	-663	B	-252706		391	1	2343	2	N	63	2	0	76	1	32
									3106	3	69	9			1	8			
11	6360	X	5497	-0-	-863	B	-252706		389	1	2153	2	N	91	88	1	1	8	34
									2854	3	1	4							
12	6572	X	6117	-0-	-455	B	-252706		459	1	2365	2	N	59					93
									3135	3	93	4							

TOTAL GAS PROD: 91,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

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	2790	X	3558	-0-	768	B	-506481		218	1	1146	2	N	12	176	1			50
									2181	3	13	9							
02	2436	X	3433	-0-	997	B	-505484		201	1	3231	3	N	1	1	8			50
									1	9									
03	1085	X	2010	-0-	925	B	-504559		123	1	1883	2	N	4	4	8			50
									4	9									
04	3450	X	3064	-0-	-386	B	-504559		213	1	1220	2	N	11	4	8			57
									1619	3	12	9							
05	3565	X	2255	-0-	-1310	B	-504559		151	1	903	2	N	3	3	8			57
									1198	3	3	9							
06	3450	X	1951	-0-	-1499	B	-504559		128	1	856	2	N	-0-					57
									967	3									
07	3565	X	2038	-0-	-1527	B	-504559		135	1	798	2	N	2	1	8			58
									1103	3	2	9							
08	3162	X	2785	-0-	-377	B	-504559		188	1	1090	2	N	2	2	8			58
									1505	3	2	9							
09	3060	X	1961	-0-	-1099	B	-504559		133	1	763	2	N	10	10	8			58
									1054	3	11	9							
10	2263	X	1051	-0-	-1212	B	-504559		67	1	403	2	N	43	2	0			99
									534	3	47	9							
11	2700	X	855	-0-	-1845	B	-504559		62	1	340	2	N	2					101
									451	3	2	9							
12	2790	X	3524	-0-	734	B	-503825		264	1	1361	2	N	38	77	1			62
									1804	3	53	4							

TOTAL GAS PROD: 28,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	91	1	475	2	N	26	1	8			100
								904	3	29	9							
02	2593	N	2593	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2434	3	N	6	6	8			100
								7	9									
03	2723	N	2723	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2291	2	N	257	197	1	5	8	155
								283	9									
04	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	151	1	861	2	N	90	189	1	6	8	50
								1143	3	99	9							
05	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	106	1	633	2	N	19	4	8			65
								839	3	21	9							
06	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	63	1	418	2	N	44	1	8			108
								472	3	48	9							
07	837	N	392	-0-	-445	B	-0-	24	1	142	2	N	26	2	8			132
								197	3	29	9							
08	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	74	1	429	2	N	11	102	1	1	8	40
								592	3	12	9							
09	2586	N	2586	-0-	-0-	B	-0-	173	1	993	2	N	44	12	8			72
								1372	3	48	9							
10	7781	X	7781	-0-	-0-	B	-0-	519	1	3107	2	N	33	2	0	74	1	28
								4119	3	36	9			1	8			
11	3811	X	3811	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1500	2	N	46	1	8			73
								1989	3	51	9							
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	172	1	887	2	N	67					140
								1176	3	35	4							

TOTAL GAS PROD: 29,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7232	-0-	-301	B	-0-	439	1	2304	2	N	95					187
								4384	3	105	9							
02	6804	X	5500	-0-	-1304	B	-0-	320	1	5144	3	N	33	181	1	9	8	30
								36	9									
03	7533	X	5756	-0-	-1777	B	-0-	350	1	5361	2	N	41	5	8			66
								45	9									
04	8520	X	6603	-0-	-1917	B	-0-	456	1	2610	2	N	65	6	8			125
								3465	3	72	9							
05	8804	X	5983	-0-	-2821	B	-0-	385	1	2304	2	N	216	184	1	18	8	139
								3056	3	238	9							
06	6990	X	6762	-0-	-228	B	-0-	440	1	2933	2	N	69	4	8			204
								3313	3	76	9							
07	7300	X	7300	-0-	-0-	B	-0-	481	1	2842	2	N	47	172	1	3	8	76
								3925	3	52	9							
08	8166	X	8166	-0-	-0-	B	-0-	545	1	3165	2	N	78	69	1	1	8	84
								4370	3	86	9							
09	7465	X	7465	-0-	-0-	B	-0-	501	1	2869	2	N	121	76	1	16	8	113
								3962	3	133	9							
10	7347	X	7347	-0-	-0-	B	-0-	487	1	2916	2	N	71	3	0	108	1	72
								3866	3	78	9			1	8			
11	7140	X	6695	-0-	-445	B	-0-	480	1	2656	2	N	34	57	1	1	8	48
								3521	3	1	4							
12	7378	X	6043	-0-	-1335	B	-0-	454	1	2335	2	N	62					110
								3095	3	91	4							

TOTAL GAS PROD: 80,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6648	-0-	-544 B	-0-	408	1	2140	2	N	26	197	1			47
							4071	3	29	9							
02	6244	X	5183	-0-	-1061 B	-0-	304	1	4879	3	N	-0-					47
03	7288	X	7288	-0-	-0- B	-0-	437	1	6706	2	N	132					179
							145	9									
04	4320	X	4003	-0-	-317 B	-0-	277	1	1588	2	N	27					206
							2108	3	30	9							
05	4886	X	4886	-0-	-0- B	-0-	327	1	1960	2	N	-0-					206
							2599	3									
06	7207	X	7207	-0-	-0- B	-0-	471	1	3138	2	N	48	191	1			63
							3545	3	53	9							
07	6948	X	6948	-0-	-0- B	-0-	458	1	2706	2	N	43					106
							3737	3	47	9							
08	6599	X	6599	-0-	-0- B	-0-	436	1	2535	2	N	116	179	1			43
							3500	3	128	9							
09	5723	X	5723	-0-	-0- B	-0-	384	1	2202	2	N	88	84	1			47
							3040	3	97	9							
10	7440	X	6778	-0-	-662 B	-0-	452	1	2708	2	N	25					72
							3590	3	28	9							
11	7200	X	5655	-0-	-1545 B	-0-	405	1	2237	2	N	42					114
							2966	3	1	4							
12	6944	X	6322	-0-	-622 B	-0-	475	1	2447	2	N	55	97	1			72
							3243	3	96	4							

TOTAL GAS PROD: 73,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6092	-0-	-759 B	-0-	373	1	1957	2	N	35					227
							3723	3	39	9							
02	6188	X	5654	-0-	-534 B	-0-	331	1	5306	3	N	15					242
							17	9									
03	6851	X	6182	-0-	-669 B	-0-	374	1	5743	2	N	59	192	1			109
							65	9									
04	6120	X	5522	-0-	-598 B	-0-	381	1	2179	2	N	63					172
							2893	3	69	9							
05	6324	X	5957	-0-	-367 B	-0-	392	1	2350	2	N	90					262
							3116	3	99	9							
06	6060	X	5767	-0-	-293 B	-0-	371	1	2476	2	N	112	186	1			188
							2797	3	123	9							
07	6262	X	6093	-0-	-169 B	-0-	401	1	2367	2	N	51	181	1			58
							3269	3	56	9							
08	6169	X	5802	-0-	-367 B	-0-	387	1	2247	2	N	59	72	1			45
							3103	3	65	9							
09	5760	X	5606	-0-	-154 B	-0-	375	1	2148	2	N	106	106	1			45
							2966	3	117	9							
10	5983	X	5470	-0-	-513 B	-0-	362	1	2170	2	N	55					100
							2877	3	61	9							
11	5790	X	5223	-0-	-567 B	-0-	373	1	2060	2	N	53	120	1			33
							2731	3	1	4							
12	5983	X	5629	-0-	-354 B	-0-	420	1	2161	2	N	89					122
							2865	3	85	4							

TOTAL GAS PROD: 68,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 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	279	X	-0-	-0-	-279 B	-15538					N	-0-					-0-
02	252	X	404	-0-	152 B	-15386	404	3			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279 B	-15386					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15386					N	-0-					-0-
05	434	N	245	-0-	-189 B	-15386	245	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15386					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15386					N	-0-					-0-
*08	248	N	2962	-0-	2714 B	-12672	2962	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	996	-0-	996 B	-11676	996	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		280	-0-	280 B	-11396	280	3			N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1171	-0-	1171 B	-10225	1171	3			N	-0-					-0-
12	0	N	701	-0-	701 B	-9524	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1015	-0-	-349 B	-802	1015	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	854	-0-	-378 B	-802	854	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	983	-0-	-288 B	-802	983	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-802					N	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89 B	-802	872	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-802					N	-0-					-0-
07	0	N	574	-0-	574 B	-228	574	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-228					N	-0-					-0-
*09	1395	N	1623	-0-	228 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		445	-0-	445 B	445	445	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		1541	-0-	1541 B	1986	1541	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		286	-0-	286 B	2272	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1792	-0-	304 B	-6012	1792	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	973	-0-	-595 B	-6012	973	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1332	-0-	154 B	-5858	1332	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-5858					N	-0-					-0-
05	1798	X	830	-0-	-968 B	-5858	830	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-5858					N	-0-					-0-
07	1333	X	1701	-0-	368 B	-5490	1701	3			N	-0-					-0-
*08	1333	X	3153	-0-	1820 B	-3670	3153	3			N	-0-					-0-
*09	810	X	2823	-0-	2013 B	-1657	2823	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1652	-0-	1652 B	-5	1652	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		2435	-0-	2435 B	2430	2435	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1630	-0-	1630 B	4060	1630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	-0-	-618 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	504	N	188	-0-	-316 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 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	4449	X	4449	-0-	-0- B	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*11	1260	X	453	-0-	-807 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	483	-0-	-819 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	967	-0-	-209 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		2610	-0-	2610 B	2610	2610	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2610					N	-0-					-0-
*09	T. A.		2117	-0-	2117 B	4727	2117	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		152	-0-	152 B	4879	152	3			N	-0-					-0-
*11	6700	X	1821	-0-	-4879 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*12	1332	X	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-14810					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1071	-0-	-262 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	327	-0-	-1129 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	66	-0-	-1546 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*08	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*09	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		477	-0-	477 B	477	477	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		1624	-0-	1624 B	2101	1624	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1785	-0-	1785 B	3886	1785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-126159					N	-0-					-0-
02	T. A.		169	-0-	169 B	-125990	169	3			N	-0-					-0-
03	0	X	466	-0-	466 B	-125524	466	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-125524					N	-0-					-0-
05	186	X	220	-0-	34 B	-125490	220	3			N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450 B	-125490					N	-0-					-0-
07	465	X	72	-0-	-393 B	-125490	72	3			N	-0-					-0-
*08	465	X	99	-0-	-366 B	-125490	99	3			N	-0-					-0-
*09	210	X	381	-0-	171 B	-125319	381	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-125319					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-125319					N	-0-					-0-
12	T. A.		345	-0-	345 B	-124974	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 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	1457	X	1894	-0-	437 B	-42197	1894	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1024	-0-	-376 B	-42197	1024	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1457	-0-	341 B	-41856	1457	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830 B	-41856					N	-0-					-0-
05	1147	N	2651	-0-	1504 B	-40352	2651	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-40352					N	-0-					-0-
07	0	N	2955	-0-	2955 B	-37397	2955	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	3196	-0-	1026 B	-36371	3196	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	1211	-0-	1211 B	-35160	1211	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		562	-0-	562 B	-34598	562	3			N	-0-					-0-
*11	0	X	1431	-0-	1431 B	-33167	1431	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1330	-0-	-1863 B	-33167	1330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-95409					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		102	-0-	102 B	-95307		102	3		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-95307					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

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	868	N	359	-0-	-509 B	-150316		359	3		N	-0-			-0-
02	784	N	713	-0-	-71 B	-150316		713	3		N	-0-			-0-
03	868	N	993	-0-	125 B	-150191		993	3		N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-150191					N	-0-			-0-
05	775	N	969	-0-	194 B	-149997		969	3		N	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-149997					N	-0-			-0-
07	0	N	1739	-0-	1739 B	-148258		1739	3		N	-0-			-0-
*08	868	N	1056	-0-	188 B	-148070		1056	3		N	-0-			-0-
*09	0	N	1130	-0-	1130 B	-146940		1130	3		N	-0-			-0-
*10	DLQ G-10		284	-0-	284 B	-146656		284	3		N	-0-			-0-
*11	0	N	1007	-0-	1007 B	-145649		1007	3		N	-0-			-0-
12	0	N	857	-0-	857 B	-144792		857	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4632	-0-	-5040 B	-0-	320	1	4279	3	Y	30	50	1			50
							33	9									
02	8316	X	6357	-0-	-1959 B	-0-	342	1	5976	3	Y	35	55	1			30
							39	9									
03	8137	X	8137	-0-	-0- B	-0-	363	1	7605	3	Y	154					184
							169	9									
04	6894	X	6894	-0-	-0- B	-0-	304	1	6459	3	Y	119	120	1			183
							131	9									
05	7776	X	7776	-0-	-0- B	-0-	424	1	7229	3	Y	112					295
							123	9									
06	5044	X	5044	-0-	-0- B	-0-	251	1	4708	3	Y	77	119	1			253
							85	9									
07	7397	X	7397	-0-	-0- B	-0-	367	1	6887	3	Y	130	330	1			53
							143	9									
08	7619	X	7619	-0-	-0- B	-0-	375	1	7130	3	Y	104					157
							114	9									
09	7409	X	7409	-0-	-0- B	-0-	339	1	6971	3	Y	90	104	1			143
							99	9									
10	8346	X	8346	-0-	-0- B	-0-	397	1	7766	3	Y	166	222	1			87
							183	9									
11	8160	X	8160	-0-	-0- B	-0-	388	1	7703	3	Y	63					150
							69	9									
12	7657	X	6574	-0-	-1083 B	-0-	335	1	6148	3	Y	83	90	1			143
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 84,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			Y	-0-					70
02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			Y	-0-					70
03	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2			Y	-0-					70
04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			Y	-0-					70
05	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2			Y	-0-					70
06	2100	N	1885	-0-	-215 B	-0-	1885	2			Y	-0-					70
07	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650	2			Y	-0-					70
08	2263	N	2103	-0-	-160 B	-0-	2103	2			Y	-0-					70
09	1890	N	1412	-0-	-478 B	-0-	1412	2			Y	-0-					70
10	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	2			Y	-0-					70
11	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2582	2	21	9	Y	19					89
*12	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 25,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		129	-0-	129 B	129	129	2			Y	-0-					20
08	T. A.		352	-0-	352 B	481	352	2			Y	-0-					20
09	T. A.		846	-0-	846 B	1327	846	2			Y	-0-					20
10	1327	N	-0-	-0-	-1327 B	-0-					Y	16					36
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					36
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2982	X	2982	-0-	-0- B	-0-	130 33	1 9	2819	2	N	30					233
02	2576	X	2199	-0-	-377 B	-0-	102 62	1 9	2035	2	N	56	170	1			119
03	2728	X	2292	-0-	-436 B	-0-	122 41	1 9	2129	2	N	37					156
04	2760	N	1833	-0-	-927 B	-0-	110 22	1 9	1701	2	N	20					176
05	2449	N	2084	-0-	-365 B	-0-	114 18	1 9	1952	2	N	16					192
06	2220	N	1788	-0-	-432 B	-0-	114 28	1 9	1646	2	N	25	169	1			48
07	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	126 30	1 9	1797	2	N	27					75
08	2077	N	1681	-0-	-396 B	-0-	102 22	1 9	1557	2	N	20					95
09	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	114 20	1 9	1768	2	N	18					113
10	1953	N	1422	-0-	-531 B	-0-	102 28	1 9	1292	2	N	25					138
11	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	118 30	1 9	1785	2	N	27					165
12	1953	N	1753	-0-	-200 B	-0-	90 17	1 9	1646	2	N	15					180

TOTAL GAS PROD: 23,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 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	10106	X	8505	-0-	-1601 B	-0-	390	1	7135	2	N	891	550	1			583
							980	9									
02	9128	X	7223	-0-	-1905 B	-0-	390	1	6180	2	N	594	727	1			450
							653	9									
03	10106	X	8994	-0-	-1112 B	-0-	390	1	7766	2	N	762	732	1			480
							838	9									
04	9189	X	9189	-0-	-0- B	-0-	390	1	7961	2	N	762	886	1			356
							838	9									
05	9207	X	8331	-0-	-876 B	-0-	390	1	7095	2	N	769	727	1			398
							846	9									
06	8700	X	7735	-0-	-965 B	-0-	390	1	6593	2	N	684	889	1			193
							752	9									
07	9207	X	7236	-0-	-1971 B	-0-	390	1	6117	2	N	663	534	1			322
							729	9									
08	9207	X	7222	-0-	-1985 B	-0-	390	1	6109	2	N	657	723	1	1	8	255
							723	9									
09	8910	X	6570	-0-	-2340 B	-0-	390	1	5531	2	N	590	545	1			300
							649	9									
10	7192	X	6567	-0-	-625 B	-0-	390	1	5542	2	N	577	564	1			313
							635	9									
11	6960	X	6056	-0-	-904 B	-0-	390	1	5036	2	N	573	761	1			125
							630	9									
12	7192	X	5329	-0-	-1863 B	-0-	390	1	4297	2	N	584	556	1			153
							642	9									

TOTAL GAS PROD: 88,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,106

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14775	X	4382	-0-	-10393 B	-0-	372	1	4010	2	N	-0-					122
02	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	372	1	4347	2	N	8					130
							9	9									
03	4185	X	4148	-0-	-37 B	-0-	372	1	3770	2	N	5					135
							6	9									
04	4676	X	4676	-0-	-0- B	-0-	372	1	4293	2	N	10					145
							11	9									
05	5239	X	4901	-0-	-338 B	-0-	372	1	4521	2	N	7					152
							8	9									
06	5070	X	3982	-0-	-1088 B	-0-	372	1	3610	2	N	-0-					152
07	5239	X	3330	-0-	-1909 B	-0-	372	1	2952	2	N	5					157
							6	9									
08	4898	X	3545	-0-	-1353 B	-0-	372	1	3173	2	N	-0-					157
09	4740	X	3308	-0-	-1432 B	-0-	372	1	2936	2	N	-0-					157
10	4371	X	3441	-0-	-930 B	-0-	372	1	3069	2	N	-0-					157
11	3990	X	2921	-0-	-1069 B	-0-	372	1	2549	2	N	-0-					157
12	3534	X	3327	-0-	-207 B	-0-	372	1	2952	2	N	3	3	8			157
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	70	2	N	-0-					-0-
							54	3									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
							64	3									
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	84	2	46	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	84	2	142	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	100	2	148	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	106	2	101	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	99	2	142	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 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	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-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5					130
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					132
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	N	10					142
*07	14B2 EXT		197	-0-	197	197	178	2	19	9	N	17					159
*08	14B2 EXT		333	-0-	333	530	332	2	1	9	N	1	120	1			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					40
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	100	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	70	2	N	-0-					-0-
							54	3									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
							64	3									
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	72	2	39	3	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	78	2	132	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	100	2	148	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	97	2	92	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	99	2	142	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 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	341	N	301	-0-	-40	-0-	34	1	185	2	N	-0-					-0-
							82	3									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	53	1	141	2	N	-0-					-0-
							108	3									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	-0-					-0-
							68	3									
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	31	1	155	2	N	-0-					-0-
							127	3									
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	150	2	253	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	102	2	153	3	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	109	2	105	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	101	2	146	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 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	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-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1421	3	22	9	N	20					40
02	1316 #	1288	-0-	-28	-0-	1288	3			N	-0-					40
03	1457 #	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					40
04	1410 #	1359	-0-	-51	-0-	1359	3			N	-0-					40
05	1457 #	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					40
06	1410 #	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					40
07	1426 #	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					40
08	1426 #	1261	-0-	-165	-0-	1261	3			N	-0-					40
09	1380 #	1210	-0-	-170	-0-	1210	3			N	-0-					40
10	1426 #	1232	-0-	-194	-0-	1232	3			N	-0-					40
11	1320 #	1154	-0-	-166	-0-	1154	3			N	-0-					40
12	1364 #	1155	-0-	-209	-0-	1155	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

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-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 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	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			105
04	12 R	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	130	1	371	2	Y	218	171	0				255
						240	9												
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	452	1	748	2	Y	447	427	0	42	1		233
						492	9												
03	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	356	1	593	2	Y	388	418	0				203
						427	9												
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	373	1	516	2	Y	389	418	0	42	1		132
						428	9												
05	1860 N	1341	-0-	-519	-0-	352	1	521	2	Y	425	277	0				280
						468	9												
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	302	1	643	2	Y	377	413	0				244
						415	9												
07	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	258	1	420	2	Y	361	415	0	42	1		148
						397	9												
08	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	208	1	595	2	Y	352	275	0				225
						387	9												
09	1350 N	1143	-0-	-207	-0-	176	1	528	2	Y	399	284	0				340
						439	9												
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	82	1	1156	2	Y	403	440	0				303
						443	9												
11	1140 N	656	-0-	-484	-0-	67	1	165	2	Y	385	436	0				252
						424	9												
12	1178 N	890	-0-	-288	-0-	100	1	357	2	Y	394	449	0				197
						433	9												

TOTAL GAS PROD: 14,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,538

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	17	0	13	1		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	41	0	31	1		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	13	0	39	1		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	27	0	17	1		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	14	0	27	1		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	28	0	14	1		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	14	0	31	1		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	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: 323

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2070	-0-	-1340	-0-	410	1	1168	2	Y	447	204	0	164	1	454
							492	9									
02	3080	X	2986	-0-	-94	-0-	778	1	1288	2	Y	836	532	0	402	1	356
							920	9									
03	3410	X	2282	-0-	-1128	-0-	595	1	990	2	Y	634	165	0	501	1	324
							697	9									
04	3300	X	1674	-0-	-1626	-0-	436	1	604	2	Y	576	357	0	218	1	325
							634	9									
05	3348	X	1412	-0-	-1936	-0-	318	1	471	2	Y	566	179	0	351	1	361
							623	9									
06	2370	X	1703	-0-	-667	-0-	354	1	755	2	Y	540	362	0	177	1	362
							594	9									
07	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	384	1	626	2	Y	568	179	0	399	1	352
							625	9									
08	2294	X	1680	-0-	-614	-0-	269	1	771	2	Y	582	381	0	188	1	365
							640	9									
09	1710	X	1479	-0-	-231	-0-	212	1	637	2	Y	573	189	0	383	1	366
							630	9									
10	1767	X	1285	-0-	-482	-0-	60	1	841	2	Y	349	193	0	189	1	333
							384	9									
11	1620	N	435	-0-	-1185	-0-	24	1	58	2	Y	321	189	0	194	1	271
							353	9									
12	1674	X	270	-0-	-1404	-0-	19	1	67	2	Y	167	194	0			244
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 18,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,159

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-139	-0-	214	1	609	2	Y	84	72	0			106
							92	9									
02	1484	N	1388	-0-	-96	-0-	452	1	747	2	Y	172	164	0	16	1	98
							189	9									
03	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	412	1	686	2	Y	149	161	0			86
							164	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	385	1	533	2	Y	150	161	0	16	1	59
							165	9									
05	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	332	1	492	2	Y	164	107	0			116
							180	9									
06	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	327	1	697	2	Y	145	159	0			102
							160	9									
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	366	1	596	2	Y	139	160	0	16	1	65
							153	9									
08	992	N	838	-0-	-154	-0-	178	1	510	2	Y	136	106	0			95
							150	9									
09	1170	N	746	-0-	-424	-0-	153	1	459	2	Y	122	99	0			118
							134	9									
10	3100	N	3557	-0-	457	457	226	1	3195	2	Y	124	135	0			107
							136	9									
11	1606	N	1149	-0-	-457	-0-	294	1	725	2	Y	118	134	0			91
							130	9									
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	342	1	1220	2	Y	121	138	0			74
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 15,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 190655 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11422 - 11668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015 - W/O TO 04-277477

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 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	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 195066 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11580 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2015 - W/O TO 04-278021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
11	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - P/A 12/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	647	-0-	-0-	-0-	133 1 135 9		379 2		Y	123	103 0				161
02	1428	N	1183	-0-	-245	-0-	346 1 265 9		572 2		Y	241	173 0		29 1		200
03	1333	N	947	-0-	-386	-0-	259 1 257 9		431 2		Y	234	261 0				173
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	216 1 208 9		298 2		Y	189	174 0		29 1		159
05	1302	N	674	-0-	-628	-0-	188 1 208 9		278 2		Y	189	172 0				176
06	930	N	681	-0-	-249	-0-	165 1 164 9		352 2		Y	149	86 0				239
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	174 1 141 9		284 2		Y	128	172 0		29 1		166
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	125 1 129 9		357 2		Y	117	86 0				197
09	690	N	330	-0-	-360	-0-	64 1 74 9		192 2		Y	67	87 0				177
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	46	61 0				162
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	44 0				118
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	12 0				107

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1612	-0-	-0-	-0-	387 121	1 9	1104	2	Y	110	89	0			139
02	2800	X	2372	-0-	-428	-0-	805 235	1 9	1332	2	Y	214	154	0	26	1	173
03	3100	X	1833	-0-	-1267	-0-	602 229	1 9	1002	2	Y	208	232	0			149
04	3000	X	1549	-0-	-1451	-0-	572 186	1 9	791	2	Y	169	155	0	26	1	137
05	2635	X	864	-0-	-1771	-0-	274 185	1 9	405	2	Y	168	153	0			152
06	2550	X	1229	-0-	-1321	-0-	346 145	1 9	738	2	Y	132	77	0			207
07	2635	X	145	-0-	-2490	-0-	7 127	1 9	11	2	Y	115	153	0	26	1	143
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	104	77	0			170
09	1230	N	210	-0-	-1020	-0-	23 119	1 9	68	2	Y	108	77	0			201
10	3100	N	3537	-0-	437	437	227 105	1 9	3205	2	Y	95	93	0			203
11	1032	X	595	-0-	-437	-0-	144 98	1 9	353	2	Y	89	86	0			206
*12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	116 70	1 9	415	2	Y	64	105	0			165

TOTAL GAS PROD: 14,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	387	1	1103	2	Y	41	38	0			66
							45	9									
02	2744	X	1360	-0-	-1384	-0-	479	1	792	2	Y	81	58	0	10	1	79
							89	9									
03	3038	X	932	-0-	-2106	-0-	318	1	528	2	Y	78	87	0			70
							86	9									
04	2940	X	715	-0-	-2225	-0-	271	1	375	2	Y	63	58	0	10	1	65
							69	9									
05	2108	X	588	-0-	-1520	-0-	209	1	310	2	Y	63	57	0			71
							69	9									
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	201	1	429	2	Y	50	29	0			92
							55	9									
07	744	N	592	-0-	-152	-0-	207	1	338	2	Y	43	57	0	10	1	68
							47	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	195	1	558	2	Y	39	29	0			78
							43	9									
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	139	1	416	2	Y	50	29	0			99
							55	9									
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	31	1	442	2	Y	73	43	0			129
							80	9									
11	780	N	70	-0-	-710	-0-	1	2	69	9	Y	63	62	0			130
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	45	74	0			101

TOTAL GAS PROD: 8,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	138	-0-	-203	-0-	13	1	36	2	Y	81	15	0			154
							89	9									
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	115	120	0	16	1	133
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	118	112	0			139
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	93	117	0	16	1	99
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	88					187
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	115	0			153
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	119	0	16	1	93
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					139
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	T. A.		15635	-0-	15635	15635	977	1	13803	2	Y	777	723	0			193
							855	9									
11	19530	X	3895	-0-	-15635	-0-	1018	1	2505	2	Y	338	353	0			178
							372	9									
*12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1075	1	3832	2	Y	248	183	0			243
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 24,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3942	-0-	-2258	-0-	1011	1	2878	2	Y	48	8	0			94
							53	9									
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	2880	1	4764	2	Y	70	72	0	10	1	82
							77	9									
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	3719	1	6189	2	Y	70	67	0			85
							77	9									
04	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	4681	1	6477	2	Y	56	70	0	10	1	61
							62	9									
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	4227	1	6262	2	Y	53					114
							58	9									
06	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	3898	1	8307	2	Y	48	69	0			93
							53	9									
07	11594	X	11006	-0-	-588	-0-	4165	1	6789	2	Y	47	72	0	10	1	58
							52	9									
08	11594	X	6543	-0-	-5051	-0-	1682	1	4819	2	Y	38					96
							42	9									
09	12270	X	6040	-0-	-6230	-0-	1484	1	4451	2	Y	95					191
							105	9									
10	12679	X	10991	-0-	-1688	-0-	722	1	10192	2	Y	70	206	0			55
							77	9									
11	12270	X	3362	-0-	-8908	-0-	964	1	2373	2	Y	23	27	0			51
							25	9									
12	11005	X	5521	-0-	-5484	-0-	1206	1	4295	2	Y	18	13	0			56
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 99,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2013 - P&A 12/19/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

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-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

01	174	R	43	-0-	-131	-0-	39	2	4	9	N	4					98
02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	N	3					101
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					103
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2393	2	34	9	N	31					134
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1913	2	36	9	N	33					167
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1592	2	31	9	N	28					195
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1265	2	30	9	N	27					222
10	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	1091	2	29	9	N	26					248
11	1350	N	937	-0-	-413	-0-	909	2	28	9	N	25					273
12	1333	N	871	-0-	-462	-0-	845	2	26	9	N	24					297

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 F RRCID -> 033077 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 3013 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - P/A 03/31/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 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	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-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 D RRCID -> 033524 COMPL. DATE 05/16/1964 TOTAL DEPTH 3013 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - P/A 03/31/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 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	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-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	2032	-0-	2032	23776	2032	1			N	-0-					-0-
02		0	1638	-0-	1638	25414	1638	1			N	-0-					-0-
03		0	1830	-0-	1830	27244	1830	1			N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	1792	-0-	1792	29036	1792	1			N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	1340	-0-	1340	30376	1340	1			N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	1826	-0-	1826	32202	1826	1			N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	1280	-0-	1280	33482	1280	1			N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	1818	-0-	1818	35300	1818	1			N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	1650	-0-	1650	36950	1650	1			N	-0-					-0-
10		0	W 1575	-0-	1575	38525	1575	1			N	-0-					-0-
11		0	W 1500	-0-	1500	40025	1500	1			N	-0-					-0-
*12		3100	N 1550	-0-	-1550	38475	1550	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: RRCID -> 011155 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2592 - 2598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/18/2015 - P/A 06/18/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (VEESY) //CONT.// 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 190 RRCID -> 167102 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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_____ 06/19/2015 - P/A 06/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 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-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 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-

KOHLER, NE. (900) //CONT.// 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	R	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					48
02	1949	R	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					48
03	2864	R	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					48
04	2100	#	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					48
05	2170	#	1776	-0-	-394	-0-	1776	2			N	-0-					48
06	2760	#	1499	-0-	-1261	-0-	1499	2			N	-0-					48
07	2852	#	1479	-0-	-1373	-0-	1479	2			N	-0-					48
08	2852	#	1526	-0-	-1326	-0-	1526	2			N	-0-					48
09	2070	#	1020	-0-	-1050	-0-	1020	2			N	-0-					48
10	1767	#	1494	-0-	-273	-0-	1494	2			N	-0-					48
11	1500	#	1410	-0-	-90	-0-	1410	2			N	-0-					48
12	1519	#	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 20,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					13
02	1652	#	1607	-0-	-45	-0-	1599	2	8	9	N	7	7	8			13
03	1736	#	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-					13
04	2400	#	1898	-0-	-502	-0-	1890	2	8	9	N	7	7	8			13
05	2480	#	1850	-0-	-630	-0-	1846	2	4	9	N	4	4	8			13
06	2400	#	1413	-0-	-987	-0-	1399	2	14	9	N	13	13	8			13
07	1953	#	1497	-0-	-456	-0-	1401	2	96	9	N	87					100
08	1953	#	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			N	-0-					100
09	1890	#	1140	-0-	-750	-0-	1129	2	11	9	N	10	10	8			100
10	1860	#	1460	-0-	-400	-0-	1460	2			N	-0-					100
11	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					100
*12	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 19,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KRISTI (HOCKLEY) //CONT.// 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY //CONT.// 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 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	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-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	656	1	6397	2	Y	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	581	1	5776	2	Y	-0-					-0-
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	555	1	6207	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	547	1	5076	2	Y	-0-					-0-
05	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	2428	1	6127	2	Y	-0-					-0-
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	556	1	5094	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	587	1	4320	2	Y	-0-					-0-
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	258	1	5385	2	Y	-0-					-0-
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	250	1	5508	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	243	1	5093	2	Y	31	35	1			-0-
							34	9									
*12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	286	1	5977	2	Y	30	25	1			5
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 68,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 03/23/1966 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800 N	1236	-0-	-564	3500	115 1		1121 2		Y	-0-					-0-
02	2800 N	313	-0-	-2487	1013	29 1		284 2		Y	-0-					-0-
03	1612 N	249	-0-	-1363	-0-	20 1		229 2		Y	-0-					-0-
04	1230 N	356	-0-	-874	-0-	28 1 67 9		261 2		Y	61	47 1				14
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	269 1 66 9		679 2		Y	60	46 1				28
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	75 1		690 2		Y	-0-					28
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	90 1		766 2		Y	-0-					28
08	1023 N	786	-0-	-237	-0-	94 1		692 2		Y	-0-					28
09	780 N	483	-0-	-297	-0-	22 1		461 2		Y	-0-					28
10	744 N	712	-0-	-32	-0-	31 1		681 2		Y	-0-					28
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	62 1		1294 2		Y	-0-					28
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	63 1		1317 2		Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 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	11293	X	2452	-0-	-8841	-0-	228	1	2224	2	Y	-0-					4
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	253	1	2519	2	Y	-0-					4
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	345	1	3860	2	Y	-0-					4
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	333	1	3095	2	Y	-0-					4
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1277	1	3224	2	Y	-0-					4
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	346	1	3173	2	Y	-0-					4
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	494	1	4199	2	Y	-0-					4
08	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	408	1	3005	2	Y	-0-					4
09	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	146	1	3043	2	Y	-0-					4
10	4681	X	3425	-0-	-1256	-0-	149	1	3276	2	Y	-0-					4
11	4530	X	3262	-0-	-1268	-0-	148	1	3114	2	Y	-0-					4
12	4681	X	3327	-0-	-1354	-0-	152	1	3175	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 42,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

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-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19903	X	4378	-0-	-15525	-0-	401	1	3916	2	Y	55	69	1			1
							61	9									
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	339	1	3377	2	Y	40	33	1			8
							44	9									
03	6386	X	6070	-0-	-316	-0-	498	1	5572	2	Y	-0-					8
04	5400	X	3023	-0-	-2377	-0-	290	1	2689	2	Y	40	31	1			17
							44	9									
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1629	1	4110	2	Y	40	31	1			26
							44	9									
06	5880	X	4499	-0-	-1381	-0-	443	1	4056	2	Y	-0-					26
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	677	1	5758	2	Y	-0-					26
08	6076	X	3336	-0-	-2740	-0-	399	1	2937	2	Y	-0-					26
09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	288	1	6002	2	Y	-0-					26
10	6448	X	6199	-0-	-249	-0-	268	1	5908	2	Y	21	17	1			30
							23	9									
11	6240	X	5526	-0-	-714	-0-	250	1	5250	2	Y	24	35	1			19
							26	9									
12	6448	X	4830	-0-	-1618	-0-	220	1	4610	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 60,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27895	X	6443	-0-	-21452	-0-	593	1	5789	2	N	55	69	1			-0-
							61	9									
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	593	1	5902	2	N	40	33	1			7
							44	9									
03	8928	X	7085	-0-	-1843	-0-	579	1	6472	2	N	31	38	1			-0-
							34	9									
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	719	1	6675	2	N	-0-					-0-
05	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	2686	1	6779	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6981	-0-	-39	-0-	687	1	6294	2	N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	823	1	7004	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	5413	-0-	-2802	-0-	648	1	4765	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	5221	-0-	-2729	-0-	239	1	4982	2	N	-0-					-0-
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	244	1	5388	2	N	21	17	1			4
							23	9									
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	236	1	4952	2	N	31	35	1			-0-
							34	9									
12	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	221	1	4629	2	N	30	25	1			5
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 78,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		103	-0-	103	203	103	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		100	-0-	100	303	100	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		110	-0-	110	413	110	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	413					N	-0-					-0-
08	413	X	-0-	-0-	-413	-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: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO 6890) //CONT.// 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-866	-0-	746	2			N	-0-					54
02	1344	X	861	-0-	-483	-0-	859	2	2	9	N	2					56
03	1457	X	958	-0-	-499	-0-	958	2			N	-0-					56
04	1410	X	1051	-0-	-359	-0-	1051	2			N	-0-					56
05	1054	X	434	-0-	-620	-0-	434	2			N	-0-					56
06	930	X	4	-0-	-926	-0-	4	2			N	-0-					56
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	270	-0-	-815	-0-	270	2			N	-0-					56
09	1050	X	255	-0-	-795	-0-	255	2			N	-0-					56
10	1023	X	325	-0-	-698	-0-	278	2	47	9	N	43	99	1			-0-
11	990	X	478	-0-	-512	-0-	464	2	14	9	N	13					13
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		110	-0-	110	110	110	4			N	-0-					-0-
04	SI MULT		105	-0-	105	215	105	4			N	-0-					-0-
05	SI MULT		105	-0-	105	320	105	4			N	-0-					-0-
06	SI MULT		110	-0-	110	430	110	4			N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	430					N	-0-					-0-
08	430	R	-0-	-0-	-430	-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: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (7150) 50658 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218546 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7452 - 7462

*01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2307	3	9	9	N	8						65
*02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-						65
*03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-						65
*04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2928	3	6	9	N	5						70
*05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2132	3	6	9	N	5						75
*06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-						75
*07	744	X	283	-0-	-461	-0-	283	3			N	-0-						75
*08	744	N	389	-0-	-355	-0-	388	3	1	9	N	1	1	8				75
*09	720	N	116	-0-	-604	-0-	116	3			N	-0-						75
*10	P&A COND		-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-						75
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

TOTAL GAS PROD: 13,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12806	X	2938	-0-	-9868	-0-	270	1	2638	2	Y	27	35	1			6
							30	9									
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	237	1	2354	2	Y	20	17	1			9
							22	9									
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	259	1	2898	2	Y	30	38	1			1
							33	9									
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	280	1	2603	2	Y	-0-					1
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1027	1	2591	2	Y	-0-					1
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	267	1	2450	2	Y	-0-					1
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	357	1	3039	2	Y	-0-					1
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	355	1	2611	2	Y	-0-					1
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	150	1	3133	2	Y	-0-					1
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	161	1	3558	2	Y	21	17	1			5
							23	9									
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	161	1	3388	2	Y	30	35	1			-0-
							33	9									
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	161	1	3367	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15517	X	3574	-0-	-11943	-0-	316	1	3084	2	Y	158	200	1			124
							174	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	290	1	2888	2	Y	117	96	1			145
							129	9									
03	4960	X	3926	-0-	-1034	-0-	305	1	3410	2	Y	192	255	1			82
							211	9									
04	3840	X	3730	-0-	-110	-0-	348	1	3231	2	Y	137	105	1			114
							151	9									
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	1383	1	3491	2	Y	136	104	1			146
							150	9									
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	348	1	3186	2	Y	258	361	1			43
							284	9									
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	439	1	3734	2	Y	226	181	1			88
							249	9									
08	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	392	1	2880	2	Y	202	184	1			106
							222	9									
09	3840	X	3646	-0-	-194	-0-	156	1	3255	2	Y	214	188	1			132
							235	9									
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	156	1	3437	2	Y	145	117	1			160
							160	9									
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3337	2	Y	165	237	1			88
							182	9									
12	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	156	1	3263	2	Y	173	144	1			117
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 45,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,123

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4733	-0-	4733	4733	262	1	4416	2	N	50					50
							55	9									
02	0		29204	-0-	29204	33937	766	1	28045	2	N	357	372	1			35
							393	9									
03	36849	X	36849	-0-	-0-	33937	1265	1	35151	2	N	394	339	1			90
							433	9									
04	37500		29416	-0-	-8084	25853	1507	1	27620	2	N	263	153	1			200
							289	9									
05	38750		33376	-0-	-5374	20479	1806	1	31339	2	N	210	315	1			95
							231	9									
06	37500		32546	-0-	-4954	15525	1800	1	30535	2	N	192	165	1			122
							211	9									
07	38750		31320	-0-	-7430	8095	1853	1	29239	2	N	207	163	1			166
							228	9									
08	36859	#	27905	-0-	-8954	-0-	1735	1	25997	2	N	157	173	1			150
							173	9									
09	32550	#	24456	-0-	-8094	-0-	1621	1	22664	2	N	155	161	1			144
							171	9									
10	33635	#	22890	-0-	-10745	-0-	1607	1	21141	2	N	129	166	1			107
							142	9									
11	32550	#	20321	-0-	-12229	-0-	1448	1	18729	2	N	131	167	1			71
							144	9									
12	31310	#	19784	-0-	-11526	-0-	1571	1	18102	2	N	101					172
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 312,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,346

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

01	2015	X	1796	-0-		-219	-0-	256	1	1540	3	Y	-0-	59	1			-0-
02	1596	N	1514	-0-		-82	-0-	269	1	1245	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1696	-0-		-40	-0-	262	1	1434	3	Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-	465	1	1322	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1343	-0-		-331	-0-	293	1	1050	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1052	-0-		-598	-0-	132	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1058	-0-		-709	-0-	18	1	1040	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1324	-0-		-9	-0-	16	1	1308	3	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	77	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	80	1	1244	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1060	-0-		-230	-0-	69	1	991	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1196	-0-		-75	-0-	81	1	1114	3	Y	1					1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	829	1	4974	3	Y	59	138	1			146
							65	9									
02	6636	X	4039	-0-	-2597	-0-	711	1	3280	3	Y	44	150	1			40
							48	9									
03	6200	X	5397	-0-	-803	-0-	823	1	4509	3	Y	59					99
							65	9									
04	6000	X	4487	-0-	-1513	-0-	1155	1	3277	3	Y	50					149
							55	9									
05	5859	X	3679	-0-	-2180	-0-	792	1	2851	3	Y	33					182
							36	9									
06	5670	X	3728	-0-	-1942	-0-	468	1	3234	3	Y	24					206
							26	9									
07	5394	X	2835	-0-	-2559	-0-	47	1	2774	3	Y	13	189	1			30
							14	9									
08	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	44	1	3718	3	Y	34					64
							37	9									
09	4380	X	3486	-0-	-894	-0-	215	1	3240	3	Y	28					92
							31	9									
10	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	221	1	3448	3	Y	33					125
							36	9									
11	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	231	1	3295	3	Y	59					184
							65	9									
12	3813	X	3074	-0-	-739	-0-	203	1	2814	3	Y	52					236
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 47,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

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-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1456	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
02	T. A.		597	-0-	597	597	15	1	572	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
03	T. A.		2159	-0-	2159	2756	52	1	2072	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	T. A.		1519	-0-	1519	4275	29	1	1465	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
05	4380	X	105	-0-	-4275	-0-	2	1	101	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	25	1	2145	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	32	1	978	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	Y	175	167	0			9
							193	9									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	84	88	0			5
							92	9									
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	691	2	Y	89	88	0			6
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	127	1	5253	2	Y	91	85	0			6
							100	9									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	132	1	5158	2	Y	86	85	0			7
							95	9									
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	164	1	6544	2	Y	103	106	0			4
							113	9									
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	106	1	5319	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	135	1	6418	2	Y	103	99	0			8
							113	9									
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	64	1	5569	2	Y	91	93	0			6
							100	9									
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	168	1	5106	2	Y	67	68	0			5
							74	9									
08	6169	X	2529	-0-	-3640	-0-	138	1	2341	2	Y	45	46	0			4
							50	9									
09	5970	X	3162	-0-	-2808	-0-	165	1	2942	2	Y	50	49	0			5
							55	9									
10	6169	X	2938	-0-	-3231	-0-	149	1	2508	2	Y	255	247	0			13
							281	9									
11	5730	X	4037	-0-	-1693	-0-	141	1	3670	2	Y	205	205	0			13
							226	9									
*12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	249	1	6444	2	Y	431	417	0			27
							474	9									

TOTAL GAS PROD: 60,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 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	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	310 243	1 9	12846	2	Y	221	213	0			14
02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	221 157	1 9	8627	2	Y	143	146	0			11
03	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	280 197	1 9	11221	2	Y	179	182	0			8
04	12960	X	11657	-0-	-1303	-0-	223 194	1 9	11240	2	Y	176	175	0			9
05	13392	X	12826	-0-	-566	-0-	259 218	1 9	12349	2	Y	198	191	0			16
06	12960	X	12289	-0-	-671	-0-	138 215	1 9	11936	2	Y	195	198	0			13
07	12059	X	10533	-0-	-1526	-0-	331 145	1 9	10057	2	Y	132	136	0			9
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	535 162	1 9	9052	2	Y	147	144	0			12
09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	460 152	1 9	8198	2	Y	138	137	0			13
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	484 101	1 9	8172	2	Y	92	100	0			5
11	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	484 85	1 9	12549	2	Y	77	77	0			5
*12	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	475 100	1 9	12283	2	Y	91	90	0			6

TOTAL GAS PROD: 134,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,789

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	39 31	1 9	1598	2	Y	28	27	0			2
02	1428	X	552	-0-	-876	-0-	14 10	1 9	528	2	Y	9	10	0			1
03	2356	X	1163	-0-	-1193	-0-	28 20	1 9	1115	2	Y	18	18	0			1
04	2280	X	1381	-0-	-899	-0-	26 23	1 9	1332	2	Y	21	21	0			1
05	2356	X	107	-0-	-2249	-0-	2 2	1 9	103	2	Y	2	3	0			-0-
06	1620	X	663	-0-	-957	-0-	7 12	1 9	644	2	Y	11	10	0			1
07	1426	X	601	-0-	-825	-0-	19 9	1 9	573	2	Y	8	8	0			1
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	87 30	1 9	1472	2	Y	27	26	0			2
09	1380	X	1066	-0-	-314	-0-	56 19	1 9	991	2	Y	17	17	0			2
10	682	X	538	-0-	-144	-0-	29 28	1 9	481	2	Y	25	26	0			1
11	1530	X	919	-0-	-611	-0-	33 29	1 9	857	2	Y	26	25	0			2
12	1581	X	619	-0-	-962	-0-	22 21	1 9	576	2	Y	19	20	0			1

TOTAL GAS PROD: 10,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-		115	1	4751	2	Y	82	80	0			5
								90	9									
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-		113	1	4406	2	Y	74	73	0			6
								81	9									
03	5022	X	5008	-0-	-14	-0-		120	1	4804	2	Y	76	79	0			3
								84	9									
04	4860	X	4574	-0-	-286	-0-		87	1	4410	2	Y	70	69	0			4
								77	9									
05	5084	X	4895	-0-	-189	-0-		99	1	4713	2	Y	75	73	0			6
								83	9									
06	4920	X	4811	-0-	-109	-0-		54	1	4673	2	Y	76	77	0			5
								84	9									
07	5084	X	4820	-0-	-264	-0-		152	1	4602	2	Y	60	61	0			4
								66	9									
08	4650	X	3162	-0-	-1488	-0-		173	1	2930	2	Y	54	53	0			5
								59	9									
09	4500	X	3189	-0-	-1311	-0-		167	1	2967	2	Y	50	50	0			5
								55	9									
10	4650	X	2976	-0-	-1674	-0-		165	1	2776	2	Y	32	35	0			2
								35	9									
11	4500	X	4239	-0-	-261	-0-		156	1	4054	2	Y	26	26	0			2
								29	9									
12	4650	X	4327	-0-	-323	-0-		160	1	4133	2	Y	31	31	0			2
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 51,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-		449	1	18575	2	Y	320	311	0			21
								352	9									
02	17024	X	15948	-0-	-1076	-0-		391	1	15279	2	Y	253	254	0			20
								278	9									
03	18259	X	16400	-0-	-1859	-0-		393	1	15732	2	Y	250	259	0			11
								275	9									
04	18360	X	17794	-0-	-566	-0-		340	1	17158	2	Y	269	266	0			14
								296	9									
05	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-		397	1	18924	2	Y	302	292	0			24
								332	9									
06	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-		206	1	17861	2	Y	292	297	0			19
								321	9									
07	18383	X	17034	-0-	-1349	-0-		536	1	16263	2	Y	214	218	0			15
								235	9									
08	19530	X	13880	-0-	-5650	-0-		761	1	12882	2	Y	215	212	0			18
								237	9									
09	18900	X	13448	-0-	-5452	-0-		703	1	12514	2	Y	210	209	0			19
								231	9									
10	19530	X	12951	-0-	-6579	-0-		723	1	12202	2	Y	24	42	0			1
								26	9									
11	18390	X	18108	-0-	-282	-0-		671	1	17416	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
*12	18347	X	18347	-0-	-0-	-0-		682	1	17641	2	Y	22	22	0			1
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 201,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,390

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	12836	-0-	-3780	-0-	297 233	1 9	12306	2	Y	212	207	0			14
02	13664	X	12011	-0-	-1653	-0-	295 210	1 9	11506	2	Y	191	190	0			15
03	15128	X	15085	-0-	-43	-0-	362 253	1 9	14470	2	Y	230	235	0			10
04	13440	X	12085	-0-	-1355	-0-	231 200	1 9	11654	2	Y	182	183	0			9
05	13888	X	12696	-0-	-1192	-0-	256 216	1 9	12224	2	Y	196	189	0			16
06	14610	X	12052	-0-	-2558	-0-	135 211	1 9	11706	2	Y	192	195	0			13
07	15097	X	8569	-0-	-6528	-0-	270 117	1 9	8182	2	Y	106	112	0			7
08	11315	X	5515	-0-	-5800	-0-	302 95	1 9	5118	2	Y	86	86	0			7
09	10950	X	5900	-0-	-5050	-0-	308 102	1 9	5490	2	Y	93	91	0			9
10	11315	X	276	-0-	-11039	-0-	15 1	1 9	260	2	Y	1	10	0			-0-
11	10950	X	270	-0-	-10680	-0-	10 1	1 9	259	2	Y	1	1	0			-0-
12	8556	X	341	-0-	-8215	-0-	13 1	1 9	327	2	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7980	-0-	-452	-0-	185 145	1 9	7650	2	Y	132	130	0			9
02	6440	X	2189	-0-	-4251	-0-	54 39	1 9	2096	2	Y	35	41	0			3
03	8308	X	3772	-0-	-4536	-0-	90 63	1 9	3619	2	Y	57	58	0			2
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	155 135	1 9	7838	2	Y	123	119	0			6
05	8308	X	4802	-0-	-3506	-0-	97 81	1 9	4624	2	Y	74	74	0			6
06	7710	X	1197	-0-	-6513	-0-	13 21	1 9	1163	2	Y	19	24	0			1
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	278 122	1 9	8427	2	Y	111	104	0			8
08	8370	X	255	-0-	-8115	-0-	14 4	1 9	237	2	Y	4	12	0			-0-
09	8100	X	5739	-0-	-2361	-0-	300 99	1 9	5340	2	Y	90	82	0			8
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	5	13	0			-0-
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	300 102	1 9	7783	2	Y	93	87	0			6
12	8370	X	291	-0-	-8079	-0-	11 3	1 9	277	2	Y	3	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	317	1	13110	2	Y	227	220	0			15
							250	9									
02	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	303	1	11815	2	Y	195	195	0			15
							215	9									
03	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	307	1	12281	2	Y	195	202	0			8
							215	9									
04	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	225	1	11361	2	Y	179	178	0			9
							197	9									
05	11966	X	11880	-0-	-86	-0-	240	1	11439	2	Y	183	177	0			15
							201	9									
06	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	147	1	12775	2	Y	209	210	0			14
							230	9									
07	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	464	1	14071	2	Y	184	185	0			13
							202	9									
08	11904	X	9558	-0-	-2346	-0-	524	1	8869	2	Y	150	150	0			13
							165	9									
09	11520	X	9133	-0-	-2387	-0-	477	1	8500	2	Y	142	142	0			13
							156	9									
10	11904	X	9129	-0-	-2775	-0-	507	1	8549	2	Y	66	76	0			3
							73	9									
11	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	482	1	12511	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
12	11904	X	7847	-0-	-4057	-0-	291	1	7514	2	Y	38	39	0			2
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 139,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	51	2	Y	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	128	2	Y	4	4	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: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91 72	1 9	3782	2	Y	65	64	0			4
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	77 55	1 9	3023	2	Y	50	50	0			4
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	104 73	1 9	4160	2	Y	66	67	0			3
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	52 45	1 9	2618	2	Y	41	42	0			2
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	79 67	1 9	3777	2	Y	61	58	0			5
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	38 59	1 9	3271	2	Y	54	55	0			4
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	155 67	1 9	4703	2	Y	61	61	0			4
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	154 57	1 9	2599	2	Y	52	52	0			4
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	129 43	1 9	2301	2	Y	39	39	0			4
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	238	1	4020	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	237	1	6162	2	Y	-0-					-0-
*12	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	270	1	6971	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 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	10261	X	9751	-0-	-510	-0-	226 178	1 9	9347	2	Y	162	157	0			11
02	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	214 152	1 9	8346	2	Y	138	138	0			11
03	9300	X	9230	-0-	-70	-0-	221 154	1 9	8855	2	Y	140	145	0			6
04	9000	X	7652	-0-	-1348	-0-	146 128	1 9	7378	2	Y	116	116	0			6
05	9300	X	7957	-0-	-1343	-0-	161 135	1 9	7661	2	Y	123	119	0			10
06	9000	X	7623	-0-	-1377	-0-	85 133	1 9	7405	2	Y	121	123	0			8
07	9300	X	8766	-0-	-534	-0-	276 121	1 9	8369	2	Y	110	110	0			8
08	7564	X	6949	-0-	-615	-0-	381 113	1 9	6455	2	Y	103	102	0			9
09	7320	X	6095	-0-	-1225	-0-	318 105	1 9	5672	2	Y	95	95	0			9
10	7564	X	6773	-0-	-791	-0-	377 35	1 9	6361	2	Y	32	39	0			2
11	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	341 28	1 9	8838	2	Y	25	25	0			2
*12	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	367 34	1 9	9500	2	Y	31	31	0			2

TOTAL GAS PROD: 98,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	63 50	1 9	2611	2	Y	45	44	0			3
02	T. A.		3539	-0-	3539	3539	87 62	1 9	3390	2	Y	56	55	0			4
03	T. A.		2375	-0-	2375	5914	57 41	1 9	2277	2	Y	37	39	0			2
04	T. A.		1650	-0-	1650	7564	32 26	1 9	1592	2	Y	24	25	0			1
05	11550	X	3986	-0-	-7564	-0-	80 68	1 9	3838	2	Y	62	58	0			5
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	193	2	Y	3	8	0			-0-
07	3906	X	1973	-0-	-1933	-0-	62 28	1 9	1883	2	Y	25	23	0			2
08	3999	X	3102	-0-	-897	-0-	170 56	1 9	2876	2	Y	51	49	0			4
09	3870	X	2146	-0-	-1724	-0-	112 37	1 9	1997	2	Y	34	35	0			3
10	3999	X	2282	-0-	-1717	-0-	127 8	1 9	2147	2	Y	7	10	0			-0-
11	3000	X	2383	-0-	-617	-0-	88 4	1 9	2291	2	Y	4	4	0			-0-
12	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	105 7	1 9	2711	2	Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	94 73	1 9	3901	2	Y	66	65	0			4
02	3808	X	3723	-0-	-85	-0-	91 66	1 9	3566	2	Y	60	59	0			5
03	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	94 66	1 9	3752	2	Y	60	62	0			3
04	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	74 64	1 9	3747	2	Y	58	58	0			3
05	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	75 64	1 9	3570	2	Y	58	56	0			5
06	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	42 65	1 9	3634	2	Y	59	60	0			4
07	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	121 53	1 9	3658	2	Y	48	49	0			3
08	4030	X	2461	-0-	-1569	-0-	135 46	1 9	2280	2	Y	42	41	0			4
09	3900	X	2341	-0-	-1559	-0-	122 40	1 9	2179	2	Y	36	37	0			3
10	3875	X	2256	-0-	-1619	-0-	124 34	1 9	2098	2	Y	31	32	0			2
11	3750	X	2890	-0-	-860	-0-	106 23	1 9	2761	2	Y	21	22	0			1
12	3844	X	2873	-0-	-971	-0-	106 30	1 9	2737	2	Y	27	26	0			2

TOTAL GAS PROD: 39,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	309	2	Y	5	5	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	6 4	1 9	295	2	Y	4	4	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	149	-0-	-161	-0-	8 2	1 9	139	2	Y	2	2	0			-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	139	-0-	-171	-0-	5 42	1 9	92	2	Y	38	36	0			2
11	150	X	86	-0-	-64	-0-	3 14	1 9	69	2	Y	13	14	0			1
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	202	1	8370	2	Y	144	139	0	9
							158	9							
02	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	192	1	7491	2	Y	125	124	0	10
							138	9							
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	154	1	6171	2	Y	97	103	0	4
							107	9							
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	94	1	4731	2	Y	75	75	0	4
							83	9							
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	85	1	4064	2	Y	65	64	0	5
							72	9							
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	45	1	3920	2	Y	64	65	0	4
							70	9							
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	122	1	3712	2	Y	48	49	0	3
							53	9							
08	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	231	1	3913	2	Y	76	73	0	6
							84	9							
09	4680	X	2670	-0-	-2010	-0-	139	1	2485	2	Y	42	44	0	4
							46	9							
10	4216	X	2751	-0-	-1465	-0-	154	1	2597	2	Y	-0-	4	0	-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	163	1	4239	2	Y	-0-			-0-
*12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	161	1	4152	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9932	-0-	-670	-0-	230	1	9520	2	Y	165	159	0			11
							182	9									
02	10416	X	10222	-0-	-194	-0-	251	1	9793	2	Y	162	160	0			13
							178	9									
03	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	280	1	11218	2	Y	178	183	0			8
							196	9									
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	184	1	9287	2	Y	145	146	0			7
							160	9									
05	11315	X	10959	-0-	-356	-0-	221	1	10551	2	Y	170	163	0			14
							187	9									
06	11160	X	10753	-0-	-407	-0-	120	1	10446	2	Y	170	173	0			11
							187	9									
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	389	1	11804	2	Y	155	155	0			11
							171	9									
08	10323	X	8699	-0-	-1624	-0-	477	1	8070	2	Y	138	137	0			12
							152	9									
09	9990	X	8522	-0-	-1468	-0-	445	1	7932	2	Y	132	132	0			12
							145	9									
10	10323	X	8195	-0-	-2128	-0-	442	1	7456	2	Y	270	268	0			14
							297	9									
11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	390	1	10125	2	Y	200	202	0			12
							220	9									
*12	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	430	1	11128	2	Y	265	260	0			17
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 123,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1221	-0-	-3708	-0-	28	1	1172	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
02	8428	X	5579	-0-	-2849	-0-	137	1	5344	2	Y	89	83	0			7
							98	9									
03	7967	X	7168	-0-	-799	-0-	172	1	6876	2	Y	109	111	0			5
							120	9									
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	155	1	7799	2	Y	122	121	0			6
							134	9									
05	6169	X	4266	-0-	-1903	-0-	86	1	4107	2	Y	66	67	0			5
							73	9									
06	6930	X	4977	-0-	-1953	-0-	56	1	4834	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
07	8370	X	5310	-0-	-3060	-0-	167	1	5069	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
08	8370	X	5913	-0-	-2457	-0-	325	1	5494	2	Y	85	83	0			7
							94	9									
09	8100	X	6363	-0-	-1737	-0-	332	1	5922	2	Y	99	97	0			9
							109	9									
10	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	324	1	5469	2	Y	35	42	0			2
							39	9									
11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	284	1	7360	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
12	6572	X	6529	-0-	-43	-0-	242	1	6258	2	Y	26	26	0			2
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 68,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4612	-0-	-596	-0-	107	1	4421	2	Y	76	74	0			5
							84	9									
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	104	1	4072	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	112	1	4475	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	84	1	4242	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	91	1	4322	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	47	1	4062	2	Y	66	68	0			4
							73	9									
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	132	1	4018	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
08	4309	X	2856	-0-	-1453	-0-	156	1	2647	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
09	4170	X	2651	-0-	-1519	-0-	138	1	2467	2	Y	42	42	0			4
							46	9									
10	4309	X	2623	-0-	-1686	-0-	136	1	2302	2	Y	168	163	0			9
							185	9									
11	4170	X	3571	-0-	-599	-0-	127	1	3300	2	Y	131	132	0			8
							144	9									
12	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	135	1	3494	2	Y	168	165	0			11
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 46,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 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	11160	X	9196	-0-	-1964	-0-	213	1	8816	2	Y	152	147	0			10
							167	9									
02	7924	X	6034	-0-	-1890	-0-	148	1	5781	2	Y	95	98	0			7
							105	9									
03	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	225	1	9010	2	Y	143	144	0			6
							157	9									
04	8490	X	7149	-0-	-1341	-0-	137	1	6892	2	Y	109	109	0			6
							120	9									
05	8773	X	7830	-0-	-943	-0-	158	1	7540	2	Y	120	116	0			10
							132	9									
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	99	1	8569	2	Y	140	141	0			9
							154	9									
07	8773	X	8147	-0-	-626	-0-	256	1	7779	2	Y	102	104	0			7
							112	9									
08	7502	X	6922	-0-	-580	-0-	379	1	6419	2	Y	113	110	0			10
							124	9									
09	7260	X	6828	-0-	-432	-0-	357	1	6354	2	Y	106	106	0			10
							117	9									
10	7502	X	6725	-0-	-777	-0-	370	1	6242	2	Y	103	108	0			5
							113	9									
11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	357	1	9254	2	Y	84	84	0			5
							92	9									
*12	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	382	1	9879	2	Y	108	106	0			7
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 97,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,375

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	303	1	12563	2	Y	217	210	0			14
							239	9									
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	264	1	10289	2	Y	170	171	0			13
							187	9									
03	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	317	1	12670	2	Y	201	206	0			8
							221	9									
04	11160	X	7342	-0-	-3818	-0-	140	1	7079	2	Y	112	114	0			6
							123	9									
05	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	249	1	11885	2	Y	190	181	0			15
							209	9									
06	11160	X	10198	-0-	-962	-0-	114	1	9905	2	Y	163	167	0			11
							179	9									
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	387	1	11749	2	Y	154	154	0			11
							169	9									
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	419	1	7100	2	Y	130	130	0			11
							143	9									
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	444	1	7901	2	Y	132	131	0			12
							145	9									
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	404	1	6813	2	Y	777	748	0			41
							855	9									
11	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	387	1	10046	2	Y	627	629	0			39
							690	9									
*12	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	388	1	10043	2	Y	752	744	0			47
							827	9									

TOTAL GAS PROD: 125,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,625

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4929	-0-	-0-	-0-	114	1	4726	2	Y	81	79	0			5
							89	9									
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	109	1	4246	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	112	1	4487	2	Y	72	74	0			3
							79	9									
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	82	1	4138	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	90	1	4318	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	47	1	4110	2	Y	66	68	0			4
							73	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	136	1	4134	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
08	3906	X	3240	-0-	-666	-0-	178	1	3010	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
09	3780	X	3072	-0-	-708	-0-	160	1	2859	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
10	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	135	1	2274	2	Y	17	20	0			1
							19	9									
11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	126	1	3281	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	128	1	3309	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 46,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	144	1	5967	2	Y	103	100	0			7
							113	9									
02	5712	X	5519	-0-	-193	-0-	135	1	5287	2	Y	88	88	0			7
							97	9									
03	6169	X	6101	-0-	-68	-0-	146	1	5853	2	Y	93	96	0			4
							102	9									
04	6030	X	5764	-0-	-266	-0-	110	1	5558	2	Y	87	87	0			4
							96	9									
05	6231	X	6018	-0-	-213	-0-	121	1	5795	2	Y	93	90	0			7
							102	9									
06	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	64	1	5528	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
07	6107	X	5904	-0-	-203	-0-	186	1	5637	2	Y	74	75	0			5
							81	9									
08	4743	X	3678	-0-	-1065	-0-	201	1	3404	2	Y	66	65	0			6
							73	9									
09	4590	X	3571	-0-	-1019	-0-	187	1	3323	2	Y	55	56	0			5
							61	9									
10	4743	X	3649	-0-	-1094	-0-	199	1	3351	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	185	1	4801	2	Y	70	71	0			4
							77	9									
*12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	188	1	4855	2	Y	85	84	0			5
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 62,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	51 41	1 9	2114	2	Y	37	36	0	2
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	46 33	1 9	1801	2	Y	30	30	0	2
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	53 36	1 9	2104	2	Y	33	34	0	1
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	42 37	1 9	2130	2	Y	34	33	0	2
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	46 39	1 9	2179	2	Y	35	34	0	3
06	1950 N	1791	-0-	-159	-0-	20 31	1 9	1740	2	Y	28	29	0	2
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	64 29	1 9	1939	2	Y	26	26	0	2
08	2232 N	1356	-0-	-876	-0-	74 24	1 9	1258	2	Y	22	22	0	2
09	1800 N	1423	-0-	-377	-0-	74 24	1 9	1325	2	Y	22	22	0	2
10	2046 N	1075	-0-	-971	-0-	59 23	1 9	993	2	Y	21	22	0	1
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	51 17	1 9	1311	2	Y	15	15	0	1
12	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	50 20	1 9	1289	2	Y	18	18	0	1

TOTAL GAS PROD: 21,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5058	-0-		-1483		-0-	117	1	4850	2	Y	83	82	0			5
									91	9									
02	5908	X	976	-0-		-4932		-0-	24	1	934	2	Y	16	20	0			1
									18	9									
03	6448	X	4702	-0-		-1746		-0-	113	1	4510	2	Y	72	70	0			3
									79	9									
04	5730	X	4759	-0-		-971		-0-	91	1	4589	2	Y	72	71	0			4
									79	9									
05	5921	X	2832	-0-		-3089		-0-	57	1	2727	2	Y	44	44	0			4
									48	9									
06	4890	X	1906	-0-		-2984		-0-	21	1	1852	2	Y	30	32	0			2
									33	9									
07	4929	X	2953	-0-		-1976		-0-	93	1	2819	2	Y	37	36	0			3
									41	9									
08	4929	X	1862	-0-		-3067		-0-	102	1	1726	2	Y	31	31	0			3
									34	9									
09	4770	X	813	-0-		-3957		-0-	43	1	757	2	Y	12	14	0			1
									13	9									
10	2945	X	785	-0-		-2160		-0-	42	1	715	2	Y	25	25	0			1
									28	9									
11	2850	X	1569	-0-		-1281		-0-	57	1	1480	2	Y	29	28	0			2
									32	9									
12	2945	X	2031	-0-		-914		-0-	74	1	1909	2	Y	44	43	0			3
									48	9									

TOTAL GAS PROD: 30,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8124	-0-		-1455		-0-	188	1	7789	2	Y	134	131	0			9
									147	9									
02	8400	X	3495	-0-		-4905		-0-	86	1	3348	2	Y	55	60	0			4
									61	9									
03	9300	X	8484	-0-		-816		-0-	203	1	8139	2	Y	129	128	0			5
									142	9									
04	9000	X	5421	-0-		-3579		-0-	104	1	5227	2	Y	82	83	0			4
									90	9									
05	8959	X	5146	-0-		-3813		-0-	104	1	4955	2	Y	79	77	0			6
									87	9									
06	8220	X	5529	-0-		-2691		-0-	62	1	5370	2	Y	88	88	0			6
									97	9									
07	8494	X	5431	-0-		-3063		-0-	171	1	5185	2	Y	68	69	0			5
									75	9									
08	3381	X	3381	-0-		-0-		-0-	185	1	3135	2	Y	55	55	0			5
									61	9									
09	2857	X	2857	-0-		-0-		-0-	149	1	2660	2	Y	44	45	0			4
									48	9									
10	3682	X	3682	-0-		-0-		-0-	206	1	3476	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	5278	X	5278	-0-		-0-		-0-	196	1	5082	2	Y	-0-					-0-
*12	7940	X	7940	-0-		-0-		-0-	296	1	7644	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	432	1	17885	2	Y	308	299	0			20
							339	9									
02	17528	X	14578	-0-	-2950	-0-	358	1	13965	2	Y	232	234	0			18
							255	9									
03	19406	X	16056	-0-	-3350	-0-	385	1	15403	2	Y	244	252	0			10
							268	9									
04	18780	X	15035	-0-	-3745	-0-	288	1	14496	2	Y	228	226	0			12
							251	9									
05	18662	X	17960	-0-	-702	-0-	362	1	17294	2	Y	276	266	0			22
							304	9									
06	18060	X	15862	-0-	-2198	-0-	178	1	15406	2	Y	253	258	0			17
							278	9									
07	16151	X	14579	-0-	-1572	-0-	459	1	13920	2	Y	182	186	0			13
							200	9									
08	17949	X	11215	-0-	-6734	-0-	615	1	10413	2	Y	170	169	0			14
							187	9									
09	17370	X	11315	-0-	-6055	-0-	591	1	10529	2	Y	177	175	0			16
							195	9									
10	17949	X	10385	-0-	-7564	-0-	572	1	9648	2	Y	150	158	0			8
							165	9									
11	15870	X	12816	-0-	-3054	-0-	471	1	12232	2	Y	103	105	0			6
							113	9									
12	14570	X	13682	-0-	-888	-0-	504	1	13033	2	Y	132	130	0			8
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 172,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3022	-0-	-2527	-0-	70	1	2897	2	Y	50	49	0			3
							55	9									
02	4480	X	2666	-0-	-1814	-0-	65	1	2555	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
03	4960	X	2781	-0-	-2179	-0-	67	1	2667	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
04	3990	X	3334	-0-	-656	-0-	64	1	3214	2	Y	51	50	0			3
							56	9									
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	68	1	3263	2	Y	52	51	0			4
							57	9									
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	44	1	3853	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	114	1	3467	2	Y	45	46	0			3
							50	9									
08	3441	X	2472	-0-	-969	-0-	135	1	2290	2	Y	43	42	0			4
							47	9									
09	3960	X	2373	-0-	-1587	-0-	124	1	2209	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
10	4092	X	2683	-0-	-1409	-0-	139	1	2351	2	Y	175	169	0			9
							193	9									
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	149	1	3877	2	Y	158	157	0			10
							174	9									
*12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	170	1	4386	2	Y	215	211	0			14
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 39,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	176 138	1 9	7289	2	Y	125	122	0	8
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	164 117	1 9	6415	2	Y	106	106	0	8
03	7688	X	7275	-0-	-413	-0-	174 122	1 9	6979	2	Y	111	114	0	5
04	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	139 121	1 9	7028	2	Y	110	109	0	6
05	7688	X	6469	-0-	-1219	-0-	131 109	1 9	6229	2	Y	99	97	0	8
06	7350	X	6821	-0-	-529	-0-	76 119	1 9	6626	2	Y	108	109	0	7
07	7533	X	6675	-0-	-858	-0-	210 92	1 9	6373	2	Y	84	85	0	6
08	6944	X	4684	-0-	-2260	-0-	257 83	1 9	4344	2	Y	75	75	0	6
09	6720	X	3921	-0-	-2799	-0-	205 68	1 9	3648	2	Y	62	62	0	6
10	6944	X	3377	-0-	-3567	-0-	188 18	1 9	3171	2	Y	16	21	0	1
11	6720	X	6140	-0-	-580	-0-	227 19	1 9	5894	2	Y	17	17	0	1
12	6665	X	1160	-0-	-5505	-0-	43 4	1 9	1113	2	Y	4	5	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 68,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

01	2077	X	1694	-0-	-383	-0-	1666	2	28	9	Y	25			118
02	T. A.		1343	-0-	1343	1343	1322	2	21	9	Y	19			137
03	T. A.		1378	-0-	1378	2721	1354	2	24	9	Y	22	108	0	51
04	T. A.		2129	-0-	2129	4850	2108	2	21	9	Y	19			70
05	6379	X	1529	-0-	-4850	-0-	1529	2			Y	-0-			70
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1626	2	30	9	Y	27			97
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1651	2	53	9	Y	48			145
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1556	2	54	9	Y	49	129	0	65
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1937	2	30	9	Y	27			92
10	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	974	2	33	9	Y	30			122
11	1560	N	824	-0-	-736	-0-	752	2	72	9	Y	65			187
12	1860	N	907	-0-	-953	-0-	903	2	4	9	Y	4			191

TOTAL GAS PROD: 17,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	751	-0-	-11153	-0-	17	1	720	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
02	2240	X	50	-0-	-2190	-0-	1	1	48	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	130	1	5190	2	Y	82	79	0			3
							90	9									
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	104	1	5260	2	Y	83	82	0			4
							91	9									
05	2480	X	212	-0-	-2268	-0-	4	1	205	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
06	2400	X	1017	-0-	-1383	-0-	11	1	988	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
07	2480	X	2205	-0-	-275	-0-	69	1	2105	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	160	1	2711	2	Y	45	43	0			4
							50	9									
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	125	1	2230	2	Y	37	38	0			3
							41	9									
10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
11	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	73	1	1902	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	806	X	329	-0-	-477	-0-	12	1	314	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4793	-0-	-911	-0-	111	1	4594	2	Y	80	77	0			5
							88	9									
02	4648	X	4225	-0-	-423	-0-	104	1	4047	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
03	5146	X	4531	-0-	-615	-0-	109	1	4346	2	Y	69	71	0			3
							76	9									
04	4650	X	3149	-0-	-1501	-0-	60	1	3037	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
05	4805	X	3640	-0-	-1165	-0-	73	1	3504	2	Y	57	54	0			5
							63	9									
06	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	42	1	3618	2	Y	59	60	0			4
							65	9									
07	4681	X	3820	-0-	-861	-0-	120	1	3648	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
08	4123	X	2412	-0-	-1711	-0-	132	1	2232	2	Y	44	43	0			4
							48	9									
09	3720	X	2248	-0-	-1472	-0-	117	1	2092	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
10	3844	X	2517	-0-	-1327	-0-	141	1	2376	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	141	1	3672	2	Y	-0-					-0-
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	147	1	3795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

01	5673	X	5439	-0-	-234	-0-	126	1	5214	2	Y	90	88	0			6
							99	9										
02	5124	X	4517	-0-	-607	-0-	111	1	4327	2	Y	72	72	0			6
							79	9										
03	5704	X	5159	-0-	-545	-0-	124	1	4949	2	Y	78	81	0			3
							86	9										
04	5520	X	4275	-0-	-1245	-0-	82	1	4121	2	Y	65	65	0			3
							72	9										
05	5704	X	4548	-0-	-1156	-0-	92	1	4378	2	Y	71	68	0			6
							78	9										
06	5250	X	4307	-0-	-943	-0-	48	1	4183	2	Y	69	70	0			5
							76	9										
07	5146	X	4662	-0-	-484	-0-	147	1	4451	2	Y	58	59	0			4
							64	9										
08	4960	X	2159	-0-	-2801	-0-	118	1	2005	2	Y	33	34	0			3
							36	9										
09	4410	X	3422	-0-	-988	-0-	179	1	3185	2	Y	53	51	0			5
							58	9										
10	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	176	1	2977	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	148	1	3853	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	132	1	3419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

01	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1152	2	47	9	N	43					166
02	1148	N	988	-0-	-160	-0-	964	2	24	9	N	22					188
03	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1031	2	61	9	N	55	84	0			159
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2			N	-0-					159
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					159
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1173	2	54	9	N	49					208
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	2	31	9	N	28					236
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1094	2	26	9	N	24	77	0			183
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1146	2	22	9	N	20					203
10	1240	N	815	-0-	-425	-0-	804	2	11	9	N	10					213
11	1080	N	626	-0-	-454	-0-	600	2	26	9	N	24					237
12	1209	N	777	-0-	-432	-0-	777	2			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 12,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	6732	2	69	9	Y	63					188
02	T. A.		2118	-0-	2118	2118	2035	2	83	9	Y	75					263
03	T. A.		2309	-0-	2309	4427	2308	2	1	9	Y	1	192	0			72
04	T. A.		188	-0-	188	4615	174	2	14	9	Y	13					85
05	5519	X	904	-0-	-4615	-0-	904	2			Y	-0-					85
06	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6901	2	56	9	Y	51					136
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					136
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3223	2	65	9	Y	59	159	0			36
09	6000	X	4319	-0-	-1681	-0-	4312	2	7	9	Y	6					42
10	6200	X	1789	-0-	-4411	-0-	1757	2	32	9	Y	29					71
11	6000	X	847	-0-	-5153	-0-	840	2	7	9	Y	6					77
12	5704	X	1168	-0-	-4536	-0-	1164	2	4	9	Y	4					81

TOTAL GAS PROD: 36,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3076	-0-	-6906	-0-	71	1	2950	2	Y	50	49	0			3
							55	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	111	1	4325	2	Y	72	69	0			6
							79	9									
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	124	1	4963	2	Y	78	81	0			3
							86	9									
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	112	1	5659	2	Y	90	88	0			5
							99	9									
05	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	49	1	2343	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
06	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	27	1	2363	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	219	1	6655	2	Y	87	84	0			6
							96	9									
08	6045	X	5417	-0-	-628	-0-	297	1	5026	2	Y	85	84	0			7
							94	9									
09	5850	X	4422	-0-	-1428	-0-	231	1	4115	2	Y	69	70	0			6
							76	9									
10	6045	X	3666	-0-	-2379	-0-	205	1	3461	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	283	1	7353	2	Y	-0-					-0-
*12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	378	1	9785	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 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	403	N	303	-0-	-100	-0-	294	2	9	9	N	8					125
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	293	2	11	9	N	10					135
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	308	2	30	9	N	27					162
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	240	2	2	9	N	2					164
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	202	2	9	9	N	8					172
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	287	2	6	9	N	5					177
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	2	10	9	N	9					186
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	265	2	18	9	N	16	169	0			33
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	176	2	12	9	N	11					44
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10					54
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	5					59
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	239	1	9897	2	Y	171	166	0			11
							188	9									
02	8708	X	8136	-0-	-572	-0-	200	1	7794	2	Y	129	130	0			10
							142	9									
03	10044	X	8962	-0-	-1082	-0-	215	1	8596	2	Y	137	141	0			6
							151	9									
04	9720	X	7164	-0-	-2556	-0-	137	1	6907	2	Y	109	109	0			6
							120	9									
05	10044	X	7950	-0-	-2094	-0-	160	1	7656	2	Y	122	118	0			10
							134	9									
06	9720	X	7218	-0-	-2502	-0-	81	1	7010	2	Y	115	117	0			8
							127	9									
07	9021	X	7770	-0-	-1251	-0-	244	1	7419	2	Y	97	98	0			7
							107	9									
08	7099	X	6243	-0-	-856	-0-	342	1	5794	2	Y	97	96	0			8
							107	9									
09	6870	X	6005	-0-	-865	-0-	314	1	5588	2	Y	94	93	0			9
							103	9									
10	7099	X	5599	-0-	-1500	-0-	309	1	5220	2	Y	64	70	0			3
							70	9									
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	346	1	8975	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
*12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	343	1	8875	2	Y	73	72	0			5
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 94,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		93	-0-	93	109	3	1	89	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	120	X	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	74	-0-	-19	-0-	3	1	58	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	90	X	68	-0-	-22	-0-	2	1	59	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
12	93	X	45	-0-	-48	-0-	1	1	38	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
02	T. A.		391	-0-	391	391	10	1	374	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
03	T. A.		60	-0-	60	451	1	1	58	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
04	T. A.		821	-0-	821	1272	16	1	791	2	Y	13	12	0		1
							14	9								
05	1538	X	266	-0-	-1272	-0-	5	1	258	2	Y	3	4	0		-0-
							3	9								
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	6	5	0		1
							7	9								
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	2	3	0		-0-
							2	9								
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				-0-
11	360	N	84	-0-	-276	-0-	3	1	81	2	Y	-0-				-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 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	10261	X	6297	-0-	-3964	-0-	146	1	6037	2	Y	104	102	0		7
							114	9								
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	182	1	7096	2	Y	117	115	0		9
							129	9								
03	8184	X	7757	-0-	-427	-0-	186	1	7441	2	Y	118	122	0		5
							130	9								
04	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	142	1	7182	2	Y	113	112	0		6
							124	9								
05	8184	X	8112	-0-	-72	-0-	164	1	7810	2	Y	125	121	0		10
							138	9								
06	7920	X	7003	-0-	-917	-0-	78	1	6803	2	Y	111	114	0		7
							122	9								
07	8184	X	1752	-0-	-6432	-0-	55	1	1672	2	Y	23	28	0		2
							25	9								
08	8060	X	5274	-0-	-2786	-0-	289	1	4895	2	Y	82	77	0		7
							90	9								
09	7800	X	3161	-0-	-4639	-0-	165	1	2941	2	Y	50	52	0		5
							55	9								
10	8060	X	4403	-0-	-3657	-0-	245	1	4136	2	Y	20	24	0		1
							22	9								
11	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	316	1	8189	2	Y	22	22	0		1
							24	9								
*12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	313	1	8086	2	Y	28	27	0		2
							31	9								

TOTAL GAS PROD: 75,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8850	-0-	-419	-0-	205	1	8484	2	Y	146	142	0			10
							161	9									
02	8372	X	7868	-0-	-504	-0-	193	1	7537	2	Y	125	125	0			10
							138	9									
03	8866	X	8367	-0-	-499	-0-	201	1	8026	2	Y	127	132	0			5
							140	9									
04	8580	X	6940	-0-	-1640	-0-	133	1	6691	2	Y	105	105	0			5
							116	9									
05	8866	X	7933	-0-	-933	-0-	160	1	7638	2	Y	123	118	0			10
							135	9									
06	8550	X	7689	-0-	-861	-0-	86	1	7469	2	Y	122	124	0			8
							134	9									
07	8711	X	7865	-0-	-846	-0-	247	1	7509	2	Y	99	100	0			7
							109	9									
08	8370	X	5946	-0-	-2424	-0-	326	1	5521	2	Y	90	89	0			8
							99	9									
09	7680	X	5091	-0-	-2589	-0-	266	1	4738	2	Y	79	80	0			7
							87	9									
10	7936	X	5359	-0-	-2577	-0-	295	1	4976	2	Y	80	83	0			4
							88	9									
11	7680	X	6395	-0-	-1285	-0-	235	1	6101	2	Y	54	55	0			3
							59	9									
12	7874	X	7748	-0-	-126	-0-	285	1	7377	2	Y	78	76	0			5
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 86,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	47	1	1965	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	46	1	1805	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	48	1	1906	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	37	1	1858	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	41	1	1935	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
06	1920	N	1462	-0-	-458	-0-	16	1	1420	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
07	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	56	1	1688	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
08	2015	N	1276	-0-	-739	-0-	70	1	1182	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
09	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	64	1	1149	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
10	1767	N	1306	-0-	-461	-0-	68	1	1143	2	Y	86	83	0			5
							95	9									
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1754	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	2	Y	84	83	0			5
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 20,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6977	-0-	-866	-0-	162	1	6687	2	Y	116	113	0			8
							128	9									
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	160	1	6255	2	Y	103	103	0			8
							113	9									
03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	179	1	7161	2	Y	114	117	0			5
							125	9									
04	6570	X	6276	-0-	-294	-0-	120	1	6051	2	Y	95	95	0			5
							105	9									
05	6789	X	6310	-0-	-479	-0-	127	1	6076	2	Y	97	94	0			8
							107	9									
06	6570	X	6542	-0-	-28	-0-	73	1	6355	2	Y	104	105	0			7
							114	9									
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	222	1	6743	2	Y	88	89	0			6
							97	9									
08	7254	X	4441	-0-	-2813	-0-	243	1	4115	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
09	6540	X	4245	-0-	-2295	-0-	222	1	3950	2	Y	66	66	0			6
							73	9									
10	7068	X	4746	-0-	-2322	-0-	261	1	4399	2	Y	78	80	0			4
							86	9									
11	6840	X	6662	-0-	-178	-0-	245	1	6349	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
*12	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	269	1	6951	2	Y	81	80	0			5
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 74,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	25326	-0-	-4155	-0-	587	1	24279	2	Y	418	406	0			27
							460	9									
02	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	525	1	20480	2	Y	339	340	0			26
							373	9									
03	23560	X	22107	-0-	-1453	-0-	530	1	21206	2	Y	337	349	0			14
							371	9									
04	22800	X	19833	-0-	-2967	-0-	379	1	19124	2	Y	300	299	0			15
							330	9									
05	23560	X	20369	-0-	-3191	-0-	411	1	19613	2	Y	314	304	0			25
							345	9									
06	22800	X	18605	-0-	-4195	-0-	208	1	18071	2	Y	296	301	0			20
							326	9									
07	23560	X	19178	-0-	-4382	-0-	603	1	18311	2	Y	240	243	0			17
							264	9									
08	22103	X	16053	-0-	-6050	-0-	880	1	14901	2	Y	247	243	0			21
							272	9									
09	19830	X	19223	-0-	-607	-0-	1004	1	17889	2	Y	300	293	0			28
							330	9									
10	20367	X	16187	-0-	-4180	-0-	881	1	14867	2	Y	399	406	0			21
							439	9									
11	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	897	1	23272	2	Y	342	342	0			21
							376	9									
*12	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	814	1	21060	2	Y	371	369	0			23
							408	9									

TOTAL GAS PROD: 245,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,903

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1618	-0-	-428	-0-	37	1	1551	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	33	1	1290	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35	1	1403	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	27	1	1349	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	18	1	880	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	20	1	1732	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	45	1	753	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	1560	N	810	-0-	-750	-0-	42	1	754	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	1519	N	859	-0-	-660	-0-	48	1	811	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	50	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	42	1	1076	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	154	-0-	-238	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	21	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	112	-0-	-260	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	225	-0-	-116	-0-	27	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	Y	-0-					-0-
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	107	1	838	2	Y	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	88	1	668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	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: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1821	2	8	9	N	7					57
02	2016	N	1422	-0-	-594	-0-	1409	2	13	9	N	12					69
03	2046	N	722	-0-	-1324	-0-	721	2	1	9	N	1					70
04	1770	N	904	-0-	-866	-0-	900	2	4	9	N	4					74
05	1581	N	126	-0-	-1455	-0-	126	2			N	-0-					74
06	690	N	250	-0-	-440	-0-	249	2	1	9	N	1					75
07	930	N	158	-0-	-772	-0-	158	2			N	-0-					75
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					75
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					75
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

01	5549	X	2887	-0-	-2662	-0-	477	1	2358	2	Y	47	36	1			32
							52	9									
02	4816	X	2714	-0-	-2102	-0-	448	1	2244	2	Y	20					52
							22	9									
03	5053	X	3044	-0-	-2009	-0-	492	1	2518	2	Y	31	36	1			47
							34	9									
04	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	423	1	2317	2	Y	32	43	1			36
							35	9									
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	458	1	2715	2	Y	43	34	1			45
							47	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	359	1	2636	2	Y	42	52	1			35
							46	9									
07	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	305	1	2650	2	Y	17					52
							19	9									
08	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	319	1	2372	2	Y	16	41	1			27
							18	9									
09	3060	X	2354	-0-	-706	-0-	286	1	2032	2	Y	33	32	1			28
							36	9									
10	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	320	1	2044	2	Y	1	25	1			4
							1	9									
*11	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	282	1	2199	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	317	1	2398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1225	-0-	-1255	-0-	1225	2			N	-0-					70
02	2240	X	750	-0-	-1490	-0-	750	2			N	-0-					70
03	2480	X	666	-0-	-1814	-0-	666	2			N	-0-					70
04	1230	X	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					70
05	1271	X	269	-0-	-1002	-0-	269	2			N	-0-					70
06	1200	X	62	-0-	-1138	-0-	62	2			N	-0-					70
07	1178	N	106	-0-	-1072	-0-	106	2			N	-0-					70
08	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					70
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					70
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					70
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	365	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	372	N	83	-0-	-289	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1050	-0-	-2267	-0-	66 54	1 9	930	2	Y	49	62	1			33
02	3948	X	3579	-0-	-369	-0-	246 62	1 9	3271	2	Y	56					89
03	4371	X	240	-0-	-4131	-0-	15 12	1 9	213	2	Y	11	62	1			38
04	4230	X	1092	-0-	-3138	-0-	52 67	1 9	973	2	Y	61	36	1			63
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	59	1			4
06	3840	X	361	-0-	-3479	-0-	17 4	1 9	340	2	Y	4	5	1			3
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	294 53	1 9	6511	2	Y	48					51
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	267 51	1 9	5070	2	Y	46	41	1			56
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	239 98	1 9	4923	2	Y	89	68	1			77
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	251 90	1 9	5078	2	Y	82	68	1			91
*11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	263 89	1 9	5276	2	Y	81	78	1			94
*12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	257 151	1 9	4998	2	Y	137	155	1			76

TOTAL GAS PROD: 40,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1599	-0-	-137	-0-	105 13	1 9	1481	2	Y	12	8	1			8
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	113 6	1 9	1509	2	Y	5					13
03	1612	X	1133	-0-	-479	-0-	76 8	1 9	1049	2	Y	7	9	1			11
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	79 10	1 9	1485	2	Y	9	11	1			9
05	1798	X	1392	-0-	-406	-0-	71 11	1 9	1310	2	Y	10	8	1			11
06	1740	X	1271	-0-	-469	-0-	60 12	1 9	1199	2	Y	11	13	1			9
07	1798	X	1084	-0-	-714	-0-	47 4	1 9	1033	2	Y	4					13
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	1394	2	Y	4	10	1			7
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	56 9	1 9	1150	2	Y	8	8	1			7
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	1259	2	Y	7	6	1			8
*11	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	55 8	1 9	1104	2	Y	7	7	1			8
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	66 14	1 9	1290	2	Y	13	14	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4074	-0-	-1351	-0-	266	1	3756	2	Y	47	36	1			32
							52	9									
02	4788	X	4040	-0-	-748	-0-	281	1	3737	2	Y	20					52
							22	9									
03	5301	X	5085	-0-	-216	-0-	341	1	4710	2	Y	31	36	1			47
							34	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	216	1	4065	2	Y	30	43	1			34
							33	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	306	1	5609	2	Y	40	31	1			43
							44	9									
06	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	214	1	4291	2	Y	42	50	1			35
							46	9									
07	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	211	1	4680	2	Y	17					52
							19	9									
08	5115	X	3980	-0-	-1135	-0-	198	1	3764	2	Y	16	41	1			27
							18	9									
09	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	436	1	9006	2	Y	69	37	1			59
							76	9									
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	329	1	6668	2	Y	75	53	1			81
							83	9									
*11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	249	1	4988	2	Y	76	69	1			88
							84	9									
12	5115	X	3967	-0-	-1148	-0-	187	1	3645	2	Y	123	143	1			68
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 62,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	864	2	17	9	N	15					199
02	812	N	699	-0-	-113	-0-	676	2	23	9	N	21	183	1			37
03	961	N	771	-0-	-190	-0-	753	2	18	9	N	16					53
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1084	2	26	9	N	24					77
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1414	2	31	9	N	28					105
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1296	2	32	9	N	29					134
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1211	2	33	9	N	30					164
08	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1201	2	45	9	N	41					205
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	2	32	9	N	29	179	1			55
10	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1028	2	36	9	N	33					88
11	1200	N	929	-0-	-271	-0-	897	2	32	9	N	29					117
12	1488	N	836	-0-	-652	-0-	801	2	35	9	N	32					149

TOTAL GAS PROD: 12,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3196	2	19	9	N	17					185
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3000	2	17	9	N	15					200
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3009	2	20	9	N	18					218
04	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	3023	2	14	9	N	13					231
05	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	2976	2	47	9	N	43	193	1			81
06	3240	X	2593	-0-	-647	-0-	2576	2	17	9	N	15					96
07	3348	X	2764	-0-	-584	-0-	2747	2	17	9	N	15					111
08	3131	X	2123	-0-	-1008	-0-	2104	2	19	9	N	17					128
09	3030	X	1822	-0-	-1208	-0-	1811	2	11	9	N	10					138
10	3038	X	2268	-0-	-770	-0-	2251	2	17	9	N	15					153
11	2670	X	1900	-0-	-770	-0-	1886	2	14	9	N	13					166
12	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	2632	2	8	9	N	7					173

TOTAL GAS PROD: 31,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					106
02	1064	N	716	-0-	-348	-0-	716	2			Y	-0-					106
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	2			Y	-0-					106
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	106	1			-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	556	-0-	-644	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	771	2	130	9	N	118	195	1			85
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	682	2	86	9	N	78					163
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	812	2	109	9	N	99					262
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	940	2	114	9	N	104	194	1			172
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	777	2	87	9	N	79					251
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	861	2	143	9	N	130	192	1			189
07	1085	N	914	-0-	-171	-0-	806	2	108	9	N	98	191	1			96
08	868	N	764	-0-	-104	-0-	653	2	111	9	N	101					197
09	990	N	850	-0-	-140	-0-	752	2	98	9	N	89	192	1			94
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1268	2	88	9	N	80					174
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	798	2	79	9	N	72					246
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	749	2	69	9	N	63	196	1			113

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3342	2	54	9	N	49					221
02	3584	X	3093	-0-	-491	-0-	3025	2	68	9	N	62	189	1			94
03	3968	X	2827	-0-	-1141	-0-	2796	2	31	9	N	28					122
04	3840	X	2686	-0-	-1154	-0-	2649	2	37	9	N	34					156
05	3751	X	1566	-0-	-2185	-0-	1552	2	14	9	N	13					169
06	3300	X	1052	-0-	-2248	-0-	1052	2			N	-0-					169
07	3410	X	1175	-0-	-2235	-0-	1175	2			N	-0-					169
08	2821	X	1202	-0-	-1619	-0-	1194	2	8	9	N	7					176
09	2700	X	1184	-0-	-1516	-0-	1170	2	14	9	N	13					189
10	1581	X	445	-0-	-1136	-0-	435	2	10	9	N	9					198
11	1170	X	434	-0-	-736	-0-	434	2			N	-0-					198
*12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	N	23					221

TOTAL GAS PROD: 20,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2234	-0-	-370	-0-	146	1	2057	2	Y	28	33	1			13
							31	9									
02	2128	X	1606	-0-	-522	-0-	110	1	1464	2	Y	29	26	1			16
							32	9									
03	2356	X	1926	-0-	-430	-0-	128	1	1763	2	Y	32	28	1			20
							35	9									
04	2190	X	1746	-0-	-444	-0-	87	1	1630	2	Y	26	38	1			8
							29	9									
05	2232	X	1730	-0-	-502	-0-	88	1	1612	2	Y	27	18	1			17
							30	9									
06	2160	X	1837	-0-	-323	-0-	86	1	1718	2	Y	30	28	1			19
							33	9									
07	1922	X	1894	-0-	-28	-0-	80	1	1783	2	Y	28	28	1			19
							31	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	88	1	1677	2	Y	26	28	1			17
							29	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	Y	27	28	1			16
							30	9									
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	76	1	1542	2	Y	36	40	1			12
							40	9									
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	87	1	1748	2	Y	26	20	1			18
							29	9									
12	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	71	1	1391	2	Y	31	30	1			19
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 21,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2804	-0-	-172	-0-	185	1	2612	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	2660	X	2597	-0-	-63	-0-	183	1	2408	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	179	1	2474	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	2700	X	2416	-0-	-284	-0-	122	1	2288	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	2883	X	2498	-0-	-385	-0-	129	1	2363	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	117	1	2342	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	128	1	2840	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	136	1	2595	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	120	1	2514	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	108	1	2199	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
*11	2640	N	2431	-0-	-209	-0-	114	1	2303	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
12	2728	N	2324	-0-	-404	-0-	112	1	2198	2	Y	13	14	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	159	-0-	-205	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-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: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	160	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	145	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	169	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	117	1	2195	2	Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	125	1	2294	2	Y	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	2	Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	54	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1212	-0-	-1206	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	1194	-0-	-1356	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	52	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	93	1	1819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	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.		2117	-0-	2117	2117	2117	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1854	-0-	1854	3971	1854	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1523	-0-	1523	5494	1523	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 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	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1020	2	28	9	Y	25					192
02	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1111	2	28	9	Y	25					217
03	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1013	2	35	9	Y	32	196	1			53
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21					74
05	1271	N	976	-0-	-295	-0-	958	2	18	9	Y	16					90
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	Y	7					97
07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1268	2	13	9	Y	12	10	8			99
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	Y	18					117
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	Y	10					127
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	Y	12					139
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1363	2	7	9	Y	6					145
12	1364	N	948	-0-	-416	-0-	933	2	15	9	Y	14					159

TOTAL GAS PROD: 14,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	132	1	1865	2	Y	43	47	1			20
							47	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	128	1	1705	2	Y	36	36	1			20
							40	9									
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	183	1	2533	2	Y	48	38	1			30
							53	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	113	1	2127	2	Y	37	56	1			11
							41	9									
05	2077	N	1692	-0-	-385	-0-	86	1	1573	2	Y	30	23	1			18
							33	9									
06	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	116	1	2336	2	Y	35	31	1			22
							39	9									
07	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	85	1	1879	2	Y	43	36	1			29
							47	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1643	2	Y	38	42	1			25
							42	9									
09	2490	N	1569	-0-	-921	-0-	70	1	1455	2	Y	40	42	1			23
							44	9									
10	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	74	1	1501	2	Y	55	60	1			18
							61	9									
*11	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	76	1	1522	2	Y	43	31	1			30
							47	9									
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	46	48	1			28
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 23,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1870	-0-	-1013	-0-	121	1	1706	2	Y	39	45	1			18
							43	9									
02	2996	X	1607	-0-	-1389	-0-	111	1	1456	2	Y	36	34	1			20
							40	9									
03	3317	X	2051	-0-	-1266	-0-	135	1	1869	2	Y	43	36	1			27
							47	9									
04	3210	X	1131	-0-	-2079	-0-	55	1	1040	2	Y	33	50	1			10
							36	9									
05	2976	X	1787	-0-	-1189	-0-	90	1	1656	2	Y	37	24	1			23
							41	9									
06	1980	X	1429	-0-	-551	-0-	66	1	1319	2	Y	40	38	1			25
							44	9									
07	2046	X	1360	-0-	-686	-0-	57	1	1262	2	Y	37	37	1			25
							41	9									
08	1798	N	1303	-0-	-495	-0-	63	1	1201	2	Y	35	37	1			23
							39	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1834	2	Y	2	24	1			1
							2	9									
10	3100	N	3666	-0-	566	566	172	1	3494	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	3000	N	3735	-0-	735	1301	177	1	3558	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3272	-0-	172	1473	160	1	3112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	54	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	48	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	93	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	193	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	164	1	1219	2	Y	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	141	1	1005	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	754	-0-	-269	-0-	102	1	652	2	Y	-0-					-0-
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	119	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	882	-0-	-141	-0-	103	1	779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2703	-0-	-428	-0-	175	1	2464	2	Y	58	45	1			39
							64	9									
02	2884	X	2104	-0-	-780	-0-	145	1	1930	2	Y	26					65
							29	9									
03	3193	X	1979	-0-	-1214	-0-	131	1	1806	2	Y	38	45	1			58
							42	9									
04	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	135	1	2541	2	Y	41	54	1			45
							45	9									
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	136	1	2500	2	Y	53	42	1			56
							58	9									
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	139	1	2793	2	Y	51	64	1			43
							56	9									
07	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	115	1	2549	2	Y	22					65
							24	9									
08	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	114	1	2173	2	Y	21	52	1			34
							23	9									
09	2760	N	2581	-0-	-179	-0-	117	1	2419	2	Y	41	40	1			35
							45	9									
10	2697	N	2426	-0-	-271	-0-	112	1	2273	2	Y	37	31	1			41
							41	9									
*11	2250	N	1829	-0-	-421	-0-	85	1	1702	2	Y	38	36	1			43
							42	9									
12	2666	N	1794	-0-	-872	-0-	84	1	1642	2	Y	62	70	1			35
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 28,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 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	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	149	1	2097	2	Y	21	37	1			10
							23	9									
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
03	2511	X	1811	-0-	-700	-0-	121	1	1664	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
04	2430	X	947	-0-	-1483	-0-	47	1	887	2	Y	12	23	1			4
							13	9									
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 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	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	91	1	1283	2	Y	43	50	1			20
							47	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	94	1	1254	2	Y	44	40	1			24
							48	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	115	1	1583	2	Y	48	42	1			30
							53	9									
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	65	1	1220	2	Y	38	56	1			12
							42	9									
05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	66	1	1213	2	Y	41	28	1			25
							45	9									
06	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	62	1	1249	2	Y	47	43	1			29
							52	9									
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	55	1	1225	2	Y	43	43	1			29
							47	9									
08	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	53	1	1019	2	Y	38	42	1			25
							42	9									
09	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	55	1	1146	2	Y	40	42	1			23
							44	9									
10	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	50	1	1018	2	Y	55	60	1			18
							61	9									
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1007	2	Y	43	31	1			30
							47	9									
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1585	2	Y	46	48	1			28
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4211	-0-	-594	-0-	272	1	3844	2	Y	86	100	1			40
							95	9									
02	4424	X	3620	-0-	-804	-0-	246	1	3278	2	Y	87	79	1			48
							96	9									
03	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	265	1	3652	2	Y	95	84	1			59
							105	9									
04	4260	X	3888	-0-	-372	-0-	192	1	3617	2	Y	72	109	1			22
							79	9									
05	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	197	1	3606	2	Y	82	53	1			51
							90	9									
06	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	187	1	3743	2	Y	91	85	1			57
							100	9									
07	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	133	1	2946	2	Y	86	85	1			58
							95	9									
08	4030	X	2958	-0-	-1072	-0-	143	1	2734	2	Y	74	83	1			49
							81	9									
09	3960	X	2938	-0-	-1022	-0-	130	1	2720	2	Y	80	82	1			47
							88	9									
10	4092	X	2727	-0-	-1365	-0-	122	1	2489	2	Y	105	118	1			34
							116	9									
*11	3960	X	2419	-0-	-1541	-0-	110	1	2214	2	Y	86	61	1			59
							95	9									
12	3162	X	2051	-0-	-1111	-0-	95	1	1858	2	Y	89	94	1			54
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 39,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5008	-0-	-1192	-0-	329	1	4639	2	Y	36	42	1			17
							40	9									
02	5684	X	4807	-0-	-877	-0-	333	1	4434	2	Y	36	33	1			20
							40	9									
03	6293	X	5395	-0-	-898	-0-	361	1	4990	2	Y	40	35	1			25
							44	9									
04	5940	X	5227	-0-	-713	-0-	262	1	4930	2	Y	32	47	1			10
							35	9									
05	5890	X	5246	-0-	-644	-0-	270	1	4939	2	Y	34	23	1			21
							37	9									
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	252	1	5048	2	Y	39	36	1			24
							43	9									
07	5394	X	3988	-0-	-1406	-0-	170	1	3778	2	Y	36	36	1			24
							40	9									
08	5394	X	3734	-0-	-1660	-0-	184	1	3515	2	Y	32	35	1			21
							35	9									
09	5250	X	3195	-0-	-2055	-0-	145	1	3036	2	Y	13	26	1			8
							14	9									
10	5425	X	4698	-0-	-727	-0-	220	1	4472	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
*11	5250	X	4264	-0-	-986	-0-	202	1	4058	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	188	1	3668	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 54,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1933	-0-	-702	-0-	125	1	1761	2	Y	43	50	1			20
							47	9									
02	2380	X	1701	-0-	-679	-0-	115	1	1538	2	Y	44	40	1			24
							48	9									
03	2387	X	1573	-0-	-814	-0-	103	1	1417	2	Y	48	42	1			30
							53	9									
04	2310	X	1989	-0-	-321	-0-	98	1	1849	2	Y	38	56	1			12
							42	9									
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	107	1	1965	2	Y	41	28	1			25
							45	9									
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	96	1	1922	2	Y	47	43	1			29
							52	9									
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	88	1	1942	2	Y	43	43	1			29
							47	9									
08	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	102	1	1949	2	Y	38	42	1			25
							42	9									
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	Y	40	42	1			23
							44	9									
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2237	2	Y	55	60	1			18
							61	9									
*11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	115	1	2320	2	Y	43	31	1			30
							47	9									
*12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	140	1	2739	2	Y	46	48	1			28
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 25,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3246	-0-	-412	-0-	208	1	2943	2	Y	86	100	1			40
							95	9									
02	3304	X	2581	-0-	-723	-0-	174	1	2311	2	Y	87	79	1			48
							96	9									
03	3441	X	2877	-0-	-564	-0-	187	1	2585	2	Y	95	84	1			59
							105	9									
04	3300	X	2437	-0-	-863	-0-	119	1	2233	2	Y	77	113	1			23
							85	9									
05	3379	X	2608	-0-	-771	-0-	130	1	2387	2	Y	83	55	1			51
							91	9									
06	3150	X	2579	-0-	-571	-0-	118	1	2361	2	Y	91	85	1			57
							100	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	125	1	2785	2	Y	86	85	1			58
							95	9									
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	Y	77	84	1			51
							85	9									
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	128	1	2681	2	Y	79	83	1			47
							87	9									
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	138	1	2796	2	Y	108	120	1			35
							119	9									
*11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	139	1	2791	2	Y	86	62	1			59
							95	9									
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	135	1	2634	2	Y	92	95	1			56
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 34,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

01	3689	X	3045	-0-		-644	-0-	199	1	2809	2	Y	34	69	1			16
								37	9									
02	3332	X	2747	-0-		-585	-0-	189	1	2519	2	Y	35	32	1			19
								39	9									
03	3162	X	2935	-0-		-227	-0-	195	1	2698	2	Y	38	33	1			24
								42	9									
04	2940	X	2502	-0-		-438	-0-	125	1	2344	2	Y	30	45	1			9
								33	9									
05	3038	X	2795	-0-		-243	-0-	143	1	2616	2	Y	33	22	1			20
								36	9									
06	2940	X	2751	-0-		-189	-0-	129	1	2581	2	Y	37	34	1			23
								41	9									
07	3136	X	3136	-0-		-0-	-0-	134	1	2965	2	Y	34	34	1			23
								37	9									
08	2790	N	2765	-0-		-25	-0-	136	1	2597	2	Y	29	33	1			19
								32	9									
09	2760	N	2709	-0-		-51	-0-	122	1	2556	2	Y	28	31	1			16
								31	9									
10	3444	X	3444	-0-		-0-	-0-	160	1	3242	2	Y	38	42	1			12
								42	9									
*11	3000	X	2934	-0-		-66	-0-	137	1	2765	2	Y	29	21	1			20
								32	9									
*12	3219	X	3219	-0-		-0-	-0-	155	1	3029	2	Y	32	33	1			19
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 34,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7010	-0-	-2104	-0-	463	1	6538	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
02	7476	X	5932	-0-	-1544	-0-	414	1	5515	2	Y	3					8
							3	9									
03	7595	X	6213	-0-	-1382	-0-	419	1	5790	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
04	7350	X	5432	-0-	-1918	-0-	274	1	5151	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
05	7533	X	5098	-0-	-2435	-0-	263	1	4827	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
06	6780	X	5250	-0-	-1530	-0-	249	1	4993	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	6572	X	5667	-0-	-905	-0-	245	1	5419	2	Y	3					9
							3	9									
08	6200	X	5360	-0-	-840	-0-	268	1	5090	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
09	5430	X	4440	-0-	-990	-0-	205	1	4228	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	5673	X	4673	-0-	-1000	-0-	220	1	4453	2	Y	-0-	4	1			1
*11	5490	X	4237	-0-	-1253	-0-	201	1	4036	2	Y	-0-					1
12	5673	X	4048	-0-	-1625	-0-	198	1	3850	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 63,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2778	-0-	-322	-0-	171	1	2418	2	Y	172	199	1			81
							189	9									
02	2800	X	1411	-0-	-1389	-0-	86	1	1147	2	Y	162	153	1			90
							178	9									
03	2914	X	1428	-0-	-1486	-0-	88	1	1219	2	Y	110	131	1			69
							121	9									
04	2820	X	1619	-0-	-1201	-0-	74	1	1387	2	Y	144	169	1			44
							158	9									
05	2790	X	1578	-0-	-1212	-0-	73	1	1342	2	Y	148	101	1			91
							163	9									
06	2700	X	1636	-0-	-1064	-0-	69	1	1391	2	Y	160	151	1			100
							176	9									
07	1674	X	1615	-0-	-59	-0-	63	1	1406	2	Y	133	143	1	1	8	89
							146	9									
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	117	1	2240	2	Y	155	142	1	1	8	101
							171	9									
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	Y	149	162	1			88
							164	9									
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	94	1	1919	2	Y	209	229	1			68
							230	9									
*11	2430	N	1314	-0-	-1116	-0-	54	1	1095	2	Y	150	115	1			103
							165	9									
12	2263	N	1189	-0-	-1074	-0-	49	1	964	2	Y	160	165	1	2	8	96
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 21,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,852

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 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
01	3999	X	2981	-0-	-1018	-0-	2851	2	130	9	Y	118					220
02	3920	X	2939	-0-	-981	-0-	2804	2	135	9	Y	123	196	1			147
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4763	2	164	9	Y	149	193	1			103
04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8493	2	155	9	Y	141	194	1			50
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6613	2	103	9	Y	94					144
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7159	2	134	9	Y	122	194	1			72
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5502	2	95	9	Y	86	6	8			152
08	8928	X	4983	-0-	-3945	-0-	4900	2	83	9	Y	75					227
09	8640	X	4495	-0-	-4145	-0-	4415	2	80	9	Y	73	186	1			114
10	7533	X	4141	-0-	-3392	-0-	4055	2	86	9	Y	78					192
11	7290	X	3967	-0-	-3323	-0-	3825	2	142	9	Y	129	191	1			130
12	5580	X	3982	-0-	-1598	-0-	3872	2	110	9	Y	100	2	8			228

TOTAL GAS PROD: 60,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	261	-0-	-297	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	202	-0-	-428	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10	-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	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-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 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	22878	X	19590	-0-	-3288	-0-	68 196	1 9	19326	2	N	178	325	1			164
02	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	60 178	1 9	17224	2	N	162	166	1			160
03	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	69 178	1 9	19617	2	N	162	172	1			150
04	18060	X	16256	-0-	-1804	-0-	56 172	1 9	16028	2	N	156	169	1			137
05	18662	X	17755	-0-	-907	-0-	61 164	1 9	17530	2	N	149	161	1			125
06	18060	X	16500	-0-	-1560	-0-	57 146	1 9	16297	2	N	133	179	1			79
07	18662	X	16541	-0-	-2121	-0-	57 147	1 9	16337	2	N	134	8	8			205
08	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	55 151	1 9	15847	2	N	137	175	1	2	8	165
09	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	53 117	1 9	15237	2	N	106	174	1			97
10	15872	X	15372	-0-	-500	-0-	53 131	1 9	15188	2	N	119	2	8			214
11	15360	X	15154	-0-	-206	-0-	52 128	1 9	14974	2	N	116	180	1			150
12	15872	X	14214	-0-	-1658	-0-	49 141	1 9	14024	2	N	128	189	1			89

TOTAL GAS PROD: 200,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	41 142	1 9	11693	2	N	129	165	1			104
02	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	37 119	1 9	10557	2	N	108					212
03	11253	X	11226	-0-	-27	-0-	39 122	1 9	11065	2	N	111	174	1			149
04	10890	X	10777	-0-	-113	-0-	37 113	1 9	10627	2	N	103	163	1			89
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	41 116	1 9	11673	2	N	105					194
06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	39 116	1 9	11241	2	N	105	169	1			130
07	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	43 109	1 9	12227	2	N	99					229
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	39 85	1 9	11199	2	N	77	166	1			140
09	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	38 88	1 9	10771	2	N	80	168	1			52
10	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	38 101	1 9	10742	2	N	92					144
11	10500	X	9709	-0-	-791	-0-	33 107	1 9	9569	2	N	97					241
12	10850	X	10453	-0-	-397	-0-	36 103	1 9	10314	2	N	94	195	1			140

TOTAL GAS PROD: 133,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

01	899	N	270	-0-	-629	-0-	123	1	147	3	N	-0-					-0-
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	128	1	81	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	105	1	282	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	69	1	76	3	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	205	1	225	3	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

01	775	N	331	-0-	-444	-0-	151	1	180	3	N	-0-					-0-
02	504	N	322	-0-	-182	-0-	100	1	222	3	N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	92	1	225	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	112	1	239	3	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	140	1	231	3	N	-0-					-0-
06	300	N	134	-0-	-166	-0-	82	1	52	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	127	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	154	1	169	3	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	151	1	166	3	N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	59	1	335	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		10231	-0-	-10074	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
02	18340		6041	-0-	-12299	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	20305		14624	-0-	-5681	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
04	19650		11644	-0-	-8006	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
05	17391	#	5643	-0-	-11748	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
06	14160	#	8369	-0-	-5791	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
07	14632	#	7726	-0-	-6906	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
08	14632	#	10911	-0-	-3721	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
09	11640	#	8149	-0-	-3491	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	8649	#	8287	-0-	-362	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
11	10560	#	7577	-0-	-2983	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	10912	#	4823	-0-	-6089	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	20670	N	-0-	-0-	-20670 B	-0-					N	-0-					-0-
05	18394	N	-0-	-0-	-18394 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	15314	X	-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	-0-					-0-
08	15314	X	-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	-0-					-0-
09	14820	X	-0-	-0-	-14820 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33443		33443	-0-	-0-	-0-	145	1	31221	2	N	1888	1937	1			328
							2077	9									
02	19656		26263	-0-	6607	6607	163	1	24493	2	N	1461	1544	1			245
							1607	9									
03	0		30901	-0-	30901 B	37508	179	1	28862	2	N	1691	1766	1			170
							1860	9									
04	21060		31326	-0-	10266 B	47774	175	1	29405	2	N	1587	1497	1			260
							1746	9									
05	31590		33406	-0-	1816 B	49590	181	1	31448	2	N	1615	1603	1			272
							1777	9									
06	82876	X	33286	-0-	-49590 B	-0-	180	1	32021	2	N	986	1041	1			217
							1085	9									
07	32364	X	32312	-0-	-52 B	-0-	42	1	31184	2	N	987	1018	1			186
							1086	9									
08	33418	X	32418	-0-	-1000 B	-0-	125	1	31328	2	N	877	934	1			129
							965	9									
09	33300	X	30985	-0-	-2315 B	-0-	179	1	29142	2	N	1513	1315	1			327
							1664	9									
10	34410	X	24934	-0-	-9476 B	-0-	185	1	24042	2	N	643	926	1			44
							707	9									
11	33300	X	18179	-0-	-15121 B	-0-	201	1	17391	2	N	534	263	1			315
							587	9									
12	31372	X	23333	-0-	-8039 B	-0-	225	1	22398	2	N	645	717	1			243
							710	9									

TOTAL GAS PROD: 350,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,427

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 274225 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7504 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79620		28719	-0-	-50901		28719	189 780	1 9	27750	2	N	709	760	1			123
02	23759		23759	-0-	-0-		28719	170 636	1 9	22953	2	N	578	604	1			97
03	0		29128	-0-	29128	B	57847	189 766	1 9	28173	2	N	696	723	1			70
04	17760		30379	-0-	12619	B	70466	184 738	1 9	29457	2	N	671	631	1			110
05	18352		32269	-0-	13917	B	84383	191 746	1 9	31332	2	N	678	674	1			114
06	T. A.		29212	-0-	29212	B	113595	184 976	1 9	28052	2	N	887	806	1			195
07	T. A.		27657	-0-	27657	B	141252	184 953	1 9	26520	2	N	866	898	1			163
08	168285	X	27033	-0-	-141252	B	-0-	185 904	1 9	25944	2	N	822	864	1			121
09	26212	X	26212	-0-	-0-	B	-0-	181 1576	1 9	24455	2	N	1433	1244	1			310
10	27993	X	11666	-0-	-16327	B	-0-	127 1519	1 9	10020	2	N	1381	1597	1			94
11	27090	X	-0-	-0-	-27090	B	-0-					N	-0-	94	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13982 12/01/2015

TOTAL GAS PROD: 266,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,721

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24429		24429	-0-	-0-		-0-	176 196	1 9	24057	2	N	178	190	1			31
02	24398		24398	-0-	-0-		-0-	166 177	1 9	24055	2	N	161	165	1			27
03	0		28957	-0-	28957	B	28957	188 196	1 9	28573	2	N	178	187	1			18
04	17220		28152	-0-	10932	B	39889	180 174	1 9	27798	2	N	158	150	1			26
05	25396		29099	-0-	3703	B	43592	187 174	1 9	28738	2	N	158	157	1			27
06	67751	X	24159	-0-	-43592	B	-0-	177 243	1 9	23739	2	N	221	199	1			49
07	29016	X	19023	-0-	-9993	B	-0-	116 168	1 9	18739	2	N	153	173	1			29
08	29016	X	8562	-0-	-20454	B	-0-	55 67	1 9	8440	2	N	61	81	1			9
09	28080	X	7650	-0-	-20430	B	-0-	112 110	1 9	7428	2	N	100	87	1			22
10	29016	X	2388	-0-	-26628	B	-0-	20 200	1 9	2168	2	N	182	192	1			12
11	24150	X	-0-	-0-	-24150	B	-0-					N	-0-	12	1			-0-
12	12648	X	-0-	-0-	-12648	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	#	4978	-0-	-1098	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
02	5488	#	4316	-0-	-1172	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
03	5766	#	4284	-0-	-1482	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
04	4890		3848	-0-	-1042	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
05	5053		2937	-0-	-2116	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
06	4830	#	3189	-0-	-1641	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
07	4774	#	2909	-0-	-1865	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
08	4278	#	1464	-0-	-2814	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	3840	#	1812	-0-	-2028	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
10	3069		2689	-0-	-380	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
11	2970		1893	-0-	-1077	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
12	2914	#	639	-0-	-2275	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256541 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8204 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2014 - W/O TO 04-273005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	#	2185	-0-	-1008	-0-	342	1	1843	2	Y	-0-					80
02	2156	#	1796	-0-	-360	-0-	378	1	1418	2	Y	-0-					80
03	2732	R	2732	-0-	-0-	-0-	414	1	2318	2	Y	-0-					80
04	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	540	1	1756	2	Y	-0-					80
05	2170	#	1987	-0-	-183	-0-	504	1	1483	2	Y	-0-					80
06	2640	#	1639	-0-	-1001	-0-	504	1	1135	2	Y	-0-					80
07	2728	#	1713	-0-	-1015	-0-	306	1	1407	2	Y	-0-					80
08	2728	#	305	-0-	-2423	-0-	54	1	251	2	Y	-0-					80
09	2310	#	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					80
10	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					80
11	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					80
12	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

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-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		275	-0-	275	466	275	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	671	205	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		200	-0-	200	871	200	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		234	-0-	234	1105	234	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		203	-0-	203	1308	203	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1308					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1308					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 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-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

01	6870	R	6870	-0-	-0-	-0-	6564	2	306	9	Y	278	340	1			-0-
02	6048	#	4792	-0-	-1256	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
03	6696	#	6205	-0-	-491	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
04	6660	#	6018	-0-	-642	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
05	6882	#	6871	-0-	-11	-0-	6871	2			Y	-0-					-0-
06	6300		5567	-0-	-733	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
07	6681		6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
08	6510		5994	-0-	-516	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
09	7449		6478	-0-	-971	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
10	6510		4287	-0-	-2223	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
11	6300		5324	-0-	-976	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6213	-0-	6213	6213	6092	2	121	9	Y	110					110

TOTAL GAS PROD: 71,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	578	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	154					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		753	-0-	753	753	753	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 GLORIA (HORNSBY -A-) //CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7110	-0-	7110	141558	7110	2			N	-0-					-0-
02	0	W	5803	-0-	5803	147361	5803	2			N	-0-					-0-
03	153181	X	5820	-0-	-147361	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	5476	-0-	-11504	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	4697	-0-	-4851	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4656	-0-	-1017	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1705	-0-	-3968	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	2123	-0-	-3367	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2500	-0-	-2212	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2685	-0-	-1875	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

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-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

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-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8644 - 8716

01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	1033	1	1839	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2660	X	2645	-0-	-15	-0-	938	1	1705	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	1021	1	1582	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	989	1	1464	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	1018	1	1544	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	1004	1	1379	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015 - W/O TO 04-278150

TOTAL GAS PROD: 15,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

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-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

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	2232	X	405	-0-	-1827	-0-	340	2	65	9	Y	59					196
02	2240	X	1541	-0-	-699	-0-	1427	2	114	9	Y	104	178	1			122
03	2480	X	564	-0-	-1916	-0-	550	2	14	9	Y	13					135
04	2040	X	61	-0-	-1979	-0-	48	2	13	9	Y	12					147
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	72	175	1			44
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	125					169
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	134	176	1			127
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					127
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP MIDSTREAM, LP 195918
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

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	7936	X	347	-0-	-7589	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	1317	-0-	-5795	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	4060	-0-	-3814	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	4299	-0-	-1971	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	2760	-0-	-1487	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	713	-0-	-3397	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	823	-0-	-3827	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					44
04	T. A.		7227	-0-	7227	7497	7227	2			Y	-0-					44
05	13055	X	5558	-0-	-7497	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	5222	-0-	-1505	-0-	5222	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	5316	-0-	-1411	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-
09	6510	X	5176	-0-	-1334	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5380	-0-	-324	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	5080	-0-	-440	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53661	X	38286	-0-	-15375	-0-	38286	2			N	-0-					-0-
02	48468	X	24884	-0-	-23584	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
03	53661	X	25994	-0-	-27667	-0-	25994	2			N	-0-					-0-
04	45780	X	19741	-0-	-26039	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	13766	-0-	-2323	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
06	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
07	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
08	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17940	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	11503	-0-	-4067	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	8315	-0-	-7774	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	6440	-0-	-9130	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
*12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	4940	-0-	-2717	-0-	4940	2			N	-0-					16
02	6916	X	5462	-0-	-1454	-0-	5460	2	2	9	N	2	7	1			11
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8681	2	30	9	N	27					38
04	7410	X	2345	-0-	-5065	-0-	2345	2			N	-0-	38	1			-0-
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6312	-0-	-1098	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	5609	-0-	-2048	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5798	-0-	-1859	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6380	-0-	-550	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	1989	-0-	-5172	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5176	-0-	-1124	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		7199	-0-	7199	7199	7199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 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-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3100	N	1680	-0-	-1420	12106	1680	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1593	-0-	-1207	10899	1593	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1755	-0-	-1345	9554	1755	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1695	-0-	-1305	8249	1695	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1586	-0-	-1514	6735	1586	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1669	-0-	1669	8404	1669	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1601	-0-	1601	10005	1601	2			N	-0-					-0-
08	3000	N	1671	-0-	-1329	8676	1671	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1688	-0-	-1312	7364	1688	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1761	-0-	-1339	6025	1761	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6025					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6025					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		51	-0-	51	105	51	2			N	-0-					-0-
08	151	N	46	-0-	-105	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 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	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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 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	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

01	3968	X	2971	-0-	-997	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3025	-0-	-531	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3015	-0-	-15	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2465	-0-	-666	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3006	-0-	3006	3006	3006	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2919	-0-	2919	5925	2919	2			N	-0-					-0-
08	8045	X	2120	-0-	-5925	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		2945	-0-	2945	2945	2945	2			N	-0-					-0-
04	5517	X	2572	-0-	-2945	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1404	-0-	-3711	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5160	-0-	-608	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5255	-0-	-1131	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2639	-0-	-1651	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2916	-0-	-1455	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4163	-0-	4163	4163	4163	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4209	-0-	4209	8372	4209	2			N	-0-					-0-
08	12489	X	4117	-0-	-8372	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	4676	-0-	-2888	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	4400	-0-	-2768	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	4999	-0-	-2937	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4209	-0-	-627	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4284	-0-	4284	4284	4284	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3745	-0-	3745	8029	3745	2			N	-0-					-0-
08	12941	X	4912	-0-	-8029	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1197	-0-	-6305	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	1761	-0-	-5883	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	5306	-0-	-3157	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5370	-0-	5370	5370	5370	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3144	-0-	3144	8514	3144	2			N	-0-					-0-
08	13580	X	5066	-0-	-8514	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		15120	-0-	15120	15120	15120	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		15475	-0-	15475	30595	15475	2			N	-0-					-0-
06	44890	X	14295	-0-	-30595	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13987	-0-	-1358	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14110	-0-	-1514	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14412	-0-	-708	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
10	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	10	-0-	10	42	10	2			N	-0-					-0-
02	45	X	3	-0-	-42	-0-	3	2			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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	146	-0-	146	2180	146	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1115	-0-	1115	3295	1115	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	338	-0-	338	3633	338	2			N	-0-					-0-
04	5557	X	1924	-0-	-3633	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 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	3100	N	2340	-0-	-760	27418	2340	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2289	-0-	-511	26907	2289	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2573	-0-	-527	26380	2573	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2508	-0-	-492	25888	2508	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2511	-0-	-589	25299	2511	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2346	-0-	2346	27645	2346	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2314	-0-	2314	29959	2314	2			N	-0-					-0-
08	3000	N	2464	-0-	-536	29423	2464	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2561	-0-	-439	28984	2561	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2693	-0-	-407	28577	2693	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	28577					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	28577					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4666	-0-	1566	1566	4666	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	13711	-0-	10911	12477	13711	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	600	-0-	-2500	9977	600	2			N	-0-					-0-
04	10577	X	600	-0-	-9977	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	930	X	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		600	-0-	600	600	600	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		600	-0-	600	1200	600	2			N	-0-					-0-
08	1800	X	600	-0-	-1200	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

01	14B2	EXT	3825	-0-	3825	10728	3825	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3600	-0-	3600	14328	3600	2			N	-0-					-0-
03	18418	X	4090	-0-	-14328	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3444	-0-	-493	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3505	-0-	-455	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3064	-0-	-1028	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4018	-0-	-74	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

01	3100	N	3262	-0-	162	1344	3262	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3446	-0-	646	1990	3446	2			N	-0-					-0-
03	2726	X	736	-0-	-1990	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	750	X	643	-0-	-107	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	750	X	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	744	X	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1625	-0-	-2250	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	1032	-0-	-2468	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	1290	-0-	-2585	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	651	-0-	-3099	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	643	-0-	-2395	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	1560	X	639	-0-	-921	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	1302	X	784	-0-	-518	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		253	-0-	253	253	247	2	6	9	Y	5					5

TOTAL GAS PROD: 10,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LAMAY CORPORATION 484025
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01			47 N	47	-0-	-0-	-0-		18	1	29	2 Y	-0-				20
02			84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				20
03			31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				20
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 273005 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01			0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
02			0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
03			0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	1			-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-

LA GLORIA (MYRICK) //CONT.// 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16398	-0-	16398	16398	110	1	16288	2	N	-0-					-0-
08	0		23197	-0-	23197	39595	130	1	22834	2	N	212	181	1			31
							233	9									
09	20556		18887	-0-	-1669	37926	625	1	17913	2	N	317	280	1			68
							349	9									
10	35402		12471	-0-	-22931	14995	585	1	11854	2	N	29	95	1			2
							32	9									
11	34260		14006	-0-	-20254	-0-	650	1	13316	2	N	36	17	1			21
							40	9									
12	35402		10818	-0-	-24584	-0-	616	1	10173	2	N	26	37	1			10
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 95,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

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-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

01	1271	#	624	-0-	-647	-0-	624	3			N	-0-					193
02	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					193
03	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					193
04	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					193
05	1550	#	946	-0-	-604	-0-	946	3			N	-0-					193
06	1500	#	1058	-0-	-442	-0-	1058	3			N	-0-					193
07	1550	#	926	-0-	-624	-0-	926	3			N	-0-					193
08	1054	#	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					193
09	1050	#	851	-0-	-199	-0-	851	3			N	-0-					193
10	1085	#	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					193
11	1050	#	846	-0-	-204	-0-	846	3			N	-0-					193
12	1054	#	784	-0-	-270	-0-	784	3			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 11,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	4526	-0-	-6954	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	4407	-0-	-8303	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	4496	-0-	-4654	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	3629	-0-	-3997	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5227	-0-	-1013	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3892	-0-	-1130	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4447	-0-	-53	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1766	-0-	-156	-0-	1721	3	45	9	N	41					83
02	1708	#	1609	-0-	-99	-0-	1564	3	45	9	N	41					124
03	1891	#	1759	-0-	-132	-0-	1704	3	55	9	N	50					174
04	1770	#	1752	-0-	-18	-0-	1669	3	83	9	N	75	182	1			67
05	1829	#	1752	-0-	-77	-0-	1711	3	41	9	N	37					104
06	1710	#	1702	-0-	-8	-0-	1668	3	34	9	N	31					135
07	1798	#	1794	-0-	-4	-0-	1731	3	63	9	N	57					192
08	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1857	3	61	9	N	55	176	1			71
09	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1794	3	39	9	N	35					106
10	1798	#	1778	-0-	-20	-0-	1748	3	30	9	N	27					133
11	1860	#	1780	-0-	-80	-0-	1690	3	90	9	N	82	181	1			34
12	1922	#	1787	-0-	-135	-0-	1735	3	52	9	N	47					81

TOTAL GAS PROD: 21,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 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	19933	X	14175	-0-	-5758	-0-	785	1	13236	2	N	140	174	1			250
							154	9									
02	17360	X	15972	-0-	-1388	-0-	418	1	15304	2	N	227	179	1			298
							250	9									
03	19189	X	18358	-0-	-831	-0-	627	1	17430	2	N	274	365	1			207
							301	9									
04	17520	X	16737	-0-	-783	-0-	854	1	15650	2	N	212	174	1			245
							233	9									
05	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	1012	1	17564	2	N	205	175	1			275
							226	9									
06	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	981	1	16654	2	N	186	174	1			287
							205	9									
07	18352	X	18001	-0-	-351	-0-	1061	1	16740	2	N	182	352	1			117
							200	9									
08	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	1090	1	16337	2	N	186					303
							205	9									
09	17580	X	17181	-0-	-399	-0-	1135	1	15878	2	N	153	181	1			275
							168	9									
10	18166	X	17654	-0-	-512	-0-	1232	1	16210	2	N	193	179	1			289
							212	9									
11	17580	X	16480	-0-	-1100	-0-	1173	1	15171	2	N	124	188	1			225
							136	9									
12	18011	X	16519	-0-	-1492	-0-	1304	1	15036	2	N	163	180	1			208
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 205,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,245

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3529	-0-	-1865	-0-	196	1	3308	2	N	23					202
							25	9									
02	4396	X	2259	-0-	-2137	-0-	60	1	2181	2	N	16	174	1			44
							18	9									
03	4712	X	3173	-0-	-1539	-0-	109	1	3040	2	N	22					66
							24	9									
04	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	189	1	3470	2	N	29					95
							32	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	217	1	3769	2	N	27					122
							30	9									
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	209	1	3543	2	N	24					146
							26	9									
07	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	213	1	3355	2	N	15					161
							17	9									
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	210	1	3141	2	N	7					168
							8	9									
09	3810	X	3328	-0-	-482	-0-	222	1	3102	2	N	4					172
							4	9									
10	3937	X	3462	-0-	-475	-0-	243	1	3196	2	N	21					193
							23	9									
11	3780	X	3112	-0-	-668	-0-	223	1	2881	2	N	7					200
							8	9									
12	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	263	1	3032	2	N	9					209
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 261366 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					124
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	121	1	2037	2	N	28					67
							31	9									
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	64	1	2333	2	N	3					70
							3	9									
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	101	1	2804	2	N	10					80
							11	9									
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	114	1	2084	2	N	-0-					80
05	2666	N	1902	-0-	-764	-0-	104	1	1798	2	N	-0-					80
06	2640	N	2210	-0-	-430	-0-	122	1	2073	2	N	14					94
							15	9									
07	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	119	1	1876	2	N	13					107
							14	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	121	1	1812	2	N	10					117
							11	9									
09	2220	N	1975	-0-	-245	-0-	129	1	1800	2	N	42					159
							46	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	145	1	1914	2	N	18					177
							20	9									
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	150	1	1934	2	N	10					187
							11	9									
12	2046	N	988	-0-	-1058	-0-	79	1	909	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 24,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		57208	-0-	57208	57208	1493	1	54633	2	N	984	927	1			57
							1082	9									
03	0		35235	-0-	35235	92443	1209	1	33611	2	N	377	367	1			67
							415	9									
04	112570	X	20127	-0-	-92443	-0-	1029	1	18859	2	N	217	177	1			107
							239	9									
05	69967	X	15009	-0-	-54958	-0-	808	1	14026	2	N	159	172	1			94
							175	9									
06	67710	X	12864	-0-	-54846	-0-	708	1	12014	2	N	129	176	1			47
							142	9									
07	69967	X	11901	-0-	-58066	-0-	701	1	11064	2	N	124					171
							136	9									
08	69967	X	10715	-0-	-59252	-0-	664	1	9941	2	N	100	177	1			94
							110	9									
09	20130	X	10780	-0-	-9350	-0-	713	1	9971	2	N	87					181
							96	9									
10	15004	X	10270	-0-	-4734	-0-	720	1	9476	2	N	67	162	1			86
							74	9									
11	12870	X	9798	-0-	-3072	-0-	699	1	9040	2	N	54					140
							59	9									
12	11904	X	9183	-0-	-2721	-0-	730	1	8417	2	N	33					173
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 203,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	3	N	-0-					168
02	756	N	588	-0-	-168	-0-	87	1	501	3	N	-0-					168
03	961	N	642	-0-	-319	-0-	78	1	564	3	N	-0-					168
04	1140	N	369	-0-	-771	-0-	84	1	285	3	N	-0-					168
05	651	N	379	-0-	-272	-0-	83	1	296	3	N	-0-					168
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	620	3	N	-0-					168
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	95	1	674	3	N	-0-					168
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	93	1	515	3	N	-0-					168
09	720	N	431	-0-	-289	-0-	87	1	344	3	N	-0-					168
10	775	N	251	-0-	-524	-0-	87	1	164	3	N	-0-					168
11	600	N	153	-0-	-447	-0-	43	1	110	3	N	-0-					168
12	434	N	259	-0-	-175	-0-	69	1	190	3	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	231 39	1 9	2102	3	N	35					81
02	1568	N	1349	-0-	-219	-0-	198 17	1 9	1134	3	N	15					96
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	241 8	1 9	1724	3	N	7					103
04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	230 29	1 9	778	3	N	26					129
05	1488	N	974	-0-	-514	-0-	213	1	761	3	N	-0-					129
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	220 33	1 9	1594	3	N	30					159
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	230 36	1 9	1645	3	N	33	182	1			10
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	221 4	1 9	1218	3	N	4					14
09	1680	N	1022	-0-	-658	-0-	208	1	814	3	N	-0-					14
10	1736	N	603	-0-	-1133	-0-	206 9	1 9	388	3	N	8					22
11	1410	N	671	-0-	-739	-0-	182 24	1 9	465	3	N	22					44
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	327 36	1 9	903	3	N	33					77

TOTAL GAS PROD: 16,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	130	1	1184	3	N	-0-					87
02	952	N	718	-0-	-234	-0-	107	1	611	3	N	-0-					87
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	124	1	888	3	N	-0-					87
04	1260	N	392	-0-	-868	-0-	90	1	302	3	N	-0-					87
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	114	1	407	3	N	-0-					87
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	119	1	857	3	N	-0-					87
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	119	1	843	3	N	-0-					87
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	110	1	607	3	N	-0-					87
09	990	N	509	-0-	-481	-0-	103	1	406	3	N	-0-					87
10	961	N	296	-0-	-665	-0-	103	1	193	3	N	-0-					87
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	155	1	396	3	N	-0-					87
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	252	1	694	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475						N	-0-					-0-
02	475	N	-0-	-0-	-475	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		34	-0-	34	34	5	1	29	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		13	-0-	13	47	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	47	N	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

01	2046	X	1808	-0-	-238	-0-	61	1	1747	3	N	-0-					97
02	1876	X	1613	-0-	-263	-0-	209	1	1404	3	N	-0-					97
03	2077	X	1535	-0-	-542	-0-	135	1	1400	3	N	-0-					97
04	2010	X	1473	-0-	-537	-0-	26	1	1381	3	N	60					157
							66	9									
05	1798	X	1558	-0-	-240	-0-	406	1	1152	3	N	-0-	142	1			15
06	1740	X	1394	-0-	-346	-0-	389	1	1003	3	N	2					17
							2	9									
07	1798	X	1568	-0-	-230	-0-	412	1	1149	3	N	6					23
							7	9									
08	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	418	1	1284	3	N	-0-					23
09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	404	1	1197	3	N	3					26
							3	9									
10	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	417	1	1035	3	N	1					27
							1	9									
11	1650	X	1590	-0-	-60	-0-	409	1	1178	3	N	3					30
							3	9									
12	1705	X	664	-0-	-1041	-0-	389	1	274	3	N	1					31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA JARA (FRIO) //CONT.// 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCALLEN, A.A. WELL #: 2 RRCID -> 076054 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	612 1 35 9	466 2	Y	32			94
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	456 1	273 2	Y	-0-			94
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82 1	12 7	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2015 - P/A 02-25-2015

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

01	403	N	372	-0-	-31	-0-	211 1	161 2	Y	-0-			-0-
02	308	N	32	-0-	-276	-0-	20 1	12 2	Y	-0-			-0-
03	403	N	55	-0-	-348	-0-	55 1		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: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

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-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 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	1643	#	1201	-0-	-442	-0-	65	1	1136	2	N	-0-					42
02	1624	#	1435	-0-	-189	-0-	65	1	1370	2	N	-0-					42
03	1798	#	1337	-0-	-461	-0-	57	1	1280	2	N	-0-					42
04	1230	#	1142	-0-	-88	-0-	43	1	1099	2	N	-0-					42
05	1581	#	1168	-0-	-413	-0-	30	1	1138	2	N	-0-					42
06	1530	#	1288	-0-	-242	-0-	52	1	1236	2	N	-0-					42
07	1581	#	918	-0-	-663	-0-	41	1	877	2	N	-0-					42
08	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	35	1	1310	2	N	-0-					42
09	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	N	-0-					42
10	1333	#	1288	-0-	-45	-0-	74	1	1214	2	N	-0-					42
11	1290	#	1146	-0-	-144	-0-	85	1	1061	2	N	-0-					42
*12	1426	#	1157	-0-	-269	-0-	98	1	1059	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 14,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-53	-0-	34	1	285	3	N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	30	1	227	3	N	-0-					-0-
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	7	1	237	3	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	42	1	184	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	59	1	215	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	61	1	224	3	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	46	1	221	3	N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	46	1	211	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 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	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	135	1	1795	2	Y	20					63
							22	9									
02	3696	X	2605	-0-	-1091	-0-	202	1	2388	2	Y	14	55	1			22
							15	9									
03	4092	X	1686	-0-	-2406	-0-	206	1	1460	2	Y	18					40
							20	9									
04	3510	X	1654	-0-	-1856	-0-	105	1	1539	2	Y	9					49
							10	9									
05	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	156	1	2513	2	Y	9	45	1			13
							10	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	361	1	2685	2	Y	12					25
							13	9									
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	211	1	2687	2	Y	11					36
							12	9									
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	214	1	2674	2	Y	14					50
							15	9									
09	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	209	1	2542	2	Y	8	45	1			13
							9	9									
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	213	1	2481	2	Y	4					17
							4	9									
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	209	1	2297	2	Y	24					41
							26	9									
*12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	183	1	2374	2	Y	23					64
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 30,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	477	2	Y	4					14
							4	9									
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	31	1	370	2	Y	2	8	1			8
							2	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	74	1	522	2	Y	6					14
							7	9									
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	173	1	2544	2	Y	15					29
							17	9									
05	3100	N	3145	-0-	45	45	183	1	2950	2	Y	11	40	1			-0-
							12	9									
06	3000	N	3224	-0-	224	269	380	1	2830	2	Y	13					13
							14	9									
07	3100	N	2883	-0-	-217	52	210	1	2666	2	Y	6					19
							7	9									
08	2518	X	2466	-0-	-52	-0-	182	1	2272	2	Y	11					30
							12	9									
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	166	1	2023	2	Y	7	36	1			1
							8	9									
10	3317	X	2177	-0-	-1140	-0-	172	1	2005	2	Y	-0-					1
11	3210	X	1948	-0-	-1262	-0-	161	1	1767	2	Y	18					19
							20	9									
12	2883	X	1657	-0-	-1226	-0-	118	1	1527	2	Y	11					30
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	407	1	5408	2	Y	20					66
							22	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	295	1	3487	2	Y	21	80	1			7
							23	9									
03	4557	X	2196	-0-	-2361	-0-	270	1	1920	2	Y	5					12
							6	9									
04	5640	X	4303	-0-	-1337	-0-	272	1	4006	2	Y	23					35
							25	9									
05	5828	X	4342	-0-	-1486	-0-	253	1	4072	2	Y	15	50	1			-0-
							17	9									
06	5640	X	4355	-0-	-1285	-0-	513	1	3822	2	Y	18					18
							20	9									
07	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	318	1	4045	2	Y	7					25
							8	9									
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	354	1	4427	2	Y	23					48
							25	9									
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	348	1	4235	2	Y	13	61	1			-0-
							14	9									
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	373	1	4342	2	Y	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	352	1	3870	2	Y	40					40
							44	9									
12	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	268	1	3467	2	Y	22					62
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 51,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	193	2	Y	2					8
							2	9									
02	364	N	96	-0-	-268	-0-	7	1	88	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	341	N	104	-0-	-237	-0-	12	1	85	2	Y	6					13
							7	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	1					14
							1	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	1	4	1			11
							1	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	305	2	Y	1					12
							1	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	5					17
							6	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	2					19
							2	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-	4	1			15
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	12	1	142	2	Y	6					21
							7	9									
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					21
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	11					32

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3083	N	1527	-0-	-1556	-0-	107	1	1419	2	Y	1					36
							1	9									
02	1708	N	1236	-0-	-472	-0-	96	1	1133	2	Y	6	26	1			16
							7	9									
03	1798	N	1132	-0-	-666	-0-	138	1	979	2	Y	14					30
							15	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	115	1	1689	2	Y	9					39
							10	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	93	1	1500	2	Y	6	27	1			18
							7	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	194	1	1444	2	Y	7					25
							8	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	108	1	1375	2	Y	10					35
							11	9									
08	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	103	1	1290	2	Y	7					42
							8	9									
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	102	1	1237	2	Y	4	22	1			24
							4	9									
10	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	108	1	1255	2	Y	8					32
							9	9									
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	102	1	1123	2	Y	12					44
							13	9									
12	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	84	1	1091	2	Y	24					68
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

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-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2487	-0-	-613	477	731	1	1756	2	Y	-0-					4
*02	2115	X	1638	-0-	-477	-0-	587	1	1041	2	Y	9					13
							10	9									
*03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	445	1	1157	2	Y	-0-					13
*04	2610	X	1646	-0-	-964	-0-	612	1	1034	2	Y	-0-					13
*05	2697	X	1478	-0-	-1219	-0-	596	1	882	2	Y	-0-					13
*06	2400	X	1351	-0-	-1049	-0-	667	1	684	2	Y	-0-					13
*07	1829	X	1161	-0-	-668	-0-	639	1	522	2	Y	-0-					13
*08	1488	N	1110	-0-	-378	-0-	635	1	475	2	Y	-0-					13
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	632	1	1259	2	Y	-0-					13
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	659	1	1399	2	Y	-0-					13
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	484	1	1305	2	Y	-0-					13
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	362	1	915	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-533	-0-	397	2			N	-0-					5
02	1008	N	419	-0-	-589	-0-	419	2			N	-0-					5
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-					5
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-					5
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	3	N	-0-					5
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	47	1	1101	3	N	-0-					5
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	3	N	-0-					5
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	3	N	-0-					5
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1180	3	N	-0-					5
10	1085	N	961	-0-	-124	-0-	53	1	908	3	N	-0-					5
11	990	N	715	-0-	-275	-0-	12	1	701	3	N	2					7
							2	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 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
01	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					2
02	364	N	161	-0-	-203	-0-	161	2			N	-0-					2
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					2
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					2
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					2
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					2
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					2
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	N	-0-					2
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					2
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					2
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	4	1	209	3	N	-0-					2
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 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	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	1369	1	9310	2	Y	31					120
							34	9									
02	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8477	2	35	9	Y	32					152
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	440	1	8924	2	Y	38					190
							42	9									
04	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	408	1	8272	2	Y	30					220
							33	9									
05	9796	X	8261	-0-	-1535	-0-	393	1	7839	3	Y	26	189	1			57
							29	9									
06	9480	X	7329	-0-	-2151	-0-	344	1	6971	3	Y	13					70
							14	9									
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1377	1	8742	3	Y	22					92
							24	9									
08	9393	X	9345	-0-	-48	-0-	1274	1	8041	3	Y	27					119
							30	9									
09	8700	X	7838	-0-	-862	-0-	404	1	7401	3	Y	30					149
							33	9									
10	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	406	1	8006	3	Y	20	151	1			18
							22	9									
11	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	285	1	5305	3	Y	5					23
							6	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 94,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2497	-0-	-262	-0-	320	1	2177	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2028	-0-	-464	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	112	1	2275	2	Y	-0-					-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	119	1	2402	2	Y	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	3	Y	-0-					-0-
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	108	1	2176	3	Y	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	410	1	2601	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	407	1	2569	3	Y	-0-					-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	131	1	2392	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2421	-0-	-586	-0-	117	1	2304	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1823	-0-	-1087	-0-	93	1	1730	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	444	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	81	1	512	3	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	80	1	508	3	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
10	589	N	475	-0-	-114	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
11	570	N	301	-0-	-269	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	221	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	91	1	1810	3	N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	3	N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	236	1	1499	3	N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	322	1	2032	3	N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	105	1	1926	3	N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	87	1	1717	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1632	-0-	-438	-0-	83	1	1549	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	465	N	177	-0-	-288	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1956	-0-	-307	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	1947	-0-	-813	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2658	-0-	-256	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
*11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3773	-0-	-203	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	682	N	362	-0-	-320	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	660	N	362	-0-	-298	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	682	N	152	-0-	-530	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	647	-0-	-809	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	907	-0-	-488	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	478	-0-	-782	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	589	-0-	-558	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	870	N	553	-0-	-317	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	168	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
10	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
*11	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
*12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1137	2		N	-0-			-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
04	1110	N	932	-0-	-178	-0-	932	2		N	-0-			-0-
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2		N	-0-			-0-
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2		N	-0-			-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
10	1302	N	946	-0-	-356	-0-	946	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	962	-0-	-268	-0-	962	2		N	-0-			-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3346	-0-	246	246	3346	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	2947	-0-	-53	193	2947	2		N	-0-			-0-
05	2951	N	2758	-0-	-193	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
06	2550	X	1842	-0-	-708	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
07	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
08	2635	X	1886	-0-	-749	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
09	2550	X	2273	-0-	-277	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
10	2635	X	522	-0-	-2113	-0-	522	2		N	-0-			-0-
11	2250	X	1	-0-	-2249	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT 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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4091	-0-	-229	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4138	-0-	-357	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4182	-0-	-378	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4064	-0-	-16	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2679	-0-	-359	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2276	-0-	-468	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2289	-0-	-284	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1811	-0-	-679	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1245	-0-	-975	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1451	-0-	-319	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6993	-0-	-261	-0-	191	1	6802	2	N	-0-					17
02	7252	X	6515	-0-	-737	-0-	174	1	6341	2	N	-0-					17
03	8029	X	6298	-0-	-1731	-0-	230	1	6068	2	N	-0-					17
04	7770	X	6638	-0-	-1132	-0-	228	1	6410	2	N	-0-					17
05	7223	X	4889	-0-	-2334	-0-	193	1	4696	2	N	-0-					17
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	279	1	7127	2	N	-0-					17
07	7223	X	6155	-0-	-1068	-0-	296	1	5859	2	N	-0-					17
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	395	1	7204	2	N	-0-					17
09	7410	X	5748	-0-	-1662	-0-	254	1	5480	2	N	13					30
							14	9									
10	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	305	1	7388	2	N	-0-					30
11	7410	X	6610	-0-	-800	-0-	305	1	6305	2	N	-0-					30
12	7595	X	7403	-0-	-192	-0-	298	1	7105	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 79,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	700	N	1	-0-	-699	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	750	N	75	-0-	-675	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	510	N	54	-0-	-456	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	-0-	-560	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	868	N	313	-0-	-555	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	300	N	51	-0-	-249	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	973	-0-	-63	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	464	-0-	-856	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2445	-0-	-221	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1105	-0-	-1475	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
*12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4431	-0-	-281	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3788	-0-	-468	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3590	-0-	-1122	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2676	-0-	-1644	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3052	-0-	-1412	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3061	-0-	-1229	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2177	-0-	-2008	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3290	-0-	-1150	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3980	-0-	-430	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3949	-0-	-608	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2624	-0-	-1158	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
02	3248	X	2324	-0-	-924	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-
03	3317	X	2391	-0-	-926	-0-	2391	2		Y	-0-			-0-
04	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	2277	2		Y	-0-			-0-
05	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	2449	2		Y	-0-			-0-
06	2550	X	1892	-0-	-658	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
07	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2310	2		Y	-0-			-0-
08	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	2268	2		Y	-0-			-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-			-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		Y	-0-			-0-
11	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1367	-0-	-117	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5386	-0-	-242	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6190	-0-	-140	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6342	-0-	-199	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6100	-0-	-230	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6019	-0-	-522	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4702	-0-	-1839	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6144	-0-	-36	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6209	-0-	-146	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5849	-0-	-241	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5778	-0-	-236	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
*12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 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	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	527	N	113	-0-	-414	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	713	N	313	-0-	-400	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	6	1	5100	2	N	-0-			-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-			-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	113	1	4937	2	N	-0-			-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	90	1	4357	2	N	-0-			-0-
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	183	1	4363	2	N	-0-			-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	18	1	4206	2	N	-0-			-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
*11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-			-0-
12	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	2634	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
02	2324	N	1885	-0-	-439	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
06	2490	N	1635	-0-	-855	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
07	2573	N	1101	-0-	-1472	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3344	-0-	344	344	3344	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	2980	-0-	-120	224	2980	2			N	-0-			-0-
*11	2730	N	2506	-0-	-224	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
*12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	19648	-0-	-3013	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	17263	-0-	-3205	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	20021	-0-	-470	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	16575	-0-	-2655	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	19371	-0-	-469	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	17467	-0-	-1763	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17542	-0-	-2329	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	16972	-0-	-2899	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	17086	-0-	-1664	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	17302	-0-	-1050	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	15824	-0-	-1636	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	14608	-0-	-2938	-0-	14608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5894	-0-	-244	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5047	-0-	-497	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4839	-0-	-921	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5833	-0-	-57	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5440	-0-	-260	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
*11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4463	-0-	-1334	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2425	-0-	-396	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2119	-0-	-317	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2249	-0-	-386	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2336	-0-	-184	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2		N	-0-			-0-
08	1054	N	687	-0-	-367	-0-	687	2		N	-0-			-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2		N	-0-			-0-
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2642	-0-	-179	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
02	2548	X	2323	-0-	-225	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
07	2821	N	2085	-0-	-736	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
08	2821	N	2286	-0-	-535	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
09	2730	N	2195	-0-	-535	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
11	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2		N	-0-			-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2		N	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-			-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-			-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	700	N	470	-0-	-230	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	252	1	8202	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5870	-0-	-934	-0-	193	1	5677	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6741	-0-	-792	-0-	242	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	5852	-0-	-1648	-0-	203	1	5649	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	307	1	7212	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7225	-0-	-275	-0-	306	1	6919	2	N	-0-					-0-
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	389	1	7196	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7439	-0-	-94	-0-	299	1	7140	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7025	-0-	-265	-0-	282	1	6743	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6785	-0-	-159	-0-	262	1	6523	2	N	-0-					-0-
*11	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	280	1	6795	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5073	-0-	-1871	-0-	239	1	4834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

*01	9548	X	9055	-0-	-493	-0-	9055	2		N	-0-			-0-
*02	8624	X	6728	-0-	-1896	-0-	6728	2		N	-0-			-0-
*03	9393	X	6605	-0-	-2788	-0-	6605	2		N	-0-			-0-
*04	9090	X	7561	-0-	-1529	-0-	7561	2		N	-0-			-0-
*05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2		N	-0-			-0-
*06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2		N	-0-			-0-
*07	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2		N	-0-			-0-
*08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2		N	-0-			-0-
*09	9150	X	8626	-0-	-524	-0-	8626	2		N	-0-			-0-
*10	10106	X	9915	-0-	-191	-0-	9915	2		N	-0-			-0-
*11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2		N	-0-			-0-
*12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 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	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2		N	-0-			-0-
02	840	N	486	-0-	-354	-0-	486	2		N	-0-			-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
08	1426	N	910	-0-	-516	-0-	910	2		N	-0-			-0-
09	1080	N	389	-0-	-691	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10	1054	N	421	-0-	-633	-0-	421	2		N	-0-			-0-
11	870	N	421	-0-	-449	-0-	421	2		N	-0-			-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	8948	-0-	-2057	-0-	8948	2		N	-0-			-0-
02	9940	X	7579	-0-	-2361	-0-	7579	2		N	-0-			-0-
03	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2		N	-0-			-0-
04	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2		N	-0-			-0-
05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2		N	-0-			-0-
06	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2		N	-0-			-0-
07	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2		N	-0-			-0-
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2		N	-0-			-0-
09	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2		N	-0-			-0-
10	11160	X	10461	-0-	-699	-0-	10461	2		N	-0-			-0-
11	10800	X	8949	-0-	-1851	-0-	8949	2		N	-0-			-0-
12	11160	X	10034	-0-	-1126	-0-	10034	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
03	713	N	468	-0-	-245	-0-	468	2		N	-0-			-0-
04	1110	N	588	-0-	-522	-0-	588	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	293	-0-	-730	-0-	293	2		N	-0-			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
07	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09	600	N	307	-0-	-293	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1838	-0-	-673	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1768	-0-	-304	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1276	-0-	-644	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1453	-0-	-347	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-			-0-
02	3556	X	3183	-0-	-373	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	2636	-0-	-1301	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	4889	-0-	-474	-0-	4889	2			N	-0-			-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
07	5456	X	4417	-0-	-1039	-0-	4417	2			N	-0-			-0-
08	5456	X	4652	-0-	-804	-0-	4652	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	4718	-0-	-562	-0-	4718	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4703	-0-	-381	-0-	4703	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4075	-0-	-575	-0-	4075	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4156	-0-	-463	-0-	152	1	4004	2	N	-0-			-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	156	1	4477	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	147	1	4111	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	193	1	5297	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5073	-0-	-693	-0-	184	1	4889	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	190	1	4910	2	N	-0-			-0-
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	247	1	5726	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5652	-0-	-21	-0-	240	1	5412	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	5239	-0-	-251	-0-	210	1	5029	2	N	-0-			-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	223	1	5602	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5077	-0-	-443	-0-	190	1	4887	2	N	-0-			-0-
*12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	127	1	5818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-			-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4597	-0-	-1789	-0-	4597	2			N	-0-					34
02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					34
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					34
04	6360	X	5185	-0-	-1175	-0-	5185	2			N	-0-					34
05	7316	X	5092	-0-	-2224	-0-	5092	2			N	-0-					34
06	7350	X	4726	-0-	-2624	-0-	4726	2			N	-0-					34
07	7595	X	5975	-0-	-1620	-0-	5975	2			N	-0-					34
08	7595	X	6445	-0-	-1150	-0-	6430	2	15	9	N	14					48
09	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					48
10	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					48
*11	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					48
*12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 78,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	284	1	7851	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	198	1	6965	2	N	-0-					-0-
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
10	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
*11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1663	-0-	-724	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	11951	-0-	-945	-0-	314	1	11637	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10732	-0-	-916	-0-	301	1	10431	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	10902	-0-	-1994	-0-	272	1	10630	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	5175	-0-	-7275	-0-	198	1	4977	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	10165	-0-	-2700	-0-	315	1	9850	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11039	-0-	-541	-0-	342	1	10697	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	9198	-0-	-2675	-0-	284	1	8914	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	8452	-0-	-2460	-0-	269	1	8183	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	9783	-0-	-1257	-0-	291	1	9492	2	N	-0-					-0-
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	300	1	10038	2	N	-0-					-0-
*11	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	326	1	9499	2	N	-0-					-0-
*12	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	285	1	9612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1494	-0-	-214	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1797	-0-	-363	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1896	-0-	-264	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
*11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	252	1	4487	2	N	-0-					-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	207	1	3968	2	N	-0-					-0-
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	189	1	4173	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3599	-0-	-1351	-0-	180	1	3419	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	243	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	252	1	4575	2	N	-0-					-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	279	1	4705	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	279	1	4071	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	270	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	279	1	4385	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	2940	-0-	-1740	-0-	279	1	2661	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3939	-0-	-897	-0-	279	1	3660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
*11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
*12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 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	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	207	1	4914	2	N	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	245	1	5242	2	N	-0-					-0-
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	152	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	168	1	3785	2	N	-0-					-0-
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	222	1	4887	2	N	-0-					-0-
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	184	1	5188	2	N	-0-					-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	342	1	6020	2	N	-0-					-0-
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	257	1	6001	2	N	-0-					-0-
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	239	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	54	1	3890	2	N	-0-					-0-
*11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	139	1	4753	2	N	-0-					-0-
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	52	1	3146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

01	3379	X	2697	-0-	-682	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2249	-0-	-691	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2354	-0-	-286	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2650	-0-	-560	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2195	-0-	-1122	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	5193	-0-	-3022	-0-	193	1	5000	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	3949	-0-	-2407	-0-	134	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	4730	-0-	-2307	-0-	152	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	143	1	4142	2	N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	108	1	4194	2	N	-0-					-0-
06	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	233	1	8262	2	N	-0-					-0-
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	254	1	6495	2	N	-0-					-0-
08	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	232	1	6615	2	N	-0-					-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	170	1	5580	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	5088	-0-	-2476	-0-	194	1	4894	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	4108	-0-	-3212	-0-	143	1	3965	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	5091	-0-	-1760	-0-	167	1	4924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14496	-0-	-787	-0-	14496	2			N	-0-					27
02	13664	X	13211	-0-	-453	-0-	13211	2			N	-0-					27
03	15128	X	14489	-0-	-639	-0-	14489	2			N	-0-					27
04	14490	X	13931	-0-	-559	-0-	13931	2			N	-0-					27
05	14849	X	14325	-0-	-524	-0-	14311	2	14	9	N	13					40
06	14160	X	13435	-0-	-725	-0-	13424	2	11	9	N	10					50
07	14632	X	14324	-0-	-308	-0-	14324	2			N	-0-					50
08	14477	X	14134	-0-	-343	-0-	14134	2			N	-0-					50
09	13920	X	13651	-0-	-269	-0-	13618	2	33	9	N	30					80
10	14291	X	14034	-0-	-257	-0-	14034	2			N	-0-					80
11	13830	X	13445	-0-	-385	-0-	13445	2			N	-0-					80
12	14291	X	13705	-0-	-586	-0-	13705	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 167,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	306	1	5256	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	5901	-0-	-203	-0-	339	1	5562	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6214	-0-	-544	-0-	373	1	5841	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	5732	-0-	-808	-0-	359	1	5373	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	5987	-0-	-554	-0-	372	1	5615	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5508	-0-	-822	-0-	337	1	5171	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5899	-0-	-642	-0-	390	1	5509	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5838	-0-	-362	-0-	332	1	5506	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5550	-0-	-240	-0-	311	1	5239	2	N	-0-			-0-
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	340	1	5602	2	N	-0-			-0-
*11	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	301	1	5332	2	N	-0-			-0-
*12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	310	1	5422	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-			-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-			-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
*11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
*12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 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	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	1217	-0-	-183	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
06	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	830	-0-	-627	-0-	830	2			N	-0-			-0-
09	1230	N	780	-0-	-450	-0-	780	2			N	-0-			-0-
10	1178	N	697	-0-	-481	-0-	697	2			N	-0-			-0-
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6425	-0-	-116	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5756	-0-	-152	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5892	-0-	-348	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5807	-0-	-641	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5947	-0-	-263	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5827	-0-	-528	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4942	-0-	-998	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4731	-0-	-849	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4521	-0-	-1245	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	219	1	6201	2	N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	180	1	5527	2	N	-0-					-0-
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	229	1	5696	2	N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
*11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
*12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 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	8029	X	7355	-0-	-674	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6540	-0-	-962	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6918	-0-	-192	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7083	-0-	-264	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6568	-0-	-542	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6808	-0-	-353	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
*11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
*12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	588	N	404	-0-	-184	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

01	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2460	-0-	-1124	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2610	-0-	-1260	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2853	-0-	-1137	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3707	-0-	-1129	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2919	-0-	-1761	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3566	-0-	-1208	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3333	-0-	-1287	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2762	-0-	-2012	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-798	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	102	-0-	-1107	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			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: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2827	-0-	-785	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2927	-0-	-1303	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4143	-0-	-11	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3644	-0-	-510	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3532	-0-	-488	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1866	-0-	-583	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1155	-0-	-1057	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2206	-0-	-464	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2264	-0-	-495	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2116	-0-	-643	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
*11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
*12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	99	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	102	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	2	N	-0-					-0-
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	135	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	30	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	116	1	2173	2	N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	107	1	1809	2	N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	157	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	168	1	1062	2	N	-0-					-0-
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	141	1	1035	2	N	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	125	1	881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4971	-0-	-826	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4945	-0-	-235	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4876	-0-	-404	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	1497	-0-		-1200	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1418	-0-		-597	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	555	-0-		-885	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	653	-0-		-2075	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	579	-0-		-801	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-		-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*11	2622	N	2622	-0-		-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*12	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	73	-0-		-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	210	N	65	-0-		-145	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	12381	-0-		-267	-0-	939	1	11442	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	9635	-0-		-1789	-0-	657	1	8978	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	11093	-0-		-1555	-0-	637	1	10456	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10969	-0-		-1481	-0-	945	1	10024	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	9590	-0-		-3275	-0-	620	1	8970	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11931	-0-		-39	-0-	881	1	11050	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	9829	-0-		-1517	-0-	816	1	9013	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	5832	-0-		-5514	-0-	472	1	5360	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10918	-0-		-1022	-0-	861	1	10057	2	N	-0-					-0-
10	13164	X	13164	-0-		-0-	-0-	875	1	12289	2	N	-0-					-0-
*11	12917	X	12917	-0-		-0-	-0-	1297	1	11620	2	N	-0-					-0-
*12	12006	X	12006	-0-		-0-	-0-	1251	1	10755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9144	-0-	-125	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8789	-0-	-991	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8744	-0-	-1424	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	5811	-0-	-4029	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9694	-0-	-474	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8931	-0-	-214	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
09	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9610	-0-	-93	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8412	-0-	-978	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9326	-0-	-377	-0-	9326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 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	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
*12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

	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	3131	X	2128	-0-	-1003	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1899	-0-	-1232	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3036	-0-	-234	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2836	-0-	-543	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
*11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

	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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 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	2759	X	1202	-0-	-1557	-0-	1202	2			N	-0-					119
02	2492	X	1016	-0-	-1476	-0-	1005	2	11	9	N	10					129
03	2759	X	1076	-0-	-1683	-0-	1076	2			N	-0-					129
04	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	891	2			N	-0-					129
05	1550	X	1007	-0-	-543	-0-	1007	2			N	-0-					129
06	1170	X	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					129
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1134	2	36	9	N	33	135	1			27
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					27
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					27
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	2			N	-0-					27
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					27
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5366	-0-	-1423	-0-	293	1	5073	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4268	-0-	-1668	-0-	150	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	3554	-0-	-3018	-0-	37	1	3517	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	33	1	3318	2	N	-0-					-0-
05	10915	X	7564	-0-	-3351	-0-	186	1	7378	2	N	-0-					-0-
06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	136	1	6826	2	N	-0-					-0-
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	125	1	6090	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	148	1	5686	2	N	-0-					-0-
09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1	1	5684	2	N	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
*11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
*12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	588	N	329	-0-	-259	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

01	6882	X	6301	-0-	-581	-0-	298	1	6003	2	N	-0-					-0-
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	335	1	6126	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	303	1	6339	2	N	-0-					-0-
04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	303	1	6558	2	N	-0-					-0-
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	309	1	6805	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6178	-0-	-662	-0-	160	1	6018	2	N	-0-					-0-
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	349	1	6764	2	N	-0-					-0-
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	362	1	6922	2	N	-0-					-0-
09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	348	1	6563	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6604	-0-	-495	-0-	133	1	6471	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6982	-0-	-68	-0-	309	1	6673	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5500	-0-	-1785	-0-	372	1	5128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	476	N	16	-0-	-460	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	527	N	191	-0-	-336	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

01	3100	N	4138	-0-	1038	1038	4138	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3543	-0-	743	1781	3543	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3226	-0-	126	1907	3226	2			N	-0-					-0-
04	4526	X	2619	-0-	-1907	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9472	-0-	-4075	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10614	-0-	-1510	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7192	-0-	-1988	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8136	-0-	-3613	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
06	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
07	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	8971	-0-	-3367	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	11445	-0-	-6555	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11116	-0-	-540	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	7935	-0-	-3345	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	5792	-0-	-5864	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			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	15	-0-	-16	-0-	15	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: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4407	-0-	-181	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4169	-0-	-1	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
*11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
*12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
02	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
03	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	6101	-0-	-7369	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	6	-0-	-13913	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-
07	13702	X	5658	-0-	-8044	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
08	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
09	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
10	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14978	-0-	-322	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	12117	-0-	-3693	-0-	12117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	757	-0-	-1041	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					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: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2859	-0-	-241	-0-	2859	2			N	-0-					7
*02	2800	X	2674	-0-	-126	-0-	2674	2			N	-0-					7
*03	3007	N	2926	-0-	-81	-0-	2926	2			N	-0-					7
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					7
05	2976	N	871	-0-	-2105	-0-	871	2			N	-0-					7
06	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					7
07	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					7
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1332	-0-	-824	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	174	-0-	-2213	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	310	-0-	-2000	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	534	-0-	-1853	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	787	-0-	-1523	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3102	-0-	102	102	3102	2			N	-0-					-0-
10	2519	N	2417	-0-	-102	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2220	-0-	-90	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1915	-0-	-472	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					20
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					20
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					20
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					20
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					20
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					20
07	1240	N	946	-0-	-294	-0-	946	2			N	-0-					20
08	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	2			N	-0-					20
09	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					20
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					20
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					20
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1562	-0-	-482	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1629	-0-	-261	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	368	2			N	-0-					27
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	2			N	-0-					27
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
04	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	2			N	-0-					27
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					27
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					27
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
*11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
*12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1040	-0-	-108	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	853	-0-	-418	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	11725	-0-	-2442	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	9661	-0-	-3135	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	8898	-0-	-4308	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	8031	-0-	-3669	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	7077	-0-	-4889	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	7678	-0-	-3662	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10212	-0-	-483	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
09	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
10	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
*11	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
*12	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2796	-0-	-84	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	21419	-0-	-2482	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	18654	-0-	-2934	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	20168	-0-	-2927	-0-	20168	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	19314	-0-	-1716	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	19374	-0-	-2357	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	17656	-0-	-3074	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	17790	-0-	-2856	-0-	17790	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18299	-0-	-1882	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17497	-0-	-1823	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	17537	-0-	-1466	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16701	-0-	-999	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	16833	-0-	-1457	-0-	16833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

	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	8835	X	7608	-0-	-1227	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	5928	-0-	-2052	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8120	-0-	-715	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9881	-0-	-380	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9149	-0-	-781	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9396	-0-	-462	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9315	-0-	-225	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9500	-0-	-358	-0-	9500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4312	-0-	1212	1212	4312	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2205	-0-	-795	417	2205	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	863	-0-	-1214	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	764	-0-	-2116	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	730	-0-	-2246	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	696	-0-	-2280	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	643	-0-	-1577	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	643	-0-	-673	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	844	-0-	-520	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	325	-0-	-755	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	713	N	300	-0-	-413	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 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	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1779	-0-	-237	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1142	-0-	-1018	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1479	-0-	-505	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	395	-0-	-1031	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	932	-0-	-580	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1591	-0-	-239	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	997	-0-	-953	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2083	-0-	-497	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1751	-0-	-884	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2292	-0-	-198	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2210	-0-	-2781	-0-	212	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	1428	-0-	-3444	-0-	169	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4219	-0-	-1175	-0-	293	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	389	1	4904	2	N	-0-					-0-
05	8282	X	2989	-0-	-5293	-0-	308	1	2681	2	N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	345	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2918	-0-	-2383	-0-	439	1	2479	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3618	-0-	-1683	-0-	213	1	3405	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4501	-0-	-629	-0-	241	1	4260	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3430	-0-	-569	-0-	216	1	3214	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3827	-0-	-43	-0-	270	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	1904	-0-	-1723	-0-	300	1	1604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	295	1	4582	2	N	-0-					-0-
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	228	1	4065	2	N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	290	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	181	1	3174	2	N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	194	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	227	1	3932	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	289	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	253	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	142	1	2455	2	N	-0-					-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	284	1	3452	2	N	-0-					-0-
*11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	215	1	3890	2	N	-0-					-0-
*12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	266	1	4395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	971	-0-	-982	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	667	-0-	-1553	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	923	-0-	-1309	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	881	-0-	-709	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
*11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
*12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-834	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	651	N	104	-0-	-547	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

01	5022	X	2839	-0-	-2183	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3053	-0-	-1483	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	1314	-0-	-3708	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5162	-0-	-697	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5183	-0-	-487	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5263	-0-	-596	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2623	-0-	-37	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 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	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	766	-0-	-474	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	990	-0-	-210	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	932	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	661	-0-	-431	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	900	N	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	667	-0-	-533	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	644	-0-	-596	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	840	N	586	-0-	-254	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5729	-0-	-378	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5069	-0-	-447	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4529	-0-	-1578	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5509	-0-	-11	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5614	-0-	-90	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5175	-0-	-529	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5150	-0-	-370	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5294	-0-	-317	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4700	-0-	-730	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	583	-0-	-564	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	616	N	446	-0-	-170	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	896	-0-	-336	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	990 N	857	-0-	-133	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	992 N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	870 N	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	990	-0-	-210	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	930	N	560	-0-	-370	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	922	-0-	-349	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	990	N	619	-0-	-371	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	709	-0-	-859	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	454	-0-	-1076	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	527	-0-	-1023	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	428	-0-	-862	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	194	-0-	-1232	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	922	-0-	-504	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	614	-0-	-766	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4465	-0-	-371	-0-	4465	2			N	-0-					12
02	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			N	-0-					12
03	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	4650	2			N	-0-					12
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					12
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					12
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					12
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					12
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					12
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4482	2	10	9	N	9					21
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					21
11	4500	X	4418	-0-	-82	-0-	4418	2			N	-0-					21
12	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 53,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3043	-0-	243	345	3043	2			N	-0-					-0-
03	3653	X	3308	-0-	-345	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2851	-0-	-89	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
*11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	696	2		N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 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	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	724	-0-	-330	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	896	N	635	-0-	-261	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	660	N	410	-0-	-250	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3183	-0-	-320	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3289	-0-	-11	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3308	-0-	-82	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3253	-0-	-250	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
*11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
*12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

01	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2025	-0-	-467	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2215	-0-	-455	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2050	-0-	-275	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	812	N	667	-0-	-145	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 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	1023	N	991	-0-	-32	-0-	985	2	6	9	N	5					65
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					68
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					68
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					68
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					68
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					68
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1020	2	35	9	N	32	84	1			16
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	N	7					23
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	963	2	8	9	N	7					30
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					30
11	990	N	766	-0-	-224	-0-	766	2			N	-0-					30
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	2			N	-0-					-0-
04	2788	N	2340	-0-	-448	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1103	-0-	-127	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	829	-0-	-442	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	747	-0-	-524	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	693	-0-	-537	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	676	-0-	-595	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	629	-0-	-481	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3212	-0-	-418	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3300	-0-	-451	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	476	X	365	-0-	-111	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	527	X	142	-0-	-385	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	510	X	149	-0-	-361	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	527	X	270	-0-	-257	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					17
*02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					17
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					17
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					17
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					17
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					17
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					17
*08	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-					17
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					17
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					17
11	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	2			N	-0-					17
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1595	-0-	-885	-0-	1595	2			N	-0-					51
02	2240	X	1112	-0-	-1128	-0-	1112	2			N	-0-					51
03	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2			N	-0-					51
04	1530	N	1170	-0-	-360	-0-	1170	2			N	-0-					51
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					51
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					51
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					51
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					51
09	2400	N	15	-0-	-2385	-0-	15	2			N	-0-					51
10	1643	N	588	-0-	-1055	-0-	584	2	4	9	N	4					55
11	2040	N	1455	-0-	-585	-0-	1455	2			N	-0-					55
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 17,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	15584	2		N	-0-			-0-
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2		N	-0-			-0-
03	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2		N	-0-			-0-
04	15090	X	8498	-0-	-6592	-0-	8498	2		N	-0-			-0-
05	15593	X	7089	-0-	-8504	-0-	7089	2		N	-0-			-0-
06	15090	X	6111	-0-	-8979	-0-	6111	2		N	-0-			-0-
07	10447	X	7457	-0-	-2990	-0-	7457	2		N	-0-			-0-
08	9052	X	7479	-0-	-1573	-0-	7479	2		N	-0-			-0-
09	8490	X	7424	-0-	-1066	-0-	7424	2		N	-0-			-0-
10	7471	X	7409	-0-	-62	-0-	7409	2		N	-0-			-0-
11	7230	X	6808	-0-	-422	-0-	6808	2		N	-0-			-0-
12	7471	X	7002	-0-	-469	-0-	7002	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9315	-0-	-140	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8343	-0-	-253	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8879	-0-	-638	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8275	-0-	-455	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8818	-0-	-203	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8192	-0-	-674	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8507	-0-	-223	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8259	-0-	-591	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
*12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6185	-0-	-3	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6826	-0-	-25	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6599	-0-	-181	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6769	-0-	-237	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5774	-0-	-1006	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6235	-0-	-616	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6068	-0-	-752	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6036	-0-	-564	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
*11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
*12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	870	N	549	-0-	-321	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 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	1178	N	868	-0-	-310	-0-	868	2			N	-0-					21
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	770	2	8	9	N	7					28
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					28
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					28
05	868	N	12	-0-	-856	-0-	12	2			N	-0-					28
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					28
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					28
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					28
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					28
10	1457	N	660	-0-	-797	-0-	660	2			N	-0-					28
11	1380	N	612	-0-	-768	-0-	612	2			N	-0-					28
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1092	-0-	-392	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	748	-0-	-572	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	881	-0-	-349	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1035	-0-	-465	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	564	-0-	-906	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	449	-0-	-636	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	499	-0-	-1031	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*02	1148	N	126	-0-	-1022	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*03	961	N	264	-0-	-697	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	434	N	22	-0-	-412	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	300	N	63	-0-	-237	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

01	1705	N	798	-0-	-907	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	780	N	514	-0-	-266	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	871	-0-	-899	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	870	N	428	-0-	-442	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					107
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3	85	1			25
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					25
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					25
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					25
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					25
07	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2			N	-0-					25
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					25
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5					30
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					30
11	1290	N	699	-0-	-591	-0-	699	2			N	-0-					30
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					110
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					110
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					110
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					110
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					110
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					110
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					110
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

01	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1704	-0-	-60	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1456	-0-	-466	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	698	-0-	-982	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4281	-0-	1281	1281	4281	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2587	-0-	-513	768	2587	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	384	-0-	-1446	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	999	-0-	-923	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*11	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*12	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

01	1612	N	7	-0-	-1605	-0-	7	2			N	-0-					5
*02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					5
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					5
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					5
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					5
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			N	-0-					37
*02	1148	N	1024	-0-	-124	-0-	1024	2			N	-0-					37
*03	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	2			N	-0-					37
*04	1140	N	827	-0-	-313	-0-	827	2			N	-0-					37
*05	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					37
*06	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	2			N	-0-					37
*07	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-					37
*08	899	N	490	-0-	-409	-0-	490	2			N	-0-					37
*09	810	N	373	-0-	-437	-0-	373	2			N	-0-					37
*10	589	N	90	-0-	-499	-0-	90	2			N	-0-					37
11	480	N	93	-0-	-387	-0-	93	2			N	-0-					37
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	889	-0-	-971	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1190	-0-	-546	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1237	-0-	-563	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	900	-0-	-650	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3229	-0-	-336	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3085	-0-	-135	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2879	-0-	-686	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

01	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	5014	2			N	-0-					22
*02	4676	X	4384	-0-	-292	-0-	4384	2			N	-0-					22
*03	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	4878	2			N	-0-					22
*04	4560	X	4069	-0-	-491	-0-	4069	2			N	-0-					22
*05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					22
*06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					22
*07	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	4552	2			N	-0-					22
*08	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	4404	2			N	-0-					22
*09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					22
*10	4743	X	4677	-0-	-66	-0-	4677	2			N	-0-					22
11	4590	X	4441	-0-	-149	-0-	4416	2	25	9	N	23					45
*12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 55,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
*03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
*08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
*09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
*10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
*11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
*12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
02	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
03	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
09	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
10	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
*11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
*12	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5850	-0-	-195	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5236	-0-	-224	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4210	-0-	-1580	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5687	-0-	-296	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5550	-0-	-240	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
*11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5600	-0-	-42	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 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	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
*11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

01	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2016	-0-	-336	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1427	-0-	-793	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3713	-0-	-255	-0-	3702	2	11	9	N	10					59
02	3584	X	3399	-0-	-185	-0-	3392	2	7	9	N	6					65
03	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	3712	2	9	9	N	8					73
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2			N	-0-					73
05	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	3674	2			N	-0-					73
06	3630	X	3403	-0-	-227	-0-	3403	2			N	-0-					73
07	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3520	2	33	9	N	30	87	1			16
08	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	3353	2			N	-0-					16
09	3570	X	3541	-0-	-29	-0-	3534	2	7	9	N	6					22
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					22
*11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3444	2	2	9	N	2					24
12	3410	X	3047	-0-	-363	-0-	3047	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 41,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	968	-0-	-202	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	722	-0-	-425	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	510	N	175	-0-	-335	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					31
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					31
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					31
*04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					31
*05	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					31
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					31
*07	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-					31
*08	1054	N	465	-0-	-589	-0-	465	2			N	-0-					31
*09	870	N	14	-0-	-856	-0-	14	2			N	-0-					31
*10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					31
11	450	N	22	-0-	-428	-0-	22	2			N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	385	-0-	-390	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	496	N	162	-0-	-334	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

01	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	651	N	135	-0-	-516	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2453	-0-	-39	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2512	-0-	-98	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2454	-0-	-274	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2370	-0-	-240	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2437	-0-	-167	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	239	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	611	-0-	-1404	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1254	-0-	-947	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1999	-0-	-371	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2150	-0-	-5569	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5	-0-	-6099	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	165	1	7053	2	N	-0-					-0-
02	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	568	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	760	1	10529	2	N	-0-					-0-
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	696	1	9811	2	N	-0-					-0-
05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	806	1	9696	2	N	-0-					-0-
06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	682	1	8803	2	N	-0-					-0-
07	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	882	1	9016	2	N	-0-					-0-
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	902	1	8825	2	N	-0-					-0-
09	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	795	1	8892	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8923	-0-	-780	-0-	739	1	8184	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	7323	-0-	-2067	-0-	613	1	6710	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8063	-0-	-1640	-0-	657	1	7406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	810	N	468	-0-	-342	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	744	N	469	-0-	-275	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7337	-0-	-10	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6576	-0-	-60	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7147	-0-	-200	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6685	-0-	-365	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6900	-0-	-385	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6516	-0-	-534	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6134	-0-	-1151	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6531	-0-	-630	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6675	-0-	-15	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6752	-0-	-130	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5875	-0-	-666	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 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	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3036	-0-	-268	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3118	-0-	-302	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3218	-0-	-202	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1097	-0-	-174	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	968	-0-	-180	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	815	-0-	-475	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	393	-0-	-2631	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	264	-0-	-2960	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	454	-0-	-716	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	806	-0-	-403	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	785	-0-	-385	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4136	-0-	1136	1136	4136	2			Y	-0-					-0-
10	5045	X	3909	-0-	-1136	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	3692	-0-	-1798	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	3515	-0-	-2158	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7055	-0-	-1997	-0-	1087	1	5968	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	4428	-0-	-3748	-0-	672	1	3756	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6027	-0-	-1599	-0-	1062	1	4965	2	N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	660	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	519	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	1008	1	5437	2	N	-0-					-0-
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	548	1	5169	2	N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	804	1	5714	2	N	-0-					-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	675	1	6082	2	N	-0-					-0-
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	1265	1	8682	2	N	-0-					-0-
*11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1065	1	6642	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	677	1	4942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 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	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	711	-0-	-577	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	641	-0-	-661	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 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	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	434	N	60	-0-	-374	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	450	N	72	-0-	-378	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2294	-0-	-62	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	2038	-0-	-202	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1907	-0-	-133	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	779	2			Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	411	-0-	-339	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	281	-0-	-742	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	199	-0-	-521	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 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
01	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	918	-0-	-291	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	930	-0-	-403	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-431	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 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	5952	X	4945	-0-	-1007	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4815	-0-	-533	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5548	-0-	-32	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5379	-0-	-621	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5520	-0-	-680	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5325	-0-	-875	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
09	5670	X	5008	-0-	-662	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
*11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 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	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
*11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
*11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1231	-0-	-908	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3301	-0-	301	301	3301	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3482	-0-	382	683	3482	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1251	-0-	-93	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1231	-0-	-474	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*05	1612	N	860	-0-	-752	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*06	1710	N	682	-0-	-1028	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*07	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*08	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	750	2	44	9	N	40					40
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					40
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

01	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
03	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	10414	-0-	-4556	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	10214	-0-	-5255	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	9479	-0-	-5491	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	9491	-0-	-4893	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9486	-0-	-2480	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8708	-0-	-1702	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
*11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8660	-0-	-268	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3319	-0-	-161	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3325	-0-	-65	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					17
*02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					17
*03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					17
*04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					17
*05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					17
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					17
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					17
*08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					17
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					17
*10	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	1767	2			N	-0-					17
11	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	1926	2			N	-0-					17
*12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	521	2			N	-0-					40
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					40
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					40
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					40
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					40
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					40
07	403	N	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					40
08	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			N	-0-					40
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					40
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					40
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					40
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5687	-0-	-79	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	2302	-0-	-3938	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6096	-0-	-476	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
08	6758	X	3369	-0-	-3389	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
09	6540	X	4752	-0-	-1788	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	6265	-0-	-28	-0-	6265	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5401	-0-	-659	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5535	-0-	-572	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3253	-0-	253	253	3253	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3167	-0-	67	320	3167	2			N	-0-					-0-
06	2849	N	2529	-0-	-320	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*11	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4073	-0-	-732	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	2809	-0-	-1531	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	2983	-0-	-1337	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	2831	-0-	-1633	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3154	-0-	-1106	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
*11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
*12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 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	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1794	-0-	-606	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	1934	-0-	-856	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	1463	-0-	-1048	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1218	-0-	-642	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1421	-0-	-319	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5230	-0-	-1714	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
02	6216	X	5517	-0-	-699	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
03	6882	X	5166	-0-	-1716	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
04	6660	X	5963	-0-	-697	-0-	5963	2		N	-0-			-0-
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2		N	-0-			-0-
06	5910	X	5236	-0-	-674	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
07	6169	X	5432	-0-	-737	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
08	6882	X	5516	-0-	-1366	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
09	6660	X	5878	-0-	-782	-0-	5878	2		N	-0-			-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2		N	-0-			-0-
*11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2		N	-0-			-0-
*12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-1153	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
02	560	N	222	-0-	-338	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-			-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		Y	-0-			-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-			-0-
11	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2367	-0-	-82	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
02	2212	X	1745	-0-	-467	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
03	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
04	2370	X	122	-0-	-2248	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	2356	X	1342	-0-	-1014	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
06	2280	X	1237	-0-	-1043	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
09	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	2		N	-0-			-0-
11	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6256	-0-	-874	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5522	-0-	-750	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5289	-0-	-1655	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	4413	-0-	-1707	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	2259	-0-	-4003	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	4085	-0-	-1975	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5432	-0-	-675	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	1101	-0-	-4200	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	1126	-0-	-3284	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			Y	-0-					-0-
*11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	4172	-0-	-1253	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2762	-0-	-542	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2538	-0-	-1120	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
*12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4056	-0-	-625	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
02	4228	X	4216	-0-	-12	-0-	4216	2		Y	-0-			-0-
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-
04	4440	X	4039	-0-	-401	-0-	4039	2		Y	-0-			-0-
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2		Y	-0-			-0-
06	4440	X	3723	-0-	-717	-0-	3723	2		Y	-0-			-0-
07	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	4547	2		Y	-0-			-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2		Y	-0-			-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		Y	-0-			-0-
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		Y	-0-			-0-
*11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2		Y	-0-			-0-
*12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1388	-0-	-69	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		Y	-0-			-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-			-0-
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
06	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
07	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
08	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		Y	-0-			-0-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	329	2		Y	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	454	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	249	-0-	-201	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	217	-0-	-248	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	282	-0-	-168	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	280	-0-	-92	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	270	X	206	-0-	-64	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4939	-0-	-941	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4276	-0-	-1604	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5626	-0-	-450	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5447	-0-	-223	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	220	-0-	-369	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	330	X	183	-0-	-147	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	341	X	199	-0-	-142	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	977	-0-	-163	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	831	-0-	-316	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7826	-0-	-1040	-0-	7826	2			Y	-0-					-0-
02	7616	X	6667	-0-	-949	-0-	6667	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	5483	-0-	-2949	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	4841	-0-	-2719	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	5318	-0-	-2494	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	7391	-0-	-169	-0-	7391	2			Y	-0-					-0-
07	7378	X	5765	-0-	-1613	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	4590	-0-	-2790	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
10	7626	X	5822	-0-	-1804	-0-	5822	2			Y	-0-					-0-
11	7380	X	3822	-0-	-3558	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	4004	-0-	-2382	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 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	2387	X	1745	-0-	-642	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1818	-0-	-338	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1980	-0-	-407	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	848	-0-	-1167	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	444	-0-	-1476	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	525	-0-	-1397	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	837	N	555	-0-	-282	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	476	N	31	-0-	-445	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	527	N	38	-0-	-489	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3980	-0-	-546	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3574	-0-	-514	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3873	-0-	-653	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2219	-0-	-1771	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3381	-0-	-742	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2521	-0-	-1540	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3126	-0-	-804	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2982	-0-	-1079	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2084	-0-	-406	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2227	-0-	-233	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	278	-0-	-232	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2626	-0-	-505	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	3001	-0-	-29	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	2693	-0-	-1151	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	1007	-0-	-2713	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	1861	-0-	-1394	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2058	-0-	-1259	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	1825	-0-	-1492	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-25	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	742	2		Y	-0-			-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-			-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2		Y	-0-			-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-			-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-			-0-
11	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 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	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2		Y	-0-			-0-
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2		Y	-0-			-0-
03	7843	X	6311	-0-	-1532	-0-	6311	2		Y	-0-			-0-
04	8010	X	15	-0-	-7995	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-				Y	-0-			-0-
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2		Y	-0-			-0-
07	8773	X	3310	-0-	-5463	-0-	3310	2		Y	-0-			-0-
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2		Y	-0-			-0-
09	9750	X	3726	-0-	-6024	-0-	3726	2		Y	-0-			-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		Y	-0-			-0-
*11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		Y	-0-			-0-
*12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	660	N	188	-0-	-472	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	124	-0-	-1147	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	6	-0-	-1044	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 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	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1526	-0-	-98	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 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	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	830	-0-	-234	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
03	1674	N	925	-0-	-749	-0-	925	2		N	-0-			-0-
04	1110	N	607	-0-	-503	-0-	607	2		N	-0-			-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
08	1581	N	21	-0-	-1560	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	1320	N	55	-0-	-1265	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	1023	N	163	-0-	-860	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10882	-0-	-619	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9526	-0-	-862	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11047	-0-	-454	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10317	-0-	-513	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10133	-0-	-1058	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9603	-0-	-1077	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10859	-0-	-177	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10736	-0-	-300	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9957	-0-	-363	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10162	-0-	-688	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9951	-0-	-549	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10303	-0-	-547	-0-	10303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					52
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					52
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					52
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					52
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					52
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					52
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					52
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					52
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					52
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					52
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					52
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 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
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1984	-0-	-217	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1759	-0-	-173	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	511	-0-	-1349	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 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	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
*11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7358	-0-	-292	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7084	-0-	-418	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6597	-0-	-603	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7180	-0-	-415	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	7027	-0-	-23	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	3974	-0-	-3311	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

01	1395 N	1117	-0-	-278	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
05	1612 N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
*11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
*12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

01	4588 X	2158	-0-	-2430	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	2721	-0-	-1423	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	3914	-0-	-674	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
*11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
*12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1353	-0-	-717	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	619	-0-	-1613	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1135	-0-	-905	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	796	-0-	-344	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	13	-0-	-1599	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3203	-0-	203	203	3203	2			N	-0-					-0-
*12	1706	N	1503	-0-	-203	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3507	-0-	-647	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		5556	-0-	5556	5556	5556	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		4743	-0-	4743	10299	4743	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		4575	-0-	4575	14874	4575	2			N	-0-					-0-
07	19079	X	4205	-0-	-14874	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3920	-0-	-400	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3741	-0-	-723	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3806	-0-	-472	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1128	-0-	-639	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1211	-0-	-409	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1302	-0-	-372	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	327	-0-	-873	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*11	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*12	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4708	-0-	-531	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4621	-0-	-111	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4754	-0-	-113	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
*12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3844	-0-	-86	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3481	-0-	-518	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3314	-0-	-526	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 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	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-					-0-
05	898	N	312	-0-	-586	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	262	-0-	-358	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

01	1674	N	920	-0-	-754	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	354	-0-	-374	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	448	-0-	-296	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	204	-0-	-396	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

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-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

01	2356	X	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3843	-0-	-63	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3116	-0-	-790	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2688	-0-	-71	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2487	-0-	-61	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2458	-0-	-152	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2339	-0-	-271	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1537	2			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1176	-0-	-294	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	994	-0-	-1207	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	757	-0-	-1883	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	1395	-0-	-1245	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	1348	-0-	-1473	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2591	-0-	-139	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3380	-0-	280	280	3380	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3242	-0-	-137	-0-	3231	2	11 9	N	10			49
02	3052 X	2957	-0-	-95	-0-	2954	2	3 9	N	3			52
03	3348 X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2		N	-0-			52
04	3150 X	3121	-0-	-29	-0-	3121	2		N	-0-			52
05	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2		N	-0-			52
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			52
07	3255 X	3200	-0-	-55	-0-	3166	2	34 9	N	31	58 1		25
08	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3160	2	6 9	N	5			30
09	3150 X	3038	-0-	-112	-0-	3038	2		N	-0-			30
10	3131 X	3122	-0-	-9	-0-	3122	2		N	-0-			30
11	3030 X	3014	-0-	-16	-0-	3014	2		N	-0-			28
12	3131 X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 37,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 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	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	532	N	419	-0-	-113	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	589	N	71	-0-	-518	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1215	-0-	-1048	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-
02	1904	X	1147	-0-	-757	-0-	1147	2		Y	-0-			-0-
03	2108	X	873	-0-	-1235	-0-	873	2		Y	-0-			-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		Y	-0-			-0-
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2		Y	-0-			-0-
08	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2		Y	-0-			-0-
10	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	2		Y	-0-			-0-
11	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-			-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-			-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-			-0-
09	1200	N	938	-0-	-262	-0-	938	2		Y	-0-			-0-
10	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-
11	1260	N	982	-0-	-278	-0-	982	2		Y	-0-			-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3391	-0-	-360	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	2591	-0-	-741	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
03	3689	X	2815	-0-	-874	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
04	3570	X	3103	-0-	-467	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
08	4030	X	3019	-0-	-1011	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
10	3968	X	3330	-0-	-638	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
12	3224	X	1632	-0-	-1592	-0-	1632	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

*01	7905	X	7706	-0-	-199	-0-	7706	2			N	-0-					32
*02	7140	X	6953	-0-	-187	-0-	6953	2			N	-0-					32
*03	7905	X	7668	-0-	-237	-0-	7668	2			N	-0-					32
*04	7650	X	6667	-0-	-983	-0-	6667	2			N	-0-					32
*05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					32
*06	7470	X	6853	-0-	-617	-0-	6853	2			N	-0-					32
*07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					32
*08	8122	X	7936	-0-	-186	-0-	7936	2			N	-0-					32
*09	7860	X	7653	-0-	-207	-0-	7653	2			N	-0-					32
*10	8029	X	7791	-0-	-238	-0-	7791	2			N	-0-					32
11	7770	X	7383	-0-	-387	-0-	7383	2			N	-0-					32
12	8029	X	7507	-0-	-522	-0-	7507	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 90,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2316	-0-	-260	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1811	-0-	-409	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1796	-0-	-892	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	763	-0-	-911	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4206	-0-	1106	1106	4206	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2820	-0-	-180	926	2820	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2552	-0-	-548	378	2552	2			N	-0-					-0-
06	3196	X	2818	-0-	-378	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	796	-0-	-824	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	837	X	137	-0-	-700	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	810	X	253	-0-	-557	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	837	X	230	-0-	-607	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	149	-0-	-285	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	66	-0-	-174	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

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	310	X	47	-0-		-263	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-		-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-		-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4666	-0-		1566	1566	4666	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2024	-0-		-976	590	2024	2			Y	-0-					-0-
07	1407	N	817	-0-		-590	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
08	1798	X	333	-0-		-1465	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	270	-0-		-1470	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	496	X	407	-0-		-89	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	480	X	338	-0-		-142	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	234	-0-		-262	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

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	837	N	684	-0-		-153	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	482	-0-		-218	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	535	-0-		-302	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-		-9	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-		-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-		-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-		-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-		-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-		-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	826	-0-		-73	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	810	-0-		-90	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-		-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

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	8866	X	8427	-0-		-439	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7652	-0-		-272	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8405	-0-		-244	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	8232	X	8232	-0-		-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
05	8327	X	8327	-0-		-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
06	8043	X	8043	-0-		-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
07	8161	X	8161	-0-		-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
08	8451	X	8451	-0-		-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
09	8104	X	8104	-0-		-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8279	-0-		-60	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7920	-0-		-270	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8081	-0-		-382	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3040	-0-	-277	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2669	-0-	-495	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2370	-0-	-750	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2431	-0-	-793	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1104	-0-	-1965	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2686	-0-	-584	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2424	-0-	-118	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2249	-0-	-75	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2037	-0-	-474	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3800	-0-	700	700	3800	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3357	-0-	357	1057	3357	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3225	-0-	125	1182	3225	2			N	-0-					-0-
*11	4151	X	2969	-0-	-1182	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
*12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1316	-0-	-203	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	822	-0-	-298	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	898	-0-	-466	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	594	-0-	-584	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2812	-0-	-352	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2282	-0-	-1221	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2757	-0-	-633	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1043	-0-	-1957	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	820	-0-	-2280	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	666	-0-	-2334	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1766	-0-	-621	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	2	-0-	-1176	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
*11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2974	-0-	-50	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2130	-0-	-960	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2935	-0-	-245	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2629	-0-	-657	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2601	-0-	-669	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2424	-0-	-583	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2553	-0-	-357	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
*12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	737	-0-	-782	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	603	-0-	-837	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	513	-0-	-603	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	437	-0-	-283	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	189	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	126	-0-	-144	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	279	X	118	-0-	-161	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	163	-0-	-107	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	155	-0-	-124	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	47	-0-	-149	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	227	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	663	-0-	-298	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	540	N	80	-0-	-460	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1534	-0-	-109	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1304	-0-	-152	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1265	-0-	-688	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1534	-0-	-512	-0-	310	1	1224	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	641	-0-	-1207	-0-	45	1	596	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1141	-0-	-502	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
09	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 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	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	960	N	688	-0-	-272	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3290	-0-	-460	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3063	-0-	-717	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3113	-0-	-793	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2397	-0-	-1013	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
*11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
*12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			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.		601	-0-	601	601	601	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5311	-0-	5311	5912	5311	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	5912					N	NO RPT					-0-
10	10580	X	4668	-0-	-5912	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4377	-0-	-753	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4337	-0-	-964	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	414	-0-	-366	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

01	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9946	-0-	-284	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	9004	-0-	-236	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
03	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8964	-0-	-606	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9305	-0-	-584	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9131	-0-	-439	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9631	-0-	-258	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9849	-0-	-40	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8534	-0-	-586	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8576	-0-	-1065	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9044	-0-	-496	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9809	-0-	-49	-0-	9809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-602	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	560	N	256	-0-	-304	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	691	-0-	-905	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	704	-0-	-1249	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	837	N	219	-0-	-618	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	1323	-0-	-1141	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	62	-0-	-2848	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3407	-0-	307	307	3407	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2930	-0-	-170	137	2930	2			N	-0-					-0-
09	2836	N	2699	-0-	-137	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2491	-0-	-479	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2528	-0-	-107	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2193	-0-	-187	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2477	-0-	-127	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2242	-0-	-82	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 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	2723	N	2457	-0-	-266	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1698	-0-	-598	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1748	-0-	-1135	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	1258	2			Y	-0-					-0-
05	4366	X	3108	-0-	-1258	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
*11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
*12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-829	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					15
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					15
*03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					15
*04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					15
*05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					15
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					15
*07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					15
*08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					15
*09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					15
*10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					15
*11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					15
*12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 45,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1167	-0-	-538	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	937	-0-	-737	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	344	-0-	-796	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	300	-0-	-1033	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

01	7161	X	5615	-0-	-1546	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4650	-0-	-1874	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5657	-0-	-1566	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6593	-0-	-577	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6846	-0-	-563	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1117	-0-	-805	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1452	-0-	-501	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 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	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5390	-0-	-66	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5014	-0-	-266	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4898	-0-	-558	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5253	-0-	-203	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4662	-0-	-618	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
*11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
*12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5420	-0-	-1276	-0-	5420	2			N	-0-					25
02	5936	X	4758	-0-	-1178	-0-	4758	2			N	-0-					25
03	6510	X	5334	-0-	-1176	-0-	5334	2			N	-0-					25
04	5400	X	5109	-0-	-291	-0-	5109	2			N	-0-					25
05	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	5258	2			N	-0-					25
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					25
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					25
08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					25
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					25
10	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	6070	2			N	-0-					25
11	5970	X	5815	-0-	-155	-0-	5815	2			N	-0-					25
12	6169	X	5918	-0-	-251	-0-	5918	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 67,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2124	-0-	-511	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	1851	-0-	-699	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	959	-0-	-281	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8759	-0-	-293	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
02	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
03	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9405	-0-	-50	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9454	-0-	-187	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8943	-0-	-387	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8981	-0-	-660	-0-	8981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2829	-0-	29	29	2829	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3075	-0-	-25	4	3075	2			Y	-0-					-0-
04	2937	X	2933	-0-	-4	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2592	-0-	-348	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	1948	-0-	-752	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2262	-0-	-286	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2398	-0-	-361	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
*11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

01	4464	X	3320	-0-	-1144	-0-	3320	2			N	-0-					13
02	3892	X	3811	-0-	-81	-0-	3811	2			N	-0-					13
03	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	4043	2			N	-0-					13
04	4050	X	3156	-0-	-894	-0-	3156	2			N	-0-					13
05	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4140	2			N	-0-					13
06	4050	X	3784	-0-	-266	-0-	3784	2			N	-0-					13
07	4185	X	3141	-0-	-1044	-0-	3141	2			N	-0-					13
08	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	4142	2			N	-0-					13
09	4020	X	3756	-0-	-264	-0-	3756	2			N	-0-					13
10	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-					13
11	3780	X	3655	-0-	-125	-0-	3655	2			N	-0-					13
12	3906	X	3707	-0-	-199	-0-	3707	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 44,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

01	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	2546	2			N	-0-					25
02	2548	X	1922	-0-	-626	-0-	1922	2			N	-0-					25
03	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					25
04	2730	X	1966	-0-	-764	-0-	1966	2			N	-0-					25
05	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	2041	2			N	-0-					25
06	2460	X	1932	-0-	-528	-0-	1932	2			N	-0-					25
07	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					25
08	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					25
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1927	2	68	9	N	62					87
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					87
*11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					87
*12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 26,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	683	-0-	-577	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	578	-0-	-682	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	992	N	446	-0-	-546	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	570	N	289	-0-	-281	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	620	N	214	-0-	-406	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					67
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2409	-0-	-257	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2165	-0-	-805	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2461	-0-	-546	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2133	-0-	-874	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2323	-0-	-227	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 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	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1739	-0-	-691	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	153	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2013	-0-	-2110	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2502	-0-	-846	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3868	-0-	-212	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	690	N	190	-0-	-500	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	806	N	306	-0-	-500	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
*11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 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	4464	X	4328	-0-	-136	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3511	-0-	-719	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3619	-0-	-752	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3505	-0-	-695	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3594	-0-	-436	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3296	-0-	-703	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
*11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
*12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2463	-0-	-79	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2199	-0-	-69	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1588	-0-	-232	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 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	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2591	-0-	-461	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2672	-0-	-448	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2229	-0-	-995	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2179	-0-	-911	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	942	-0-	-2003	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2359	-0-	-311	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3439	-0-	339	339	3439	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3017	-0-	17	356	3017	2			N	-0-					-0-
*12	2595	N	2239	-0-	-356	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			Y	-0-					3
*02	3892	X	3583	-0-	-309	-0-	3583	2			Y	-0-					3
*03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					3
*04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					3
*05	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	4096	2			Y	-0-					3
*06	4050	X	3903	-0-	-147	-0-	3903	2			Y	-0-					3
*07	4185	X	3838	-0-	-347	-0-	3838	2			Y	-0-					3
*08	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3789	2			Y	-0-					3
*09	4050	X	3656	-0-	-394	-0-	3656	2			Y	-0-					3
*10	4092	X	3354	-0-	-738	-0-	3354	2			Y	-0-					3
11	3900	X	3299	-0-	-601	-0-	3299	2			Y	-0-					3
12	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 45,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 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	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	480	N	231	-0-	-249	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 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	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	728	N	485	-0-	-243	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	885	-0-	-375	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	810	-0-	-244	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	489	-0-	-531	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3456	-0-	-2155	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5007	-0-	-325	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4863	-0-	-297	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3038	-0-	-279	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2843	-0-	-153	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2840	-0-	-40	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 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	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1032	-0-	-2409	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	480	-0-	-3000	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2446	-0-	-1150	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1212	-0-	-288	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5149	-0-	-2167	-0-	117	1	5032	2	N	-0-			18
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	252	1	5397	2	N	-0-			18
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	243	1	5689	2	N	-0-			18
04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	117	1	4730	2	N	-0-			18
05	6262	X	4935	-0-	-1327	-0-	207	1	4705	2	N	21			39
							23	9							
06	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	252	1	8680	2	N	-0-			39
07	6262	X	811	-0-	-5451	-0-	36	1	775	2	N	-0-			39
08	5921	X	4140	-0-	-1781	-0-	36	1	4104	2	N	-0-			39
09	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	234	1	9826	2	N	-0-			39
10	9238	X	8146	-0-	-1092	-0-	243	1	7903	2	N	-0-			39
11	8940	X	6388	-0-	-2552	-0-	243	1	6145	2	N	-0-			39
*12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	243	1	5120	2	N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 70,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	4386	2			Y	-0-			-0-
02	4032	X	4027	-0-	-5	-0-	4027	2			Y	-0-			-0-
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	4463	2			Y	-0-			-0-
04	4500	X	4459	-0-	-41	-0-	4459	2			Y	-0-			-0-
05	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	4430	2			Y	-0-			-0-
06	4320	X	4277	-0-	-43	-0-	4277	2			Y	-0-			-0-
07	4619	X	4583	-0-	-36	-0-	4583	2			Y	-0-			-0-
08	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	4073	2			Y	-0-			-0-
09	4470	X	4393	-0-	-77	-0-	4393	2			Y	-0-			-0-
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-			-0-
11	4260	X	4248	-0-	-12	-0-	4248	2			Y	-0-			-0-
12	4402	X	4295	-0-	-107	-0-	4295	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5439	-0-	-916	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4598	-0-	-1142	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	4838	-0-	-1517	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4262	-0-	-760	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	3993	-0-	-867	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	5067	-0-	-33	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4468	-0-	-678	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	366	2			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	517	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		Y	-0-			-0-
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		Y	-0-			-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		Y	-0-			-0-
04	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	4214	2		Y	-0-			-0-
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2		Y	-0-			-0-
06	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	2		Y	-0-			-0-
07	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	3851	2		Y	-0-			-0-
08	4495	X	3903	-0-	-592	-0-	3903	2		Y	-0-			-0-
09	4350	X	3922	-0-	-428	-0-	3922	2		Y	-0-			-0-
10	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2		Y	-0-			-0-
11	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3443	2		Y	-0-			-0-
12	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
02	2464	X	2440	-0-	-24	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2		N	-0-			-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-			-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
11	2640	X	2537	-0-	-103	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
12	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2366	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	469	2		Y	-0-			-0-
02	588	N	480	-0-	-108	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

	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	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3847	-0-	-233	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4214	-0-	-2	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3993	-0-	-223	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3594	-0-	-486	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

	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	1674	N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5070	-0-	-324	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4321	-0-	-551	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4946	-0-	-355	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3569	-0-	-1174	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3670	-0-	-1197	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
*11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
*12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1537	2			N	-0-					19
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					19
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					19
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					19
05	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					19
06	1830	N	1461	-0-	-369	-0-	1461	2			N	-0-					19
07	1891	N	1255	-0-	-636	-0-	1255	2			N	-0-					19
08	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					19
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					19
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					19
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					19
12	1829	N	700	-0-	-1129	-0-	700	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	249	1	1428	3	Y	6					28
							7	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	157	1	1276	3	Y	-0-	21	1			7
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	220	1	1363	3	Y	-0-					7
04	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	231	1	1138	3	Y	-0-					7
05	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	212	1	1101	3	Y	-0-					7
06	1530	N	843	-0-	-687	-0-	126	1	717	3	Y	-0-					7
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	254	1	1320	3	Y	-0-					7
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	251	1	1049	3	Y	-0-					7
09	840	N	763	-0-	-77	-0-	235	1	528	3	Y	-0-					7
10	930	N	482	-0-	-448	-0-	251	1	231	3	Y	-0-					7
11	900	N	295	-0-	-605	-0-	161	1	134	3	Y	-0-					7
12	775	N	282	-0-	-493	-0-	110	1	169	3	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

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	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

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	12834	X	11267	-0-	-1567	-0-	558	1	10504	3	Y	186	164	1			40
							205	9									
02	11592	X	9458	-0-	-2134	-0-	9458	3			Y	-0-					40
03	12834	X	10298	-0-	-2536	-0-	10298	3			Y	-0-					40
04	DLQ G-10		9815	-0-	9815	9815	537	1	9278	3	Y	-0-					40
05	DLQ G-10		11284	-0-	11284	21099	587	1	10697	3	Y	-0-					40
06	28669	X	7570	-0-	-21099	-0-	464	1	7106	3	Y	-0-					40
07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3			Y	-0-					40
08	10075	X	9044	-0-	-1031	-0-	521	1	8523	3	Y	-0-					40
09	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	541	1	10391	3	Y	-0-					40
10	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	536	1	9772	3	Y	-0-					40
11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	558	1	7872	3	Y	-0-					40
*12	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 119,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	87	2	96	9	Y	87	81	1			6
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					6
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		104	-0-	104	189	104	2			Y	-0-					6
06	280	N	91	-0-	-189	-0-	91	2			Y	-0-					6
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					6
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					6
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					6
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					6
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4345	2	95	9	Y	86	80	1			6
02	4116	X	3955	-0-	-161	-0-	3955	2			Y	-0-					6
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	4402	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	4014	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		2573	-0-	2573	6587	2573	2			Y	-0-					6
06	7461	X	874	-0-	-6587	-0-	874	2			Y	-0-					6
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			Y	-0-					6
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					6
09	3990	X	3034	-0-	-956	-0-	3034	2			Y	-0-					6
10	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			Y	-0-					6
11	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			Y	-0-					6
*12	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 74,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			Y	-0-					-0-
02	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			Y	-0-					-0-
03	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9387	-0-	9387	9387	9387	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11192	-0-	11192	20579	11192	2			Y	-0-					-0-
06	31366	X	10787	-0-	-20579	-0-	10787	2			Y	-0-					-0-
07	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			Y	-0-					-0-
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			Y	-0-					-0-
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			Y	-0-					-0-
10	11098	X	8518	-0-	-2580	-0-	8518	2			Y	-0-					-0-
11	10740	X	8332	-0-	-2408	-0-	8332	2			Y	-0-					-0-
12	11067	X	6991	-0-	-4076	-0-	6991	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		2929	-0-	2929	2929	2929	2			Y	-0-			-0-
04	5555	X	2626	-0-	-2929	-0-	2626	2			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		2466	-0-	2466	2466	2466	2			Y	-0-			-0-
06	3000	N	2187	-0-	-813	1653	2187	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	2219	-0-	-881	772	2219	2			Y	-0-			-0-
08	2481	N	1709	-0-	-772	-0-	1709	2			Y	-0-			-0-
09	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	2138	2			Y	-0-			-0-
10	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	2015	2			Y	-0-			-0-
11	1650	N	1168	-0-	-482	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
12	2201	N	865	-0-	-1336	-0-	865	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

01	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	436	1	8206	3	Y	-0-			-0-
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			Y	-0-			-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7768	-0-	7768	7768	425	1	7343	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		7664	-0-	7664	15432	398	1	7266	3	Y	-0-			-0-
06	21442	X	6010	-0-	-15432	-0-	368	1	5642	3	Y	-0-			-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			Y	-0-			-0-
08	7998	X	7728	-0-	-270	-0-	446	1	7282	3	Y	-0-			-0-
09	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	431	1	8292	3	Y	-0-			-0-
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	382	1	6973	3	Y	-0-			-0-
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	453	1	6398	3	Y	-0-			-0-
*12	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		373	-0-	373	729	373	2			Y	-0-			-0-
06	1020	N	291	-0-	-729	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
08	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
09	300	N	80	-0-	-220	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	1018	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2036	1018	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	589	-0-	-1511	525	589	2			Y	-0-					-0-
07	1005	N	480	-0-	-525	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3691	-0-	591	591	3691	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3250	-0-	450	1041	3250	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3262	-0-	162	1203	3262	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2068	-0-	2068	3271	2068	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2560	-0-	2560	5831	2560	2			Y	-0-					-0-
06	8404	X	2573	-0-	-5831	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	1981	-0-	-654	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	1963	-0-	-587	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1849	-0-	-569	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 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	3193	X	2721	-0-	-472	-0-	137	1	2584	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2194	-0-	-690	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	87	1	1503	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2797	-0-	2797	4387	145	1	2652	3	Y	-0-					-0-
06	2000	N	1788	-0-	-212	4175	110	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2852	-0-	-248	3927	2852	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2720	-0-	-380	3547	157	1	2563	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2706	-0-	-294	3253	134	1	2572	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2848	-0-	-252	3001	148	1	2700	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2313	-0-	-687	2314	153	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2533	-0-	-567	1747	2533	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	37	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		457	-0-	457	457	39	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		439	-0-	439	896	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	1397	N	501	-0-	-896	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	37	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	33	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	206	1	3884	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3339	-0-	-805	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4073	-0-	-515	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3467	-0-	3467	3467	190	1	3277	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3913	-0-	3913	7380	203	1	3710	3	Y	-0-					-0-
06	10501	X	3121	-0-	-7380	-0-	191	1	2930	3	Y	-0-					-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	208	1	3389	3	Y	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	205	1	3933	3	Y	-0-					-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	206	1	3764	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2373	-0-	-717	-0-	157	1	2216	3	Y	-0-					-0-
*12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		340	-0-	340	650	340	2			Y	-0-					-0-
06	839	N	189	-0-	-650	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7152	-0-	-536	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	6615	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	7132	-0-	-184	-0-	7132	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6569	-0-	6569	6569	6569	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7010	-0-	7010	13579	7010	2			Y	-0-					-0-
06	20247	X	6668	-0-	-13579	-0-	6668	2			Y	-0-					-0-
07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6254	-0-	-286	-0-	6254	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5735	-0-	-1116	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5675	-0-	-955	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	5438	-0-	-1413	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	1816	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3074	-0-	3074	4890	3074	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	2208	-0-	208	5098	2208	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2033	-0-	-1067	4031	2033	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2077	-0-	-1023	3008	2077	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1670	-0-	-1330	1678	1670	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1496	-0-	-1604	74	1496	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1509	-0-	-501	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		607	-0-	607	607	607	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		622	-0-	622	1229	622	2			Y	-0-					-0-
06	1817	N	588	-0-	-1229	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1956	-0-	-307	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2489	-0-	2489	2489	2489	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2714	-0-	2714	5203	2714	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	2761	-0-	761	5964	2761	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2356	-0-	-744	5220	2356	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2912	-0-	-188	5032	2912	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2679	-0-	-321	4711	2679	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2271	-0-	-829	3882	2271	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2252	-0-	-748	3134	2252	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2470	-0-	-630	2504	2470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3700	-0-	-857	-0-	197	1	3491	3	Y	11	24	1			4
							12	9									
02	3668	X	3154	-0-	-514	-0-	168	1	2986	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	194	1	3306	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3419	-0-	-331	-0-	185	1	3234	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	156	1	3186	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	163	1	3064	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	186	1	3314	3	Y	24	15	1			9
							26	9									
08	3534	X	2364	-0-	-1170	-0-	111	1	2229	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
09	3420	X	3344	-0-	-76	-0-	171	1	3144	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
10	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	184	1	3070	3	Y	30	26	1			16
							33	9									
11	3420	X	2330	-0-	-1090	-0-	124	1	2176	3	Y	27	25	1			18
							30	9									
*12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	194	1	3464	3	Y	28	31	1			15
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 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	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	241	1	2318	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	545	-0-	-2171	-0-	45	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	549	-0-	-2458	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		507	-0-	507	507	44	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		612	-0-	612	1119	52	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	1589	N	470	-0-	-1119	-0-	48	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	51	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	41	1	363	3	Y	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	14	1	540	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	166	1	2943	3	Y	46	59	1			12
							51	9									
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	144	1	2547	3	Y	42	39	1			15
							46	9									
03	3255	X	2074	-0-	-1181	-0-	112	1	1917	3	Y	41	48	1			8
							45	9									
04	3150	X	2386	-0-	-764	-0-	127	1	2219	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
05	3255	X	2584	-0-	-671	-0-	119	1	2432	3	Y	30	32	1			10
							33	9									
06	3060	X	2104	-0-	-956	-0-	105	1	1967	3	Y	29	24	1			15
							32	9									
07	3038	X	2274	-0-	-764	-0-	121	1	2152	3	Y	1	11	1			5
							1	9									
08	2573	X	1686	-0-	-887	-0-	80	1	1606	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	126	1	2304	3	Y	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	139	1	2328	3	Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	133	1	2387	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1342	-0-	-1169	-0-	72	1	1270	3	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	123	1	2177	3	Y	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	134	1	2298	3	Y	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	136	1	2371	3	Y	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2601	3	Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	98	1	1832	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	122	1	2172	3	Y	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	3	Y	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	85	1	1555	3	Y	-0-					-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	169	1	2814	3	Y	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3176	-0-	76	76	168	1	3008	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6418	-0-	-309	-0-	341	1	6045	3	Y	29	61	1			12
							32	9									
02	6188	X	5917	-0-	-271	-0-	316	1	5601	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	6851	X	6198	-0-	-653	-0-	343	1	5855	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6111	-0-	-519	-0-	330	1	5781	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6440	-0-	-101	-0-	301	1	6139	3	Y	-0-					-0-
06	6330	X	4816	-0-	-1514	-0-	243	1	4573	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6049	-0-	-492	-0-	321	1	5728	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	4032	-0-	-2416	-0-	191	1	3841	3	Y	-0-					-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	349	1	6396	3	Y	-0-					-0-
10	6448	X	5370	-0-	-1078	-0-	303	1	5067	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4146	-0-	-1704	-0-	223	1	3923	3	Y	-0-					-0-
12	6541	X	6433	-0-	-108	-0-	340	1	6093	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1040	-0-	-169	-0-	58	1	982	3	Y	-0-					-0-
02	1484	X	1000	-0-	-484	-0-	57	1	943	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1133	-0-	-510	-0-	69	1	1064	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	62	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	72	1	1194	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	957	-0-	-333	-0-	52	1	905	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	62	1	1109	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	971	-0-	-300	-0-	45	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	53	1	879	3	Y	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	51	1	841	3	Y	-0-					-0-
*12	961	N	877	-0-	-84	-0-	57	1	811	3	Y	8	2	6			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 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	4526	X	3830	-0-	-696	-0-	259	1	3571	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3126	-0-	-962	-0-	221	1	2905	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3231	-0-	3231	3231	235	1	2996	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3331	-0-	3331	6562	244	1	3087	3	Y	-0-					-0-
06	9188	X	2626	-0-	-6562	-0-	241	1	2385	3	Y	-0-					-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	285	1	2788	3	Y	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	309	1	3053	3	Y	-0-					-0-
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	294	1	3130	3	Y	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	260	1	2641	3	Y	-0-					-0-
*12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	153	1	3291	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 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	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	310	1	2988	3	Y	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	284	1	3134	3	Y	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4105	-0-	4105	4105	363	1	3742	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4087	-0-	4087	8192	350	1	3737	3	Y	-0-					-0-
06	12059	X	3867	-0-	-8192	-0-	398	1	3469	3	Y	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4007	-0-	-209	-0-	340	1	3667	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	362	1	3569	3	Y	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	355	1	3743	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3764	-0-	-76	-0-	386	1	3378	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	97	1	3858	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	3	Y	-0-					3
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	-0-					3
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		721	-0-	721	721	45	1	676	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		693	-0-	693	1414	37	1	656	3	Y	-0-					3
06	2000	N	869	-0-	-1131	283	54	1	815	3	Y	-0-					3
07	987	N	704	-0-	-283	-0-	704	3			Y	-0-					3
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	3	Y	-0-					3
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	41	1	614	3	Y	-0-					3
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	Y	-0-					3
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	-0-					3
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	24	1	747	3	Y	-0-	2	6			1

TOTAL GAS PROD: 9,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-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	T. A.		3073	-0-	3073	3073	3073	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4635	-0-	4635	7708	4635	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		4490	-0-	4490	12198	4490	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3802	-0-	3802	16000	3802	2			Y	-0-					-0-
10	19885	X	3885	-0-	-16000	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
*12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2554	-0-	-1197	-0-	128	1	2426	3	Y	-0-			-0-
02	3388	X	2228	-0-	-1160	-0-	2228	3			Y	-0-			-0-
03	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	129	1	2217	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2464	-0-	2464	4810	128	1	2336	3	Y	-0-			-0-
06	8092	X	3282	-0-	-4810	-0-	201	1	3081	3	Y	-0-			-0-
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-			-0-
08	2387	X	1760	-0-	-627	-0-	102	1	1658	3	Y	-0-			-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	151	1	2906	3	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2739	-0-	-640	-0-	142	1	2597	3	Y	-0-			-0-
11	3270	X	1162	-0-	-2108	-0-	77	1	1085	3	Y	-0-			-0-
*12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		254	-0-	254	254	15	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		251	-0-	251	505	13	1	238	3	Y	-0-			-0-
06	806	N	301	-0-	-505	-0-	18	1	283	3	Y	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	Y	-0-			-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-			-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		242	-0-	242	469	242	2			Y	-0-			-0-
06	688	N	219	-0-	-469	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	298	1	5257	3	Y	-0-					-0-
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	377	1	5334	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5078	-0-	-409	-0-	334	1	4744	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8350	-0-	8350	8350	514	1	7835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		7755	-0-	7755	16105	480	1	7274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	17028	X	923	-0-	-16105	-0-	62	1	860	3	Y	1					1
							1	9									
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	63	1	895	3	Y	-0-					1
08	8587	X	1082	-0-	-7505	-0-	75	1	1007	3	Y	-0-					1
09	8310	X	627	-0-	-7683	-0-	43	1	583	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	372	X	320	-0-	-52	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					1
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	151	1	2299	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	722	-0-	-487	-0-	68	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	1092	X	937	-0-	-155	-0-	78	1	859	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	825	-0-	-384	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		622	-0-	622	622	55	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		898	-0-	898	1520	77	1	821	3	Y	-0-					-0-
06	1700	N	235	-0-	-1465	55	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	591	-0-	-55	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	89	1	963	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	77	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	87	1	760	3	Y	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	707	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3788	-0-	-180	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	1574	-0-	-1590	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4148	-0-	4148	4148	4148	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4037	-0-	4037	8185	4037	2			Y	-0-					-0-
06	9941	X	1756	-0-	-8185	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3500	-0-	-747	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3583	-0-	-527	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
*12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	15836	-0-	-2888	-0-	15836	2			Y	-0-					-0-
02	15988	X	15341	-0-	-647	-0-	15341	2			Y	-0-					-0-
03	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18214	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17974	-0-	17974	17974	17974	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		18329	-0-	18329	36303	18329	2			Y	-0-					-0-
06	48393	X	12090	-0-	-36303	-0-	12090	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					-0-
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					-0-
10	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-					-0-
11	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 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	4743	X	4155	-0-	-588	-0-	209	1	3946	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3396	-0-	-888	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	3978	-0-	-765	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3842	-0-	3842	3842	210	1	3632	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4005	-0-	4005	7847	208	1	3797	3	Y	-0-					-0-
06	11736	X	3889	-0-	-7847	-0-	238	1	3651	3	Y	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	192	1	3141	3	Y	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	198	1	3807	3	Y	-0-					-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	205	1	3735	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2891	-0-	-769	-0-	191	1	2700	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	351	1	2019	3	N	22					48
							24	9									
02	2296	N	2045	-0-	-251	-0-	223	1	1816	3	N	5	40	1			13
							6	9									
03	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	324	1	2009	3	N	-0-					13
04	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	371	1	1828	3	N	-0-					13
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	390	1	2021	3	N	-0-					13
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	382	1	2156	3	N	-0-					13
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	366	1	1907	3	N	-0-					13
08	2418	N	1918	-0-	-500	-0-	369	1	1549	3	N	-0-					13
09	2460	N	1187	-0-	-1273	-0-	365	1	822	3	N	-0-					13
10	2263	N	686	-0-	-1577	-0-	359	1	327	3	N	-0-					13
11	1860	N	372	-0-	-1488	-0-	204	1	168	3	N	-0-					13
12	1240	N	279	-0-	-961	-0-	110	1	167	3	N	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1700	-0-	-532	-0-	96	1	1604	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1598	-0-	-222	-0-	90	1	1508	3	N	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	3	N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1901	3	N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	121	1	1984	3	N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1755	3	N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	130	1	2313	3	N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	96	1	1929	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1479	-0-	-351	-0-	85	1	1394	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	112	1	1774	3	N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	3	N	-0-					-0-
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	131	1	1884	3	N	8	2	6			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1756	-0-	-910	-0-	89	1	1667	3	Y	-0-					3
02	2408	X	2394	-0-	-14	-0-	113	1	2281	3	Y	-0-					3
03	2666	X	2093	-0-	-573	-0-	2093	3			Y	-0-					3
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	82	1	1241	3	Y	-0-					3
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	137	1	2414	3	Y	-0-					3
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2125	3	Y	-0-					3
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					3
08	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	165	1	1799	3	Y	-0-					3
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	144	1	2147	3	Y	-0-					3
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	141	1	2091	3	Y	-0-					3
11	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	160	1	1681	3	Y	-0-					3
*12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	68	1	2119	3	Y	-0-	1	6			2

TOTAL GAS PROD: 25,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 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	4929	X	3616	-0-	-1313	-0-	328	1	3152	3	N	124	102	1			22
							136	9									
02	4452	X	3620	-0-	-832	-0-	301	1	3319	3	N	-0-					22
03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3714	3			N	-0-					22
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	349	1	3601	3	N	-0-					22
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	311	1	3326	3	N	-0-					22
06	3330	X	2914	-0-	-416	-0-	300	1	2614	3	N	-0-					22
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					22
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	349	1	3753	3	N	-0-					22
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	355	1	3504	3	N	-0-					22
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	325	1	3428	3	N	-0-					22
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	307	1	2684	3	N	-0-					22
*12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	91	1	3613	3	N	2					24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 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	4526	X	3928	-0-	-598	-0-	4	1	3917	2	Y	6					6
							7	9									
02	3752	X	3568	-0-	-184	-0-	3560	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3875	2	1	9	Y	1					7
04	3660	X	3282	-0-	-378	-0-	3272	2	10	9	Y	9					16
05	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	3353	2			Y	-0-					16
06	3600	X	3163	-0-	-437	-0-	3163	2			Y	-0-					16
07	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3067	2			Y	-0-					16
08	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	3032	2			Y	-0-					16
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					16
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					16
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					16
*12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 41,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5011	-0-	-73	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4558	-0-	-362	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4175	-0-	-723	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4034	-0-	-706	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3358	-0-	-1540	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	868	N	505	-0-	-363	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11674	-0-	-664	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	9753	-0-	-1979	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9767	-0-	-3222	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	10382	-0-	-65	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9707	-0-	-193	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9533	-0-	-914	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10164	-0-	-283	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9265	-0-	-845	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8404	-0-	-1578	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7758	-0-	-1902	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7809	-0-	-2173	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3708	-0-	-632	-0-	187	1	3521	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3241	-0-	-679	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3606	-0-	-734	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	204	1	3527	3	N	-0-					-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	194	1	3529	3	N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	225	1	3455	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	2757	-0-	-808	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	248	1	4051	3	N	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	221	1	4256	3	N	-0-					-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	245	1	4469	3	N	-0-					-0-
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	277	1	3910	3	N	-0-					-0-
*12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6260	-0-	-219	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5271	-0-	-999	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5413	-0-	-1097	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	3325	-0-	-2975	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4800	-0-	-1462	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5788	-0-	-1869	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6051	-0-	-585	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6242	-0-	-1105	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5450	-0-	-347	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5498	-0-	-299	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4843	-0-	-767	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4069	-0-	-1759	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3708	-0-	-1932	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3927	-0-	-1591	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	519	-0-	-591	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	930	N	458	-0-	-472	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

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-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4845	-0-	-828	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4206	-0-	-442	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4989	-0-	-64	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3955	-0-	-850	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3921	-0-	-639	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3689	-0-	-1023	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		593	-0-	593	2420	593	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		817	-0-	817	3237	817	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		888	-0-	888	4125	888	2			Y	-0-					-0-
04	4679	X	554	-0-	-4125	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 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-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	600	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	551	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	605	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1054	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	597	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	62	-0-	-1588	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	847	-0-	-672	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	441	-0-	-1015	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	200	-0-	-854	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	810	N	375	-0-	-435	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	930	N	291	-0-	-639	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	992	N	618	-0-	-374	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	140	2	N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	184	1	141	2	N	-0-			-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	259	1	201	2	N	-0-			-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	251	1	184	2	N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	259	1	186	2	N	-0-			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	259	1	229	2	N	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	268	1	175	2	N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	268	1	166	2	N	-0-			-0-
09	480	N	367	-0-	-113	-0-	209	1	158	2	N	-0-			-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	236	1	162	2	N	-0-			-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	259	1	156	2	N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	218	1	411	2	N	-0-			-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	225	1	379	2	N	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	268	1	366	2	N	-0-			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	259	1	402	2	N	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	268	1	332	2	N	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	259	1	353	2	N	-0-			-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	268	1	280	2	N	-0-			-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	268	1	341	2	N	-0-			-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	251	1	303	2	N	-0-			-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	268	1	272	2	N	-0-			-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	251	1	277	2	N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	225	1	249	2	N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	268	1	179	2	N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	251	1	295	2	N	-0-			-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	259	1	288	2	N	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	259	1	287	2	N	-0-			-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	268	1	219	2	N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	268	1	167	2	N	-0-			-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	251	1	266	2	N	-0-			-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	268	1	244	2	N	-0-			-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	259	1	292	2	N	-0-			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2441	-0-	-349	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		2544	-0-	2544	2544	2544	2			N	-0-					-0-
10	5513	X	2969	-0-	-2544	-0-	2769	2	200	9	N	182	182	1			-0-
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	34	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	295	1	3288	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3121	-0-	-239	-0-	250	1	2871	2	Y	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	340	1	3673	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1699	-0-	-2111	-0-	168	1	1531	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3133	-0-	-804	-0-	306	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	403	1	3992	2	Y	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	389	1	3634	2	Y	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	360	1	3866	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3735	-0-	-465	-0-	339	1	3396	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	411	1	3576	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3354	-0-	-1056	-0-	308	1	3046	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	341	1	3312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	297	1	3316	2	Y	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	278	1	3191	2	Y	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	329	1	3558	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	354	-0-	-2346	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	1	-0-	-2699	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	44	-0-	-2746	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	197	1	2122	2	Y	-0-					-0-
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	359	1	3553	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4838	-0-	1738	1738	452	1	4386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	233	1	2604	2	Y	-0-			-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	151	1	1734	2	Y	-0-			-0-
03	2604	N	1400	-0-	-1204	-0-	119	1	1281	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	126	1	1149	2	Y	-0-			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	112	1	1110	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	116	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1266	-0-	-315	-0-	108	1	1158	2	Y	-0-			-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	213	1	2135	2	Y	-0-			-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	231	1	2007	2	Y	-0-			-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	128	1	1263	2	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	114	1	1107	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 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	8331	X	3724	-0-	-4607	-0-	306	1	3418	2	Y	-0-			-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	245	1	2821	2	Y	-0-			-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	279	1	3010	2	Y	-0-			-0-
04	3450	X	2995	-0-	-455	-0-	297	1	2698	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	318	1	2930	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3052	-0-	-398	-0-	280	1	2772	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	283	1	2644	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	280	1	3004	2	Y	-0-			-0-
09	3150	X	3123	-0-	-27	-0-	283	1	2840	2	Y	-0-			-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	316	1	2750	2	Y	-0-			-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	276	1	2728	2	Y	-0-			-0-
12	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	226	1	2196	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	365	1	4071	2	Y	-0-			-0-
02	4116	X	4065	-0-	-51	-0-	325	1	3740	2	Y	-0-			-0-
03	4557	X	4010	-0-	-547	-0-	340	1	3670	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4090	-0-	-200	-0-	405	1	3685	2	Y	-0-			-0-
05	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	418	1	3856	2	Y	-0-			-0-
06	4350	X	3621	-0-	-729	-0-	332	1	3289	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	3967	-0-	-528	-0-	384	1	3583	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	347	1	3730	2	Y	-0-			-0-
09	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	342	1	3427	2	Y	-0-			-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	421	1	3667	2	Y	-0-			-0-
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	372	1	3681	2	Y	-0-			-0-
*12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	372	1	3610	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

01	1488	N	946	-0-	-542	-0-	78	1	868	2	Y	-0-			-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	89	1	957	2	Y	-0-			-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	129	1	1170	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	117	1	1078	2	Y	-0-			-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	1001	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	113	1	1059	2	Y	-0-			-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1131	2	Y	-0-			-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	103	1	1030	2	Y	-0-			-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	2	Y	-0-			-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	1025	2	Y	-0-			-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	52	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	46	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	54	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	45	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	46	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	51	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	43	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	167	1	626	2	Y	-0-					17
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	153	1	550	2	Y	-0-					17
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	180	1	624	2	Y	-0-					17
04	750	N	567	-0-	-183	-0-	121	1	446	2	Y	-0-					17
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	190	1	673	2	Y	-0-					17
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	187	1	636	2	Y	-0-					17
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	187	1	578	2	Y	-0-					17
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	195	1	668	2	Y	-0-					17
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	190	1	662	2	Y	-0-					17
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	204	1	645	2	Y	-0-					17
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	192	1	623	2	Y	-0-					17
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	209	1	677	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2005	-0-	-103	-0-	165	1	1840	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	235	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	253	1	2735	2	Y	-0-					-0-
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	272	1	2473	2	Y	-0-					-0-
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	192	1	1770	2	Y	-0-					-0-
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	340	1	3362	2	Y	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	261	1	2432	2	Y	-0-					-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	281	1	3021	2	Y	-0-					-0-
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	132	1	1319	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	230	-0-	-1816	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	166	-0-	-1814	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	174	-0-	-1872	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4392	X	2724	-0-	-1668	-0-	224	1	2500	2	Y	-0-			-0-
02	2464	X	2373	-0-	-91	-0-	190	1	2183	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	222	1	2404	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	249	1	2264	2	Y	-0-			-0-
05	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	242	1	2231	2	Y	-0-			-0-
06	2640	X	2310	-0-	-330	-0-	212	1	2098	2	Y	-0-			-0-
07	2604	N	2379	-0-	-225	-0-	230	1	2149	2	Y	-0-			-0-
08	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	189	1	2032	2	Y	-0-			-0-
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	254	1	2542	2	Y	-0-			-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	238	1	2068	2	Y	-0-			-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	230	1	2278	2	Y	-0-			-0-
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	218	1	2118	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

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-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	430	1	4795	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4616	-0-	-88	-0-	369	1	4247	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	417	1	4510	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4753	-0-	-317	-0-	471	1	4282	2	Y	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	533	1	4920	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	434	1	4300	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4702	-0-	-413	-0-	455	1	4247	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4874	-0-	-551	-0-	415	1	4459	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4702	-0-	-548	-0-	427	1	4275	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	488	1	4245	2	Y	-0-					-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	439	1	4346	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4853	-0-	-14	-0-	453	1	4400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	114	1	725	2	N	-0-					39
02	756	N	542	-0-	-214	-0-	87	1	455	2	N	-0-					39
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	111	1	628	2	N	-0-					39
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	113	1	613	2	N	-0-					39
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	118	1	738	2	N	-0-					39
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	120	1	574	2	N	2					41
							2	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	120	1	703	2	N	-0-					41
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	118	1	712	2	N	-0-					41
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	109	1	643	2	N	1					42
							1	9									
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	110	1	659	2	N	3					45
							3	9									
11	690	N	479	-0-	-211	-0-	125	1	354	2	N	-0-					45
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	132	1	642	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	209	1	781	2	Y	-0-			26
02	952	N	851	-0-	-101	-0-	185	1	666	2	Y	-0-			26
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	218	1	756	2	Y	-0-			26
04	960	N	597	-0-	-363	-0-	127	1	470	2	Y	-0-			26
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	246	1	874	2	Y	-0-			26
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	208	1	711	2	Y	-0-			26
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	203	1	630	2	Y	-0-			26
08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	210	1	720	2	Y	-0-			26
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	202	1	705	2	Y	-0-			26
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	197	1	622	2	Y	-0-			26
11	900	N	594	-0-	-306	-0-	140	1	454	2	Y	-0-			26
*12	930	N	690	-0-	-240	-0-	163	1	527	2	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	132	1	835	2	N	-0-			-0-
02	980	N	613	-0-	-367	-0-	99	1	514	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	719	-0-	-459	-0-	108	1	611	2	N	-0-			-0-
04	930	N	628	-0-	-302	-0-	98	1	530	2	N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	108	1	676	2	N	-0-			-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	128	1	612	2	N	-0-			-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	142	1	834	2	N	-0-			-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	133	1	807	2	N	-0-			-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	149	1	880	2	N	-0-			-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	170	1	1023	2	N	-0-			-0-
11	930	N	673	-0-	-257	-0-	176	1	497	2	N	-0-			-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	195	1	951	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 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	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	491	1	1834	2	Y	-0-			54
02	2156	N	2091	-0-	-65	-0-	455	1	1636	2	Y	-0-			54
03	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	525	1	1821	2	Y	-0-			54
04	2250	N	1949	-0-	-301	-0-	415	1	1534	2	Y	-0-			54
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	513	1	1823	2	Y	-0-			54
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	488	1	1663	2	Y	-0-			54
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	534	1	1653	2	Y	-0-			54
08	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	512	1	1751	2	Y	-0-			54
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	530	1	1850	2	Y	-0-			54
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	514	1	1620	2	Y	-0-			54
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	572	1	1856	2	Y	-0-			54
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	533	1	1727	2	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 26,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	280	2	Y	-0-			2
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	95	1	340	2	Y	-0-			2
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	67	1	233	2	Y	-0-			2
04	330	N	116	-0-	-214	-0-	25	1	91	2	Y	-0-			2
05	496	N	64	-0-	-432	-0-	14	1	50	2	Y	-0-			2
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	24	1	83	2	Y	-0-			2
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	28	1	86	2	Y	-0-			2
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	2	Y	-0-			2
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	Y	-0-			2
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	68	1	214	2	Y	-0-			2
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	43	1	138	2	Y	-0-			2
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	57	1	184	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	225	2	Y	-0-			10
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	23	1	84	2	Y	-0-			10
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	2	Y	-0-			10
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	10	1	38	2	Y	-0-			10
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	22	1	77	2	Y	-0-			10
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	37	1	127	2	Y	-0-			10
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	32	1	98	2	Y	-0-			10
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	2	Y	-0-			10
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	20	1	70	2	Y	-0-			10
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	2	Y	-0-			10
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	2	Y	-0-			10
*12	93	N	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

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	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	348	1	2210	2	N	-0-					95
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	363	1	1894	2	N	-0-					95
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	401	1	2267	2	N	-0-					95
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	389	1	2104	2	N	1					96
							1	9									
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	393	1	2452	2	N	32					128
							35	9									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	353	1	1693	2	N	17					145
							19	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	358	1	2097	2	N	16					161
							18	9									
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	369	1	2235	2	N	-0-					161
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	343	1	2027	2	N	2					163
							2	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	340	1	2042	2	N	2					165
							2	9									
11	1860	N	1145	-0-	-715	-0-	299	1	846	2	N	-0-					165
*12	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	293	1	1427	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 27,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	238	1	888	2	Y	-0-					21
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	209	1	751	2	Y	-0-					21
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	243	1	845	2	Y	-0-					21
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	210	1	776	2	Y	-0-					21
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	255	1	906	2	Y	-0-					21
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	256	1	871	2	Y	-0-					21
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	257	1	794	2	Y	-0-					21
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	249	1	854	2	Y	-0-					21
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	220	1	767	2	Y	-0-					21
10	1054	N	954	-0-	-100	-0-	230	1	724	2	Y	-0-					21
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	242	1	785	2	Y	-0-					21
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	271	1	878	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	135	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	163	1	1767	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	186	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	191	1	1766	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	169	1	1676	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	185	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	174	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	177	1	1773	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	196	1	1709	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	177	1	1748	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	180	1	1747	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	46	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	45	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	50	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	43	1	419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	2	Y	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2629	-0-	-781	-0-	216	1	2413	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3056	-0-	-24	-0-	245	1	2811	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	229	1	2478	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2752	-0-	-338	-0-	273	1	2479	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2601	-0-	-778	-0-	254	1	2347	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	269	1	2662	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	313	1	2917	2	Y	-0-					-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	310	1	3328	2	Y	-0-					-0-
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	291	1	2917	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	267	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	262	1	2595	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	255	1	2472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	99	1	1108	2	Y	-0-			-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	89	1	1023	2	Y	-0-			-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	95	1	1026	2	Y	-0-			-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	119	1	1080	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	118	1	1087	2	Y	-0-			-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	103	1	1021	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	109	1	1020	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	97	1	1038	2	Y	-0-			-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	Y	-0-			-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	112	1	971	2	Y	-0-			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	101	1	999	2	Y	-0-			-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	109	1	1063	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	659	2	Y	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	544	2	Y	-0-			-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	58	1	631	2	Y	-0-			-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	70	1	634	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	63	1	580	2	Y	-0-			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	61	1	603	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	63	1	585	2	Y	-0-			-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	60	1	642	2	Y	-0-			-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	2	Y	-0-			-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	2	Y	-0-			-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	47	1	455	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	-0-	-136	-0-	30	1	330	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	27	1	305	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	29	1	309	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	28	1	256	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	21	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	16	1	154	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	15	1	140	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	172	2	Y	-0-			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-			-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	21	1	206	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					90
02	1876	X	1827	-0-	-49	-0-	1819	2	8	9	N	7					97
03	2077	X	1945	-0-	-132	-0-	1937	2	8	9	N	7					104
04	2010	X	1403	-0-	-607	-0-	1403	2			N	-0-					104
05	2077	X	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					104
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					104
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2063	2	20	9	N	18	97	1			25
08	2077	X	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			N	-0-					25
09	2100	X	1571	-0-	-529	-0-	1571	2			N	-0-					25
10	2170	X	990	-0-	-1180	-0-	990	2			N	-0-					25
11	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	1903	2			N	-0-					25
12	2077	X	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 21,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1560	-0-	-269	-0-	79	1	1481	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1310	-0-	-230	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1401	3	Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	78	1	1412	3	Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	93	1	1424	3	Y	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	81	1	1324	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	79	1	1437	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	75	1	1062	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	84	2	11	9	N	10					47
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-	47	1			-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 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	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 PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 PERLA RANCH (9800) //CONT.// 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 REFORMA (C-5650) //CONT.// 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-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-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

01	21731	#	21141	-0-	-590	-0-	1499	1	18993	2	N	590	594	1			84
							649	9									
02	19146		19146	-0-	-0-	-0-	1346	1	17297	2	N	457	431	1			110
							503	9									
03	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	1492	1	18958	2	N	496	570	1			36
							546	9									
04	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	1452	1	22168	2	N	389	256	1			169
							428	9									
05	19933		19892	-0-	-41	-0-	1393	1	18136	2	N	330	381	1			118
							363	9									
06	25418		25418	-0-	-0-	-0-	1554	1	23290	2	N	522	610	1			30
							574	9									
07	25850		25850	-0-	-0-	-0-	1509	1	23879	2	N	420	321	1			129
							462	9									
08	26132		26132	-0-	-0-	-0-	1524	1	24183	2	N	386	459	1			56
							425	9									
09	26638		26638	-0-	-0-	-0-	1499	1	24752	2	N	352	296	1			112
							387	9									
10	25730		24271	-0-	-1459	-0-	1505	1	22411	2	N	323	294	1			141
							355	9									
11	24900		22416	-0-	-2484	-0-	21992	2	424	9	N	385	423	1			103
12	25730		20288	-0-	-5442	-0-	19857	2	431	9	N	392	332	1			163

TOTAL GAS PROD: 276,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,042

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

01	T. A.		1285	-0-	1285	B	-13711	1275	3	10	9	N	9	1	1			49
02	T. A.		1194	-0-	1194	B	-12517	1192	3	2	9	N	2	36	1			15
03	T. A.		1205	-0-	1205	B	-11312	1204	3	1	9	N	1	1	1			15
04	0	#	969	-0-	969	B	-10343	969	3			N	-0-					15
05	1274	N	843	-0-	-431	B	-10343	843	3			N	-0-					15
06	1140	N	652	-0-	-488	B	-10343	100	1	552	3	N	-0-					15
07	992	N	513	-0-	-479	B	-10343	27	1	486	3	N	-0-					15
08	837	N	738	-0-	-99	B	-10343	55	1	683	3	N	-0-					15
09	660	N	764	-0-	104	B	-10239	56	1	708	3	N	-0-					15
10	527	N	776	-0-	249	B	-9990	58	1	718	3	N	-0-					15
11	720	N	576	-0-	-144	B	-9990	45	1	525	3	N	5					20
								6	9									
12	775	N	509	-0-	-266	B	-9990	43	1	466	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

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	N	8	-0-	8 B	-6262		1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262						N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-6262						N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-6262						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262						N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6262						N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6262						N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6262						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

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-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (G-4) //CONT.// 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

01	6510	1399	-0-	-5111	-0-	1399	2			N	-0-					150
02	5880	2485	-0-	-3395	-0-	2485	2			N	-0-					150
03	6510	2290	-0-	-4220	-0-	2290	2			N	-0-					150
04	4170 #	3061	-0-	-1109	-0-	3061	2			N	-0-					150
05	4333 R	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					150
06	3567 R	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					150
07	3162 #	1739	-0-	-1423	-0-	1739	2			N	-0-					150
08	4340 #	1920	-0-	-2420	-0-	1920	2			N	-0-					150
09	4200 #	2865	-0-	-1335	-0-	2865	2			N	-0-					150
10	4340 #	1687	-0-	-2653	-0-	1687	2			N	-0-					150
11	3570 #	2773	-0-	-797	-0-	2773	2			N	-0-					150
12	2976 #	2607	-0-	-369	-0-	2607	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 30,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

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-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

	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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	94 121	1 9	862	2	N	110	109	1			16
02	980	N	960	-0-	-20	-0-	85 117	1 9	758	2	N	106	96	1			26
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	104 124	1 9	901	2	N	113	131	1			8
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	140 114	1 9	928	2	N	104	67	1			45
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	130 111	1 9	934	2	N	101	110	1			36
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	74 91	1 9	830	2	N	83	114	1			5
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	69 73	1 9	873	2	N	66	51	1			20
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	69 77	1 9	853	2	N	70	80	1			10
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	69 79	1 9	867	2	N	72	59	1			23
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	67 86	1 9	882	2	N	78	67	1			34
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35 90	1 9	863	2	N	82	94	1			22
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	34 79	1 9	876	2	N	72	60	1			34

TOTAL GAS PROD: 12,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

LA REFORMA (O) //CONT.// 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 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	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	14B2 EXT	42	-0-	42	42	1 1 8 9	33 2	N	7	5 1		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			N	-0-	2 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2263	-0-	-124	-0-	261	1	720	2	N	116	178	1			19
							1154	3	128	9							
02	2380	N	2158	-0-	-222	-0-	263	1	29	2	N	31					50
							1832	3	34	9							
03	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	292	1	31	2	N	21					71
							2001	3	23	9							
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	333	1	183	2	N	69	1	8			139
							1731	3	76	9							
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	379	1	34	2	N	57	165	1			31
							2107	3	63	9							
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	351	1	187	2	N	32					63
							1907	3	35	9							
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	284	1	57	2	N	30					93
							2084	3	33	9							
08	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	319	1	84	2	N	28	107	1			14
							2041	3	31	9							
09	2490	N	2437	-0-	-53	-0-	364	1	79	2	N	71	75	1			10
							1916	3	78	9							
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	433	1	35	2	N	23					33
							2200	3	25	9							
11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	360	1	414	2	N	27	30	1			30
							1558	3	30	9							
12	2511	N	2296	-0-	-215	-0-	309	1	64	2	N	19					49
							1902	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 28,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	246	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A 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	775	N	647	-0-	-128	-0-	60 36	1 9	551	2	N	33	32	1			5
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	58 35	1 9	522	2	N	32	29	1			8
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	76 40	1 9	655	2	N	36	41	1			3
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	107 64	1 9	714	2	N	58	36	1			25
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	106 62	1 9	764	2	N	56	61	1			20
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	49 3	1 9	551	2	N	3	23	1			-0-
07	930	N	684	-0-	-246	-0-	50 7	1 9	627	2	N	6	4	1			2
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48 17	1 9	597	2	N	15	15	1			2
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	34 14	1 9	427	2	N	13	11	1			4
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	39 8	1 9	505	2	N	7	8	1			3
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	2	N	-0-	3	1			-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	593	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 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-

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	148 14	1 9	1876	2	N	13	11	1			2
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	129 32	1 9	1663	2	N	29	24	1			7
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	203 29	1 9	2578	2	N	26	31	1			2
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	154 15	1 9	2350	2	N	14	10	1			6
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	158 17	1 9	2062	2	N	15	16	1			5
06	2250	N	1013	-0-	-1237	-0-	63 4	1 9	946	2	N	4	9	1			-0-
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	183 14	1 9	2900	2	N	13	9	1			4
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	177 15	1 9	2805	2	N	14	16	1			2
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	151 17	1 9	2500	2	N	15	12	1			5
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	150 15	1 9	2233	2	N	14	13	1			6
*11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2635	2	46	9	N	42	37	1			11
12	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2227	2	52	9	N	47	38	1			20

TOTAL GAS PROD: 28,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	959	-0-	-219	-0-	942	2	17	9	N	15					90
02	952	N	882	-0-	-70	-0-	876	2	6	9	N	5					95
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1018	2	19	9	N	17					112
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	N	15					127
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	N	10					137
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					147
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	N	5					152
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	2	11	9	N	10					162
09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1002	2	13	9	N	12					174
10	1178	N	969	-0-	-209	-0-	962	2	7	9	N	6					180
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1062	2	7	9	N	6					186
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	2	18	9	N	16					202

TOTAL GAS PROD: 12,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

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-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-5737					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	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	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	11					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

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	5239		5227	-0-	-12	-0-		940	1	1639	2	Y	20					166
								2626	3	22	9							
02	7140		4956	-0-	-2184	-0-		623	1	64	2	Y	174	194	1			146
								4078	3	191	9							
03	7905		4735	-0-	-3170	-0-		642	1	62	2	Y	20					166
								4009	3	22	9							
04	7110	#	4671	-0-	-2439	-0-		726	1	305	2	Y	91	2	8			255
								3540	3	100	9							
05	5921	#	4881	-0-	-1040	-0-		798	1	65	2	Y	42					297
								3972	3	46	9							
06	5310	#	5262	-0-	-48	-0-		770	1	396	2	Y	53	193	1			157
								4038	3	58	9							
07	5487	#	4946	-0-	-541	-0-		717	1	111	2	Y	23					180
								4093	3	25	9							
08	4867	#	4612	-0-	-255	-0-		680	1	154	2	Y	32	193	1	1	8	18
								3743	3	35	9							
09	5250	#	4460	-0-	-790	-0-		603	1	152	2	Y	7					25
								3697	3	8	9							
10	5425	#	4324	-0-	-1101	-0-		639	1	58	2	Y	9					34
								3617	3	10	9							
11	5250	#	4212	-0-	-1038	-0-		615	1	755	2	Y	1					35
								2841	3	1	9							
12	4960	#	3775	-0-	-1185	-0-		614	1	102	2	Y	20					55
								3037	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 56,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

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	1302	X	955	-0-	-347	-0-		18	1	360	2	N	-0-					88
								577	3									
02	980	X	683	-0-	-297	-0-		13	1	10	2	N	-0-					88
								660	3									
03	1054	X	817	-0-	-237	-0-		15	1	12	2	N	-0-					88
								790	3									
04	1020	X	937	-0-	-83	-0-		18	1	88	2	N	-0-					88
								831	3									
05	961	X	864	-0-	-97	-0-		19	1	14	2	N	-0-					88
								831	3									
06	930	X	751	-0-	-179	-0-		16	1	66	2	N	-0-					88
								669	3									
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-		16	1	25	2	N	-0-					88
								937	3									
08	961	X	713	-0-	-248	-0-		12	1	28	2	N	2	60	1			30
								671	3	2	9							
09	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-		26	1	50	2	N	15					45
								1209	3	17	9							
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-		21	1	15	2	N	22					67
								935	3	24	9							
11	960	X	695	-0-	-265	-0-		16	1	141	2	N	7	51	1			23
								530	3	8	9							
12	1333	X	943	-0-	-390	-0-		18	1	30	2	N	10					33
								884	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	1532	-0-	-3211	-0-	277	1	482	2	Y	-0-					-0-
							773	3									
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	621	1	64	2	Y	-0-					-0-
							4063	3									
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	712	1	69	2	Y	-0-					-0-
							4448	3									
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	559	1	235	2	Y	1	1	8			-0-
							2728	3	1	9							
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	717	1	58	2	Y	-0-					-0-
							3570	3									
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	687	1	353	2	Y	-0-					-0-
							3602	3									
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	639	1	99	2	Y	1	1	8			-0-
							3648	3	1	9							
08	5146	X	4246	-0-	-900	-0-	630	1	143	2	Y	1	1	8			-0-
							3472	3	1	9							
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	643	1	162	2	Y	-0-					-0-
							3937	3									
10	4805	X	4042	-0-	-763	-0-	599	1	54	2	Y	-0-					-0-
							3389	3									
11	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	548	1	672	2	Y	-0-					-0-
							2529	3									
12	4898	X	3749	-0-	-1149	-0-	613	1	102	2	Y	-0-					-0-
							3034	3									

TOTAL GAS PROD: 48,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	236	1	411	2	Y	-0-					-0-
							659	3									
02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	155	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1014	3									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	183	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1145	3									
04	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	178	1	75	2	Y	1	1	8			-0-
							866	3	1	9							
05	1302	N	394	-0-	-908	-0-	65	1	5	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
06	1290	N	255	-0-	-1035	-0-	38	1	19	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	201	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1146	3									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	190	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1047	3									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	166	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1016	3									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	201	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1137	3									
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	185	1	227	2	Y	-0-					-0-
							855	3									
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	172	1	29	2	Y	-0-					-0-
							852	3									

TOTAL GAS PROD: 13,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	41	2	N	-0-					107
							66	3									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					107
							89	3									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	2					109
							178	3	2	9							
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	N	6					115
							212	3	7	9							
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					115
							115	3									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	11	2	N	-0-					115
							113	3									
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					115
							94	3									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	8	2	N	2	92	1			25
							193	3	2	9							
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	N	-0-					25
							107	3									
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					25
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	9	1	11	2	N	-0-					25
							41	3									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		4399	-0-	4399	4399	167 25	1 9	4207	2	N	23	17	1			6
12	T. A.		2069	-0-	2069	6468	75 31	1 9	1963	2	N	28	21	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	629 95	1 9	13617	2	Y	86					119
02	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	719 97	1 9	15606	2	Y	88	128	1			79
03	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	772 102	1 9	16765	2	Y	93	127	1			45
04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	760 85	1 9	13202	2	Y	77					122
05	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	784 96	1 9	14957	2	Y	87	123	1			86
06	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	657 84	1 9	13698	2	Y	76	134	1			28
07	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	715 92	1 9	15539	2	Y	84					112
08	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	745 94	1 9	15644	2	Y	85	124	1			73
09	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	667 79	1 9	13942	2	Y	72	126	1			19
10	16337	X	13715	-0-	-2622	-0-	606 85	1 9	13024	2	Y	77					96
11	15960	X	14506	-0-	-1454	-0-	554 88	1 9	13864	2	Y	80	129	1			47
12	16492	X	15432	-0-	-1060	-0-	563 139	1 9	14730	2	Y	126	32	1			141

TOTAL GAS PROD: 183,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	205	1	4456	2	N	29					99
							32	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	120	1	2605	2	N	13					112
							14	9									
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	180	1	3935	2	N	28					140
							31	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	174	1	3033	2	N	21					161
							23	9									
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	164	1	3146	2	N	18					179
							20	9									
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	196	1	4124	2	N	23					202
							25	9									
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	191	1	4170	2	N	20	192	1			30
							22	9									
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	129	1	2706	2	N	17					47
							19	9									
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	162	1	3399	2	N	15					62
							17	9									
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	253	1	5436	2	N	30					92
							33	9									
*11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	190	1	4764	2	N	27					119
							30	9									
*12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	256	1	6718	2	N	45	13	1			151
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 51,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	224	1	4839	2	Y	46					63
							51	9									
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	214	1	4635	2	Y	47	68	1			42
							52	9									
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	231	1	4992	2	Y	50	68	1			24
							55	9									
04	4800	X	4284	-0-	-516	-0-	232	1	4007	2	Y	41					65
							45	9									
05	4960	X	4298	-0-	-662	-0-	212	1	4047	2	Y	35	65	1			35
							39	9									
06	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	210	1	4344	2	Y	38	59	1			14
							42	9									
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	225	1	4867	2	Y	45					59
							50	9									
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	226	1	4733	2	Y	45	65	1			39
							50	9									
09	4590	X	4150	-0-	-440	-0-	188	1	3918	2	Y	40	68	1			11
							44	9									
10	5146	X	4365	-0-	-781	-0-	192	1	4130	2	Y	39					50
							43	9									
11	4980	X	4371	-0-	-609	-0-	167	1	4159	2	Y	41	67	1			24
							45	9									
*12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	235	1	6135	2	Y	57	10	1			71
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 57,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-		664	1	6069	2	Y	91	121	1			25
								100	9									
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-		621	1	5569	2	Y	79					104
								87	9									
03	6820	X	5435	-0-	-1385	-0-		555	1	4804	2	Y	69	116	1			57
								76	9									
04	6930	X	1126	-0-	-5804	-0-		146	1	968	2	Y	11					68
								12	9									
05	7161	X	1675	-0-	-5486	-0-		457	1	1199	2	Y	17	73	1			12
								19	9									
06	6720	X	3459	-0-	-3261	-0-		577	1	2810	2	Y	65					77
								72	9									
07	6944	X	4599	-0-	-2345	-0-		616	1	3918	2	Y	59	105	1			31
								65	9									
08	5425	X	4879	-0-	-546	-0-		659	1	4156	2	Y	58					89
								64	9									
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-		712	1	4237	2	Y	59	117	1			31
								65	9									
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-		728	1	4799	2	Y	62					93
								68	9									
*11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-		379	1	4859	2	Y	60	117	1			36
								66	9									
12	5177	X	5100	-0-	-77	-0-		327	1	4701	2	Y	65					101
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 55,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	2501	-0-	-13991	-0-		222	1	2225	2	N	49					64
								54	9									
02	14896	X	6983	-0-	-7913	-0-		529	1	6329	2	N	114					178
								125	9									
03	16492	X	7348	-0-	-9144	-0-		594	1	6614	2	N	127	273	1			32
								140	9									
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-		532	1	2981	2	N	62					94
								68	9									
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-		622	1	4687	2	N	73					167
								80	9									
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-		559	1	5207	2	N	71	193	1			45
								78	9									
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-		539	1	5063	2	N	61					106
								67	9									
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-		550	1	5071	2	N	57					163
								63	9									
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-		522	1	5245	2	N	63	184	1			42
								69	9									
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-		573	1	5882	2	N	76					118
								84	9									
*11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-		529	1	6621	2	N	97					215
								107	9									
*12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-		501	1	6289	2	N	111	213	1			113
								122	9									

TOTAL GAS PROD: 69,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

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	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	411	1	3755	2	Y	54	71	1			15
							59	9									
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	413	1	3705	2	Y	47					62
							52	9									
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	483	1	4184	2	Y	45	70	1			37
							50	9									
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	520	1	3453	2	Y	54					91
							59	9									
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	520	1	3743	2	Y	53	106	1			38
							58	9									
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	322	1	3610	2	Y	34					72
							37	9									
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	286	1	3596	2	Y	33	88	1			17
							36	9									
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	299	1	3698	2	Y	38					55
							42	9									
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	279	1	3504	2	Y	38	73	1			20
							42	9									
10	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	276	1	3607	2	Y	41					61
							45	9									
11	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	144	1	3518	2	Y	40	77	1			24
							44	9									
12	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	144	1	3672	2	Y	43					67
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 48,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

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	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1082	1	7982	2	N	142	191	1			82
							156	9									
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	1007	1	6653	2	N	117					199
							129	9									
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	1149	1	6440	2	N	130	193	1			136
							143	9									
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1318	1	5328	2	N	113	193	1			56
							124	9									
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1294	1	5323	2	N	111					167
							122	9									
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	763	1	4815	2	N	100	189	1			78
							110	9									
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	711	1	5481	2	N	103					181
							113	9									
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	768	1	5244	2	N	100	191	1			90
							110	9									
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	784	1	5181	2	N	102					192
							112	9									
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	776	1	5115	2	N	106	189	1			109
							117	9									
*11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	419	1	5366	2	N	102					211
							112	9									
*12	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	387	1	5735	2	N	125	210	1			126
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 80,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-		377	1	3518	2	N	65					195
								72	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-		343	1	3157	2	N	57	185	1			67
								63	9									
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-		364	1	3253	2	N	68					135
								75	9									
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-		386	1	2714	2	N	53					188
								58	9									
05	2790	X	2725	-0-	-65	-0-		314	1	2354	2	N	52	192	1			48
								57	9									
06	2700	X	2327	-0-	-373	-0-		235	1	2042	2	N	45					93
								50	9									
07	2790	X	1913	-0-	-877	-0-		260	1	1616	2	N	34					127
								37	9									
08	2790	X	2610	-0-	-180	-0-		325	1	2232	2	N	48					175
								53	9									
09	2700	X	2404	-0-	-296	-0-		289	1	2071	2	N	40	187	1			28
								44	9									
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-		323	1	2513	2	N	50					78
								55	9									
11	2520	X	2371	-0-	-149	-0-		85	1	2232	2	N	49					127
								54	9									
12	2604	X	2066	-0-	-538	-0-		70	1	1930	2	N	60	7	1			180
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 33,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	741	-0-	-3	-0-		32	1	688	2	N	19					91
								21	9									
02	700	N	684	-0-	-16	-0-		29	1	641	2	N	13					104
								14	9									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-		40	1	880	2	N	24					128
								26	9									
04	720	N	663	-0-	-57	-0-		35	1	614	2	N	13					141
								14	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-		39	1	757	2	N	17					158
								19	9									
06	930	N	753	-0-	-177	-0-		33	1	703	2	N	15					173
								17	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-		32	1	694	2	N	12					185
								13	9									
08	806	N	657	-0-	-149	-0-		29	1	611	2	N	15					200
								17	9									
09	750	N	572	-0-	-178	-0-		26	1	538	2	N	7	185	1			22
								8	9									
10	744	N	743	-0-	-1	-0-		32	1	692	2	N	17					39
								19	9									
11	630	N	619	-0-	-11	-0-		23	1	582	2	N	13					52
								14	9									
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-		25	1	664	2	N	19	2	1			69
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2823	-0-		-1207	-0-	271	1	2508	2	N	40					182
								44	9									
02	3640	X	278	-0-		-3362	-0-	146	1	130	2	N	2					184
								2	9									
03	3317	X	155	-0-		-3162	-0-	155	1			N	-0-	164	1			20
04	2490	X	150	-0-		-2340	-0-	150	1			N	-0-					20
05	2573	X	155	-0-		-2418	-0-	36	1	119	2	N	-0-					20
06	2490	X	-0-	-0-		-2490	-0-					N	-0-					20
07	535	X	535	-0-		-0-	-0-	23	1	495	2	N	15					35
								17	9									
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					35
09	2171	N	2171	-0-		-0-	-0-	96	1	2007	2	N	62					97
								68	9									
10	3100	N	6273	-0-		3173	3173	272	1	5846	2	N	141	188	1			50
								155	9									
*11	3000	N	4503	-0-		1503	4676	169	1	4233	2	N	92					142
								101	9									
*12	3100	N	3247	-0-		147	4823	116	1	3037	2	N	85	14	1			213
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 20,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1530	-0-		-919	-0-	63	1	1361	2	N	96	191	1			112
								106	9									
02	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-	310	1	2278	2	N	123					235
								135	9									
03	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-	405	1	2788	2	N	156	311	1			80
								172	9									
04	3000	N	3024	-0-		24	24	466	1	2394	2	N	149					229
								164	9									
05	3100	N	3738	-0-		638	662	468	1	3118	2	N	138	187	1			180
								152	9									
06	4915	X	4253	-0-		-662	-0-	419	1	3673	2	N	146	194	1			132
								161	9									
07	4932	X	4932	-0-		-0-	-0-	429	1	4341	2	N	147	183	1			96
								162	9									
08	5109	X	5109	-0-		-0-	-0-	430	1	4505	2	N	158	184	1			70
								174	9									
09	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-	434	1	4139	2	N	149					219
								164	9									
10	5779	X	5779	-0-		-0-	-0-	580	1	5023	2	N	160	190	1			189
								176	9									
*11	6986	X	6986	-0-		-0-	-0-	571	1	6226	2	N	172	191	1			170
								189	9									
*12	5893	X	5893	-0-		-0-	-0-	480	1	5212	2	N	183	208	1			145
								201	9									

TOTAL GAS PROD: 52,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2881	-0-	-374	-0-	122	1	2643	2	N	105					136
							116	9									
02	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	111	1	2418	2	N	74	190	1			20
							81	9									
03	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	117	1	2544	2	N	84	27	1			77
							92	9									
04	3600	X	2651	-0-	-949	-0-	139	1	2422	2	N	82					159
							90	9									
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	139	1	2675	2	N	74	186	1			47
							81	9									
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	143	1	3016	2	N	74					121
							81	9									
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	178	1	3874	2	N	70					191
							77	9									
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	169	1	3555	2	N	50	156	1			85
							55	9									
09	3240	X	2426	-0-	-814	-0-	108	1	2253	2	N	59					144
							65	9									
10	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	131	1	2821	2	N	74	184	1			34
							81	9									
*11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	113	1	2835	2	N	72					106
							79	9									
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	119	1	3134	2	N	60	7	1			159
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 36,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

01	899 X	807	-0-	-92	-0-	50	1	757	2	N	-0-					-0-
02	812 X	556	-0-	-256	-0-	40	1	516	2	N	-0-					-0-
03	837 X	773	-0-	-64	-0-	51	1	722	2	N	-0-					-0-
04	780 X	777	-0-	-3	-0-	55	1	722	2	N	-0-					-0-
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	N	-0-					-0-
06	780 X	646	-0-	-134	-0-	46	1	600	2	N	-0-					-0-
07	806 X	547	-0-	-259	-0-	36	1	488	2	N	21	19	1			2
						23	9									
08	868 X	579	-0-	-289	-0-	41	1	538	2	N	-0-					2
09	840 X	537	-0-	-303	-0-	38	1	499	2	N	-0-					2
10	868 X	387	-0-	-481	-0-	29	1	358	2	N	-0-					2
11	660 X	563	-0-	-97	-0-	41	1	522	2	N	-0-					2
12	589 X	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

01	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	282	1	4250	2	N	-0-					-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	304	1	3917	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	244	1	3470	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4135	-0-	-245	-0-	291	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4622	-0-	-59	-0-	318	1	4304	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4441	-0-	-89	-0-	315	1	4126	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	307	1	4134	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	319	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	332	1	4351	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	335	1	4183	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4134	-0-	-306	-0-	304	1	3830	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4117	-0-	-719	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

01	3503	X	2300	-0-	-1203	-0-	143	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1084	-0-	-484	-0-	78	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	573	-0-	-1659	-0-	38	1	535	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	283	-0-	-1877	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	423	-0-	-786	-0-	29	1	394	2	N	-0-					-0-
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	29	1	383	2	N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	27	1	351	2	N	-0-					-0-
10	775	N	305	-0-	-470	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
12	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2808	-0-	-1563	-0-	175	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	233	1	3011	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	186	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	220	1	2901	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2974	-0-	-622	-0-	205	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	242	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3170	-0-	-426	-0-	219	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	260	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3412	-0-	-8	-0-	242	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2053	-0-	-1481	-0-	152	1	1901	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	208	1	2623	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	56	1	846	2	N	-0-					-0-
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	N	-0-					-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	71	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	64	1	854	2	N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	72	1	946	2	N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	69	1	901	2	N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	76	1	946	2	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	72	1	902	2	N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3856	-0-	-1383	-0-	240	1	3616	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	236	1	3041	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	205	1	2917	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	225	1	2976	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	219	1	2960	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3120	-0-	-330	-0-	222	1	2898	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	234	1	3141	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	234	1	3079	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	224	1	2935	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	239	1	2988	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2924	-0-	-346	-0-	215	1	2709	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2971	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	392	X	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-			-0-
03	434	X	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-			-0-
04	420	X	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-			-0-
05	434	X	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-			-0-
06	360	X	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-			-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
08	403	X	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-			-0-
09	390	X	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-			-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11	390	X	243	-0-	-147	-0-	243	2			N	-0-			-0-
12	403	X	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 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	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	195	1	2942	2	N	-0-					-0-
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	178	1	2294	2	N	-0-					-0-
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	186	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2618	-0-	-412	-0-	184	1	2434	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2613	-0-	-518	-0-	180	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2778	-0-	-252	-0-	197	1	2581	2	N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	212	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	221	1	2900	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	193	1	2529	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	188	1	2343	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	217	1	2728	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
03	868	#	223	-0-	-645	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		341	-0-	341	918	341	2			Y	-0-					-0-
06	1166	N	248	-0-	-918	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	160	-0-	-584	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094

01	4340	X	3612	-0-	-728	-0-	90	1	3471	2	N	46							170
							51	9											
02	3556	X	3293	-0-	-263	-0-	180	1	3050	2	N	57	175	1					52
							63	9											
03	3937	X	3466	-0-	-471	-0-	180	1	3234	2	N	47							99
							52	9											
04	3570	X	3258	-0-	-312	-0-	180	1	3044	2	N	31							130
							34	9											
05	3658	X	3063	-0-	-595	-0-	180	1	2859	2	N	22							152
							24	9											
06	3540	X	2714	-0-	-826	-0-	180	1	2504	2	N	27							179
							30	9											
07	3658	X	2610	-0-	-1048	-0-	180	1	2376	2	N	49	174	1	7	8			47
							54	9											
08	3472	X	2386	-0-	-1086	-0-	180	1	2177	2	N	26	3	8					70
							29	9											
09	3270	X	2061	-0-	-1209	-0-	180	1	1730	2	N	137	112	8					95
							151	9											
10	3069	X	2148	-0-	-921	-0-	180	1	1829	2	N	126	107	8					114
							139	9											
11	2700	X	2027	-0-	-673	-0-	180	1	1814	2	N	30	7	8					137
							33	9											
12	2604	X	1730	-0-	-874	-0-	180	1	1520	2	N	27	10	8					154
							30	9											

TOTAL GAS PROD: 32,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	300	1	3746	2	N	18					187
							20	9									
02	4060	X	3792	-0-	-268	-0-	300	1	3458	2	N	31	185	1			33
							34	9									
03	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	300	1	3846	2	N	15					48
							17	9									
04	4320	X	4205	-0-	-115	-0-	300	1	3884	2	N	19					67
							21	9									
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	300	1	4182	2	N	23					90
							25	9									
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	300	1	3958	2	N	24					114
							26	9									
07	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	300	1	3961	2	N	17	1	8			130
							19	9									
08	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	300	1	3802	2	N	23	3	8			150
							25	9									
09	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	300	1	3689	2	N	47	28	8			169
							52	9									
10	4495	X	3881	-0-	-614	-0-	300	1	3534	2	N	43	22	8			190
							47	9									
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	300	1	4179	2	N	26	189	1			27
							29	9									
12	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	300	1	3953	2	N	8					35
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 50,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8115	-0-	-1185	-0-	450	1	7346	2	N	290	181	1			233
							319	9									
02	8400	X	6779	-0-	-1621	-0-	450	1	6096	2	N	212	180	1			265
							233	9									
03	9176	X	8042	-0-	-1134	-0-	450	1	7300	2	N	265	357	1			173
							292	9									
04	8520	X	8009	-0-	-511	-0-	450	1	7310	2	N	226	181	1			218
							249	9									
05	8370	X	8298	-0-	-72	-0-	450	1	7569	2	N	254	361	1			111
							279	9									
06	7860	X	6522	-0-	-1338	-0-	450	1	5843	2	N	208	180	1			139
							229	9									
07	8277	X	6808	-0-	-1469	-0-	450	1	6076	2	N	256	181	1	3	8	211
							282	9									
08	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	450	1	7853	2	N	362	364	1			209
							398	9									
09	8040	X	7671	-0-	-369	-0-	450	1	6876	2	N	314	367	1	56	8	100
							345	9									
10	6634	X	4865	-0-	-1769	-0-	450	1	4172	2	N	221	185	1	64	8	72
							243	9									
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	225	1	6431	2	N	221	190	1	5	8	98
							243	9									
*12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	225	1	6536	2	N	206	189	1	5	8	110
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 87,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2994	-0-	-912	-0-	270	1	2663	3	Y	55	59	1			57
							61	9									
02	3528	X	3272	-0-	-256	-0-	1037	1	2206	3	Y	26	69	1			14
							29	9									
03	3906	X	2336	-0-	-1570	-0-	567	1	1739	3	Y	27	12	1			29
							30	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	549	1	3177	3	Y	25	34	1			20
							28	9									
05	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	546	1	3034	3	Y	25	20	1			25
							28	9									
06	3510	X	3132	-0-	-378	-0-	462	1	2639	3	Y	28	37	1			16
							31	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	415	1	3342	3	Y	92	15	1			93
							101	9									
08	3751	X	2965	-0-	-786	-0-	330	1	2469	3	Y	151	109	1			135
							166	9									
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	424	1	3214	3	Y	206	116	1			225
							227	9									
10	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	390	1	2533	3	Y	172	195	1			202
							189	9									
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	398	1	2815	3	Y	185	150	1			237
							204	9									
*12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	395	1	2877	3	Y	160	98	1			299
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 39,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

	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	11098	X	8894	-0-	-2204	-0-	769	1	7578	3	Y	497	479	1			509
							547	9									
02	9520	X	8613	-0-	-907	-0-	2670	1	5682	3	Y	237	621	1			125
							261	9									
03	10540	X	9449	-0-	-1091	-0-	2273	1	6975	3	Y	183	107	1			201
							201	9									
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	2010	1	11637	3	Y	218	242	1			177
							240	9									
05	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	1987	1	11048	3	Y	206	175	1			208
							227	9									
06	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	1776	1	10132	3	Y	230	302	1			136
							253	9									
07	13919	X	12323	-0-	-1596	-0-	1336	1	10754	3	Y	212	126	1			222
							233	9									
08	13919	X	12129	-0-	-1790	-0-	1407	1	10538	3	Y	167	240	1			149
							184	9									
09	13470	X	11061	-0-	-2409	-0-	1278	1	9693	3	Y	82	127	1			104
							90	9									
10	11036	X	9040	-0-	-1996	-0-	1196	1	7768	3	Y	69	90	1			83
							76	9									
11	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	1323	1	9348	3	Y	76	62	1			97
							84	9									
12	11036	X	10761	-0-	-275	-0-	1290	1	9401	3	Y	64	40	1			121
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 132,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60140	X	-0-	-0-	-60140	-0-					N	-0-					21
02	54320	X	-0-	-0-	-54320	-0-					N	-0-					21
03	60140	X	-0-	-0-	-60140	-0-					N	-0-					21
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	21	1			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4717	-0-	-1328	-0-	270 86	1 9	4361	2	N	78	188	1			75
02	5264	X	4166	-0-	-1098	-0-	270 72	1 9	3824	2	N	65					140
03	5828	X	4223	-0-	-1605	-0-	270 61	1 9	3892	2	N	55					195
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	570 65	1 9	4275	2	N	59	177	1			77
05	5022	X	4492	-0-	-530	-0-	270 63	1 9	4159	2	N	57					134
06	4560	X	4360	-0-	-200	-0-	270 67	1 9	4023	2	N	61					195
07	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	270 58	1 9	4428	2	N	53	3	8			245
08	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	270 55	1 9	3800	2	N	50	179	1	3	8	113
09	4920	X	3954	-0-	-966	-0-	270 98	1 9	3586	2	N	89	28	8			174
10	4743	X	3449	-0-	-1294	-0-	270 85	1 9	3094	2	N	77	22	8			229
11	4590	X	3950	-0-	-640	-0-	270 56	1 9	3624	2	N	51	188	1	4	8	88
12	4743	X	4274	-0-	-469	-0-	270 127	1 9	3877	2	N	115	3	8			200

TOTAL GAS PROD: 51,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8361	X	2073	-0-	-6288	-0-	434	1	1639	2	Y	-0-					52
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	379	1	911	2	Y	-0-					52
03	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	386	1	1847	2	Y	33	36	1			49
							36	9									
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	388	1	2521	2	Y	76	106	1			19
							84	9									
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	449	1	2321	2	Y	61					80
							67	9									
06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	391	1	1910	2	Y	41					121
							45	9									
07	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	381	1	1938	2	Y	-0-					121
08	3100	X	1717	-0-	-1383	-0-	273	1	1444	2	Y	-0-					121
09	3000	X	1557	-0-	-1443	-0-	382	1	1175	2	Y	-0-					121
10	2852	X	1280	-0-	-1572	-0-	396	1	884	2	Y	-0-					121
11	2340	X	1031	-0-	-1309	-0-	396	1	635	2	Y	-0-					121
12	2325	X	1127	-0-	-1198	-0-	418	1	709	2	Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 22,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

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-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

01	1085	X	436	-0-	-649	-0-	89	1	334	2	N	12					48
							13	9									
02	448	X	285	-0-	-163	-0-	77	1	186	2	N	20					68
							22	9									
03	496	X	485	-0-	-11	-0-	78	1	376	2	N	28					96
							31	9									
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	79	1	514	2	N	28					124
							31	9									
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	92	1	473	2	N	7					131
							8	9									
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	80	1	389	2	N	27					158
							30	9									
07	651	X	503	-0-	-148	-0-	78	1	395	2	N	27					185
							30	9									
08	651	X	359	-0-	-292	-0-	56	1	294	2	N	8					193
							9	9									
09	630	X	348	-0-	-282	-0-	78	1	239	2	N	28	185	1			36
							31	9									
10	558	X	274	-0-	-284	-0-	81	1	180	2	N	12					48
							13	9									
11	510	X	231	-0-	-279	-0-	80	1	129	2	N	20					68
							22	9									
12	496	X	249	-0-	-247	-0-	85	1	144	2	N	18					86
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	710	-0-	-96	-0-	149	1	561	2	N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	130	1	312	2	N	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	132	1	633	2	N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	133	1	864	2	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	154	1	795	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	134	1	655	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	795	-0-	-228	-0-	131	1	664	2	N	-0-					-0-
08	961	N	589	-0-	-372	-0-	94	1	495	2	N	-0-					-0-
09	780	N	534	-0-	-246	-0-	131	1	403	2	N	-0-					-0-
10	806	N	439	-0-	-367	-0-	136	1	303	2	N	-0-					-0-
11	570	N	354	-0-	-216	-0-	136	1	218	2	N	-0-					-0-
12	558	N	386	-0-	-172	-0-	143	1	243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	19	-0-	-57	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					97
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					97
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					97
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					97
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					97
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					97
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					97
08	T. A.		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					97
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					97
10	30	X	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					97
11	30	X	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					97
12	T. A.		11	-0-	11	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2792	-0-	-370	-0-	579	1	2185	2	N	25	179	1			36
							28	9									
02	2856	X	1739	-0-	-1117	-0-	506	1	1215	2	N	16					52
							18	9									
03	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	514	1	2463	2	N	12					64
							13	9									
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	517	1	3361	2	N	15					79
							17	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	599	1	3094	2	N	31					110
							34	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	521	1	2547	2	N	8					118
							9	9									
07	4030	X	3105	-0-	-925	-0-	508	1	2584	2	N	12					130
							13	9									
08	4030	X	2344	-0-	-1686	-0-	364	1	1925	2	N	50					180
							55	9									
09	3900	X	2113	-0-	-1787	-0-	509	1	1567	2	N	34					214
							37	9									
10	3720	X	1746	-0-	-1974	-0-	528	1	1179	2	N	35					249
							39	9									
11	3090	X	1419	-0-	-1671	-0-	528	1	847	2	N	40	178	1			111
							44	9									
12	3100	X	1533	-0-	-1567	-0-	557	1	945	2	N	28					139
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 30,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10790 - 11158

01	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	623	1	12448	2	N	147	196	1				102
							162	9										
02	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	626	1	11070	2	N	84						186
							92	9										
03	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	632	1	11685	2	N	87	191	1				82
							96	9										
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	480	1	9920	2	N	95						177
							105	9										
05	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	425	1	9813	2	N	64	192	1				49
							70	9										
06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	416	1	10342	2	N	107						156
							118	9										
07	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	372	1	8541	2	N	98	191	1	1	8		62
							108	9										
08	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	564	1	12805	2	N	122	3	8				181
							134	9										
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	604	1	13489	2	N	54						235
							59	9										
10	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	469	1	11170	2	N	54	189	1				100
							59	9										
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	529	1	12912	2	N	69						169
							76	9										
*12	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	466	1	11901	2	N	78	193	1	5	8		49
							86	9										

TOTAL GAS PROD: 143,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-379	-0-	2	1	21	2	N	1					39
							1	9									
02	364	X	2	-0-	-362	-0-	2	2			N	-0-					39
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	6	21	1	6	8	18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	338	1	8055	2	N	66					84
							73	9									
11	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	500	1	12187	2	N	74					158
							81	9									
*12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	399	1	10188	2	N	119	173	1	19	8	85
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 31,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13116	X	5693	-0-	-7423	-0-	486	1	5096	2	N	101					179
							111	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	406	1	3208	2	N	24					203
							26	9									
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	453	1	4387	2	N	24					227
							26	9									
04	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	764	1	11175	2	N	165	354	1			38
							182	9									
05	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	383	1	8834	2	N	162					200
							178	9									
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	278	1	6905	2	N	149	177	1			172
							164	9									
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	304	1	6971	2	N	89	162	1			99
							98	9									
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	279	1	6323	2	N	92	160	1	10	8	21
							101	9									
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	264	1	5898	2	N	70					91
							77	9									
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	220	1	5244	2	N	71					162
							78	9									
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	242	1	5901	2	N	75	173	1			64
							83	9									
*12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	195	1	4990	2	N	73					137
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 80,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	621	-0-	-526	-0-	125	1	490	2	N	5					111
							6	9									
02	1092	N	486	-0-	-606	-0-	331	1	146	2	N	8					119
							9	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	498	1	453	2	N	-0-					119
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	59	1	459	2	N	2					121
							2	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	88	1	944	2	N	3					124
							3	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	80	1	838	2	N	23					147
							25	9									
07	527	N	87	-0-	-440	-0-	8	1	79	2	N	-0-					147
08	1023	N	93	-0-	-930	-0-	4	1	88	2	N	1					148
							1	9									
09	930	N	131	-0-	-799	-0-	12	1	119	2	N	-0-	100	1			48
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					48
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	2	N	-0-					48
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1611	-0-	-2264	-0-	75	1	1503	2	N	30					167
							33	9									
02	3416	X	1979	-0-	-1437	-0-	105	1	1853	2	N	19					186
							21	9									
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	92	1	1696	2	N	60					246
							66	9									
04	1560	X	478	-0-	-1082	-0-	21	1	454	2	N	3					249
							3	9									
05	2201	X	227	-0-	-1974	-0-	10	1	217	2	N	-0-	193	1			56
06	2130	X	2052	-0-	-78	-0-	76	1	1884	2	N	84					140
							92	9									
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	104	1	2386	2	N	125	191	1	1	8	73
							138	9									
08	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	81	1	1852	2	N	47	84	1	7	8	29
							52	9									
09	2040	X	1781	-0-	-259	-0-	75	1	1663	2	N	39	42	1			26
							43	9									
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	123	1	2940	2	N	38					64
							42	9									
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	113	1	2753	2	N	43					107
							47	9									
12	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	93	1	2384	2	N	47					154
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 23,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24794	-0-	-6795	-0-	1171	1	23421	2	N	184	195	1			67
							202	9									
02	26628	X	23302	-0-	-3326	-0-	1236	1	21839	2	N	206	188	1			85
							227	9									
03	29109	X	24129	-0-	-4980	-0-	1229	1	22727	2	N	157					242
							173	9									
04	26580	X	22034	-0-	-4546	-0-	1008	1	20873	2	N	139	194	1			187
							153	9									
05	25916	X	22293	-0-	-3623	-0-	918	1	21201	2	N	158	193	1			152
							174	9									
06	24960	X	20873	-0-	-4087	-0-	802	1	19932	2	N	126	191	1			87
							139	9									
07	25792	X	22778	-0-	-3014	-0-	943	1	21637	2	N	180	190	1	15	8	62
							198	9									
08	24118	X	22466	-0-	-1652	-0-	942	1	21373	2	N	137	109	1	10	8	80
							151	9									
09	22020	X	19851	-0-	-2169	-0-	845	1	18874	2	N	120	150	1			50
							132	9									
10	DLQ G-10		17265	-0-	17265	17265	690	1	16453	2	N	111					161
							122	9									
11	DLQ G-10		20697	-0-	20697	37962	810	1	19746	2	N	128	194	1			95
							141	9									
*12	57425	X	19463	-0-	-37962	-0-	729	1	18587	2	N	134	7	8			222
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 259,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	31033	-0-	-3935	-0-	1069	1	29660	2	N	276	389	1			179
							304	9									
02	31612	X	28378	-0-	-3234	-0-	968	1	27146	2	N	240	195	1			224
							264	9									
03	34999	X	30662	-0-	-4337	-0-	983	1	29415	2	N	240	385	1			79
							264	9									
04	33540	X	29885	-0-	-3655	-0-	952	1	28732	2	N	183	194	1			68
							201	9									
05	32922	X	31962	-0-	-960	-0-	1037	1	30500	2	N	386	193	1			261
							425	9									
06	30420	X	29094	-0-	-1326	-0-	858	1	27998	2	N	216	384	1			93
							238	9									
07	31434	X	29556	-0-	-1878	-0-	966	1	28370	2	N	200	192	1	3	8	98
							220	9									
08	31961	X	28299	-0-	-3662	-0-	913	1	27200	2	N	169	193	1	10	8	64
							186	9									
09	30930	X	26349	-0-	-4581	-0-	909	1	25273	2	N	152	188	1			28
							167	9									
10	DLQ G-10		23347	-0-	23347	23347	784	1	22403	2	N	145					173
							160	9									
11	DLQ G-10		25456	-0-	25456	48803	879	1	24410	2	N	152	193	1			132
							167	9									
*12	73994	X	25191	-0-	-48803	-0-	779	1	24229	2	N	166	194	1			104
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 339,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,525

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18554	-0-	-3146	-0-	637	1	17660	2	N	234	197	1			195
							257	9									
02	20160	X	17872	-0-	-2288	-0-	606	1	16979	2	N	261	377	1			79
							287	9									
03	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	729	1	21826	2	N	226	194	1			111
							249	9									
04	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	720	1	21711	2	N	194	187	1			118
							213	9									
05	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	746	1	21941	2	N	185	193	1			110
							204	9									
06	22080	X	21331	-0-	-749	-0-	627	1	20475	2	N	208	269	1			49
							229	9									
07	23343	X	21454	-0-	-1889	-0-	698	1	20515	2	N	219	240	1			28
							241	9									
08	23343	X	20526	-0-	-2817	-0-	661	1	19681	2	N	167	157	1	3	8	35
							184	9									
09	22590	X	19325	-0-	-3265	-0-	665	1	18486	2	N	158	163	1			30
							174	9									
10	DLQ G-10		16689	-0-	16689	16689	559	1	15972	2	N	144					174
							158	9									
11	DLQ G-10		18399	-0-	18399	35088	632	1	17543	2	N	204	191	1			187
							224	9									
*12	53873	X	18785	-0-	-35088	-0-	580	1	18027	2	N	162	193	1	6	8	150
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 241,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,362

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	11297	-0-	-4296	-0-	530	1	10605	2	N	147	193	1			53
							162	9									
02	12880	X	11378	-0-	-1502	-0-	605	1	10688	2	N	77					130
							85	9									
03	11563	X	9935	-0-	-1628	-0-	506	1	9350	2	N	72					202
							79	9									
04	10920	X	8401	-0-	-2519	-0-	384	1	7961	2	N	51	194	1			59
							56	9									
05	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	575	1	13277	2	N	33					92
							36	9									
06	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	482	1	11971	2	N	103	156	1			39
							113	9									
07	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	541	1	12408	2	N	25	10	8			54
							28	9									
08	12865	X	12517	-0-	-348	-0-	528	1	11975	2	N	13	3	8			64
							14	9									
09	12450	X	11719	-0-	-731	-0-	498	1	11135	2	N	78	91	1			51
							86	9									
10	DLQ G-10		9771	-0-	9771	9771	393	1	9368	2	N	9					60
							10	9									
11	DLQ G-10		9825	-0-	9825	19596	387	1	9427	2	N	10					70
							11	9									
*12	29542	X	9946	-0-	-19596	-0-	373	1	9532	2	N	37					107
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 134,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41292	X	35244	-0-		-6048	-0-	1206 508	1 9	33530	2	N	462	584	1			119
02	36456	X	32735	-0-		-3721	-0-	1110 484	1 9	31141	2	N	440	388	1			171
03	39928	X	35964	-0-		-3964	-0-	1146 444	1 9	34374	2	N	404	385	1			190
04	38340	X	34440	-0-		-3900	-0-	1093 372	1 9	32975	2	N	338	389	1			139
05	37262	X	35502	-0-		-1760	-0-	1156 371	1 9	33975	2	N	337	193	1			283
06	35070	X	33020	-0-		-2050	-0-	972 315	1 9	31733	2	N	286	493	1			76
07	36239	X	33663	-0-		-2576	-0-	1097 351	1 9	32215	2	N	319	332	1	3	8	60
08	35960	X	33335	-0-		-2625	-0-	1071 333	1 9	31931	2	N	303	229	1	10	8	124
09	34440	X	31649	-0-		-2791	-0-	1088 303	1 9	30258	2	N	275	222	1			177
10	DLQ G-10		28442	-0-		28442	28442	951 289	1 9	27202	2	N	263	194	1			246
11	DLQ G-10		30939	-0-		30939	59381	1066 321	1 9	29552	2	N	292	386	1			152
*12	90086	X	30705	-0-		-59381	-0-	948 327	1 9	29430	2	N	297	190	1	7	8	252

TOTAL GAS PROD: 395,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,016

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13178	X	13178	-0-		-0-	-0-	621 142	1 9	12415	2	N	129					203
02	12456	X	12456	-0-		-0-	-0-	660 134	1 9	11662	2	N	122	187	1			138
03	12400	X	9121	-0-		-3279	-0-	461 127	1 9	8533	2	N	115	179	1			74
04	14190	X	10574	-0-		-3616	-0-	482 109	1 9	9983	2	N	99					173
05	15338	X	15338	-0-		-0-	-0-	633 86	1 9	14619	2	N	78	192	1			59
06	13350	X	13105	-0-		-245	-0-	506 25	1 9	12574	2	N	23					82
07	13795	X	12925	-0-		-870	-0-	536 97	1 9	12292	2	N	88	4	8			166
08	15190	X	11770	-0-		-3420	-0-	494 65	1 9	11211	2	N	59	13	8			212
09	14700	X	10639	-0-		-4061	-0-	451 110	1 9	10078	2	N	100	192	1			120
10	DLQ G-10		8937	-0-		8937	8937	358 45	1 9	8534	2	N	41					161
11	DLQ G-10		9914	-0-		9914	18851	389 51	1 9	9474	2	N	46					207
*12	29369	X	10518	-0-		-18851	-0-	393 94	1 9	10031	2	N	85	197	1	5	8	90

TOTAL GAS PROD: 138,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35588	X	30341	-0-	-5247	-0-	1041	1	28894	2	N	369	379	1			175
							406	9									
02	30324	X	27760	-0-	-2564	-0-	944	1	26464	2	N	320	391	1			104
							352	9									
03	33573	X	30076	-0-	-3497	-0-	961	1	28766	2	N	317	194	1			227
							349	9									
04	32130	X	28489	-0-	-3641	-0-	903	1	27248	2	N	307	386	1			148
							338	9									
05	31341	X	29880	-0-	-1461	-0-	972	1	28601	2	N	279	193	1			234
							307	9									
06	29730	X	28164	-0-	-1566	-0-	827	1	27003	2	N	304	379	1			159
							334	9									
07	30721	X	29130	-0-	-1591	-0-	951	1	27919	2	N	236	189	1	2	8	204
							260	9									
08	30070	X	28916	-0-	-1154	-0-	932	1	27750	2	N	213	375	1			42
							234	9									
09	28920	X	26435	-0-	-2485	-0-	910	1	25291	2	N	213	193	1			62
							234	9									
10	DLQ G-10		23686	-0-	23686	23686	793	1	22667	2	N	205					267
							226	9									
11	DLQ G-10		25801	-0-	25801	49487	889	1	24681	2	N	210	387	1			90
							231	9									
*12	76583	X	27096	-0-	-49487	-0-	836	1	26009	2	N	228	194	1			124
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 335,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,201

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	10642	-0-	-3773	-0-	503	1	10061	2	N	71					156
							78	9									
02	11956	X	7368	-0-	-4588	-0-	393	1	6932	2	N	39					195
							43	9									
03	11873	X	8713	-0-	-3160	-0-	445	1	8221	2	N	43	186	1			52
							47	9									
04	11310	X	10966	-0-	-344	-0-	501	1	10363	2	N	93					145
							102	9									
05	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	533	1	12300	2	N	87					232
							96	9									
06	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	588	1	14620	2	N	9	192	1			49
							10	9									
07	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	640	1	14687	2	N	1	1	8			49
							1	9									
08	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	632	1	14361	2	N	13	13	8			49
							14	9									
09	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	586	1	13085	2	N	3					52
							3	9									
10	DLQ G-10		11658	-0-	11658	11658	470	1	11188	2	N	-0-					52
11	DLQ G-10		12891	-0-	12891	24549	508	1	12383	2	N	-0-					52
*12	36871	X	12322	-0-	-24549	-0-	463	1	11831	2	N	25	3	8			74
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 146,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	N	-0-					32
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	46	1	110	2	N	-0-					32
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	46	1	222	2	N	-0-					32
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	2	N	-0-					32
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	N	-0-					32
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	2	N	-0-					32
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	46	1	233	2	N	-0-					32
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	33	1	174	2	N	-0-					32
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	46	1	141	2	N	-0-					32
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	47	1	106	2	N	-0-					32
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	47	1	76	2	N	-0-					32
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	50	1	85	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1943	-0-	-568	-0-	160	1	1766	2	Y	15					80
							17	9									
02	1904	X	1793	-0-	-111	-0-	145	1	1626	2	Y	20					100
							22	9									
03	2108	X	1496	-0-	-612	-0-	183	1	1298	2	Y	14					114
							15	9									
04	1890	N	1231	-0-	-659	-0-	146	1	1075	2	Y	9					123
							10	9									
05	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	125	1	1693	2	Y	22					145
							24	9									
06	3000	N	3237	-0-	237	237	229	1	2946	2	Y	56	183	1			18
							62	9									
07	1665	N	1428	-0-	-237	-0-	150	1	1268	2	Y	9					27
							10	9									
08	1829	N	1255	-0-	-574	-0-	125	1	1120	2	Y	9					36
							10	9									
09	2070	X	1262	-0-	-808	-0-	135	1	1121	2	Y	5					41
							6	9									
10	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	122	1	1300	2	Y	16					57
							18	9									
11	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2914	136	1	1327	2	Y	10					67
							11	9									
*12	4183	X	1269	-0-	-2914	-0-	112	1	1151	2	Y	5					72
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

01	4526 #	2775	-0-	-1751	-0-	559	1	2209	2	N	6					192
						7	9									
02	4088 #	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					192
03	4774 #	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					192
04	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					192
05	6470 R	6470	-0-	-0-	-0-	551	1	5889	2	N	27					219
						30	9									
06	2700 #	1471	-0-	-1229	-0-	128	1	1343	2	N	-0-					219
07	5786 R	5786	-0-	-0-	-0-	539	1	5218	2	N	26	193	1			52
						29	9									
08	6479 #	-0-	-0-	-6479	-0-					N	10	10	8			52
09	6270 #	4654	-0-	-1616	-0-	444	1	4210	2	N	-0-					52
10	6479 #	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					52
11	5610 #	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					52
*12	5797 #	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 21,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 12700 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9440	-0-	-1720	-0-	300 72	1 9	9068	2	N	65	180	1			93
02	10080	X	8394	-0-	-1686	-0-	300 53	1 9	8041	2	N	48					141
03	11160	X	9366	-0-	-1794	-0-	300 109	1 9	8957	2	N	99	184	1			56
04	9930	X	9256	-0-	-674	-0-	300 124	1 9	8832	2	N	113					169
05	10013	X	9732	-0-	-281	-0-	300 122	1 9	9310	2	N	111	179	1			101
06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	300 83	1 9	8880	2	N	75					176
07	9579	X	9381	-0-	-198	-0-	300 119	1 9	8962	2	N	108	182	1	3	8	99
08	9734	X	8517	-0-	-1217	-0-	300 97	1 9	8120	2	N	88	3	8			184
09	9420	X	8153	-0-	-1267	-0-	300 128	1 9	7725	2	N	116	184	1	28	8	88
10	9734	X	7675	-0-	-2059	-0-	300 119	1 9	7256	2	N	108	22	8			174
11	9270	X	8884	-0-	-386	-0-	300 111	1 9	8473	2	N	101	182	1	4	8	89
12	9393	X	7997	-0-	-1396	-0-	300 62	1 9	7635	2	N	56					145

TOTAL GAS PROD: 106,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	46	1	455	3	Y	43	35	1	44
							47	9							
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	213	1	454	3	Y	26	56	1	14
							29	9							
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	173	1	530	3	Y	31	12	1	33
							34	9							
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	544	3	Y	23	37	1	19
							25	9							
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	165	1	916	3	Y	13	19	1	13
							14	9							
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	285	1	1625	3	Y	14	19	1	8
							15	9							
07	3100	N	6838	-0-	3738	3738	753	1	6061	3	Y	22	8	1	22
							24	9							
08	3100	N	7286	-0-	4186	7924	854	1	6392	3	Y	36	26	1	32
							40	9							
09	3000	N	7428	-0-	4428	12352	860	1	6523	3	Y	41	27	1	46
							45	9							
10	19035	X	6683	-0-	-12352	-0-	887	1	5757	3	Y	35	40	1	41
							39	9							
11	7050	X	6376	-0-	-674	-0-	785	1	5549	3	Y	38	31	1	48
							42	9							
12	7688	X	6207	-0-	-1481	-0-	745	1	5427	3	Y	32	20	1	60
							35	9							

TOTAL GAS PROD: 46,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2864	-0-	-1879	-0-	255	1	2513	3	Y	87	106	1	90
							96	9							
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5178	3	497	9	Y	452	303	1	239
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6458	3	507	9	Y	461	205	1	495
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5001	3	396	9	Y	360	563	1	292
05	6293	X	4959	-0-	-1334	-0-	4559	3	400	9	Y	364	289	1	367
06	6750	X	3930	-0-	-2820	-0-	3576	3	354	9	Y	322	499	1	190
07	6975	X	3828	-0-	-3147	-0-	3553	3	275	9	Y	250	176	1	264
08	6975	X	3378	-0-	-3597	-0-	3029	3	349	9	Y	317	297	1	284
09	5400	X	3218	-0-	-2182	-0-	2811	3	407	9	Y	370	243	1	411
10	4092	X	2776	-0-	-1316	-0-	2426	3	350	9	Y	318	357	1	372
11	3930	X	3050	-0-	-880	-0-	2675	3	375	9	Y	341	277	1	436
12	3813	X	2562	-0-	-1251	-0-	2281	3	281	9	Y	255	181	1	510

TOTAL GAS PROD: 48,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,897

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	370	370	1			122
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	268	168	1			222
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	283	341	1			164
04	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	166	158	1			172
05	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	384	504	1			52
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323	327	1			48
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	155	1			50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	173	1			52
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	315	1			135
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	312	338	1			109
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,836

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	190	146	1			164
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	164	1			271
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	490	1			61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	532	324	1			269
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	511	513	1			267
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	583	536	1			314
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	536	1			113
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	793	694	1			212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	661	684	1			189
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	536	668	1			357
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,692

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

LA SARA, E. (8500) 51047 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 22 RRCID -> 270601 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	559	517 1		115
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	555	520 1		150
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	237	315 1		72
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	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-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. 802617
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	7095	R	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			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	6870		NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA VIDA (FRIO) //CONT.// 51103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. //CONT.// 802617
LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	290	-0-	290	4834	290	2		N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	4834				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	4834				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	4834				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	4834				N	-0-			-0-
06	1379	363	-0-	-1016	3818	363	2		N	-0-			-0-
07	6107	391	-0-	-5716	-0-	391	2		N	-0-			-0-
08	6107	4730	-0-	-1377	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
09	5910	NO RPT	-0-	-5910	-0-				N	NO RPT			-0-
10	6107	NO RPT	-0-	-6107	-0-				N	NO RPT			-0-
11	4590 #	NO RPT	-0-	-4590	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

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-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 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	3193	X	1980	-0-	-1213	-0-	239 64	1 9	1677	2	Y	58	75	1			46
02	2884	X	2647	-0-	-237	-0-	265 59	1 9	2323	2	Y	54					100
03	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	257	1	2584	2	Y	-0-	47	1			53
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	283 103	1 9	2696	2	Y	94	69	1			78
05	2945	X	2170	-0-	-775	-0-	251 72	1 9	1847	2	Y	65	84	1			59
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	240 75	1 9	2651	2	Y	68					127
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	222 62	1 9	2999	2	Y	56	99	1			84
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	216 66	1 9	2864	2	Y	60	96	1			48
09	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	232 73	1 9	2659	2	Y	66					114
10	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	229 57	1 9	2589	2	Y	52	103	1			63
11	3180	X	545	-0-	-2635	-0-	60 11	1 9	474	2	Y	10					73
12	3286	X	2673	-0-	-613	-0-	251 57	1 9	2365	2	Y	52					125

TOTAL GAS PROD: 31,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

LACY (A 7100) //CONT.// 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	111	-0-	-1966	-0-	14	1	95	2	Y	2	41	1			25
							2	9									
02	1820	N	1529	-0-	-291	-0-	152	1	1329	2	Y	44					69
							48	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	159	1	1591	2	Y	152	102	1			119
							167	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	607	2	Y	26	68	1			77
							29	9									
05	1705	N	762	-0-	-943	-0-	87	1	643	2	Y	29	62	1			44
							32	9									
06	1860	N	51	-0-	-1809	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					44
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	81	1	1091	2	Y	28	39	1			33
							31	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	117	1	1552	2	Y	21	36	1			18
							23	9									
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	122	1	1404	2	Y	23					41
							25	9									
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	122	1	1379	2	Y	19	37	1			23
							21	9									
11	1650	N	656	-0-	-994	-0-	73	1	574	2	Y	8					31
							9	9									
12	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	132	1	1242	2	Y	18					49
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 13,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

01	T. A.		9009	-0-	9009	47986	370	1	8639	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		14166	-0-	14166	62152	473	1	13693	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		11927	-0-	11927	74079	458	1	11469	2	Y	-0-					-0-
04	86940	X	12861	-0-	-74079	-0-	537	1	12324	2	Y	-0-					-0-
05	15686	X	9330	-0-	-6356	-0-	326	1	9004	2	Y	-0-					-0-
06	15180	X	9327	-0-	-5853	-0-	9327	2			Y	-0-					-0-
07	15686	X	7616	-0-	-8070	-0-	7616	2			Y	-0-					-0-
08	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	20408	2			Y	-0-					-0-
09	12870	X	12525	-0-	-345	-0-	12525	2			Y	-0-					-0-
10	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			Y	-0-					-0-
11	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	2			Y	-0-					-0-
12	11346	X	6264	-0-	-5082	-0-	6264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

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-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

01	57629	X	47660	-0-	-9969	-0-	47301	2	359	9	Y	326	535	1			379
02	52052	X	34060	-0-	-17992	-0-	33856	2	204	9	Y	185	174	1			390
03	57629	X	27828	-0-	-29801	-0-	27624	2	204	9	Y	185	26	1			549
04	55770	X	23807	-0-	-31963	-0-	23628	2	179	9	Y	163	350	1			362
05	55614	X	24943	-0-	-30671	-0-	24810	2	133	9	Y	121	306	1			177
06	46110	X	23148	-0-	-22962	-0-	23038	2	110	9	Y	100					277
07	37696	X	20365	-0-	-17331	-0-	20210	2	155	9	Y	141	120	1			298
08	27838	X	23585	-0-	-4253	-0-	23544	2	41	9	Y	37	145	1			190
09	25647	X	25647	-0-	-0-	-0-	25470	2	177	9	Y	161	121	1			230
10	26491	X	26491	-0-	-0-	-0-	26381	2	110	9	Y	100					330
11	27914	X	27914	-0-	-0-	-0-	27740	2	174	9	Y	158	245	1			243
12	26505	X	25236	-0-	-1269	-0-	25053	2	183	9	Y	166	243	1			166

TOTAL GAS PROD: 330,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,843

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 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-

LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO) 51405 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WEBB COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 065021 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2014 - PLUGGED 07/25 14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

01	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	114 1 140 9	4146	2	N	127					314
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	102 1 128 9	3569	2	N	116	178	1			252
03	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	114 1 127 9	4233	2	N	115	172	1			195
04	4260 X	4247	-0-	-13	-0-	110 1 150 9	3987	2	N	136	171	1			160
05	4402 X	4393	-0-	-9	-0-	114 1 150 9	4129	2	N	136	179	1			117
06	4320 X	4172	-0-	-148	-0-	110 1 154 9	3908	2	N	140					257
07	4464 X	4070	-0-	-394	-0-	114 1 134 9	3822	2	N	122	174	1			205
08	4464 X	4037	-0-	-427	-0-	111 1 150 9	3776	2	N	136	172	1			169
09	4260 X	3918	-0-	-342	-0-	109 1 136 9	3673	2	N	124	183	1			110
10	4402 X	3984	-0-	-418	-0-	114 1 149 9	3721	2	N	135					245
11	4170 X	3726	-0-	-444	-0-	110 1 118 9	3498	2	N	107	175	1			177
12	4061 X	3691	-0-	-370	-0-	114 1 124 9	3453	2	N	113	183	1			107

TOTAL GAS PROD: 48,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82398	X	76005	-0-	-6393	-0-	88 362	1 9	75555	2	N	329	349	1			197
02	74424	X	67340	-0-	-7084	-0-	80 316	1 9	66944	2	N	287	349	1			135
03	80662	X	72652	-0-	-8010	-0-	88 348	1 9	72216	2	N	316					451
04	73500	X	68992	-0-	-4508	-0-	85 319	1 9	68588	2	N	290	521	1			220
05	75950	X	69503	-0-	-6447	-0-	88 288	1 9	69127	2	N	262	336	1			146
06	73500	X	65567	-0-	-7933	-0-	85 292	1 9	65190	2	N	265	167	1			244
07	74555	X	67515	-0-	-7040	-0-	88 326	1 9	67101	2	N	296	179	1			361
08	72664	X	66543	-0-	-6121	-0-	88 289	1 9	66166	2	N	263	510	1			114
09	69000	X	63657	-0-	-5343	-0-	85 294	1 9	63278	2	N	267	172	1			209
10	69502	X	64721	-0-	-4781	-0-	88 289	1 9	64344	2	N	263	349	1			123
11	65580	X	62188	-0-	-3392	-0-	85 288	1 9	61815	2	N	262	175	1			210
12	67518	X	63118	-0-	-4400	-0-	88 301	1 9	62729	2	N	274	352	1			132

TOTAL GAS PROD: 807,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,374

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

01	620	N	585	-0-	-35	-0-	67	1	518	2	N	-0-					17
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	17	1	438	2	N	-0-	17	7			-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	19	1	469	2	N	-0-					-0-
04	570	N	386	-0-	-184	-0-	15	1	371	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	N	-0-					-0-
10	403	N	241	-0-	-162	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
11	240	N	38	-0-	-202	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1510	-0-	-133	-0-	173	1	1336	2	N	1					22
							1	9									
02	1428	N	1292	-0-	-136	-0-	49	1	1242	2	N	1					23
							1	9									
03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	52	1	1276	2	N	-0-					23
04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	53	1	1320	2	N	-0-					23
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	52	1	1299	3	N	-0-					23
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	3	N	-0-					23
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1187	3	N	-0-					23
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	3	N	-0-					23
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	N	-0-					23
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	3	N	-0-					23
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	60	1	1494	3	N	-0-					23
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 14,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	957	-0-	-252	-0-	124	1	830	3	Y	3					8
							3	9									
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	58	1	959	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	60	1	1037	2	Y	3					4
							3	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	902	2	Y	2					6
							2	9									
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	923	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	3	Y	3					5
							3	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	3	Y	1					6
							1	9									
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	990	3	Y	2					8
							2	9									
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	58	1	1007	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	3	Y	2					4
							2	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	N	-0-					-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	93	1	2166	3	N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	3	N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	93	1	2106	3	N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1884	3	N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	90	1	438	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	93	-0-	-1457	-0-	93	1			N	-0-					-0-
11	1500	N	90	-0-	-1410	-0-	90	1			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	342	-0-	-30	-0-	22	1	316	2	N	4					17
							4	9									
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	306	2	7	9	N	6					23
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	10	1	342	2	N	-0-					23
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	10	1	307	2	N	-0-					23
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	N	-0-					23
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	33	1	1962	3	N	80					103
							88	9									
07	3100	N	3714	-0-	614	614	97	1	3610	3	N	6					109
							7	9									
08	2503	N	1889	-0-	-614	-0-	82	1	1806	3	N	1					110
							1	9									
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	3	N	-0-					110
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	91	1	2359	3	N	15	115	1			10
							17	9									
11	2100	X	1068	-0-	-1032	-0-	44	1	1024	3	N	-0-					10
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 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	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	494	1	2557	2	N	-0-					22
02	3052	X	2482	-0-	-570	-0-	119	1	2362	2	N	1					23
							1	9									
03	3379	X	3026	-0-	-353	-0-	134	1	2892	2	N	-0-					23
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	126	1	2753	2	N	1					24
							1	9									
05	3007	X	2080	-0-	-927	-0-	84	1	1996	3	N	-0-					24
06	2910	X	1873	-0-	-1037	-0-	73	1	1800	3	N	-0-					24
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	88	1	2063	3	N	-0-					24
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	90	1	1974	3	N	-0-					24
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	84	1	1788	3	N	-0-					24
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	96	1	2094	3	N	-0-					24
11	2010	N	999	-0-	-1011	-0-	44	1	955	3	N	-0-					24
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 24,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 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	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-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	803	1	4158	2	N	60					194
							66	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	180	1	3568	2	N	-0-	194	1			-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	190	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	165	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	142	1	3237	3	N	-0-					-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	126	1	2985	3	N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	147	1	3305	3	N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	150	1	3154	3	N	-0-					-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	154	1	3126	3	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	158	1	3284	3	N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	125	1	2606	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	68	1	1795	2	N	-0-			-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
03	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	46	1	1408	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	47	1	1520	2	N	-0-			-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	51	1	1488	3	N	-0-			-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	40	1	1327	3	N	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	56	1	1362	3	N	-0-			-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	51	1	1548	3	N	-0-			-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	53	1	1495	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	50	1	1531	3	N	-0-			-0-
11	1560	N	994	-0-	-566	-0-	35	1	959	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 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	806	N	643	-0-	-163	-0-	104	1	539	2	N	-0-			-0-
02	700	N	505	-0-	-195	-0-	24	1	481	2	N	-0-			-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	24	1	527	2	N	-0-			-0-
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	23	1	512	2	N	-0-			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	N	-0-			-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	N	-0-			-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	N	-0-			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	N	-0-			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	-0-			-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	28	1	616	3	N	-0-			-0-
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	22	1	475	3	N	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					3
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023	X	172	-0-	-851	-0-	170	3	2	9	Y	2					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	325	1	3253	2	N	-0-					7
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	169	1	2796	2	N	-0-					7
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	203	1	3105	2	N	-0-					7
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	202	1	3057	2	N	-0-					7
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	215	1	3196	3	N	-0-					7
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	185	1	2515	3	N	-0-					7
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	312	1	3272	3	N	-0-					7
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	215	1	3186	3	N	-0-					7
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	199	1	2892	3	N	-0-					7
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					7
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	146	1	2249	3	N	-0-					7
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 31,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32 61	1 9	838	2	N	55					168
02	868	N	743	-0-	-125	-0-	717	2	26	9	N	24	118	1			74
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	26 45	1 9	790	2	N	41					115
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	25 19	1 9	811	2	N	17					132
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	27 18	1 9	804	3	N	16					148
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	21 26	1 9	717	3	N	24					172
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35 33	1 9	853	3	N	30	180	1			22
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	840	3	N	17					39
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	29 21	1 9	810	3	N	19					58
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	27 35	1 9	835	3	N	32					90
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	24 25	1 9	658	3	N	23	99	1			14
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 9,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	488 10	1 9	3761	2	N	9					61
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	142 7	1 9	3605	2	N	6					67
03	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	159 8	1 9	3865	2	N	7					74
04	T. A.		3723	-0-	3723	3723	144 11	1 9	3568	2	N	10					84
05	T. A.		3618	-0-	3618	7341	140	1	3478	3	N	-0-					84
06	T. A.		2963	-0-	2963	10304	121 9	1 9	2833	3	N	8					92
07	T. A.		3841	-0-	3841	14145	144 1	1 9	3696	3	N	1					93
08	17359	X	3214	-0-	-14145	-0-	124 2	1 9	3088	3	N	2	74	1			21
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	130 1	1 9	3265	3	N	1					22
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	163 1	1 9	3496	3	N	1					23
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	2637	3	N	1					24
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 39,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	Y	9					17
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	16	1			2
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	3	4	9	Y	4					6
10	T. A.		323	-0-	323	323	323	3			Y	-0-					6
11	T. A.		312	-0-	312	635	299	3	13	9	Y	12					18
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	635					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 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	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	181	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	49	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	57	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	55	1	1205	3	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	64	1	1448	3	N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	65	1	1407	3	N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	65	1	1436	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3					30
02	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	1411	2	31	9	Y	28	28	1			30
03	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	1179	2	14	9	Y	13					43
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	Y	11					54
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1664	3	19	9	Y	17					71
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					71
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	3	2	9	Y	2					73
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	3	6	9	Y	5					78
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					78
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					78
11	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	1422	3	1	9	Y	1					79
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 16,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 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	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	735	1	3805	2	N	2					45
							2	9									
02	4060	X	3177	-0-	-883	-0-	152	1	3018	2	N	6					51
							7	9									
03	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	183	1	3954	2	N	9					60
							10	9									
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	173	1	3774	2	N	6					66
							7	9									
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	170	1	3877	3	N	8					74
							9	9									
06	3900	X	3469	-0-	-431	-0-	135	1	3334	3	N	-0-					74
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	169	1	3978	3	N	3					77
							3	9									
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	180	1	3959	3	N	1					78
							1	9									
09	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	175	1	3720	3	N	1					79
							1	9									
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	180	1	3919	3	N	4					83
							4	9									
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	125	1	2725	3	N	1					84
							1	9									
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 42,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6517	-0-	-1078	-0-	796	1	5685	2	N	33					60
							36	9									
02	6776	X	3563	-0-	-3213	-0-	3540	2	23	9	N	21					81
03	7502	X	4550	-0-	-2952	-0-	95	1	4424	2	N	28					109
							31	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	96	1	4224	2	N	14					123
							15	9									
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	90	1	4305	3	N	18					141
							20	9									
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	160	1	4152	3	N	12					153
							13	9									
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	98	1	4767	3	N	9					162
							10	9									
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	639	1	4919	3	N	6					168
							7	9									
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	692	1	5173	3	N	14	167	1			15
							15	9									
10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1072	1	5266	3	N	6					21
							7	9									
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1001	1	4389	3	N	12					33
							13	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 55,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	178	1	1143	2	Y	-0-					12
02	1344	N	1130	-0-	-214	-0-	48	1	1082	2	Y	-0-					12
03	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	53	1	1212	2	Y	-0-					12
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1294	2	Y	-0-					12
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	3	Y	-0-					12
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	-0-					12
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	49	1	1107	3	Y	-0-					12
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	3	Y	-0-					12
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	Y	-0-					12
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	3	Y	-0-					12
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	47	1	1028	3	Y	-0-					12
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					37
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6011	2	37	9	N	34					71
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3313	2	14	9	N	13					84
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5743	2	22	9	N	20					104
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6430	3	30	9	N	27					131
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6138	3	24	9	N	22					153
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3303	3	8	9	N	7	147	1			13
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4293	3	18	9	N	16					29
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5048	3	17	9	N	15					44
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4925	3	19	9	N	17					61
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3358	3	13	9	N	12					73
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 55,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	153	1	390	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	100	1	578	2	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	582	2	N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	107	1	516	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	241	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 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	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	668	1	4300	2	N	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	168	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	178	1	4077	2	N	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	163	1	3450	2	N	-0-					-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	203	1	4152	3	N	-0-					-0-
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	180	1	3733	3	N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	190	1	4099	3	N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	191	1	4054	3	N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	201	1	4175	3	N	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3969	3	N	-0-					-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3549	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	243	1	1626	3	Y	4					9
							4	9									
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	78	1	1278	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
03	1953	N	1326	-0-	-627	-0-	73	1	1249	2	Y	4					6
							4	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	55	1	893	2	Y	3					9
							3	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1364	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	3	Y	3					5
							3	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	87	1	1578	3	Y	1					6
							1	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	79	1	1425	3	Y	3					9
							3	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	75	1	1300	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	1620	N	1116	-0-	-504	-0-	61	1	1053	3	Y	2					4
							2	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	667	1	2184	2	N	-0-					31
02	2212	X	2198	-0-	-14	-0-	2185	2	13	9	N	12					43
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2449	2	6	9	N	5					48
04	2370	X	2067	-0-	-303	-0-	1	1	2066	2	N	-0-					48
05	2449	X	2021	-0-	-428	-0-	2021	3			N	-0-					48
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					48
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					48
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					48
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					48
10	1798	N	1103	-0-	-695	-0-	1103	3			N	-0-					48
11	2310	N	361	-0-	-1949	-0-	361	3			N	-0-					48
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 20,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	323	1	2081	2	Y	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	92	1	2078	2	Y	12					12
							13	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	108	1	2476	2	Y	-0-					12
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	100	1	2132	2	Y	-0-					12
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	115	1	2475	3	Y	-0-					12
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	95	1	2062	3	Y	-0-					12
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	117	1	2643	3	Y	-0-					12
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	103	1	2282	3	Y	-0-					12
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	97	1	2099	3	Y	-0-					12
10	2759	X	2458	-0-	-301	-0-	113	1	2345	3	Y	-0-					12
11	2670	X	1932	-0-	-738	-0-	84	1	1848	3	Y	-0-					12
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 25,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B	DENY	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-

SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 073862 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2015 - P&A 06/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	762	-0-	-13	-0-	100 3	1 9	659	2	N	3					29
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-					29
03	775	N	192	-0-	-583	-0-	6	1	186	2	N	-0-					29
04	750	N	175	-0-	-575	-0-	5	1	170	2	N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	N	-0-					31
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-					31
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					31
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	19	1	136	3	N	-0-					31
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-670	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	311	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	3	N	-0-					-0-
10	372	N	88	-0-	-284	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
11	360	N	14	-0-	-346	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

01	1457	N	852	-0-	-605	-0-	111 2	1 9	739	3	Y	2					7
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	1357	2	Y	4	7	1			4
03	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	61 7	1 9	1055	2	Y	6					10
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	820	2	Y	5					15
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	962	3	Y	7	7	1			15
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	818	3	Y	3	16	1			2
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	879	3	Y	3					5
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1035	3	Y	1					6
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	793	3	Y	2					8
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	44 3	1 9	768	3	Y	3	9	1			2
11	1050	N	797	-0-	-253	-0-	43 2	1 9	752	3	Y	2					4
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

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	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	2989	2	1	9	N	1					8
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6405	2	1	9	N	1					9
03	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	2414	2	3	9	N	3					12
04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					12
05	2976	X	1053	-0-	-1923	-0-	1053	3			N	-0-					12
06	4470	X	2422	-0-	-2048	-0-	2422	3			N	-0-					12
07	4619	X	1820	-0-	-2799	-0-	1820	3			N	-0-					12
08	2418	X	1073	-0-	-1345	-0-	1073	3			N	-0-					12
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					12
10	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	3			N	-0-					12
11	2430	X	1473	-0-	-957	-0-	1473	3			N	-0-					12
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 37,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

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	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	286	1	1135	2	N	-0-					5
02	1456	N	1082	-0-	-374	-0-	1082	2			N	-0-					5
03	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	4	1	1120	2	N	-0-					5
04	1380	N	1038	-0-	-342	-0-	4	1	1034	2	N	-0-					5
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	3	N	-0-					5
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	3	N	-0-					5
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	232	1	1163	3	N	-0-					5
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	199	1	1244	3	N	-0-					5
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	202	1	1172	3	N	-0-					5
10	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	194	1	1091	3	N	-0-					5
11	1410	N	980	-0-	-430	-0-	139	1	841	3	N	-0-					5
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

01	682 N	388	-0-	-294	-0-	107	1	281	2	N	-0-			93
02	672 N	334	-0-	-338	-0-	333	2	1	9	N	1			94
03	496 N	263	-0-	-233	-0-	8	1	255	2	N	-0-			94
04	390 N	213	-0-	-177	-0-	7	1	196	2	N	9			103
						10	9							
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	395	3	N	-0-			103
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	N	-0-			103
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	150	1	495	3	N	1			104
						1	9							
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	128	1	269	3	N	-0-			104
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	126	1	283	3	N	-0-			104
10	651 N	532	-0-	-119	-0-	149	1	383	3	N	-0-			104
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	121	1	288	3	N	-0-			104
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			104

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

01	5487 X	5287	-0-	-200	-0-	711	1	4576	2	Y	-0-			-0-
02	5376 X	4311	-0-	-1065	-0-	4298	2	13	9	Y	12			12
03	5952 X	4721	-0-	-1231	-0-	4721	2			Y	-0-			12
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-			12
05	5549 X	4770	-0-	-779	-0-	4770	3			Y	-0-			12
06	5130 X	3643	-0-	-1487	-0-	3643	3			Y	-0-			12
07	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	229	1	4938	3	Y	-0-			12
08	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	225	1	4790	3	Y	-0-			12
09	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	229	1	4749	3	Y	-0-			12
10	5177 X	5050	-0-	-127	-0-	243	1	4807	3	Y	-0-			12
11	5010 X	3505	-0-	-1505	-0-	159	1	3346	3	Y	-0-			12
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 50,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	330	1	960	2	N	-0-					10
02	896	N	830	-0-	-66	-0-	830	3			N	-0-	10	7			-0-
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	38	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	773	-0-	-487	-0-	29	1	744	2	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	157	1	590	3	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	203	1	801	3	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	196	1	749	3	N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	176	1	652	3	N	-0-					-0-
11	960	N	680	-0-	-280	-0-	141	1	539	3	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					15
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					15
03	1147	N	458	-0-	-689	-0-	458	2			N	-0-					15
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	414	2			N	-0-					15
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					17
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					17
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					17
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					17
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					17
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					17
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					17
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	1249	2			Y	-0-					13
02	1288	N	967	-0-	-321	-0-	966	2	1	9	Y	1	13	1			1
03	1426	N	591	-0-	-835	-0-	591	2			Y	-0-					1
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					1
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	3	1	9	Y	1					2
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	3	2	9	Y	2					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-39	-0-	89	1	275	2	N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	2	1	224	2	N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	3	1	288	2	N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	3	1	271	2	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	129	1	305	3	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	120	1	297	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	94	1	122	3	N	-0-					-0-
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	61	1	152	3	N	-0-					-0-
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	60	1	148	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1080	-0-	-0-	-0-	145	1	935	2	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	40	1	849	2	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	830	-0-	-286	-0-	212	1	618	2	N	-0-					71
02	1064	N	554	-0-	-510	-0-	554	2			N	-0-					71
03	1085	N	619	-0-	-466	-0-	24	1	595	2	N	-0-					71
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	786	2	N	-0-					71
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	N	-0-					71
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	2					73
							2	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	220	1	825	3	N	3					76
							3	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	251	1	990	3	N	3					79
							3	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	254	1	972	3	N	8	74	1			13
							9	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	288	1	1068	3	N	2					15
							2	9									
11	1200	N	890	-0-	-310	-0-	184	1	705	3	N	1					16
							1	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1978	-0-	-68	-0-	227	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	72	1	1756	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	67	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	75	1	1864	3	N	-0-					-0-
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	114	1	2665	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4101	-0-	1001	1001	154	1	3947	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3494	-0-	394	1395	135	1	3359	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3270	-0-	270	1665	125	1	3145	3	N	-0-					-0-
10	5248	X	3583	-0-	-1665	-0-	159	1	3424	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	102	1	2554	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	373	2	N	-0-					62
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					62
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	10	1	331	2	N	-0-	27	7			35
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	9	1	302	2	N	13					48
							14	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	N	-0-					48
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	N	-0-					48
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	52	1	348	3	N	-0-					48
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	N	-0-					48
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	N	-0-					48
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	46	1	329	3	N	-0-					48
11	360	N	255	-0-	-105	-0-	31	1	224	3	N	-0-					48
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3979	-0-	-702	-0-	644	1	3334	2	N	1					53
							1	9									
02	4228	X	3327	-0-	-901	-0-	160	1	3167	2	N	-0-					53
03	4681	X	3540	-0-	-1141	-0-	157	1	3380	2	N	3					56
							3	9									
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	167	1	3636	2	N	-0-					56
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	166	1	3788	3	N	-0-					56
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	161	1	3809	3	N	-0-					56
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	177	1	3992	3	N	1					57
							1	9									
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	188	1	3963	3	N	-0-					57
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	185	1	3744	3	N	-0-					57
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	194	1	4028	3	N	-0-					57
11	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	131	1	2719	3	N	-0-					57
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 41,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1012	-0-	-0-	-0-	136	1	876	2	N	-0-			-0-
02	336	N	82	-0-	-254	-0-	3	1	79	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	862	-0-	-316	-0-	36	1	826	2	N	-0-			-0-
04	990	N	676	-0-	-314	-0-	30	1	646	2	N	-0-			-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	3	N	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	N	-0-			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	14			14
							15	9							
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	N	-0-			14
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	30	1	615	3	N	-0-			14
11	570	N	406	-0-	-164	-0-	18	1	388	3	N	-0-			14
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	168	1	1081	2	N	-0-			-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	46	1	1048	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	886	-0-	-314	-0-	40	1	846	2	N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-			-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	N	-0-			-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	N	-0-			-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-			-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	N	-0-			-0-
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	22	1	479	3	N	-0-			-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	69	1	533	2	N	-0-			-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	73	1	1857	2	N	-0-			-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	N	-0-			-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	32	1	799	2	N	-0-			-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	N	-0-			-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-			-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	N	-0-			-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	N	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	N	-0-			-0-
10	589	N	144	-0-	-445	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	3	N	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	461	1	3365	2	N	-0-			-0-
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-			-0-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	61	1	5617	2	N	-0-			-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	50	1	4233	2	N	-0-			-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	55	1	5019	3	N	-0-			-0-
06	5640	X	4257	-0-	-1383	-0-	6	1	4251	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	5329	-0-	-499	-0-	453	1	4876	3	N	-0-			-0-
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	763	1	4989	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4826	-0-	-94	-0-	651	1	4175	3	N	-0-			-0-
10	T. A.		2521	-0-	2521	2521	332	1	2189	3	N	-0-			-0-
11	T. A.		2443	-0-	2443	4964	278	1	2165	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4964					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2440	-0-	-133	-0-	294	1	2146	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2035	-0-	-289	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
03	2573	N	2132	-0-	-441	-0-	6	1	2126	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	1840	-0-	-530	-0-	5	1	1835	2	N	-0-			-0-
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	7	1	2893	3	N	-0-			-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	3	N	-0-			-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	268	1	1890	3	N	-0-			-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	314	1	2264	3	N	-0-			-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	313	1	2221	3	N	-0-			-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	325	1	2147	3	N	-0-			-0-
11	2490	N	2188	-0-	-302	-0-	249	1	1939	3	N	-0-			-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	178	1	2520	2	N	11					27
							12	9									
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1					28
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	77	1	2656	2	N	30					58
							33	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	75	1	2268	2	N	9					67
							10	9									
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	78	1	2243	3	N	2					69
							2	9									
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	37	1	2163	3	N	-0-					69
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	69	1	2588	3	N	-0-					69
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	104	1	2286	3	N	-0-					69
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	N	-0-					69
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	3	N	34	92	1			11
							37	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	86	1	1993	3	N	1					12
							1	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 26,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2527	-0-	-573	909	532	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2338	N	1429	-0-	-909	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1279	-0-	-1480	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	235	-0-	-2435	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	163	1	842	2	N	-0-					-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	35	1	695	2	N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	785	2	N	10					10
							11	9									
04	960	N	620	-0-	-340	-0-	27	1	593	2	N	-0-					10
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					10
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	N	-0-					10
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	N	-0-					10
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	N	-0-					10
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	N	-0-					10
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	28	1	620	3	N	-0-					10
11	630	N	154	-0-	-476	-0-	7	1	147	3	N	-0-					10
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3883	-0-	-2317	-0-	3848	2	35	9	N	32	14	1			65
02	5600	X	3689	-0-	-1911	-0-	3672	2	17	9	N	15	57	1			23
03	5828	X	3721	-0-	-2107	-0-	3701	2	20	9	N	18					41
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3366	2	12	9	N	11					52
05	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	3371	2	11	9	N	10					62
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-	54	1			8
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					8
08	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2			N	-0-					8
09	3360	X	2138	-0-	-1222	-0-	2138	2			N	-0-					8
10	4526	X	2024	-0-	-2502	-0-	2024	2			N	-0-					8
11	4380	X	1943	-0-	-2437	-0-	1943	2			N	-0-					8
12	4154	X	1751	-0-	-2403	-0-	1751	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 37,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	107	1	1888	3	N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	3	N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	83	1	1411	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1355	-0-	-565	-0-	73	1	1282	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	61	1	1251	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	54	1	1011	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	56	1	1004	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	858	-0-	-444	-0-	41	1	817	3	N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	915	-0-	-139	-0-	52	1	863	3	N	-0-					-0-
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	44	1	770	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	58	1	1041	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 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	1364	N	489	-0-	-875	-0-	25 13	1 9	451	3	Y	12	42	1			8
02	1288	N	1133	-0-	-155	-0-	60	1	1073	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	3	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	3	Y	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	59	1	1200	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	54	1	1006	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	61	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	832	-0-	-408	-0-	39	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	912	-0-	-138	-0-	47	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1304	3	Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-					-0-
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 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	3565	X	3555	-0-		-10		-0-	190	1	3358	3	Y	6	45	1			9
									7	9									
02	3360	X	3144	-0-		-216		-0-	168	1	2976	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	3720	X	3604	-0-		-116		-0-	199	1	3405	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3456	-0-		-144		-0-	187	1	3269	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3544	-0-		-145		-0-	166	1	3378	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2946	-0-		-534		-0-	149	1	2797	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3293	-0-		-303		-0-	175	1	3118	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2405	-0-		-1191		-0-	114	1	2291	3	Y	-0-					-0-
09	3500	X	3500	-0-		-0-		-0-	181	1	3319	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3430	-0-		-104		-0-	194	1	3236	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2571	-0-		-609		-0-	138	1	2433	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3584	-0-		-43		-0-	190	1	3394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7617	-0-		-939		-0-	404	1	7165	3	Y	44	37	1			7
									48	9									
02	7728	X	6676	-0-		-1052		-0-	354	1	6274	3	Y	44	37	1			14
									48	9									
03	8122	X	7772	-0-		-350		-0-	427	1	7298	3	Y	43	49	1			8
									47	9									
04	7860	X	6646	-0-		-1214		-0-	357	1	6249	3	Y	36	32	1			12
									40	9									
05	7905	X	6874	-0-		-1031		-0-	320	1	6522	3	Y	29	32	1			9
									32	9									
06	7530	X	6469	-0-		-1061		-0-	325	1	6113	3	Y	28	24	1			13
									31	9									
07	7781	X	6349	-0-		-1432		-0-	335	1	5985	3	Y	26	27	1			12
									29	9									
08	7781	X	5318	-0-		-2463		-0-	251	1	5043	3	Y	22	25	1			9
									24	9									
09	6962	X	6962	-0-		-0-		-0-	359	1	6574	3	Y	26	26	1			9
									29	9									
10	6882	X	6809	-0-		-73		-0-	383	1	6394	3	Y	29	26	1			12
									32	9									
11	6480	X	5673	-0-		-807		-0-	303	1	5339	3	Y	28	25	1			15
									31	9									
12	7192	X	6965	-0-		-227		-0-	367	1	6567	3	Y	28	31	1			12
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 80,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 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	5673	X	5420	-0-		-253		-0-	5	1	5415	2	Y	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-		-0-		-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
03	5304	X	5304	-0-		-0-		-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-		-0-		-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4874	-0-		-241		-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
06	5106	X	5106	-0-		-0-		-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	5048	-0-		-5		-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4470	-0-		-521		-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4611	-0-		-489		-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
10	5380	X	5380	-0-		-0-		-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4919	-0-		-151		-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4938	-0-		-115		-0-	4938	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	230	1	4668	3	Y	4					27
							4	9									
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	171	1	4205	3	Y	17	36	1			8
							19	9									
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	184	1	4537	3	Y	23					31
							25	9									
04	4950	X	3624	-0-	-1326	-0-	151	1	3459	3	Y	13					44
							14	9									
05	4898	X	4893	-0-	-5	-0-	166	1	4709	3	Y	16					60
							18	9									
06	4740	X	3989	-0-	-751	-0-	158	1	3812	3	Y	17	55	1			22
							19	9									
07	4867	X	4652	-0-	-215	-0-	182	1	4452	3	Y	16					38
							18	9									
08	4898	X	3612	-0-	-1286	-0-	140	1	3459	3	Y	12					50
							13	9									
09	4740	X	4105	-0-	-635	-0-	180	1	3896	3	Y	26					76
							29	9									
10	4898	X	3416	-0-	-1482	-0-	143	1	3241	3	Y	29					105
							32	9									
11	4500	X	3177	-0-	-1323	-0-	125	1	3016	3	Y	33	108	1			30
							36	9									
12	4650	X	3846	-0-	-804	-0-	154	1	3653	3	Y	35					65
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 49,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	35	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	28	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	573	-0-	-109	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	473	-0-	-178	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	30	1	539	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2210	-0-	-226	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2303	-0-	-337	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1895	-0-	-685	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2178	-0-	-240	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2555	-0-	-204	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	2364	3	9	9	N	8					8

TOTAL GAS PROD: 28,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 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	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1637	-0-	-71	-0-	1630	2	7	9	N	6					6
03	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1609	2	7	9	N	6					12
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					12
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					12
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					12
07	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2			N	-0-					12
08	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					12
09	1620	N	824	-0-	-796	-0-	824	2			N	-0-					12
10	1581	N	770	-0-	-811	-0-	770	2			N	-0-					12
11	1260	N	817	-0-	-443	-0-	817	2			N	-0-					12
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	N	2	12	6			2

TOTAL GAS PROD: 16,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 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	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	164	-0-	-226	-0-	162	3	2	9	Y	2					2
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					2
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	9					11
							10	9									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					11
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-	8	1			3
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					3
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	3	Y	-0-					3
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	1198	-0-	-4382	-0-	65	1	1133	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	3156	-0-	-1772	-0-	208	1	2948	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3270	-0-	-1876	-0-	212	1	3000	3	Y	53					53
							58	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	263	1	3997	3	Y	2	1	1			54
							2	9									
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	329	1	4991	3	Y	1	2	1			53
							1	9									
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	334	1	4616	3	Y	1					54
							1	9									
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	381	1	5405	3	Y	-0-					54
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	341	1	4590	3	Y	2	1	1			55
							2	9									
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	266	1	3602	3	Y	15	52	1			18
							17	9									
10	5797	X	4775	-0-	-1022	-0-	327	1	4448	3	Y	-0-					18
11	5610	X	4033	-0-	-1577	-0-	248	1	3777	3	Y	7	5	1			20
							8	9									
12	5797	X	5184	-0-	-613	-0-	329	1	4840	3	Y	14	16	1			18
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 50,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 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	3472	X	1766	-0-	-1706	-0-	82	1	1667	3	Y	15					50
							17	9									
02	3108	X	2857	-0-	-251	-0-	112	1	2739	3	Y	5	51	1			4
							6	9									
03	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	132	1	3255	3	Y	-0-					4
04	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	127	1	2929	3	Y	10					14
							11	9									
05	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	109	1	3100	3	Y	8					22
							9	9									
06	3270	X	2361	-0-	-909	-0-	94	1	2267	3	Y	-0-					22
07	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	119	1	2915	3	Y	-0-					22
08	3379	X	2679	-0-	-700	-0-	104	1	2561	3	Y	13					35
							14	9									
09	3120	X	2327	-0-	-793	-0-	103	1	2224	3	Y	-0-					35
10	3224	X	2622	-0-	-602	-0-	110	1	2503	3	Y	8					43
							9	9									
11	2940	X	1914	-0-	-1026	-0-	76	1	1824	3	Y	13	43	1			13
							14	9									
12	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	114	1	2704	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 32,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	620	1	3110	3	N	-0-					11
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					11
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	620	1	2981	3	N	-0-					11
04	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	600	1	2923	3	N	-0-					11
05	3720	X	2849	-0-	-871	-0-	620	1	2229	3	N	-0-					11
06	3600	X	2975	-0-	-625	-0-	600	1	2375	3	N	-0-					11
07	3627	X	2638	-0-	-989	-0-	451	1	2187	3	N	-0-					11
08	3627	X	2905	-0-	-722	-0-	360	1	2545	3	N	-0-					11
09	3510	X	2331	-0-	-1179	-0-	363	1	1968	3	N	-0-					11
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	430	1	2920	3	N	-0-					11
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	415	1	2598	3	N	-0-					11
*12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	620	1	2989	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 37,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	132	1	1817	3	Y	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	135	1	1762	3	Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	155	1	1976	3	Y	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	150	1	1895	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1485	-0-	-255	-0-	137	1	1348	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	106	1	1036	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	776	-0-	-724	-0-	71	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1162	-0-	-388	-0-	99	1	1063	3	Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	947	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	474	1	8894	3	Y	-0-					3
02	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	398	1	8066	3	Y	-0-					3
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			Y	-0-					3
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	473	1	7118	3	Y	-0-					3
05	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	446	1	7862	3	Y	-0-					3
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	427	1	6468	3	Y	-0-					3
07	7037	X	6927	-0-	-110	-0-	6927	3			Y	-0-					3
08	7037	X	3386	-0-	-3651	-0-	285	1	3101	3	Y	-0-					3
09	6810	X	6193	-0-	-617	-0-	390	1	5803	3	Y	-0-					3
10	7099	X	6579	-0-	-520	-0-	417	1	6162	3	Y	-0-					3
11	6870	X	4543	-0-	-2327	-0-	396	1	4147	3	Y	-0-					3
*12	6913	X	6064	-0-	-849	-0-	188	1	5876	3	Y	-0-	1	6			2

TOTAL GAS PROD: 82,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	247	3			N	-0-	38	1			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	99	1	542	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	108	1	623	3	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	83	1	505	3	N	1					1
							1	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	100	1	591	3	N	-0-					1
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	88	1	552	3	N	-0-	1	1			-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	61	1	374	3	N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	92	1	499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1868	-0-	-54	-0-	100	1	1768	3	Y	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	110	1	1561	3	Y	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	168	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	162	1	2462	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	115	1	1589	3	Y	3					5
							3	9									
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	166	1	2352	3	Y	-0-					5
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	189	1	2540	3	Y	-0-	3	1			2
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	194	1	2622	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	192	1	2619	3	Y	2					3
							2	9									
11	2640	X	1807	-0-	-833	-0-	111	1	1693	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
12	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	163	1	2395	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 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
01	6975	X	6316	-0-	-659	-0-	583	1	5733	3	Y	-0-					13
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	528	1	5986	3	Y	-0-					13
03	7192	X	6780	-0-	-412	-0-	6780	3			Y	-0-					13
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	561	1	6085	3	Y	-0-					13
05	6851	X	6755	-0-	-96	-0-	582	1	6173	3	Y	-0-					13
06	6630	X	5668	-0-	-962	-0-	5668	3			Y	-0-					13
07	6851	X	6456	-0-	-395	-0-	6456	3			Y	-0-					13
08	6851	X	5967	-0-	-884	-0-	583	1	5384	3	Y	-0-					13
09	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	587	1	6390	3	Y	-0-					13
10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	584	1	6354	3	Y	-0-					13
11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	582	1	5458	3	Y	-0-					13
*12	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	302	1	6475	3	Y	-0-	4	6			9

TOTAL GAS PROD: 77,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9623	-0-	-1072	-0-	517	1	9106	3	Y	-0-					-0-
02	9660	X	8462	-0-	-1198	-0-	558	1	7904	3	Y	-0-					-0-
03	10323	X	9416	-0-	-907	-0-	620	1	8796	3	Y	-0-					-0-
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	565	1	8608	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	9548	X	9294	-0-	-254	-0-	575	1	8718	3	Y	1					1
							1	9									
06	9240	X	6927	-0-	-2313	-0-	467	1	6459	3	Y	1					2
							1	9									
07	9486	X	7684	-0-	-1802	-0-	506	1	7178	3	Y	-0-					2
08	9486	X	7704	-0-	-1782	-0-	533	1	7171	3	Y	-0-	1	1			1
09	9180	X	8690	-0-	-490	-0-	596	1	8082	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	7750	X	7495	-0-	-255	-0-	512	1	6980	3	Y	3					6
							3	9									
11	7470	X	5724	-0-	-1746	-0-	352	1	5366	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
*12	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	533	1	7836	3	Y	10	9	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 98,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3226	-0-	-215	-0-	3194	3	32	9	N	29	47	1			19
02	3024	X	2804	-0-	-220	-0-	2804	3			N	-0-					19
03	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	3037	3			N	-0-					19
04	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2756	3			N	-0-					19
05	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					19
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	501	1	2723	3	N	3					22
							3	9									
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	508	1	2948	3	N	41					63
							45	9									
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	497	1	3047	3	N	1					64
							1	9									
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	500	1	2978	3	N	-0-					64
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	532	1	3329	3	N	9	53	1			20
							10	9									
11	2760	X	2726	-0-	-34	-0-	384	1	2342	3	N	-0-					20
*12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	528	1	2862	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 38,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	104	1	1825	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	115	1	1617	3	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	3	Y	-0-					-0-
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	160	1	2433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3309	-0-	209	209	204	1	3104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	2889	-0-	-111	98	195	1	2694	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	344	221	1	3125	3	Y	-0-					-0-
08	3577	X	3233	-0-	-344	-0-	223	1	3010	3	Y	-0-					-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	210	1	2833	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	212	1	2888	3	Y	1					2
							1	9									
11	2880	X	2418	-0-	-462	-0-	149	1	2267	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	186	1	2730	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1415	-0-	-42	-0-	66	1	1349	3	Y	-0-					22
02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	48	1	1187	3	Y	-0-	22	1			-0-
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	55	1	1354	3	Y	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	3	Y	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	52	1	1486	3	Y	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	64	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	59	1	1456	3	Y	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	94	1	2025	3	Y	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	92	1	2091	3	Y	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	62	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	86	1	2017	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 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-	-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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2722	-0-	-6	-0-	146	1	2576	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2375	-0-	-89	-0-	157	1	2218	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	171	1	2433	3	Y	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	144	1	2190	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	156	1	2354	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2076	-0-	-444	-0-	140	1	1936	3	Y	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	166	1	2354	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	169	1	2263	3	Y	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	155	1	2100	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2511	N	2056	-0-	-455	-0-	141	1	1914	3	Y	1					1
							1	9									
11	2340	N	2055	-0-	-285	-0-	126	1	1927	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	163	1	2409	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	5698	-0-	-4098	-0-	300	1	5388	3	Y	9					27
							10	9									
02	6440	X	5096	-0-	-1344	-0-	257	1	4798	3	Y	37	52	1			12
							41	9									
03	6758	X	6287	-0-	-471	-0-	326	1	5961	3	Y	-0-					12
04	DLQ G-10		5921	-0-	5921	5921	318	1	5599	3	Y	4					16
							4	9									
05	DLQ G-10		6355	-0-	6355	12276	339	1	6016	3	Y	-0-					16
06	16596	X	4320	-0-	-12276	-0-	245	1	4075	3	Y	-0-					16
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	288	1	4946	3	Y	-0-					16
08	6076	X	5411	-0-	-665	-0-	265	1	5146	3	Y	-0-					16
09	5880	X	5076	-0-	-804	-0-	251	1	4825	3	Y	-0-					16
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	247	1	4931	3	Y	-0-					16
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	183	1	4187	3	Y	-0-					16
*12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	269	1	4798	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 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	3099	X	3063	-0-	-36	-0-	164	1	2899	3	Y	-0-					-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	145	1	2567	3	Y	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	174	1	2980	3	Y	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	171	1	2991	3	Y	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	155	1	3157	3	Y	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	155	1	2916	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	169	1	3020	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
08	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	128	1	2575	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	190	1	3486	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	186	1	3104	3	Y	29	26	1			14
							32	9									
11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	140	1	2464	3	Y	27	25	1			16
							30	9									
12	3844	X	3328	-0-	-516	-0-	174	1	3123	3	Y	28	31	1			13
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 37,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1501	-0-	-700	-0-	177	1	1324	3	Y	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	254	1	2021	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	245	1	1943	3	Y	4					4
							4	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	200	1	1570	3	Y	-0-					4
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	222	1	1874	3	Y	-0-					4
06	2040	N	1612	-0-	-428	-0-	137	1	1475	3	Y	-0-					4
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	184	1	1965	3	Y	-0-					4
08	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	158	1	1556	3	Y	-0-					4
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	195	1	1928	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	199	1	2065	3	Y	-0-					5
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	144	1	1546	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	215	1	2050	3	Y	6	4	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	Y	1					2
							1	9									
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					2
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			1
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 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	5858	-0-	5858	34990	5858	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	4673	-0-	4673	39663	4673	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	6789	-0-	6789	46452	6789	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	6274	-0-	6274	52726	6274	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	6235	-0-	6235	58961	937	1	5298	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	6579	-0-	6579	65540	6579	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	6147	-0-	6147	71687	6147	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	5915	-0-	5915	77602	5915	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	5929	-0-	5929	83531	5929	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	5634	-0-	5634	89165	5634	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	5358	-0-	5358	94523	5358	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	5297	-0-	5297	99820	5288	2	9	9	N	8					8

TOTAL GAS PROD: 70,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

01	887	X	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	66	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	56	1	854	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	41	1	634	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	35	1	485	3	Y	1					1
							1	9									
07	806	N	607	-0-	-199	-0-	40	1	567	3	Y	-0-					1
08	682	N	389	-0-	-293	-0-	27	1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	23	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1552	-0-	-1145	-0-	83	1	1469	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1144	-0-	-1292	-0-	58	1	1022	3	Y	58					58
							64	9									
03	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	74	1	1266	3	Y	-0-					58
04	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	73	1	1282	3	Y	-0-					58
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	3	Y	-0-					58
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	62	1	1171	3	Y	-0-					58
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	73	1	1309	3	Y	12					70
							13	9									
08	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	60	1	1206	3	Y	6	62	1			14
							7	9									
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	3	Y	-0-					14
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	3	Y	-0-					14
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	79	1	1382	3	Y	-0-					14
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	74	1	1331	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 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	155	N	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	38	-0-	-130	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	1					1
							1	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

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	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	82	1	1466	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	78	1	1389	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	89	1	1519	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	3	Y	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	91	1	1618	3	Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	99	1	1980	3	Y	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	118	1	2165	3	Y	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1417	-0-	-593	-0-	76	1	1341	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1176	-0-	-994	-0-	62	1	1114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

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	1085	N	415	-0-	-670	-0-	22	1	382	3	Y	10	38	1			7
							11	9									
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	19	1	330	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	936	3	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	645	-0-	-378	-0-	34	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	744	3	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	502	-0-	-149	-0-	28	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	347	-0-	-373	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	358	-0-	-386	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

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	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	129	1	2622	3	Y	16					49
							18	9									
02	2884	X	2676	-0-	-208	-0-	104	1	2566	3	Y	5	50	1			4
							6	9									
03	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	112	1	2778	3	Y	-0-					4
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	116	1	2667	3	Y	9					13
							10	9									
05	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	94	1	2675	3	Y	7					20
							8	9									
06	2880	X	2174	-0-	-706	-0-	87	1	2087	3	Y	-0-					20
07	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	108	1	2645	3	Y	-0-					20
08	2883	X	1930	-0-	-953	-0-	75	1	1855	3	Y	-0-					20
09	2790	X	2213	-0-	-577	-0-	98	1	2115	3	Y	-0-					20
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	118	1	2684	3	Y	-0-					20
11	2670	X	1827	-0-	-843	-0-	73	1	1754	3	Y	-0-	20	1			-0-
12	2759	X	2647	-0-	-112	-0-	107	1	2540	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	515	-0-	-849	-0-		24	1	487	3	Y	4					27
								4	9									
02	1232	N	1060	-0-	-172	-0-		41	1	1000	3	Y	17	36	1			8
								19	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		44	1	1095	3	Y	23					31
								25	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-		53	1	1222	3	Y	13					44
								14	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		50	1	1421	3	Y	16					60
								18	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-		49	1	1190	3	Y	11	49	1			22
								12	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		53	1	1308	3	Y	-0-					22
08	1488	N	848	-0-	-640	-0-		33	1	815	3	Y	-0-					22
09	1260	N	782	-0-	-478	-0-		35	1	747	3	Y	-0-					22
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-		64	1	1461	3	Y	-0-					22
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-		36	1	873	3	Y	-0-	22	1			-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		66	1	1554	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	459	-0-	-68	-0-		18	1	84	2	N	-0-					2
								357	3									
02	448	N	389	-0-	-59	-0-		19	1	370	3	N	-0-	2	1			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-		5	1	444	2	N	13					13
								64	3	14	9							
04	450	N	374	-0-	-76	-0-		372	2	2	9	N	2					15
05	434	N	309	-0-	-125	-0-		308	2	1	9	N	1					16
06	450	N	417	-0-	-33	-0-		417	2			N	-0-					16
07	372	N	348	-0-	-24	-0-		348	2			N	-0-					16
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-		335	2			N	-0-					16
09	420	N	358	-0-	-62	-0-		358	2			N	-0-					16
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-		348	2			N	-0-					16
11	330	N	264	-0-	-66	-0-		264	2			N	-0-					16
*12	372	N	111	-0-	-261	-0-		109	2	2	9	N	2	1	6			17

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	N	-0-					-0-
							673	3									
02	868	N	712	-0-	-156	-0-	35	1	677	3	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1078	2	N	-0-					-0-
							155	3									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	895	2	12	9	N	11					11
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					11
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					11
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					11
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					11
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					11
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					11
11	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	2			N	-0-					11
*12	837	N	581	-0-	-256	-0-	573	2	8	9	N	7	4	6			14

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7994	-0-	-500	-0-	403	1	7591	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	6471	-0-	-1117	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	7593	-0-	-312	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	402	1	6940	3	N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	402	1	7328	3	N	-0-					-0-
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	448	1	6860	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	7073	-0-	-398	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6717	-0-	-754	-0-	388	1	6329	3	N	-0-					-0-
09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	370	1	7103	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7364	-0-	-138	-0-	383	1	6981	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	6037	-0-	-1223	-0-	399	1	5638	3	N	-0-					-0-
12	7502	X	6892	-0-	-610	-0-	6892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 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	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	963	-0-	-401	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	389	-0-	-1068	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
*12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	784	N	478	-0-	-306	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	992	N	269	-0-	-723	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	960	N	191	-0-	-769	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	334	-0-	-751	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					20
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					20
03	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2			N	-0-					20
04	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	2428	2			N	-0-					20
05	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2384	2			N	-0-					20
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	2353	2			N	-0-					20
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					20
08	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-	4	0			16
09	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2			N	-0-					16
10	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	2159	2			N	-0-					16
11	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	2152	2			N	-0-					16
12	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 27,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 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	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
*12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 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	3100	N	3769	-0-	669	1493	3769	2			N	-0-					-0-
02	5172	X	3679	-0-	-1493	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
*12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1000	-0-	-380	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	961	N	391	-0-	-570	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	930	N	195	-0-	-735	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	654	-0-	-245	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	552	-0-	-318	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1028	-0-	-120	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2754	-0-	-67	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2585	-0-	-85	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3214	-0-	214	435	3214	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3035	-0-	-65	370	3035	2			N	-0-					-0-
08	3552	X	3182	-0-	-370	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1343	-0-	-1168	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1599	-0-	-591	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2033	-0-	-540	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2230	-0-	-230	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1764	-0-	-778	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6359	2	31	9	N	28	167	0			21
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5589	2	83	9	N	75					96
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5562	2	40	9	N	36					132
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5598	2	51	9	N	46	171	0			7
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5455	2	25	9	N	23					30
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4684	2	23	9	N	21					51
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4181	2	18	9	N	16					67
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5095	2	64	9	N	58					125
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4744	2	54	9	N	49					174
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4785	2	12	9	N	11	175	1			10
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4235	2	39	9	N	35					45
*12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4475	2	31	9	N	28					84

TOTAL GAS PROD: 61,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					-0-
10	886	N	431	-0-	-455	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR WELL #: 2 RRCID -> 062940 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 8158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					10
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P&A 02/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	155	1	582	2	N	-0-			-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	4285	-0-	1185	1326	4285	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	3820	-0-	720	2046	3820	3			N	-0-			-0-
09	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 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-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 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-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	838	-0-	-247	-0-	176	1	662	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 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	155	N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	2	N	-0-					7
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					7
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					7
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3048	-0-	-238	-0-	455	1	2593	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2289	-0-	-511	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	10	1	2499	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	10	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	10	1	2546	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2253	-0-	-687	-0-	9	1	2244	3	N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	467	1	2583	3	N	-0-					-0-
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	470	1	2489	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3032	-0-	32	32	607	1	2425	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3162	-0-	62	94	680	1	2482	3	N	-0-					-0-
11	2850	N	2428	-0-	-422	-0-	494	1	1934	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	369	1	2099	2	N	-0-					44
02	2296	N	1797	-0-	-499	-0-	1797	3			N	-0-	44	7			-0-
03	2480	N	1908	-0-	-572	-0-	8	1	1900	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1834	-0-	-566	-0-	8	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	7	1	1887	3	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	6	1	1596	3	N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	349	1	1930	3	N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	358	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	451	1	1802	3	N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	495	1	1806	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	1655	-0-	-535	-0-	337	1	1318	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1257	-0-	-107	-0-	179	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	954	-0-	-278	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	7	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	8	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	12	1	1074	3	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	12	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	380	1	1234	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	319	1	983	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	157	1	480	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	303	1	997	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	941	-0-	-319	-0-	203	1	738	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	121	1	625	2	N	-0-					-0-
02	784	N	541	-0-	-243	-0-	26	1	515	2	N	-0-					-0-
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	28	1	601	2	N	-0-					-0-
04	720	N	548	-0-	-172	-0-	24	1	524	2	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1269	-0-	-95	-0-	151	1	1098	2	N	18					86
							20	9									
02	1148	N	950	-0-	-198	-0-	936	2	14	9	N	13					99
03	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	3	1	1116	2	N	15					114
							17	9									
04	1230	N	963	-0-	-267	-0-	3	1	951	2	N	8					122
							9	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	N	11					133
							12	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	N	6					139
							7	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	934	3	N	4					143
							4	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	121	1	877	3	N	4	132	1			15
							4	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	3	N	2					17
							2	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	154	1	1018	3	N	10					27
							11	9									
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	107	1	830	3	N	9					36
							10	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 10,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	373	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	208	-0-	-1332	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	657	-0-	-955	-0-	4	1	653	2	N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	27	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	10	1	736	3	N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	18	1	1116	3	N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	320	1	1297	3	N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	318	1	1355	3	N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	267	1	853	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	306	1	1121	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	966	-0-	-654	-0-	231	1	735	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	451	1	2334	2	N	2					30
							2	9									
02	2632	N	2023	-0-	-609	-0-	97	1	1926	2	N	-0-					30
03	2914	N	2404	-0-	-510	-0-	106	1	2298	2	N	-0-					30
04	2700	N	2227	-0-	-473	-0-	98	1	2129	2	N	-0-					30
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	99	1	2260	3	N	-0-					30
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	3	N	-0-					30
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2261	3	N	-0-					30
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1961	3	N	-0-					30
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1739	3	N	-0-					30
10	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	95	1	2080	3	N	2					32
							2	9									
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	89	1	1942	3	N	-0-					32
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 24,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		2284	-0-	2284	2284	2284	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2524	-0-	2524	4808	10	1	2514	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2353	-0-	2353	7161	10	1	2343	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2421	-0-	2421	9582	10	1	2411	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1956	-0-	1956	11538	8	1	1948	3	N	-0-					-0-
07	14264	X	2726	-0-	-11538	-0-	417	1	2309	3	N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	407	1	2156	3	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	91	1	363	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	4	-0-	-2538	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	79	-0-	-2381	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	92	1	283	2	N	-0-					20
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	2	1	185	2	N	-0-					20
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	3	1	246	2	N	-0-					20
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	3	1	237	2	N	-0-					20
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	3	N	-0-					20
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	N	-0-					20
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	105	1	248	3	N	-0-					20
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	100	1	248	3	N	-0-					20
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	89	1	116	3	N	-0-					20
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	85	1	212	3	N	-0-					20
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	88	1	216	3	N	-0-					20
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 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	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-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 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-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	416	2	20	9	Y	18					26
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	Y	2	26	1			2
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					3
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					3
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					3
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					3
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	3	2	9	Y	2					5
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	3	6	9	Y	5					10
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					10
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					10
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2					12
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 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	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2887	2	11	9	Y	10					25
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	Y	2	25	1			2
03	2418	N	2210	-0-	-208	-0-	2210	2			Y	-0-					2
04	2340	N	1594	-0-	-746	-0-	1593	2	1	9	Y	1					3
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					3
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					3
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2388	3	2	9	Y	2					5
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	3	4	9	Y	4					9
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2428	3	1	9	Y	1					10
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					10
11	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	1856	3	1	9	Y	1					11
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 25,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	421	1	4169	2	N	1					172
							1	9									
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	88	1	3418	2	N	-0-					172
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	98	1	3718	2	N	24					196
							26	9									
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	95	1	3942	2	N	26					222
							29	9									
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	90	1	3858	3	N	-0-					222
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	80	1	3470	3	N	-0-					222
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1048	1	4309	3	N	-0-					222
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1042	1	4361	3	N	54	194	1			82
							59	9									
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	862	1	3431	3	N	-0-					82
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					82
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	713	1	2991	3	N	1					83
							1	9									
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 42,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	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-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	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-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	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-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	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-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1501	-0-	-49	-0-	172	1	1322	2	N	6					29
							7	9									
02	1400	X	1190	-0-	-210	-0-	45	1	1145	2	N	-0-					29
03	1519	X	1218	-0-	-301	-0-	48	1	1170	2	N	-0-					29
04	1470	X	1151	-0-	-319	-0-	45	1	1106	2	N	-0-					29
05	1519	X	583	-0-	-936	-0-	23	1	560	3	N	-0-					29
06	1440	X	14	-0-	-1426	-0-	1	1	13	3	N	-0-					29
07	1333	X	112	-0-	-1221	-0-	4	1	108	3	N	-0-					29
08	1209	X	49	-0-	-1160	-0-	2	1	47	3	N	-0-					29
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					29
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					29
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1120	-0-	-337	-0-	236	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	786	-0-	-530	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	839	-0-	-618	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	775	-0-	-635	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	751	-0-	-396	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	657	-0-	-423	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	868	X	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	837	X	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	780	X	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	354	1	857	3	N	-0-					-0-
11	750	X	731	-0-	-19	-0-	206	1	525	3	N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	620	-0-	-775	-0-	93	1	527	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	543	-0-	-661	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	0	W	509	-0-	509	509	2	1	507	2	N	-0-					-0-
04	0	W	524	-0-	524	1033	2	1	522	2	N	-0-					-0-
05	0	W	650	-0-	650	1683	3	1	647	3	N	-0-					-0-
06	2000	N	593	-0-	-1407	276	2	1	591	3	N	-0-					-0-
07	1119	N	843	-0-	-276	-0-	129	1	714	3	N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	124	1	658	3	N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	172	1	686	3	N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	187	1	681	3	N	-0-					-0-
11	750	N	593	-0-	-157	-0-	121	1	472	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	N	-0-					-0-
02	616	X	511	-0-	-105	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	682	X	519	-0-	-163	-0-	1	1	518	2	N	-0-					-0-
04	660	X	465	-0-	-195	-0-	1	1	464	2	N	-0-					-0-
05	651	X	435	-0-	-216	-0-	1	1	434	3	N	-0-					-0-
06	600	X	357	-0-	-243	-0-	1	1	356	3	N	-0-					-0-
07	558	X	416	-0-	-142	-0-	52	1	364	3	N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	3	N	-0-					-0-
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	3	N	-0-					-0-
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	62	1	410	3	N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1277	-0-	-87	-0-	154	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	1260	X	979	-0-	-281	-0-	979	2			N	-0-			-0-
03	1395	X	1032	-0-	-363	-0-	3	1	1029	2	N	-0-			-0-
04	1350	X	912	-0-	-438	-0-	2	1	910	2	N	-0-			-0-
05	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	3	1	1097	3	N	-0-			-0-
06	1230	X	1016	-0-	-214	-0-	3	1	1013	3	N	-0-			-0-
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	159	1	1121	3	N	-0-			-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	163	1	1179	3	N	-0-			-0-
09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	146	1	1033	3	N	-0-			-0-
10	1271	X	1183	-0-	-88	-0-	156	1	1027	3	N	-0-			-0-
11	1290	X	958	-0-	-332	-0-	109	1	849	3	N	-0-			-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 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	2263	X	1812	-0-	-451	-0-	381	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1278	-0-	-766	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1506	-0-	-757	-0-	1483	2	23	9	N	21					21
04	2160	X	1261	-0-	-899	-0-	1261	2			N	-0-					21
05	1798	X	1178	-0-	-620	-0-	1178	3			N	-0-					21
06	1740	X	971	-0-	-769	-0-	971	3			N	-0-					21
07	1488	X	1230	-0-	-258	-0-	1230	3			N	-0-					21
08	1519	X	1354	-0-	-165	-0-	1354	3			N	-0-					21
09	1260	X	1122	-0-	-138	-0-	1119	3	3	9	N	3					24
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	514	1	1248	3	N	10					34
							11	9									
11	1320	X	859	-0-	-461	-0-	240	1	612	3	N	6					40
							7	9									
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 14,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	24	1	598	2	N	-0-					-0-
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
06	660	X	360	-0-	-300	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
07	682	X	567	-0-	-115	-0-	21	1	546	3	N	-0-					-0-
08	558	X	382	-0-	-176	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
09	450	X	320	-0-	-130	-0-	12	1	308	3	N	-0-					-0-
10	558	X	234	-0-	-324	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
11	540	X	193	-0-	-347	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

01	T. A.		15	-0-	15	3193	2	1	13	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		843	-0-	843	4036	107	1	736	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		62	-0-	62	4098	62	3			N	-0-					-0-
04	4098	X	-0-	-0-	-4098	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	176	1	1614	3	N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	3	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1657	-0-	-1102	-0-	1657	2			N	-0-					16
02	1820	X	1388	-0-	-432	-0-	1388	2			N	-0-					16
03	1953	X	1367	-0-	-586	-0-	1367	2			N	-0-					16
04	1620	X	34	-0-	-1586	-0-	34	2			N	-0-					16
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					16
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					16
07	1550	X	350	-0-	-1200	-0-	350	2			N	-0-					16
08	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	N	1	1	8			16
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8			16
10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					16
11	1920	X	426	-0-	-1494	-0-	426	2			N	-0-					16
12	1984	X	410	-0-	-1574	-0-	410	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	98	1	3777	2	Y	8					43
							118	3	9	9							
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	101	1	5509	2	Y	2					45
							135	3	2	9							
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	113	1	4624	2	Y	1					46
							366	3	1	9							
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	101	1	3737	2	Y	-0-					46
							639	3									
05	6355	X	3698	-0-	-2657	-0-	116	1	3017	2	Y	-0-					46
							565	3									
06	6150	X	3454	-0-	-2696	-0-	79	1	2922	2	Y	-0-					46
							453	3									
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	211	1	3057	2	Y	-0-					46
							547	3									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	210	1	2764	2	Y	1					47
							411	3	1	9							
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	188	1	3331	2	Y	-0-					47
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	212	1	3006	2	Y	2					49
							402	3	2	9							
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	253	1	3821	2	Y	1					50
							637	3	1	9							
*12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	310	1	4030	2	Y	1					51
							723	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 50,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

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	2693	N	2585	-0-	-108	-0-		116	1	2394	2	Y	-0-					-0-
								75	3									
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-		105	1	2014	2	Y	-0-					-0-
								49	3									
03	2356	X	1310	-0-	-1046	-0-		71	1	1148	2	Y	-0-					-0-
								91	3									
04	2280	X	1355	-0-	-925	-0-		83	1	1086	2	Y	-0-					-0-
								186	3									
05	2356	X	1402	-0-	-954	-0-		64	1	1127	2	Y	-0-					-0-
								211	3									
06	2280	X	1644	-0-	-636	-0-		79	1	1355	2	Y	-0-					-0-
								210	3									
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-		150	1	2167	2	Y	-0-					-0-
								387	3									
08	1395	X	1347	-0-	-48	-0-		83	1	1100	2	Y	-0-					-0-
								164	3									
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-		145	1	2566	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2271	-0-	-426	-0-		133	1	1886	2	Y	-0-					-0-
								252	3									
11	2610	X	2020	-0-	-590	-0-		108	1	1639	2	Y	-0-					-0-
								273	3									
12	2790	X	1097	-0-	-1693	-0-		67	1	873	2	Y	-0-					-0-
								157	3									

TOTAL GAS PROD: 22,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

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	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-		116	1	7482	2	Y	17					92
								233	3	19	9							
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-		105	1	6535	2	Y	5					97
								160	3	6	9							
03	7998	X	6879	-0-	-1119	-0-		116	1	6263	2	Y	4					101
								496	3	4	9							
04	7740	X	6047	-0-	-1693	-0-		113	1	5067	2	Y	-0-					101
								867	3									
05	7998	X	6963	-0-	-1035	-0-		116	1	5767	2	Y	-0-					101
								1080	3									
06	7590	X	6293	-0-	-1297	-0-		109	1	5354	2	Y	-0-					101
								830	3									
07	7533	X	7162	-0-	-371	-0-		397	1	5739	2	Y	-0-					101
								1026	3									
08	6975	X	6755	-0-	-220	-0-		419	1	5512	2	Y	4					105
								820	3	4	9							
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-		394	1	6972	2	Y	1					106
								1	9									
10	7161	X	7041	-0-	-120	-0-		412	1	5845	2	Y	2					108
								782	3	2	9							
11	6930	X	6749	-0-	-181	-0-		362	1	5472	2	Y	3					111
								912	3	3	9							
12	7626	X	6237	-0-	-1389	-0-		382	1	4963	2	Y	2					113
								890	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 82,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	41	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	36	N	15	-0-	-21	-0-	8	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	105	1	760	2	Y	1					22
							24	3	1	9							
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	98	1	906	2	Y	2					24
							22	3	2	9							
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	94	1	913	2	Y	-0-					24
							72	3									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	Y	-0-					24
							134	3									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	521	2	Y	-0-					24
							98	3									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	90	1	758	2	Y	-0-					24
							118	3									
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	953	2	Y	-0-					24
							170	3									
08	1085	X	1073	-0-	-12	-0-	67	1	876	2	Y	-0-					24
							130	3									
09	990	X	890	-0-	-100	-0-	48	1	842	2	Y	-0-					24
10	1178	X	1027	-0-	-151	-0-	60	1	852	2	Y	1					25
							114	3	1	9							
11	1140	X	900	-0-	-240	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					25
							122	3									
*12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	974	2	Y	1					26
							175	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10118	2	315	3	Y	-0-					-0-
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9215	2	225	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9105	2	722	3	Y	-0-					-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	7968	2	1363	3	Y	-0-					-0-
05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	7847	2	1470	3	Y	-0-					-0-
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	7649	2	1186	3	Y	-0-					-0-
07	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	559	1	8090	2	Y	-0-					-0-
							1446	3									
08	9827	X	9731	-0-	-96	-0-	604	1	7945	2	Y	-0-					-0-
							1182	3									
09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	563	1	9979	2	Y	-0-					-0-
10	10106	X	9406	-0-	-700	-0-	550	1	7811	2	Y	-0-					-0-
							1045	3									
11	9780	X	9157	-0-	-623	-0-	491	1	7428	2	Y	-0-					-0-
							1238	3									
12	10881	X	8634	-0-	-2247	-0-	529	1	6872	2	Y	-0-					-0-
							1233	3									

TOTAL GAS PROD: 114,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	116	1	7619	2	Y	14					187
							237	3	15	9							
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	105	1	6188	2	Y	1					188
							151	3	1	9							
03	8525	X	6273	-0-	-2252	-0-	116	1	5705	2	Y	-0-					188
							452	3									
04	8250	X	5769	-0-	-2481	-0-	109	1	4833	2	Y	-0-					188
							827	3									
05	8277	X	7065	-0-	-1212	-0-	116	1	5853	2	Y	-0-					188
							1096	3									
06	7740	X	6313	-0-	-1427	-0-	109	1	5371	2	Y	-0-					188
							833	3									
07	7130	X	6721	-0-	-409	-0-	372	1	5386	2	Y	-0-					188
							963	3									
08	7068	X	3796	-0-	-3272	-0-	235	1	3099	2	Y	-0-					188
							462	3									
09	6840	X	5210	-0-	-1630	-0-	278	1	4932	2	Y	-0-					188
10	7068	X	6151	-0-	-917	-0-	360	1	5108	2	Y	-0-					188
							683	3									
11	6510	X	5847	-0-	-663	-0-	313	1	4743	2	Y	-0-					188
							791	3									
12	6727	X	3664	-0-	-3063	-0-	224	1	2916	2	Y	-0-					188
							524	3									

TOTAL GAS PROD: 71,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12369	2	386	3	Y	-0-					-0-
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	10850	2	265	3	Y	-0-					-0-
03	13485	X	11633	-0-	-1852	-0-	10779	2	854	3	Y	-0-					-0-
04	12930	X	10812	-0-	-2118	-0-	9233	2	1579	3	Y	-0-					-0-
05	13206	X	10389	-0-	-2817	-0-	8750	2	1639	3	Y	-0-					-0-
06	12330	X	9930	-0-	-2400	-0-	8597	2	1333	3	Y	-0-					-0-
07	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	674	1	9740	2	Y	-0-					-0-
							1741	3									
08	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	665	1	8748	2	Y	-0-					-0-
							1302	3									
09	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	617	1	10925	2	Y	-0-					-0-
10	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	674	1	9566	2	Y	-0-					-0-
							1280	3									
11	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	582	1	8805	2	Y	-0-					-0-
							1468	3									
*12	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	591	1	7678	2	Y	-0-					-0-
							1378	3									

TOTAL GAS PROD: 133,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6898	2	215	3	Y	1					62
							1	9									
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5843	2	143	3	Y	2					64
							2	9									
03	7099	X	6800	-0-	-299	-0-	6301	2	499	3	Y	-0-					64
04	6870	X	5987	-0-	-883	-0-	5112	2	875	3	Y	-0-					64
05	7099	X	5960	-0-	-1139	-0-	5020	2	940	3	Y	-0-					64
06	6870	X	6157	-0-	-713	-0-	5330	2	827	3	Y	-0-					64
07	7006	X	6743	-0-	-263	-0-	374	1	5403	2	Y	-0-					64
							966	3									
08	6789	X	6335	-0-	-454	-0-	393	1	5172	2	Y	-0-					64
							770	3									
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	375	1	6647	2	Y	-0-					64
10	6758	X	6728	-0-	-30	-0-	394	1	5586	2	Y	1					65
							747	3	1	9							
11	6540	X	6521	-0-	-19	-0-	350	1	5290	2	Y	-0-					65
							881	3									
12	7037	X	6343	-0-	-694	-0-	388	1	5048	2	Y	1					66
							906	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 77,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	4925	2	154	3	Y	-0-			-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4115	2	101	3	Y	-0-			-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5136	2	407	3	Y	-0-			-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4062	2	695	3	Y	-0-			-0-
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5374	2	1006	3	Y	-0-			-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3207	2	497	3	Y	-0-			-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	244	1	3534	2	Y	-0-			-0-
							632	3							
08	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	302	1	3973	2	Y	-0-			-0-
							591	3							
09	5130	X	4999	-0-	-131	-0-	267	1	4732	2	Y	-0-			-0-
10	5301	X	4645	-0-	-656	-0-	272	1	3857	2	Y	-0-			-0-
							516	3							
11	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	239	1	3618	2	Y	-0-			-0-
							603	3							
12	5177	X	3405	-0-	-1772	-0-	208	1	2710	2	Y	-0-			-0-
							487	3							

TOTAL GAS PROD: 56,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	116	1	2009	2	Y	-0-			-0-
							63	3							
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1713	2	Y	-0-			-0-
							42	3							
03	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	116	1	1748	2	Y	-0-			-0-
							139	3							
04	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	113	1	1515	2	Y	-0-			-0-
							259	3							
05	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	113	1	1275	2	Y	-0-			-0-
							239	3							
06	1950	N	754	-0-	-1196	-0-	49	1	610	2	Y	-0-			-0-
							95	3							
07	2201	X	953	-0-	-1248	-0-	53	1	764	2	Y	-0-			-0-
							136	3							
08	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	122	1	1611	2	Y	-0-			-0-
							240	3							
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	125	1	2212	2	Y	-0-			-0-
10	1612	X	564	-0-	-1048	-0-	33	1	468	2	Y	-0-			-0-
							63	3							
11	1920	X	1060	-0-	-860	-0-	57	1	860	2	Y	-0-			-0-
							143	3							
12	2418	X	931	-0-	-1487	-0-	57	1	741	2	Y	-0-			-0-
							133	3							

TOTAL GAS PROD: 18,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					135
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 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	310	X	262	-0-	-48	-0-	90 5	1 3	163 4	2 9	Y	4					27
02	280	X	150	-0-	-130	-0-	105 1	1 3	42 2	2 9	Y	2					29
03	372	X	181	-0-	-191	-0-	30 11	1 3	140	2	Y	-0-					29
04	360	X	44	-0-	-316	-0-	8 5	1 3	31	2	Y	-0-					29
05	372	X	223	-0-	-149	-0-	45 28	1 3	150	2	Y	-0-					29
06	240	X	100	-0-	-140	-0-	19 11	1 3	70	2	Y	-0-					29
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					29
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					30
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LINN OPERATING, INC. 501545
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					59
02	3164	X	32	-0-	-3132	-0-	32	2			N	-0-					59
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					59
04	3390	X	678	-0-	-2712	-0-	493	1	185	2	N	-0-					59
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	993	1	68	2	N	-0-					59
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					59
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					59
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	76	135	1			-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					6
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					6
03	837	X	454	-0-	-383	-0-	69	1	385	2	N	-0-					6
04	1350	X	557	-0-	-793	-0-	445	1	112	2	N	-0-					6
05	1395	X	764	-0-	-631	-0-	743	1	21	2	N	-0-					6
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					6
07	868	X	83	-0-	-785	-0-	83	2			N	-0-					6
08	775	X	123	-0-	-652	-0-	123	1			N	-0-					6
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	51	57	1			-0-
10	550	X	-0-	-0-	-550	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

01	DLQ G-10		681	-0-	681	2677	156	1	525	2	Y	-0-					9
02	2700	N	545	-0-	-2155	522	125	1	420	2	Y	-0-					9
03	1077	N	555	-0-	-522	-0-	127	1	428	2	Y	-0-					9
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	104	1	349	2	Y	-0-					9
05	589	N	318	-0-	-271	-0-	73	1	245	2	Y	-0-					9
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	76	1	256	2	Y	-0-					9
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	76	1	254	2	Y	-0-					9
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	95	1	322	2	Y	-0-					9
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	74	1	249	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		299	-0-	299	299	69	1	230	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		421	-0-	421	720	96	1	325	2	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		481	-0-	481	1201	110	1	371	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

01	DLQ G-10		151	-0-	151	593	35	1	116	2	Y	-0-					8
02	714	N	121	-0-	-593	-0-	28	1	93	2	Y	-0-					8
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	28	1	95	2	Y	-0-					8
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	23	1	77	2	Y	-0-					8
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	16	1	54	2	Y	-0-					8
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-					8
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					8
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					8
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	15	1	51	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10		93	-0-	93	159	21	1	72	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		107	-0-	107	266	25	1	82	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		757	-0-	757	2973	174	1	583	2	Y	-0-			4
02	2700	N	606	-0-	-2094	879	139	1	467	2	Y	-0-			4
03	1496	N	617	-0-	-879	-0-	141	1	476	2	Y	-0-			4
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	115	1	388	2	Y	-0-			4
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	81	1	272	2	Y	-0-			4
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	85	1	284	2	Y	-0-			4
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	84	1	282	2	Y	-0-			4
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	106	1	357	2	Y	-0-			4
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	82	1	276	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10		332	-0-	332	332	76	1	256	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10		467	-0-	467	799	107	1	360	2	Y	-0-			4
12	DLQ G-10		534	-0-	534	1333	122	1	412	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		777	-0-	777	3052	178	1	599	2	Y	-0-			3
02	2700	N	621	-0-	-2079	973	142	1	479	2	Y	-0-			3
03	1606	N	633	-0-	-973	-0-	145	1	488	2	Y	-0-			3
04	720	N	516	-0-	-204	-0-	118	1	398	2	Y	-0-			3
05	682	N	362	-0-	-320	-0-	83	1	279	2	Y	-0-			3
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	87	1	292	2	Y	-0-			3
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	86	1	290	2	Y	-0-			3
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	109	1	367	2	Y	-0-			3
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	78	1	263	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10		480	-0-	480	821	110	1	370	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10		548	-0-	548	1369	125	1	423	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

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-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	2			Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

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-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

*01	1519	N	822	-0-	-697	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
*02	1372	N	551	-0-	-821	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*03	1147	N	478	-0-	-669	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	672	X	493	-0-	-179	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	744	X	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	720	X	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	744	X	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	690	X	494	-0-	-196	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	589	X	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	589	X	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	540	X	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	558	X	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	480	X	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	96	2	14	9	Y	13					34
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			Y	-0-					34
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					34
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					34
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					34
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					34
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					34
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					34
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		187	-0-	187	187	183	2	4	9	Y	4	4	8			34
11	DLQ G-10		179	-0-	179	366	179	2			Y	-0-					34
*12	537	N	171	-0-	-366	-0-	171	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	3676	-0-	-1284	-0-	3676	2		Y	-0-			136
02	4480	X	3264	-0-	-1216	-0-	3264	2		Y	-0-			136
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		Y	-0-			136
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2		Y	-0-			136
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4808	2	11 9	Y	10			146
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4524	2	11 9	Y	10			156
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5046	2	9 9	Y	8			164
08	4805	X	4280	-0-	-525	-0-	4274	2	6 9	Y	5			169
09	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	2		Y	-0-			169
10	DLQ G-10		4493	-0-	4493	4493	4492	2	1 9	Y	1	1 8		169
11	DLQ G-10		4425	-0-	4425	8918	4424	2	1 9	Y	1			170
*12	13416	X	4498	-0-	-8918	-0-	4498	2		Y	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 52,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	432	-0-	-591	-0-	432	2		Y	-0-	9 1		28
02	476	X	372	-0-	-104	-0-	371	2	1 9	Y	1			29
03	527	X	431	-0-	-96	-0-	16	1	414 2	Y	1			30
							1	9						
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	70	1	418 2	Y	-0-			30
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	379 2	Y	1			31
							1	9						
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370 2	Y	-0-			31
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	454 2	Y	-0-			31
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	69	1	423 2	Y	-0-			31
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	63	1	322 2	Y	-0-			31
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	113	1	333 2	Y	4	9 1		26
							4	9						
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	388 2	Y	4			30
							4	9						
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	400 2	Y	1			31
							1	9						

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3091	-0-	-1404	-0-	245	1	2846	2	Y	-0-					5
02	4060	X	987	-0-	-3073	-0-	81	1	906	2	Y	-0-					5
03	4495	X	1153	-0-	-3342	-0-	97	1	1055	2	Y	1					6
							1	9									
04	3630	X	1960	-0-	-1670	-0-	181	1	1779	2	Y	-0-					6
05	3379	X	2018	-0-	-1361	-0-	187	1	1829	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	2790	X	1635	-0-	-1155	-0-	31	1	1603	2	Y	1					5
							1	9									
07	1860	X	1005	-0-	-855	-0-	118	1	886	2	Y	1					6
							1	9									
08	1860	X	98	-0-	-1762	-0-	14	1	84	2	Y	-0-					6
09	1950	X	68	-0-	-1882	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

01	831	X	831	-0-	-0-	-0-	160	1	671	2	N	-0-					-0-
02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	229	1	366	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	23	-0-	-1589	-0-	10	1	13	2	N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	253	1	2612	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	155	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	112	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1304	-0-	-1672	-0-	96	1	1208	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1315	-0-	-1661	-0-	117	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2000	-0-	-880	-0-	142	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	168	1	2493	2	N	-0-					-0-
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	105	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1147	-0-	-930	-0-	51	1	1096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

01	6014 X	5026	-0-	-988	-0-	416	1	4610	2	Y	-0-					101
02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	431	1	4613	2	Y	-0-					101
03	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	525	1	5761	2	Y	-0-					101
04	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	545	1	6197	2	Y	72					173
						79	9									
05	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	729	1	7604	2	Y	5					178
						6	9									
06	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	557	1	6050	2	Y	-0-					178
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	509	1	6694	2	Y	1	1	8			178
						1	9									
08	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	487	1	5764	2	Y	-0-					178
09	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	434	1	6723	2	Y	-0-					178
10	DLQ G-10	7142	-0-	7142	7142	456	1	6622	2	Y	58	171	1			65
						64	9									
11	DLQ G-10	4342	-0-	4342	11484	282	1	4060	2	Y	-0-					65
*12	16089 X	4605	-0-	-11484	-0-	269	1	4319	2	Y	15	61	1	3	8	16
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 74,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	710	-0-	710	710	46	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1233	-0-	1233	1943	80	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*12	3727 X	1784	-0-	-1943	-0-	105	1	1679	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10293	-0-	-123	-0-	639	1	9654	2	Y	-0-					32
02	9772	X	6002	-0-	-3770	-0-	409	1	5593	2	Y	-0-					32
03	10819	X	4540	-0-	-6279	-0-	278	1	4262	2	Y	-0-					32
04	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	661	1	10616	2	Y	-0-					32
05	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	1248	1	18097	2	Y	72	62	1			42
							79	9									
06	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	1357	1	15866	2	Y	-0-					42
07	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	1767	1	17524	2	Y	-0-					42
08	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	1313	1	14163	2	Y	-0-					42
09	10470	X	9803	-0-	-667	-0-	720	1	9041	2	Y	38	64	1			16
							42	9									
10	DLQ G-10		6650	-0-	6650	6650	507	1	6139	2	Y	4					20
							4	9									
11	DLQ G-10		15257	-0-	15257	21907	1017	1	14208	2	Y	29					49
							32	9									
*12	38470	X	16563	-0-	-21907	-0-	1063	1	15496	2	Y	4	40	1			13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 151,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3696	-0-	596	596	306	1	3390	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3241	-0-	441	1037	277	1	2964	2	Y	-0-					-0-
03	3474	X	2437	-0-	-1037	-0-	204	1	2233	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	1244	-0-	-4186	-0-	100	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	1477	-0-	-4134	-0-	129	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	267	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	375	1	4939	2	Y	-0-					-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	292	1	3451	2	Y	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	202	1	3124	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3213	-0-	3213	3213	207	1	3006	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2554	-0-	2554	5767	166	1	2388	2	Y	-0-					-0-
*12	8996	X	3229	-0-	-5767	-0-	190	1	3039	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8201	-0-	-1099	-0-	509	1	7692	2	Y	-0-					13
02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	613	1	8382	2	Y	-0-					13
03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	600	1	9193	2	Y	-0-					13
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	555	1	8909	2	Y	-0-					13
05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	660	1	9566	2	Y	27	24	1			16
							30	9									
06	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	891	1	10412	2	Y	-0-					16
07	9827	X	1900	-0-	-7927	-0-	174	1	1726	2	Y	-0-					16
08	9827	X	8288	-0-	-1539	-0-	703	1	7585	2	Y	-0-					16
09	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	867	1	10891	2	Y	25	31	1			10
							28	9									
10	DLQ G-10		11733	-0-	11733	11733	894	1	10837	2	Y	2					12
							2	9									
11	DLQ G-10		10005	-0-	10005	21738	667	1	9321	2	Y	15					27
							17	9									
*12	32584	X	10846	-0-	-21738	-0-	696	1	10148	2	Y	2	22	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 112,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5254	-0-	-78	-0-	326	1	4928	2	Y	-0-					1
02	4984	X	4784	-0-	-200	-0-	326	1	4458	2	Y	-0-					1
03	5518	X	5352	-0-	-166	-0-	328	1	5024	2	Y	-0-					1
04	5340	X	4394	-0-	-946	-0-	258	1	4136	2	Y	-0-					1
05	5301	X	3924	-0-	-1377	-0-	253	1	3671	2	Y	-0-					1
06	5190	X	4929	-0-	-261	-0-	388	1	4541	2	Y	-0-					1
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	515	1	5104	2	Y	-0-					1
08	5363	X	5200	-0-	-163	-0-	441	1	4759	2	Y	-0-					1
09	4920	X	3039	-0-	-1881	-0-	224	1	2815	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		5095	-0-	5095	5095	388	1	4707	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		4966	-0-	4966	10061	332	1	4634	2	Y	-0-					1
*12	15196	X	5135	-0-	-10061	-0-	330	1	4805	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 57,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4395	-0-	-658	-0-	273	1	4122	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4115	-0-	-365	-0-	280	1	3835	2	Y	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	302	1	4633	2	Y	-0-					-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	344	1	5527	2	Y	-0-					-0-
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	297	1	4308	2	Y	-0-					-0-
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	442	1	5169	2	Y	-0-					-0-
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	594	1	5895	2	Y	-0-					-0-
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	561	1	6050	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	3367	-0-	-1493	-0-	248	1	3119	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	381	1	4618	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5404	-0-	5404	10403	361	1	5043	2	Y	-0-					-0-
*12	15620	X	5217	-0-	-10403	-0-	335	1	4882	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	70	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	70	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	54	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	885	-0-	-262	-0-	57	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	70	1	822	2	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	94	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	79	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	65	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1164	-0-	1164	1164	89	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2322	77	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*12	3000	N	1224	-0-	-1776	546	79	1	1145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11262	-0-	-3463	-0-	699	1	10563	2	Y	-0-					-0-
02	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	978	1	13383	2	Y	-0-					-0-
03	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	869	1	13317	2	Y	-0-					-0-
04	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	719	1	11546	2	Y	-0-					-0-
05	13485	X	9034	-0-	-4451	-0-	583	1	8451	2	Y	-0-					-0-
06	13050	X	10694	-0-	-2356	-0-	843	1	9851	2	Y	-0-					-0-
07	13485	X	12293	-0-	-1192	-0-	1126	1	11167	2	Y	-0-					-0-
08	13485	X	11240	-0-	-2245	-0-	953	1	10287	2	Y	-0-					-0-
09	12270	X	8728	-0-	-3542	-0-	644	1	8084	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14890	-0-	14890	14890	1135	1	13755	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12941	-0-	12941	27831	865	1	12076	2	Y	-0-					-0-
*12	41643	X	13812	-0-	-27831	-0-	887	1	12925	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9256	-0-	-2059	-0-	575	1	8681	2	Y	-0-					30
02	10220	X	8253	-0-	-1967	-0-	562	1	7691	2	Y	-0-					30
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	520	1	7979	2	Y	-0-					30
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	504	1	8087	2	Y	-0-					30
05	8277	X	5858	-0-	-2419	-0-	374	1	5428	2	Y	51	51	1			30
							56	9									
06	8010	X	7324	-0-	-686	-0-	577	1	6747	2	Y	-0-					30
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	996	1	9877	2	Y	-0-					30
08	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	1205	1	13000	2	Y	-0-					30
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	666	1	8364	2	Y	44	56	1			18
							48	9									
10	DLQ G-10		15787	-0-	15787	15787	1203	1	14580	2	Y	4					22
							4	9									
11	DLQ G-10		12567	-0-	12567	28354	837	1	11696	2	Y	31					53
							34	9									
*12	40285	X	11931	-0-	-28354	-0-	766	1	11161	2	Y	4	43	1			14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 122,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	884	1	13348	2	Y	-0-					15
02	9296	X	7423	-0-	-1873	-0-	506	1	6917	2	Y	-0-					15
03	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	1084	1	16622	2	Y	-0-					15
04	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	908	1	14589	2	Y	-0-					15
05	14229	X	13213	-0-	-1016	-0-	851	1	12336	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
06	17130	X	14621	-0-	-2509	-0-	1152	1	13469	2	Y	-0-					14
07	17701	X	16523	-0-	-1178	-0-	1513	1	15010	2	Y	-0-					14
08	17701	X	13957	-0-	-3744	-0-	1184	1	12773	2	Y	-0-					14
09	15510	X	9501	-0-	-6009	-0-	699	1	8783	2	Y	17	24	1			7
							19	9									
10	DLQ G-10		17407	-0-	17407	17407	1327	1	16078	2	Y	2					9
							2	9									
11	DLQ G-10		14145	-0-	14145	31552	944	1	13183	2	Y	16					25
							18	9									
*12	45866	X	14314	-0-	-31552	-0-	919	1	13393	2	Y	2	20	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 168,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	412	1	1734	2	N	-0-					-0-
02	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	387	1	617	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	45	-0-	-2435	-0-	20	1	25	2	N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	107	1	2868	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1435	-0-	-1045	-0-	148	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	215	1	2524	2	N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	275	1	3459	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	255	1	2619	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	207	1	2723	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2703	-0-	-1017	-0-	170	1	2533	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	1824	-0-	-1776	-0-	102	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	1429	-0-	-2291	-0-	63	1	1366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	130	1	1441	2	Y	-0-					4
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	115	1	1229	2	Y	-0-					4
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	120	1	1314	2	Y	-0-					4
04	1500	N	939	-0-	-561	-0-	76	1	863	2	Y	-0-					4
05	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	113	1	1177	2	Y	-0-					4
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	110	1	1196	2	Y	-0-					4
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	71	1	931	2	Y	-0-					4
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	106	1	1256	2	Y	-0-					4
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	93	1	1447	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	108	1	1575	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	DLQ G-10		1505	-0-	1505	3188	98	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*12	4672	X	1484	-0-	-3188	-0-	87	1	1397	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 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	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	152	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1611	-0-	-97	-0-	138	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	164	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	156	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	181	1	1893	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1478	-0-	-412	-0-	125	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1574	-0-	-410	-0-	111	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	139	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	124	1	1915	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2257	-0-	2257	2257	145	1	2112	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1977	-0-	1977	4234	128	1	1849	2	Y	-0-					-0-
*12	3300		2098	-0-	-1202	3032	123	1	1975	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) //CONT.// 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) //CONT.// 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1153	-0-	-304	-0-	95	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	145	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2088	R	2088	-0-	-0-	-0-	174	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	384	1	4365	2	Y	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	432	1	4500	2	Y	-0-					-0-
06	2746	R	2746	-0-	-0-	-0-	232	1	2514	2	Y	-0-					-0-
07	3720		2593	-0-	-1127	-0-	183	1	2410	2	Y	-0-					-0-
08	3720		2201	-0-	-1519	-0-	172	1	2029	2	Y	-0-					-0-
09	3600		1691	-0-	-1909	-0-	103	1	1588	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1691	-0-	1691	1691	109	1	1582	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1627	-0-	1627	3318	106	1	1521	2	Y	-0-					-0-
*12	4906	R	1588	-0-	-3318	-0-	93	1	1495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) //CONT.// 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3295	-0-	-208	-0-	396 11	1 9	2888	2	Y	10	17	1			20
02	3220	X	2206	-0-	-1014	-0-	290 9	1 9	1907	2	Y	8	14	1			14
03	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	443 22	1 9	2874	2	Y	20	19	1			15
04	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	368 8	1 9	1970	2	Y	7					22
05	3348	X	2136	-0-	-1212	-0-	274 17	1 9	1845	2	Y	15	12	1			25
06	3240	X	2571	-0-	-669	-0-	371	1	2200	2	Y	-0-					25
07	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	436	1	2735	2	Y	-0-					25
08	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	177	1	2775	2	Y	-0-					25
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	230 24	1 9	3509	2	Y	22					47
10	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	191 2	1 9	2745	2	Y	2	18	1			31
11	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	172 3	1 9	2780	2	Y	3					34
12	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	223 6	1 9	3480	2	Y	5					39

TOTAL GAS PROD: 35,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	410	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	58	1	382	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
*03	434	N	383	-0-	-51	-0-	51	1	330	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	63	1	339	2	Y	-0-					18
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	2	Y	-0-					18
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	57	1	355	2	Y	-0-					18
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					18
*09	390	N	347	-0-	-43	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					18
*10	403	N	322	-0-	-81	-0-	21	1	299	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
*11	390	N	360	-0-	-30	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					18
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	837	1	1731	2	N	7					119
							8	9									
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	696	1	1664	2	N	3					122
							3	9									
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	593	1	1564	2	N	-0-					122
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	417	1	1544	2	N	-0-					122
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	707	1	1571	2	N	-0-					122
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	640	1	1558	2	N	-0-					122
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	719	1	1564	2	N	-0-					122
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	513	1	2069	2	N	-0-					122
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	383	1	1844	2	N	-0-					122
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	385	1	1423	2	N	-0-					122
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	316	1	1658	2	N	-0-					122
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	340	1	2004	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 26,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 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	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	1188	1	1590	2	N	-0-					80
02	1232	X	1148	-0-	-84	-0-	1148	2			N	-0-					80
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					80
04	2700	X	2402	-0-	-298	-0-	2402	2			N	-0-					80
05	2790	X	1354	-0-	-1436	-0-	1354	2			N	-0-					80
06	2700	X	1255	-0-	-1445	-0-	1255	2			N	-0-					80
07	2480	X	1503	-0-	-977	-0-	1503	2			N	-0-					80
08	2480	X	1248	-0-	-1232	-0-	1248	2			N	-0-					80
09	2400	X	1216	-0-	-1184	-0-	1216	2			N	-0-					80
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					80
11	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	1205	2			N	-0-					80
12	1488	X	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 17,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1469	2	Y	21	36	1			19
								23	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1336	2	Y	12	22	1			9
								13	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1590	2	Y	15	15	1			9
								17	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1502	2	Y	16	15	1			10
								18	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1554	2	Y	12	16	1			6
								13	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1463	2	Y	10	7	1			9
								11	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1555	2	Y	12	13	1			8
								13	9									
08	1550	N	1399	-0-	-151	B	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1500	N	1415	-0-	-85	B	-0-	105	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1294	-0-	-225	B	-0-	93	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1205	-0-	-145	B	-0-	90	1	1115	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1234	-0-	-223	B	-0-	96	1	1138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
08	DLQ G-10		-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-

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	1863	-0-	1863	7395	112	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	8792	84	1	1313	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	779	-0-	-1321	7471	47	1	732	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1467	-0-	-1533	5938	88	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1736	-0-	-1364	4574	104	1	1632	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1395	-0-	-1605	2969	83	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2029	-0-	-1071	1898	122	1	1907	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1821	-0-	-1279	619	109	1	1712	2	Y	-0-					-0-
09	2184	N	1565	-0-	-619	-0-	93	1	1472	2	Y	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1427	2	Y	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	5891	80	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	7263	82	1	1290	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1577	-0-	-523	6740	95	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	867	-0-	-2133	4607	52	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1055	-0-	-2045	2562	64	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	984	-0-	-2016	546	59	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	2133	N	1587	-0-	-546	-0-	96	1	1491	2	Y	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	92	1	1454	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	58	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	57	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	69	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 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	DLQ G-10		745	-0-	745	2923	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		599	-0-	599	3522	36	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	690	-0-	-1410	2112	42	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	2500	N	388	-0-	-2112	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	486	-0-	-174	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		981	-0-	981	4047	58	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		919	-0-	919	4966	55	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1190	-0-	-910	4056	72	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	728	-0-	-2272	1784	44	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	2795	N	1011	-0-	-1784	-0-	60	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	802	-0-	-338	-0-	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	800	-0-	-223	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	68	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		434	-0-	434	1805	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		380	-0-	380	2185	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	579	-0-	-1521	664	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	1059	N	395	-0-	-664	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1266	-0-	1266	6373	76	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		428	-0-	428	6801	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	7045	X	244	-0-	-6801	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	496	-0-	-775	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	456	-0-	-774	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	594	-0-	-96	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	81	1	1273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	336	-0-	-441	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	476	-0-	-124	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	71	-0-	-363	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	102	-0-	-456	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	60	-0-	-320	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1631	-0-	1631	6783	98	1	1533	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1359	-0-	1359	8142	82	1	1277	2	Y	-0-			-0-
03	2100	N	1198	-0-	-902	7240	72	1	1126	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1136	-0-	-1864	5376	68	1	1068	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1444	-0-	-1656	3720	87	1	1357	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1192	-0-	-1808	1912	71	1	1121	2	Y	-0-			-0-
07	3024	N	1112	-0-	-1912	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	924	-0-	-533	-0-	56	1	868	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	904	-0-	-296	-0-	54	1	850	2	Y	-0-			-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	2	Y	-0-			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-			-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		753	-0-	753	3009	45	1	708	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		779	-0-	779	3788	47	1	732	2	Y	-0-			-0-
03	2100	N	787	-0-	-1313	2475	47	1	740	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1033	-0-	-1967	508	62	1	971	2	Y	-0-			-0-
05	1831	N	1323	-0-	-508	-0-	79	1	1244	2	Y	-0-			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	47	1	747	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	699	-0-	-231	-0-	42	1	657	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	619	-0-	-281	-0-	37	1	582	2	Y	-0-			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	-0-			-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	Y	-0-			-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	863	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1154	-0-	1154	4486	70	1	1084	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		709	-0-	709	5195	43	1	666	2	Y	-0-			-0-
03	2100	N	573	-0-	-1527	3668	34	1	539	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	957	-0-	-2043	1625	58	1	899	2	Y	-0-			-0-
05	2936	N	1311	-0-	-1625	-0-	78	1	1233	2	Y	-0-			-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1077	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	58	1	912	2	Y	-0-			-0-
08	1302	N	862	-0-	-440	-0-	52	1	810	2	Y	-0-			-0-
09	1130	N	614	-0-	-516	-0-	36	1	578	2	Y	-0-			-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	45	1	704	2	Y	-0-			-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1213	-0-	1213	4555	73	1	1140	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1518	-0-	1518	6073	91	1	1427	2	Y	-0-			-0-
03	2100	N	1059	-0-	-1041	5032	64	1	995	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	700	-0-	-2300	2732	42	1	658	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	911	-0-	-2189	543	54	1	857	2	Y	-0-			-0-
06	1252	N	709	-0-	-543	-0-	43	1	666	2	Y	-0-			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-			-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	-0-			-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	2	Y	-0-			-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	Y	-0-			-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	2	Y	-0-			-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1483	-0-	1483	4846	89	1	1394	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	6283	86	1	1351	2	Y	-0-			-0-
03	2100	N	1712	-0-	-388	5895	102	1	1610	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1243	-0-	-1757	4138	75	1	1168	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1586	-0-	-1514	2624	95	1	1491	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1345	-0-	-1655	969	80	1	1265	2	Y	-0-			-0-
07	2165	N	1196	-0-	-969	-0-	71	1	1125	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	62	1	970	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	649	-0-	-551	-0-	39	1	610	2	Y	-0-			-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	795	-0-	-195	-0-	47	1	748	2	Y	-0-			-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	61	1	957	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		724	-0-	724	2561	44	1	680	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		611	-0-	611	3172	37	1	574	2	Y	-0-			-0-
03	2100	N	449	-0-	-1651	1521	27	1	422	2	Y	-0-			-0-
04	2101	N	580	-0-	-1521	-0-	35	1	545	2	Y	-0-			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	-0-			-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	26	1	404	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	356	-0-	-481	-0-	21	1	335	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	423	-0-	-207	-0-	25	1	398	2	Y	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-			-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-			-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		978	-0-	978	4184	58	1	920	2	Y	-0-			190
02	DLQ G-10		753	-0-	753	4937	46	1	707	2	Y	-0-			190
03	2100	N	862	-0-	-1238	3699	51	1	811	2	Y	-0-			190
04	3000	N	722	-0-	-2278	1421	43	1	679	2	Y	-0-			190
05	2476	N	1055	-0-	-1421	-0-	64	1	991	2	Y	-0-			190
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	Y	-0-			190
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	Y	-0-			190
08	1054	N	852	-0-	-202	-0-	51	1	801	2	Y	-0-			190
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	47	1	722	2	Y	-0-			190
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	-0-			190
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	56	1	870	2	Y	-0-			190
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	Y	-0-			190

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		876	-0-	876	3676	53	1	823	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		828	-0-	828	4504	50	1	778	2	Y	-0-			-0-
03	2100	N	709	-0-	-1391	3113	43	1	666	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	596	-0-	-2404	709	36	1	560	2	Y	-0-			-0-
05	1494	N	785	-0-	-709	-0-	47	1	738	2	Y	-0-			-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	Y	-0-			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	Y	-0-			-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	48	1	754	2	Y	-0-			-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	1035	2	Y	-0-			-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	66	1	1029	2	Y	-0-			-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	783	-0-	-147	-0-	47	1	736	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1163	-0-	1163	6023	70	1	1093	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		980	-0-	980	7003	59	1	921	2	Y	-0-			-0-
03	2100	N	1797	-0-	-303	6700	108	1	1689	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2578	-0-	-422	6278	155	1	2423	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2699	-0-	-401	5877	162	1	2537	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2501	-0-	-499	5378	150	1	2351	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2609	-0-	-491	4887	157	1	2452	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2210	-0-	-890	3997	133	1	2077	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3687	-0-	687	4684	221	1	3466	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3557	-0-	457	5141	213	1	3344	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2340	-0-	-660	4481	140	1	2200	2	Y	-0-			-0-
*12	7456	X	2975	-0-	-4481	-0-	178	1	2797	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-55	-0-	21	1	544	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	3	N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	113	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1206	3	N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	107	1	945	3	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	634	-0-	-513	-0-	49	1	585	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	550	-0-	-500	-0-	42	1	508	3	N	-0-					-0-
10	806	N	647	-0-	-159	-0-	64	1	583	3	N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-113	-0-	19	1	488	3	N	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	30	1	398	3	N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	42	1	453	3	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	N	-0-					-0-
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	35	1	315	3	N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	3	N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	76	1	910	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	63	1	763	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	589	-0-	-713	-0-	58	1	531	3	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	194	-0-	-30	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	248	X	210	-0-	-38	-0-	3	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	204	-0-	-6	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

01	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	30	1	209	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-96	-0-	331	1	193	3	N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	150	1	656	3	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	345	1	620	3	N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	540	1	438	3	N	-0-					-0-
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	247	1	430	3	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	223	1	470	3	N	-0-					-0-
08	992	N	512	-0-	-480	-0-	54	1	458	3	N	-0-					-0-
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	68	1	541	3	N	-0-					-0-
10	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	-0-	-303	-0-	314	1	375	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	377	-0-	-631	-0-	117	1	260	3	N	-0-					-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	178	1	438	3	N	-0-					-0-
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	186	1	398	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	235	1	387	3	N	-0-					-0-
06	600	N	277	-0-	-323	-0-	169	1	108	3	N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	252	1	673	3	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	334	1	364	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	157	1	173	3	N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	129	1	724	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	-168	-0-	192	1	229	3	N	-0-					-0-
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	113	1	250	3	N	-0-					-0-
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	118	1	290	3	N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	117	1	249	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	158	1	260	3	N	-0-					-0-
06	390	N	109	-0-	-281	-0-	67	1	42	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	180	1	480	3	N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	305	1	333	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	218	1	241	3	N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-258	-0-	165	1	197	3	N	-0-					-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	126	1	282	3	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	123	1	302	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	115	1	246	3	N	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	135	1	223	3	N	-0-					-0-
06	420	N	79	-0-	-341	-0-	48	1	31	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	122	1	327	3	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	199	1	216	3	N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	167	1	183	3	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	601	-0-	-608	-0-	274	1	327	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	111	-0-	-953	-0-	34	1	77	3	N	-0-					-0-
03	806	N	30	-0-	-776	-0-	9	1	21	3	N	-0-					-0-
04	570	N	150	-0-	-420	-0-	48	1	102	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	51	1	83	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	23	1	61	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	77	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	20	1	22	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 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	837	N	471	-0-	-366	-0-	215	1	256	3	N	-0-					-0-
02	756	N	431	-0-	-325	-0-	134	1	297	3	N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	144	1	356	3	N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	133	1	284	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	179	1	294	3	N	-0-					-0-
06	480	N	139	-0-	-341	-0-	85	1	54	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	141	1	376	3	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	240	1	261	3	N	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	30	1	32	3	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	482	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 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	775	N	619	-0-	-156	-0-	282	1	337	3	N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	204	1	455	3	N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	217	1	534	3	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	288	1	613	3	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	363	1	598	3	N	-0-					-0-
06	720	N	377	-0-	-343	-0-	230	1	147	3	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	249	1	666	3	N	-0-					-0-
08	961	N	861	-0-	-100	-0-	412	1	449	3	N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	172	1	189	3	N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	872	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	34	3	N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	17	1	43	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	50	1	106	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	66	1	108	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	35	1	23	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	38	1	101	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	145	1	158	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	50	1	55	3	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	98	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	99	1	63	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	23	1	61	3	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	157	1	171	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	190	1	210	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	764	1	914	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	863	-0-	-705	-0-	267	1	596	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	820	-0-	-1133	-0-	237	1	583	3	N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	860	1	1835	3	N	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	960	1	1580	3	N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	1575	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	358	1	957	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1862	-0-	-370	-0-	891	1	971	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1756	-0-	-404	-0-	835	1	921	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	113	1	632	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	103	3	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	48	1	107	3	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	43	1	107	3	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	120	1	257	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	N	-0-			-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	31	1	333	3	N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	N	-0-			-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	33	1	311	3	N	-0-			-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	33	1	288	3	N	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	N	-0-			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	N	-0-			-0-
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	34	1	311	3	N	1			1
							1	9							
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-			1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	685	3			N	-0-			-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	668	3	N	-0-			-0-
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	37	1	610	3	N	-0-			-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	64	1	606	3	N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-			-0-
08	651	N	400	-0-	-251	-0-	26	1	374	3	N	-0-			-0-
09	660	N	305	-0-	-355	-0-	16	1	289	3	N	-0-			-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	56	1	438	3	N	-0-			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	778	-0-	-245	-0-	354	1	424	3	N	-0-			-0-
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	180	1	402	3	N	-0-			-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	243	1	600	3	N	-0-			-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	237	1	504	3	N	-0-			-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	319	1	526	3	N	-0-			-0-
06	810	N	332	-0-	-478	-0-	203	1	129	3	N	-0-			-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	296	1	793	3	N	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	448	1	488	3	N	-0-			-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	363	1	400	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	69	1	385	3	N	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	583	-0-	-316	-0-	266	1	317	3	N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	275	1	612	3	N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	273	1	674	3	N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	260	1	555	3	N	-0-					-0-
05	992	N	798	-0-	-194	-0-	301	1	497	3	N	-0-					-0-
06	930	N	526	-0-	-404	-0-	321	1	205	3	N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	256	1	686	3	N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	362	1	395	3	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	342	1	377	3	N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	3	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-103	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	95	1	297	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	49	1	34	3	N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	70	1	286	3	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	81	1	256	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	321	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	28	1	266	3	N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	903	1	282	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	947	-0-	-61	-0-	707	1	240	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	661	-0-	-424	-0-	378	1	283	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	101	-0-	-1039	-0-	93	1	8	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	365	-0-	-265	-0-	193	1	172	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	409	1	368	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	442	1	402	3	N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	371	1	320	3	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	468	1	376	3	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	236	1	318	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

H.I. PALAFOX WELL #: 142 RRCID -> 061810 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - PLUGGED 08/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	110	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	71	1	111	3	N	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	49	1	6	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	355	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	50	1	218	3	N	-0-					-0-
09	420	N	215	-0-	-205	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	54	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	31	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	486	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 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	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	330	-0-	-30	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	340	-0-	-32	-0-	6	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	314	-0-	-46	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08	341	X	333	-0-	-8	-0-	8	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	318	-0-	-12	-0-	4	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159	-0-	-275	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
08	372	N	230	-0-	-142	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 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	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	1354	1	182	3	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1124	1	176	3	N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1492	1	91	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-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	3000	N	3370	-0-	370	370	3346	1	24	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	370					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	91	1	12	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	95	1	15	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	1	8	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-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: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	104	1	14	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	28	1	5	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 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	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	220	-0-	-4	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	218	-0-	-52	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	233	-0-	-46	-0-	4	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	248	X	229	-0-	-19	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	3	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	89	1	964	3	N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1399	3	N	-0-					-0-
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	56	1	522	3	N	-0-					-0-
06	750	N	431	-0-	-319	-0-	44	1	387	3	N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	N	-0-					-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	36	1	431	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	3	N	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	57	1	519	3	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	592	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159	1	191	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	103	1	230	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	106	1	261	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	76	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	24	1	39	3	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	88	1	56	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	131	1	351	3	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	247	1	270	3	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	197	1	217	3	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-95	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	3	N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	69	1	191	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	53	1	37	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	16	1	11	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	185	-0-	-11	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	213	-0-	-4	-0-	3	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	200	-0-	-10	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	203	-0-	-14	-0-	3	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	196	-0-	-14	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	217	X	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	183	-0-	-27	-0-	2	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	8	1	429	3	N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	103	1	321	3	N	-0-					-0-
05	775	N	415	-0-	-360	-0-	12	1	403	3	N	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	140	1	100	3	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	90	1	372	3	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	98	1	309	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	36	1	40	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	456	-0-	-350	-0-	208	1	248	3	N	-0-					-0-
02	532	N	406	-0-	-126	-0-	126	1	280	3	N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	125	1	308	3	N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	120	1	256	3	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	188	1	310	3	N	-0-					-0-
06	420	N	93	-0-	-327	-0-	57	1	36	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	109	1	292	3	N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	365	1	398	3	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	194	1	214	3	N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	518	-0-	-142	-0-	18	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	585	-0-	-97	-0-	10	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	537	-0-	-93	-0-	43	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	18	1	685	3	Y	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	8	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	56	X	31	-0-	-25	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	60	X	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	154	X	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	252	X	184	-0-	-68	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	209	-0-	-70	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	216	-0-	-24	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	229	-0-	-19	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	217	X	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	2	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	238	X	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	-0-	-138	-0-	121	1	144	3	N	-0-					-0-
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	74	1	165	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	76	1	188	3	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	82	1	175	3	N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	92	1	151	3	N	-0-					-0-
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	34	1	22	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	199	1	218	3	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	147	1	161	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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	448	X	383	-0-	-65	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	496	X	458	-0-	-38	-0-	7	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	391	-0-	-89	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	323	-0-	-173	-0-	5	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	361	-0-	-89	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	351	-0-	-114	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	13	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	349	-0-	-41	-0-	4	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	732	-0-	-384	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
02	896	X	632	-0-	-264	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
03	837	X	677	-0-	-160	-0-	11	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	705	-0-	-15	-0-	24	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	732	-0-	-12	-0-	12	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	687	-0-	-33	-0-	55	1	632	3	Y	-0-					-0-
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
08	744	X	686	-0-	-58	-0-	17	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	654	-0-	-66	-0-	8	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 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	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	308	X	297	-0-	-11	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	341	X	339	-0-	-2	-0-	5	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	316	-0-	-44	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	331	-0-	-41	-0-	6	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	310	-0-	-50	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	341	X	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	302	-0-	-28	-0-	4	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	318	X	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 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	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	434	X	345	-0-	-89	-0-	5	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	392	-0-	-28	-0-	13	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	335	-0-	-99	-0-	6	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	403	X	397	-0-	-6	-0-	10	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	372	-0-	-48	-0-	5	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 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	465	X	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	420	X	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	465	X	356	-0-	-109	-0-	6	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	344	-0-	-46	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	337	-0-	-35	-0-	6	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	302	-0-	-58	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	341	X	302	-0-	-39	-0-	8	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	324	-0-	-6	-0-	4	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 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	341	X	312	-0-	-29	-0-	36	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	157	-0-	-123	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	279	-0-	-21	-0-	63	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	83	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	319	-0-	-84	-0-	82	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	292	-0-	-98	-0-	44	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	45	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 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	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
02	896	X	747	-0-	-149	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
03	992	X	971	-0-	-21	-0-	15	1	956	3	Y	-0-					-0-
04	1080	X	775	-0-	-305	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					-0-
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	19	1	1102	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	993	-0-	-87	-0-	79	1	914	3	Y	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	29	1	1109	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	1013	-0-	-67	-0-	13	1	1000	3	Y	-0-					-0-
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	Y	-0-					-0-
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1006	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 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	651	X	463	-0-	-188	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	588	X	387	-0-	-201	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	496	X	431	-0-	-65	-0-	7	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	8	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	6	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 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	930	X	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
02	840	X	820	-0-	-20	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
03	1426	X	637	-0-	-789	-0-	10	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	764	-0-	-616	-0-	26	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	819	-0-	-607	-0-	14	1	805	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	786	-0-	-84	-0-	63	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	23	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	11	1	861	3	Y	-0-					-0-
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	979	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	601	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	131	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	780	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	458	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	226	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	362	1	569	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	346	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	548	-0-	-262	-0-	6	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	239	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 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	279	N	249	-0-	-30	-0-	53	1	196	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	49	1	175	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	68	1	169	3	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	39	1	161	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	122	1	124	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	103	1	122	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	35	1	122	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	200	1	108	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	207	1	102	3	N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	188	1	103	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-193	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
02	672	N	262	-0-	-410	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
03	744	N	261	-0-	-483	-0-	29	1	232	3	N	-0-					-0-
04	540	N	277	-0-	-263	-0-	35	1	242	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	289	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	49	1	274	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	889	-0-	-165	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
02	868	X	760	-0-	-108	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
03	930	X	828	-0-	-102	-0-	13	1	815	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	835	-0-	-35	-0-	28	1	807	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	786	-0-	-113	-0-	13	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	70	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	737	-0-	-100	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
08	868	X	651	-0-	-217	-0-	17	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	548	-0-	-322	-0-	7	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	140	X	124	-0-	-16	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	155	X	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	61	-0-	-89	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	155	X	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	138	-0-	-12	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	773	-0-	-126	-0-	29	1	744	3	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	3	N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	69	1	755	3	N	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	53	1	651	3	N	-0-					-0-
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
06	810	N	564	-0-	-246	-0-	57	1	507	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	68	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	93	1	1119	3	N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	183	1	2228	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	235	1	2152	3	N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	89	1	1054	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-391	-0-	34	1	40	3	N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/15

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1004	-0-	-360	-0-	457	1	547	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	924	-0-	-308	-0-	286	1	638	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	295	1	725	3	N	-0-					-0-
04	960	N	795	-0-	-165	-0-	254	1	541	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	901	-0-	-122	-0-	340	1	561	3	N	-0-					-0-
06	990	N	235	-0-	-755	-0-	144	1	91	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	86	1	231	3	N	-0-					-0-
08	899	N	428	-0-	-471	-0-	205	1	223	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	175	1	192	3	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	50	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	36	1	101	3	N	-0-					-0-
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	22	1	40	3	N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	103	1	69	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 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	744	X	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	672	X	632	-0-	-40	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
03	744	X	674	-0-	-70	-0-	11	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	655	-0-	-35	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	577	-0-	-136	-0-	10	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	652	-0-	-38	-0-	52	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	704	-0-	-9	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
08	682	X	640	-0-	-42	-0-	16	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	533	-0-	-127	-0-	7	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
11	527	X	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	517	-0-	-506	-0-	235	1	282	3	N	-0-					-0-
02	952	N	349	-0-	-603	-0-	108	1	241	3	N	-0-					-0-
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	125	1	309	3	N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	142	1	304	3	N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	198	1	326	3	N	-0-					-0-
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	164	1	104	3	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	162	1	432	3	N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	244	1	266	3	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	221	1	244	3	N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	75	1	420	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 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	465	X	305	-0-	-160	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	262	-0-	-74	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	307	-0-	-34	-0-	45	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	301	-0-	-29	-0-	47	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	294	-0-	-47	-0-	54	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	268	-0-	-32	-0-	61	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	308	-0-	-2	-0-	75	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	88	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-134	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
02	1372	X	1061	-0-	-311	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
03	1519	X	1041	-0-	-478	-0-	16	1	1025	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	980	-0-	-460	-0-	33	1	947	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1140	-0-	-348	-0-	19	1	1121	3	Y	-0-					-0-
06	1350	X	862	-0-	-488	-0-	69	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	1178	X	852	-0-	-326	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	39	1	1480	3	Y	-0-					-0-
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	15	1	1181	3	Y	-0-					-0-
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	3	Y	-0-					-0-
11	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	3	Y	-0-					-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	465	X	442	-0-	-23	-0-	7	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	426	-0-	-24	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	445	-0-	-20	-0-	8	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	421	-0-	-29	-0-	34	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	86	-0-	-379	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	434	X	410	-0-	-24	-0-	10	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	398	-0-	-22	-0-	5	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-163	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	176	-0-	-160	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	372	X	258	-0-	-114	-0-	4	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	116	-0-	-214	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	134	-0-	-145	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	147	-0-	-93	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	-0-					-0-
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 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	713	X	663	-0-	-50	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
02	644	X	577	-0-	-67	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
03	682	X	635	-0-	-47	-0-	10	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	628	-0-	-32	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	612	-0-	-70	-0-	10	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	614	-0-	-16	-0-	49	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	32	1	1233	3	Y	-0-					-0-
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	9	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	777	X	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 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	X	288	-0-	-146	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	364	X	257	-0-	-107	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	403	X	199	-0-	-204	-0-	3	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	261	-0-	-69	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	307	-0-	-3	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	257	-0-	-53	-0-	7	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	248	-0-	-52	-0-	3	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 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	713	N	499	-0-	-214	-0-	227	1	272	3	N	-0-					-0-
02	952	N	450	-0-	-502	-0-	139	1	311	3	N	-0-					-0-
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	139	1	344	3	N	-0-					-0-
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	117	1	251	3	N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	179	1	295	3	N	-0-					-0-
06	480	N	229	-0-	-251	-0-	140	1	89	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	119	1	317	3	N	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	185	1	201	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	250	1	275	3	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	69	1	390	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 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	310	X	175	-0-	-135	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	183	-0-	-69	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	167	-0-	-112	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	125	-0-	-145	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	108	-0-	-171	-0-	20	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	205	-0-	-5	-0-	47	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	58	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	239	X	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	143	X	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 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	310	X	114	-0-	-196	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	103	-0-	-121	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	248	X	167	-0-	-81	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	248	X	211	-0-	-37	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	6	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	471	X	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 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	775	X	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
02	700	X	625	-0-	-75	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	775	X	675	-0-	-100	-0-	11	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	623	-0-	-127	-0-	21	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	638	-0-	-137	-0-	11	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	570	-0-	-150	-0-	45	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	625	-0-	-57	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
08	682	X	660	-0-	-22	-0-	17	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	8	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	968	-0-	-768	-0-	441	1	527	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	887	-0-	-653	-0-	275	1	612	3	N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	292	1	718	3	N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	302	1	644	3	N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	366	1	602	3	N	-0-					-0-
06	990	N	641	-0-	-349	-0-	392	1	249	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	295	1	790	3	N	-0-					-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	418	1	456	3	N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	379	1	418	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	115	1	647	3	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	64	-0-	-122	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	142	-0-	-54	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	160	-0-	-57	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	92	-0-	-218	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	153	-0-	-147	-0-	2	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - PLUGGED 07/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	-0-	-137	-0-	123	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	5	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	125	1	1357	3	Y	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	408	-0-	-282	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	197	-0-	-516	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-15	-0-	38	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	71	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	3	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	92	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	337	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	229	-0-	-51	-0-	2	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		362	-0-	362	362	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		162	-0-	162	524	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		88	-0-	88	612	88	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-					-0-
08	612	X	-0-	-0-	-612	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	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: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	285	-0-	-180	-0-	130	1	155	3	N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	80	1	178	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	83	1	203	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	84	1	178	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	111	1	184	3	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	182	1	116	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	79	1	211	3	N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	138	1	150	3	N	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	109	1	121	3	N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	194	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	188	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	45	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	78	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	859	3	N	-0-					-0-
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	42	1	551	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	N	-0-					-0-
04	870	N	598	-0-	-272	-0-	45	1	553	3	N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	59	1	546	3	N	-0-					-0-
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	54	1	477	3	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	3	N	-0-					-0-
08	620	N	469	-0-	-151	-0-	36	1	433	3	N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	76	1	920	3	N	-0-					-0-
10	868	N	641	-0-	-227	-0-	63	1	578	3	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	441	-0-	-148	-0-	83	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	151	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	143	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	80	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	297	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	314	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	127	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	588	-0-	-187	-0-	200	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	519	-0-	-201	-0-	270	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	254	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	108	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	427	-0-	-413	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	160	-0-	-398	-0-	37	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	494	-0-	-286	-0-	54	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	225	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	262	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	262	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	261	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	168	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	36	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	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: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	36	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	82	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	40	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	166	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	147	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	132	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	271	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	96	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	333	-0-	-237	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	156	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	43	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	157	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	498	-0-	-184	-0-	164	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	109	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	193	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	42	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	53	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	28	1	184	3	N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	103	1	168	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-53	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	41	1	68	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	N	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	168	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	232	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	150	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	428	-0-	-202	-0-	286	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	528	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	645	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	585	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	540	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	803	-0-	-127	-0-	8	1	795	3	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	187	1	465	3	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1108	-0-	-8	-0-	290	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	980	-0-	-28	-0-	291	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	279	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	899	-0-	-181	-0-	602	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	658	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	76	-0-	-884	-0-	53	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	56	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	516	1	1278	3	Y	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	93	1	1261	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	36	1	90	3	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	240	1	511	3	N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	373	1	615	3	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	412	1	262	3	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	198	1	530	3	N	-0-					-0-
08	992	N	69	-0-	-923	-0-	33	1	36	3	N	-0-					-0-
09	660	N	479	-0-	-181	-0-	228	1	251	3	N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	72	1	406	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	27	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	27	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	300	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	263	1	112	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	268	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	200	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	210	-0-	-180	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	132	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	180	1	813	3	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	262	1	808	3	N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	551	1	745	3	N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	981	1	830	3	N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1011	1	848	3	N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	653	1	756	3	N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	591	1	1005	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	868	-0-	-992	-0-	92	1	776	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	903	-0-	-507	-0-	128	1	775	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	448	1	901	3	N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	271	1	961	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	246	-0-	-126	-0-	45	1	201	3	N	-0-					-0-
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	64	1	198	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	214	1	289	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	167	1	141	3	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	325	1	273	3	N	-0-					-0-
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	167	1	194	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	129	1	220	3	N	-0-					-0-
08	589	N	344	-0-	-245	-0-	36	1	308	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	52	1	315	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	129	1	257	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	66	1	237	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

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	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	N	-0-					-0-
04	420	N	153	-0-	-267	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	32	1	300	3	N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
08	341	N	157	-0-	-184	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	269	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	19	1	169	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 4 RRCID -> 103707 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6450 - 6485

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/18/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

01	465	N	310	-0-	-155	-0-	81	1	229	3	Y	-0-					1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	117	1	277	3	Y	-0-					1
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	120	1	305	3	Y	-0-					1
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	279	1	138	3	Y	-0-					1
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	292	1	175	3	Y	-0-					1
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	205	1	87	3	Y	-0-					1
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	331	1	123	3	Y	-0-					1
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	275	1	165	3	Y	-0-					1
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	Y	-0-					1
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	182	1	452	3	Y	-0-					1
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	Y	-0-					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	569	3	N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	34	1	444	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	369	-0-	-189	-0-	31	1	338	3	N	-0-					-0-
04	570	N	219	-0-	-351	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	26	1	246	3	N	-0-					-0-
06	360	N	112	-0-	-248	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
08	279	N	59	-0-	-220	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	N	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	224	1	632	3	Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	310	1	736	3	Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	278	1	708	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4115	-0-	4115	4115	2753	1	1362	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4492	-0-	4492	8607	2810	1	1682	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4146	-0-	4146	12753	2908	1	1238	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4513	-0-	4513	17266	3294	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	19898	X	2632	-0-	-17266	-0-	1647	1	985	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-329	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	27	1	216	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	51	1	283	3	N	-0-					-0-
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	30	1	202	3	N	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-153	-0-	315	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	160	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	320	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	267	-0-	-363	-0-	97	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	224	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-238	-0-	13	1	338	3	N	-0-					-0-
02	448	N	234	-0-	-214	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	32	1	350	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	N	-0-					-0-
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	22	1	200	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	N	-0-					-0-
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	419	-0-	-77	-0-	276	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	168	-0-	-476	-0-	96	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	443	-0-	-301	-0-	53	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	271	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	685	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	32	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	639	-0-	-74	-0-	9	1	630	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	15	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	578	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	30	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	20	1	12	3	N	-0-					29
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					29
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-					29
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	40	1	71	3	N	-0-					29
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	60	1	49	3	N	-0-					29
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	42	1	72	3	N	-0-					29
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	80	1	168	3	N	-0-					29
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	N	-0-					29
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310	-0-	-496	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	284	-0-	-444	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	321	-0-	-268	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	31	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	111	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	873	-0-	-150	-0-	75	1	798	3	N	-0-					-0-
02	868	N	651	-0-	-217	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	18	1	685	3	N	-0-					-0-
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	61	1	528	3	N	-0-					-0-
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	102	1	579	3	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	76	1	722	3	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	108	1	748	3	N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	92	1	824	3	N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	243	1	673	3	N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	3	N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	784	-0-	-53	-0-	68	1	716	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	686	-0-	-434	-0-	30	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	612	-0-	-442	-0-	16	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	566	-0-	-184	-0-	58	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	36	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	109	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	84	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	200	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-43	-0-	34	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	9	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	35	-0-	-355	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	63	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	41	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	36	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-6	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	49	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	104	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	38	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	23	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	25	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	12	1	86	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	412	-0-	-53	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	50	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	57	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	74	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	73	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	429	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	3	N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	37	1	327	3	N	-0-					-0-
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	54	1	374	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	409	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	323	3	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1338	-0-	-212	-0-	79	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-	78	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	854	-0-	-634	-0-	96	1	758	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	781	-0-	-509	-0-	99	1	682	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	150	1	959	3	N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	211	1	1467	3	N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	190	1	1387	3	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	230	1	1283	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	181	1	1231	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	103	1	1062	3	N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	722	-0-	-146	-0-	43	1	679	3	N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	46	1	647	3	N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	81	1	643	3	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	604	3	N	-0-					-0-
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	86	1	549	3	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	92	1	642	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	93	1	684	3	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	119	1	667	3	N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	98	1	668	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	69	1	711	3	N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	68	1	1081	3	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	66	1	930	3	N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	112	1	892	3	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	116	1	795	3	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	132	1	839	3	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	143	1	993	3	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	152	1	1111	3	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	180	1	1004	3	N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	158	1	1074	3	N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

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	1488	N	971	-0-	-517	-0-	58	1	913	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	842	-0-	-586	-0-	56	1	786	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	780	-0-	-553	-0-	87	1	693	3	N	-0-					-0-
04	930	N	649	-0-	-281	-0-	83	1	566	3	N	-0-					-0-
05	930	N	697	-0-	-233	-0-	95	1	602	3	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	111	1	773	3	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	99	1	727	3	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	116	1	645	3	N	-0-					-0-
09	870	N	516	-0-	-354	-0-	66	1	450	3	N	-0-					-0-
10	837	N	618	-0-	-219	-0-	55	1	563	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	193	1	867	3	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	228	1	704	3	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	428	1	578	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	507	1	429	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	552	1	464	3	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	450	1	522	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	408	1	693	3	N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	116	1	980	3	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	151	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	372	1	748	3	N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	211	1	748	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 12841 PERF. 5973 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	25	1	215	3	N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	36	1	202	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	38	1	106	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

01	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	67	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	958	-0-	-246	-0-	63	1	895	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	114	1	904	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	931	-0-	-179	-0-	118	1	813	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	131	1	839	3	N	-0-					-0-
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	118	1	825	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	111	1	815	3	N	-0-					-0-
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	137	1	763	3	N	-0-					-0-
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	110	1	750	3	N	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	79	1	812	3	N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 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	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	29	1	413	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	56	1	442	3	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	3	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	69	1	442	3	N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	59	1	411	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	56	1	409	3	N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	71	1	398	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	58	1	398	3	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-18	-0-	47	1	493	3	N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	10	1	364	3	N	-0-					-0-
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
05	527	N	30	-0-	-497	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	76	1	433	3	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	576	3	N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	3	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	627	3	N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	154	1	425	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	3	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	3	N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	771	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	71	1	792	3	N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	7	1	826	3	N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	32	1	764	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	25	1	850	3	N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	76	1	812	3	N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	115	1	763	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
03	403	N	243	-0-	-160	-0-	27	1	216	3	N	-0-					-0-
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	28	1	196	3	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	30	1	193	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	55	1	310	3	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	283	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

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	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

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	558	N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	31	1	445	3	N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	59	1	468	3	N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	60	1	408	3	N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	69	1	441	3	N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	61	1	423	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	63	1	465	3	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	83	1	461	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	65	1	443	3	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	481	3	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	23	1	131	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	53	1	145	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-111	-0-	41	1	437	3	N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	39	1	345	3	N	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	64	1	366	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	45	1	313	3	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	36	1	321	3	N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	99	1	275	3	N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	26	1	150	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	3	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	112	1	309	3	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	34	1	82	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	222	1	474	3	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	255	1	421	3	N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	424	1	269	3	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	232	1	620	3	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	359	1	392	3	N	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	317	1	350	3	N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	137	1	767	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

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	558	N	532	-0-	-26	-0-	20	1	512	3	N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	32	1	426	3	N	-0-					-0-
03	527	N	280	-0-	-247	-0-	24	1	256	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	84	-0-	-412	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	57	1	680	3	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	100	1	1055	3	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	3	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	131	1	1140	3	N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	322	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	163	1	1543	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	178	1	1240	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1033	-0-	-1127	-0-	104	1	929	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	308	1	852	3	N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	78	1	873	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	710	-0-	-437	-0-	61	1	649	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	16	1	612	3	N	-0-					-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	61	1	538	3	N	-0-					-0-
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	37	1	690	3	N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	87	1	495	3	N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	3	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	3	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	74	1	665	3	N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	272	1	754	3	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	3	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	3	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1069	-0-	-450	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	920	-0-	-228	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	20	1	1226	3	N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	3	N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	29	1	1656	3	N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	152	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	915	-0-	-759	-0-	23	1	892	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	866	-0-	-1024	-0-	11	1	855	3	N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	255	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	38	1	255	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1462	-0-	-398	-0-	126	1	1336	3	N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	77	1	1671	3	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	45	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	168	1	1469	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1002	-0-	-920	-0-	51	1	951	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	985	-0-	-665	-0-	148	1	837	3	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	97	1	915	3	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	126	1	873	3	N	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	96	1	859	3	N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	313	1	868	3	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	843	3	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-171	-0-	49	1	524	3	N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	17	1	649	3	N	-0-					-0-
04	540	N	357	-0-	-183	-0-	37	1	320	3	N	-0-					-0-
05	651	N	460	-0-	-191	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	93	1	525	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	78	1	738	3	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	91	1	634	3	N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	579	3	N	-0-					-0-
10	806	N	492	-0-	-314	-0-	131	1	361	3	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		63	-0-	63	206	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		52	-0-	52	258	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					-0-
04	258	N	-0-	-0-	-258	-0-					Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	165	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	25	1	220	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	35	1	202	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	276	3	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	1	215	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	113	1	1199	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	44	1	952	3	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	26	1	954	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	110	1	963	3	N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	3	N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	164	1	928	3	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	3	N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	148	1	1028	3	N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	319	1	884	3	N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	94	1	1053	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	50	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	27	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	398	-0-	-142	-0-	60	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	63	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	59	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	150	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

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	1116	N	798	-0-	-318	-0-	69	1	729	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	660	-0-	-404	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	23	1	876	3	N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	78	1	677	3	N	-0-					-0-
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	33	1	601	3	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	146	1	827	3	N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	97	1	911	3	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	99	1	684	3	N	-0-					-0-
09	960	N	647	-0-	-313	-0-	65	1	582	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	379	-0-	-644	-0-	101	1	278	3	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	46	1	507	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	922	-0-	-8	-0-	34	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	55	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	61	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	76	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 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	713	N	654	-0-	-59	-0-	24	1	630	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	46	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	58	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	451	-0-	-179	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	45	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	1117	3	Y	-0-					1
02	1036	N	871	-0-	-165	-0-	61	1	810	3	Y	-0-					1
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	84	1	914	3	Y	-0-					1
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	71	1	878	3	Y	-0-					1
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	90	1	840	3	Y	-0-					1
06	960	N	610	-0-	-350	-0-	62	1	548	3	Y	-0-					1
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	954	3	Y	-0-					1
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	66	1	791	3	Y	-0-					1
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	57	1	691	3	Y	-0-					1
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	96	1	879	3	Y	-0-					1
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	3	Y	-0-					1
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	942	3	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	60	1	792	3	Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	77	1	831	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	834	-0-	-126	-0-	62	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	84	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	64	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	614	-0-	-254	-0-	47	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	84	1	770	3	Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	750	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	445	-0-	-51	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	38	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	43	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	42	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310	-0-	-31	-0-	11	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	26	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-47	-0-	17	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	26	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	676	-0-	-37	-0-	25	1	651	3	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	40	1	532	3	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	50	1	546	3	N	-0-					-0-
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	43	1	533	3	N	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	52	1	488	3	N	-0-					-0-
06	570	N	343	-0-	-227	-0-	35	1	308	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	38	1	456	3	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	N	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	51	1	470	3	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1071	-0-	-138	-0-	40	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	69	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	85	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	875	-0-	-175	-0-	65	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	398	-0-	-687	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	440	-0-	-550	-0-	45	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	3	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	53	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	91	1	833	3	Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	820	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 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	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	62	1	980	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	62	1	872	3	Y	-0-			-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	821	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	858	-0-	-162	-0-	109	1	749	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	138	1	877	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	87	1	606	3	Y	-0-			-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	126	1	926	3	Y	-0-			-0-
08	1023	N	788	-0-	-235	-0-	120	1	668	3	Y	-0-			-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	123	1	834	3	Y	-0-			-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	829	3	Y	-0-			-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	-0-			-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	11	1	278	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	18	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	21	1	188	3	Y	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	21	1	251	3	Y	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 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	930	N	928	-0-	-2	-0-	34	1	894	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	55	1	732	3	Y	-0-			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	64	1	797	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	76	1	712	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	517	-0-	-323	-0-	52	1	465	3	Y	-0-			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	58	1	880	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	58	1	691	3	Y	-0-			-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	Y	-0-			-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	81	1	736	3	Y	-0-			-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	Y	-0-			-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

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	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	62	1	989	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	870	-0-	-166	-0-	57	1	813	3	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	107	1	851	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	859	-0-	-161	-0-	109	1	750	3	N	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	122	1	778	3	N	-0-					-0-
06	930	N	731	-0-	-199	-0-	92	1	639	3	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	84	1	615	3	N	-0-					-0-
08	899	N	691	-0-	-208	-0-	105	1	586	3	N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	90	1	612	3	N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	70	1	720	3	N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

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	806	N	648	-0-	-158	-0-	38	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	36	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	65	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	68	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	71	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	62	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	78	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

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	713	N	700	-0-	-13	-0-	65	1	635	3	N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	93	1	483	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	3	N	-0-					-0-
04	690	N	580	-0-	-110	-0-	59	1	521	3	N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	481	3	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	484	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	3	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	539	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	52	1	487	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	840	-0-	-59	-0-	72	1	768	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	719	-0-	-65	-0-	32	1	687	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	20	1	755	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	74	1	647	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	37	1	680	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	614	-0-	-136	-0-	92	1	522	3	Y	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	554	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	71	1	490	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	510	-0-	-90	-0-	51	1	459	3	Y	-0-			-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	139	1	386	3	Y	-0-			-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-17	-0-	20	1	521	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	32	1	418	3	Y	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	36	1	451	3	Y	-0-			-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	52	1	489	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	43	1	382	3	Y	-0-			-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	384	-0-	-143	-0-	30	1	354	3	Y	-0-			-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-			-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	Y	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1493	3			N	-0-			-0-
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
04	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	16	1	1269	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	29	1	1171	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	20	1	956	3	N	-0-			-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	39	1	1080	3	N	-0-			-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	236	1	1147	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	294	1	960	3	N	-0-			-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	225	1	1033	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	-42	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	38	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	42	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	46	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	49	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	39	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	93	1	1469	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	81	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	153	1	1216	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	159	1	1092	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	164	1	1045	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	852	-0-	-468	-0-	107	1	745	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	151	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	193	1	1079	3	Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	167	1	1134	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	800	-0-	-37	-0-	30	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	47	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	630	-0-	-150	-0-	47	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	64	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	52	1	784	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	66	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	47	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	40	-0-	-560	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-60	-0-	44	1	702	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	617	-0-	-111	-0-	41	1	576	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	77	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	83	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	92	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	82	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	81	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	98	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	79	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	3	Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-9	-0-	18	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	30	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	34	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	40	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	267	-0-	-183	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

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	775	N	722	-0-	-53	-0-	43	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	42	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	75	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	82	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	89	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	85	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	138	-0-	-513	-0-	21	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	9	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	457	-0-	-225	-0-	11	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	9	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	3	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	130	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	149	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	131	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

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	372	N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	834	-0-	-313	-0-	31	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	3	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	96	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	987	-0-	-284	-0-	96	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	795	-0-	-315	-0-	81	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	72	1	1082	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	888	-0-	-104	-0-	68	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	3	Y	-0-					-0-
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	Y	-0-					-0-
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	301	-0-	-179	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	51	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	898	-0-	-32	-0-	33	1	865	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	51	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	57	1	708	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	75	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	550	-0-	-200	-0-	56	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	557	-0-	-218	-0-	43	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	72	1	662	3	Y	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	860	3	Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	54	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	71	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	752	-0-	-118	-0-	56	1	696	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	71	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	60	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	59	1	700	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	48	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	56	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	451	-0-	-209	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	42	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	-0-	-20	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	31	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	893	-0-	-37	-0-	33	1	860	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	882	-0-	-70	-0-	62	1	820	3	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	879	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	909	-0-	-111	-0-	68	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	877	-0-	-115	-0-	85	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	894	-0-	-66	-0-	91	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	923	-0-	-69	-0-	58	1	865	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	902	-0-	-59	-0-	69	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	84	1	772	3	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	733	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	3	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1154	-0-	-16	-0-	147	1	1007	3	Y	-0-					-0-
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	172	1	1098	3	Y	-0-					-0-
06	1170	X	1117	-0-	-53	-0-	140	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	173	1	1262	3	Y	-0-					-0-
08	1271	X	1136	-0-	-135	-0-	173	1	963	3	Y	-0-					-0-
09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	159	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	101	1	1042	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-3	-0-	25	1	188	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	31	1	180	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	32	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	39	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	47	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	52	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	55	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	29	1	160	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	174	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	4	1	8			4
							4	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	536	-0-	-22	-0-	20	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	33	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	47	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	38	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	367	-0-	-129	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1413	-0-	-106	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	964	-0-	-352	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	558	-0-	-651	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	21	1	1597	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	805	-0-	-249	-0-	19	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	18	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	78	1	1584	3	Y	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	42	1	1172	3	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	234	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	178	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	214	1	983	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	7	1	535	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	3	Y	-0-					1
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					1
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	-0-					1
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					1
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					1
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					1
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					1
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					1
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					1
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-					1
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1035	-0-	-50	-0-	38	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	66	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	84	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	72	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	89	1	828	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	555	-0-	-405	-0-	56	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	63	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	3	Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	61	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	702	-0-	-11	-0-	26	1	676	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	42	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	46	1	576	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	56	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	353	-0-	-277	-0-	36	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	39	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-14	-0-	32	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	754	-0-	-30	-0-	53	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	71	1	765	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	60	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	79	1	741	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	573	-0-	-237	-0-	58	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	60	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	44	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	54	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	57	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	192	-0-	-438	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	39	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 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	434	N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	3	N	-0-			-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	21	1	294	3	N	-0-			-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	37	1	296	3	N	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	45	1	312	3	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	54	1	379	3	N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	365	3	N	-0-			-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	361	3	N	-0-			-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	53	1	364	3	N	-0-			-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	35	1	361	3	N	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	N	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	1305	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	77	1	1022	3	Y	-0-			-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	100	1	1091	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	85	1	1059	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	104	1	969	3	Y	-0-			-0-
06	1140	N	880	-0-	-260	-0-	89	1	791	3	Y	-0-			-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	84	1	1263	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	78	1	942	3	Y	-0-			-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	94	1	1142	3	Y	-0-			-0-
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	110	1	1007	3	Y	-0-			-0-
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	82	1	969	3	Y	-0-			-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-			-0-
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	1131	3			Y	-0-			-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-			-0-
04	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	15	1	1116	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	754	-0-	-486	-0-	18	1	736	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	783	-0-	-387	-0-	16	1	767	3	Y	-0-			-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	3	Y	-0-			-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	36	1	980	3	Y	-0-			-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	218	1	1057	3	Y	-0-			-0-
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	271	1	886	3	Y	-0-			-0-
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	193	1	882	3	Y	-0-			-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	739	-0-	-160	-0-	27	1	712	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	53	1	704	3	Y	-0-			-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	71	1	771	3	Y	-0-			-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	74	1	685	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	461	-0-	-349	-0-	47	1	414	3	Y	-0-			-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	51	1	612	3	Y	-0-			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	Y	-0-			-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	71	1	653	3	Y	-0-			-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	579	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-			-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	1002	3			Y	-0-			-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-			-0-
04	1200	X	1005	-0-	-195	-0-	13	1	992	3	Y	-0-			-0-
05	1240	X	658	-0-	-582	-0-	16	1	642	3	Y	-0-			-0-
06	1200	X	663	-0-	-537	-0-	14	1	649	3	Y	-0-			-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	3	Y	-0-			-0-
08	1054	X	893	-0-	-161	-0-	31	1	862	3	Y	-0-			-0-
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	188	1	916	3	Y	-0-			-0-
10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	231	1	755	3	Y	-0-			-0-
11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	167	1	766	3	Y	-0-			-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	45	1	1159	3	Y	-0-			-0-
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	68	1	903	3	Y	-0-			-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	86	1	930	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	989	-0-	-181	-0-	74	1	915	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	92	1	860	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	600	-0-	-390	-0-	61	1	539	3	Y	-0-			-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1064	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	829	-0-	-132	-0-	64	1	765	3	Y	-0-			-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	82	1	995	3	Y	-0-			-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	93	1	852	3	Y	-0-			-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	71	1	846	3	Y	-0-			-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-103	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	32	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-3	-0-	16	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	24	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	195	-0-	-225	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	49	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	41	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	50	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	35	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1258	-0-	-478	-0-	47	1	1211	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	91	1	1197	3	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	111	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1222	-0-	-278	-0-	91	1	1131	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1114	-0-	-312	-0-	108	1	1006	3	Y	-0-					-0-
06	1380	X	843	-0-	-537	-0-	85	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	110	1	1653	3	Y	-0-					-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	120	1	1445	3	Y	-0-					-0-
09	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	107	1	1300	3	Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	3	Y	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	98	1	1153	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	3	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	58	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	60	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	81	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	331	-0-	-329	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	620	-0-	-217	-0-	48	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	3	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	51	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	66	1	722	3	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	3	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	79	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	3	Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	848	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	75	1	687	3	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	418	3	Y	-0-					1
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	-0-					1
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	-0-					1
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					1
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					1
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	148	1	716	3	Y	-0-					1
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	179	1	587	3	Y	-0-					1
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	125	1	575	3	Y	-0-					1
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	826	-0-	-383	-0-	31	1	795	3	Y	-0-					-0-
02	952	X	841	-0-	-111	-0-	59	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	1054	X	633	-0-	-421	-0-	53	1	580	3	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	81	1	760	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	58	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	52	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		432	-0-	432	432	43	1	389	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		331	-0-	331	763	26	1	305	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	763					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	70	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	503	-0-	-157	-0-	64	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	62	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	279	-0-	-321	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	88	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	785	-0-	-21	-0-	29	1	756	3	Y	-0-					3
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	55	1	725	3	Y	-0-					3
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	69	1	746	3	Y	-0-					3
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	58	1	722	3	Y	-0-					3
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	72	1	676	3	Y	-0-					3
06	780	N	588	-0-	-192	-0-	60	1	528	3	Y	-0-					3
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	Y	-0-					3
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	53	1	635	3	Y	-0-					3
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	3	Y	-0-					3
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	78	1	714	3	Y	-0-					3
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	Y	-0-					3
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	-0-	-75	-0-	17	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	32	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	404	-0-	-247	-0-	39	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	40	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 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	651	N	501	-0-	-150	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	56	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	38	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-17	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	35	1	458	3	Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	463	-0-	-227	-0-	35	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	66	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	46	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	44	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	405	-0-	-122	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	67	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	188	-0-	-322	-0-	24	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	64	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	74	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 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	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	40	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	70	1	925	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	83	1	896	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	77	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	726	-0-	-390	-0-	70	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	568	-0-	-392	-0-	58	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	52	1	629	3	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	93	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	67	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	134	1	1457	3	Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	113	1	1397	3	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	144	1	1347	3	Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	155	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	105	1	1582	3	Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	123	1	1471	3	Y	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1296	3	Y	-0-					-0-
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	118	1	1076	3	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1272	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	49	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	42	1	600	3	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	553	-0-	-257	-0-	70	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	78	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	415	-0-	-185	-0-	52	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	71	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	96	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	756	N	458	-0-	-298	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
03	775	N	395	-0-	-380	-0-	8	1	387	3	N	-0-					-0-
04	720	N	552	-0-	-168	-0-	134	1	418	3	N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	14	1	472	3	N	-0-					-0-
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	147	-0-	-349	-0-	29	1	118	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	88	1	279	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	47	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	77	1	715	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	79	1	700	3	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	895	3	Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	66	1	791	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	68	1	828	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	758	3	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	72	1	849	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 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	651	N	622	-0-	-29	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	33	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	41	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	44	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	60	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	3	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	123	1	1339	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1480	-0-	-110	-0-	111	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	146	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1115	-0-	-475	-0-	113	1	1002	3	Y	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	108	1	1619	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1493	-0-	-26	-0-	115	1	1378	3	Y	-0-					-0-
09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	125	1	1516	3	Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	151	1	1384	3	Y	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	108	1	1271	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-205	-0-	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	599	-0-	-185	-0-	42	1	557	3	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	3	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	481	-0-	-209	-0-	49	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	57	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	626	-0-	-242	-0-	23	1	603	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	693	-0-	-119	-0-	49	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	65	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	42	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	524	-0-	-226	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	842	3	Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-29	-0-	57	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	69	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	73	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	90	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	113	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	122	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	120	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	75	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	65	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	160	-0-	-57	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51	1	395	3	N	-0-					1
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	40	1	351	3	N	-0-					1
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	56	1	323	3	N	-0-					1
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	57	1	304	3	N	-0-					1
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	64	1	286	3	N	-0-					1
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	73	1	249	3	N	-0-					1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	77	1	238	3	N	-0-					1
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	80	1	231	3	N	-0-					1
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	40	1	223	3	N	-0-					1
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	42	1	266	3	N	-0-					1
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	481	3	N	-0-					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

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	1550	N	1055	-0-	-495	-0-	39	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	768	-0-	-604	-0-	54	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	87	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	603	-0-	-417	-0-	45	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	511	-0-	-326	-0-	50	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	470	-0-	-520	-0-	48	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	675	3	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	80	1	967	3	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	101	1	920	3	Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	151	-0-	-239	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 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	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	54	1	1396	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1262	-0-	-334	-0-	89	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	132	1	1434	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1598	-0-	-112	-0-	119	1	1479	3	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1520	-0-	-92	-0-	147	1	1373	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1112	-0-	-418	-0-	113	1	999	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1572	-0-	-9	-0-	98	1	1474	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	100	1	1201	3	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	111	1	1357	3	Y	-0-					-0-
10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	135	1	1238	3	Y	-0-					-0-
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	95	1	1129	3	Y	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	53	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	68	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	660	-0-	-210	-0-	49	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	722	-0-	-115	-0-	70	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	530	-0-	-250	-0-	54	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	64	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	61	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	67	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	45	1	530	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	43	1	1121	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	972	-0-	-204	-0-	68	1	903	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	97	1	1051	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	72	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	922	-0-	-163	-0-	89	1	833	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	755	-0-	-355	-0-	77	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	970	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	828	-0-	-102	-0-	64	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	83	1	1014	3	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	102	1	931	3	Y	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	76	1	894	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1856	-0-	-345	-0-	69	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1589	-0-	-315	-0-	112	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1945	-0-	-163	-0-	164	1	1781	3	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1790	-0-	-130	-0-	134	1	1655	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1953	X	1687	-0-	-266	-0-	163	1	1524	3	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1375	-0-	-515	-0-	139	1	1236	3	Y	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	124	1	1868	3	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	132	1	1587	3	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1737	-0-	-63	-0-	132	1	1605	3	Y	-0-					-0-
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	163	1	1490	3	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	119	1	1411	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-33	-0-	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	490	-0-	-37	-0-	18	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	29	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	35	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	39	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	39	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	809	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	46	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	658	-0-	-152	-0-	49	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	61	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	450	-0-	-330	-0-	46	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	43	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	47	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	49	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 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	372	N	294	-0-	-78	-0-	11	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

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	496	N	469	-0-	-27	-0-	17	1	452	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	36	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	36	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

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	868	N	653	-0-	-215	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	41	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	52	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	41	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	167	-0-	-484	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	233	-0-	-367	-0-	24	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

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	620	N	256	-0-	-364	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	108	-0-	-368	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	147	-0-	-349	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	74	-0-	-166	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 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	651	N	502	-0-	-149	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	37	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	50	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	43	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	306	-0-	-264	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1401	-0-	-211	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1133	-0-	-351	-0-	80	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	98	1	1065	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	81	1	1000	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	111	1	1036	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	82	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	85	1	1272	3	Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	95	1	1143	3	Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	103	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	120	1	1099	3	Y	-0-					-0-
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	3	Y	-0-					-0-
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	879	-0-	-82	-0-	33	1	846	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	775	-0-	-93	-0-	54	1	721	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	73	1	790	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	61	1	762	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	75	1	703	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	65	1	572	3	Y	-0-			-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	871	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	52	1	622	3	Y	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	69	1	836	3	Y	-0-			-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	83	1	760	3	Y	-0-			-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	63	1	739	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-535	-0-	26	1	679	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	702	-0-	-390	-0-	49	1	653	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	683	-0-	-371	-0-	58	1	625	3	Y	-0-			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	66	1	612	3	Y	-0-			-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	792	3	Y	-0-			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1090	3	Y	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	76	1	913	3	Y	-0-			-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	78	1	954	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	699	3	Y	-0-			-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1122	3	Y	-0-			-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	76	1	1008	3	Y	-0-			-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	85	1	923	3	Y	-0-			-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	94	1	1168	3	Y	-0-			-0-
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	122	1	1142	3	Y	-0-			-0-
06	1170	X	1075	-0-	-95	-0-	109	1	966	3	Y	-0-			-0-
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1211	3	Y	-0-			-0-
08	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	88	1	1063	3	Y	-0-			-0-
09	1260	X	1205	-0-	-55	-0-	91	1	1114	3	Y	-0-			-0-
10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	113	1	1037	3	Y	-0-			-0-
11	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	3	Y	-0-			-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	-0-	-84	-0-	79	1	209	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	28	1	220	3	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	44	1	268	3	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	44	1	238	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1070	-0-	-15	-0-	40	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	64	1	854	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	86	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	65	1	800	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	78	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	782	-0-	-208	-0-	79	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	73	1	873	3	Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	3	Y	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	91	1	829	3	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	70	1	823	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	56	1	1461	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	91	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	122	1	1319	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1360	-0-	-110	-0-	102	1	1258	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1276	-0-	-243	-0-	124	1	1152	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	868	-0-	-602	-0-	88	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1385	-0-	-41	-0-	86	1	1299	3	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1315	-0-	-111	-0-	101	1	1214	3	Y	-0-					-0-
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1250	3	Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	132	1	1207	3	Y	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	98	1	1156	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	424	3	N	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	25	1	326	3	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	29	1	354	3	N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	37	1	340	3	N	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	26	1	227	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	26	1	313	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	105	1	809	3	Y	4					15
							4	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	Y	-0-					15
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	129	1	745	3	Y	-0-					15
04	900	N	797	-0-	-103	-0-	125	1	672	3	Y	-0-					15
05	930	N	770	-0-	-160	-0-	141	1	629	3	Y	-0-					15
06	840	N	709	-0-	-131	-0-	162	1	547	3	Y	-0-					15
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	195	1	602	3	Y	-0-					15
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	209	1	604	3	Y	-0-					15
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	112	1	623	3	Y	-0-	8	1			7
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	135	1	865	3	Y	3					10
							3	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	120	1	926	3	Y	14					24
							15	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1210	-0-	-340	-0-	45	1	1165	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1153	-0-	-163	-0-	81	1	1072	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	91	1	987	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	79	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	107	1	993	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	105	1	928	3	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	82	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	80	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	95	1	866	3	Y	-0-					-0-
11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	3	Y	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	546	-0-	-105	-0-	20	1	526	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	37	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	50	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	44	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 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	279	N	259	-0-	-20	-0-	30	1	228	3	Y	1					11
							1	9									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					11
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	37	1	215	3	Y	-0-					11
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	36	1	196	3	Y	-0-					11
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	3	Y	-0-					11
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	1	188	3	Y	-0-					11
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	59	1	182	3	Y	-0-					11
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	63	1	180	3	Y	-0-					11
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	36	1	203	3	Y	-0-	6	1			5
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	1					6
							1	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	3					9
							3	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-266	-0-	13	1	341	3	N	-0-					-0-
02	476	N	12	-0-	-464	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	434	N	24	-0-	-410	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	330	N	4	-0-	-326	-0-	3	3	1	9	N	1					1
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	3	N	-0-					1
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	-0-					1
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-					1
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	14	1	170	3	N	-0-					1
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	3	N	-0-					1
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	N	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-149	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	32	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-83	-0-	16	1	428	3	N	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	28	1	364	3	N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	33	1	362	3	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	31	1	387	3	N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	31	1	275	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1144	-0-	-3	-0-	42	1	1102	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	935	-0-	-101	-0-	66	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	83	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	125	1	1165	3	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	104	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	82	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	607	-0-	-413	-0-	46	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	138	1	1638	3	Y	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	952	-0-	-102	-0-	35	1	917	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	809	-0-	-143	-0-	57	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	72	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	72	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	90	1	834	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	83	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	61	1	733	3	Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	76	1	924	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	87	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	80	1	950	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	106	1	813	3	Y	4					20
							4	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	85	1	744	3	Y	-0-					20
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	125	1	718	3	Y	-0-					20
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	130	1	702	3	Y	-0-					20
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	145	1	651	3	Y	-0-					20
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	167	1	564	3	Y	-0-					20
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	209	1	648	3	Y	-0-					20
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	243	1	699	3	Y	-0-					20
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	135	1	755	3	Y	-0-	13	1			7
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	135	1	862	3	Y	3					10
							3	9									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	109	1	844	3	Y	15					25
							17	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 9,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	28	1	1739	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	59	1	1665	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	29	1	1712	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	135	1	1551	3	Y	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	46	1	1760	3	Y	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	21	1	1702	3	Y	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	79	1	1658	3	Y	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	55	1	1604	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	73	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1485	-0-	-531	-0-	104	1	1381	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	141	1	1530	3	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	114	1	1418	3	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1499	-0-	-547	-0-	145	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1237	-0-	-683	-0-	125	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	119	1	1782	3	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1672	-0-	-2	-0-	129	1	1543	3	Y	-0-					-0-
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	149	1	1814	3	Y	-0-					-0-
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	166	1	1518	3	Y	-0-					-0-
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	117	1	1388	3	Y	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3337	-0-	-1406	-0-	124	1	3213	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	1123	-0-	-2965	-0-	79	1	1043	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	650	1	5758	3	N	-0-					-0-
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	420	1	6324	3	N	-0-					-0-
08	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	414	1	4976	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5091	-0-	-249	-0-	386	1	4705	3	N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	463	1	4230	3	N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	339	1	4012	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1934	-0-	-1073	-0-	72	1	1862	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1491	-0-	-1085	-0-	105	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	1725	-0-	-1096	-0-	146	1	1579	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	115	1	1423	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	134	1	1247	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	673	-0-	-1007	-0-	68	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	128	1	1927	3	Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	111	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	112	1	1361	3	Y	-0-					-0-
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	139	1	1268	3	Y	-0-					-0-
11	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	3	Y	-0-					-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 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	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	38	1	975	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	650	-0-	-470	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	930	-0-	-279	-0-	78	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	835	-0-	-155	-0-	62	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	82	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	937	3	Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	74	1	889	3	Y	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	74	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	91	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	34	1	453	3	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	43	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	57	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	55	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	1092	3	Y	-0-			-0-
02	1064	N	954	-0-	-110	-0-	67	1	887	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	83	1	906	3	Y	-0-			-0-
04	1140	X	1005	-0-	-135	-0-	75	1	930	3	Y	-0-			-0-
05	1147	X	961	-0-	-186	-0-	93	1	868	3	Y	-0-			-0-
06	1110	X	485	-0-	-625	-0-	49	1	436	3	Y	-0-			-0-
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	3	Y	-0-			-0-
08	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	77	1	931	3	Y	-0-			-0-
09	1020	X	1014	-0-	-6	-0-	77	1	937	3	Y	-0-			-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	96	1	873	3	Y	-0-			-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-114	-0-	34	1	875	3	Y	-0-			-0-
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	53	1	697	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	821	-0-	-171	-0-	69	1	752	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	53	1	653	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	672	-0-	-165	-0-	65	1	607	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	53	1	468	3	Y	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	51	1	763	3	Y	-0-			-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	53	1	637	3	Y	-0-			-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	66	1	805	3	Y	-0-			-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	3	Y	-0-			-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	-0-			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-47	-0-	45	1	1179	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1095	-0-	-53	-0-	77	1	1018	3	Y	-0-			-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	101	1	1092	3	Y	-0-			-0-
04	1230	X	1151	-0-	-79	-0-	86	1	1065	3	Y	-0-			-0-
05	1209	X	1093	-0-	-116	-0-	106	1	987	3	Y	-0-			-0-
06	1170	X	972	-0-	-198	-0-	99	1	873	3	Y	-0-			-0-
07	1209	X	1187	-0-	-22	-0-	74	1	1113	3	Y	-0-			-0-
08	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	85	1	1016	3	Y	-0-			-0-
09	1140	X	1122	-0-	-18	-0-	85	1	1037	3	Y	-0-			-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	108	1	985	3	Y	-0-			-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	-0-			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 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	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	38	1	980	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	838	-0-	-282	-0-	59	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	76	1	824	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	65	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	832	-0-	-98	-0-	81	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	77	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	3	Y	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	99	1	909	3	Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	79	1	940	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	105	1	808	3	Y	4					9
							4	9									
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	82	1	719	3	Y	-0-					9
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	126	1	723	3	Y	-0-					9
04	900	N	821	-0-	-79	-0-	129	1	692	3	Y	-0-					9
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	151	1	678	3	Y	-0-					9
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	183	1	621	3	Y	-0-					9
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	215	1	663	3	Y	-0-					9
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	231	1	666	3	Y	-0-					9
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	129	1	718	3	Y	-0-	5	1			4
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	117	1	748	3	Y	2					6
							2	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	93	1	719	3	Y	14					20
							15	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 9,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1576	-0-	-160	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1417	-0-	-95	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	21	1	1587	3	N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	40	1	1642	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	30	1	1425	3	N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1949	3	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	61	1	1674	3	N	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	421	1	2045	3	N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	482	1	1575	3	N	-0-					-0-
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	466	1	2140	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PALAFOX '21' WELL #: 1 RRCID -> 086324 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6020 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	745	-0-	-30	-0-	43	1	702	2	N	-0-					-0-
02	728	N	566	-0-	-162	-0-	32	1	534	2	N	-0-					-0-
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	34	1	583	2	N	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	35	1	622	2	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	2	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	30	1	643	2	N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	30	1	615	2	N	-0-					-0-
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	27	1	551	2	N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	125	1	2051	2	N	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	103	1	1793	2	N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	93	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1984	2	N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	108	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	115	1	2163	2	N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	N	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	100	1	2085	2	N	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	2	N	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-89	-0-	43	1	705	2	N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	34	1	568	2	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	31	1	630	2	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	N	-0-					-0-
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	32	1	604	2	N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	28	1	592	2	N	-0-					-0-
10	744	N	532	-0-	-212	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-
11	630	N	443	-0-	-187	-0-	21	1	422	2	N	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	29	1	553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	481	-0-	-15	-0-	28	1	453	2	N	-0-			-0-
02	448	N	296	-0-	-152	-0-	17	1	279	2	N	-0-			-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	20	1	343	2	N	-0-			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	N	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-			-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	N	-0-			-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-			-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	N	-0-			-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	19	1	372	2	N	-0-			-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	28	1	535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	81	1	1311	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1117	-0-	-115	-0-	63	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	66	1	1149	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	69	1	1230	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	59	1	1167	2	N	-0-			-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	N	-0-			-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	67	1	1258	2	N	-0-			-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1263	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	59	1	1221	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	51	1	1031	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	64	1	1238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-			-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	18	1	297	2	N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	N	-0-			-0-
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	12	1	254	2	N	-0-			-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	18	1	350	2	N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-			-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-			-0-
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-			-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	31	1	524	2	N	-0-			-0-
03	651	N	516	-0-	-135	-0-	28	1	488	2	N	-0-			-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-			-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	29	1	569	2	N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-			-0-
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	29	1	568	2	N	-0-			-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	30	1	557	2	N	-0-			-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	N	-0-			-0-
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	24	1	490	2	N	-0-			-0-
11	570	N	388	-0-	-182	-0-	18	1	370	2	N	-0-			-0-
12	651	N	346	-0-	-305	-0-	17	1	329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 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	394	-0-	-40	-0-	23	1	371	2	N	-0-			-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	21	1	345	2	N	-0-			-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	21	1	361	2	N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-			-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	17	1	332	2	N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-			-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	2	N	-0-			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-			-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	N	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	14	1	291	2	N	-0-			-0-
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	15	1	295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 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	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	547	-0-	-42	-0-	32	1	515	2	N	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	29	1	484	2	N	-0-					-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	29	1	495	2	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	N	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	24	1	475	2	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	2	N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	25	1	524	2	N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	2	N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	22	1	441	2	N	-0-					-0-
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	23	1	443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	2	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	456	-0-	-9	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
09	600	N	515	-0-	-85	-0-	23	1	492	2	N	-0-					-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	23	1	474	2	N	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	22	1	436	2	N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-54	-0-	20	1	329	2	N	-0-					-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	14	1	307	2	N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1589	-0-	-23	-0-	92	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1283	-0-	-313	-0-	73	1	1210	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	75	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	77	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	67	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	68	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	72	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	N	-0-					-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	N	-0-			-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	32	1	525	2	N	-0-			-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	31	1	532	2	N	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	-0-			-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	26	1	508	2	N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-			-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-			-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	25	1	534	2	N	-0-			-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	27	1	556	2	N	-0-			-0-
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	23	1	462	2	N	-0-			-0-
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	23	1	444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-			-0-
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-			-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-			-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-124	-0-	23	1	380	2	N	-0-			-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	23	1	376	2	N	-0-			-0-
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	N	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	-0-			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	N	-0-			-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	26	1	510	2	N	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-			-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	23	1	497	2	N	-0-			-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	23	1	469	2	N	-0-			-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	20	1	398	2	N	-0-			-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	24	1	464	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	979	-0-	-106	-0-	57	1	922	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	747	-0-	-261	-0-	42	1	705	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	754	-0-	-331	-0-	41	1	713	2	N	-0-					-0-
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	N	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	40	1	769	2	N	-0-					-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	41	1	770	2	N	-0-					-0-
09	870	N	803	-0-	-67	-0-	36	1	767	2	N	-0-					-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	36	1	757	2	N	-0-					-0-
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	33	1	656	2	N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	894	-0-	-5	-0-	52	1	842	2	N	-0-					-0-
02	840	N	771	-0-	-69	-0-	44	1	727	2	N	-0-					-0-
03	930	N	766	-0-	-164	-0-	42	1	724	2	N	-0-					-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-
05	868	N	642	-0-	-226	-0-	31	1	611	2	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	40	1	772	2	N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	N	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	35	1	744	2	N	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	35	1	728	2	N	-0-					-0-
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	31	1	630	2	N	-0-					-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	38	1	740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-8	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	2	N	-0-					-0-
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	19	1	363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-198	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	27	1	442	2	N	-0-					-0-
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	2	N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	17	1	345	2	N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-29	-0-	34	1	557	2	N	-0-					36
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	29	1	475	2	N	-0-					36
03	620	N	488	-0-	-132	-0-	27	1	461	2	N	-0-					36
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-					36
05	558	N	366	-0-	-192	-0-	18	1	348	2	N	-0-					36
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	N	2	2	8			36
							2	9									
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	30	1	572	2	N	-0-					36
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-					36
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	27	1	572	2	N	-0-					36
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	-0-					36
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	24	1	476	2	N	-0-					36
12	620	N	419	-0-	-201	-0-	21	1	398	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-4	-0-	21	1	347	2	Y	-0-			10
02	364	X	287	-0-	-77	-0-	16	1	271	2	Y	-0-			10
03	403	X	335	-0-	-68	-0-	18	1	317	2	Y	-0-			10
04	390	X	338	-0-	-52	-0-	18	1	320	2	Y	-0-			10
05	403	X	303	-0-	-100	-0-	15	1	288	2	Y	-0-			10
06	360	X	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	2	Y	-0-			10
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-			10
08	341	X	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	2	Y	-0-			10
09	360	X	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10		324	-0-	324	324	15	1	309	2	Y	-0-			10
11	DLQ G-10		298	-0-	298	622	14	1	284	2	Y	-0-			10
12	DLQ G-10		316	-0-	316	938	16	1	300	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-64	-0-	32	1	524	2	Y	-0-			13
02	560	X	545	-0-	-15	-0-	31	1	514	2	Y	-0-			13
03	558	X	532	-0-	-26	-0-	29	1	503	2	Y	-0-			13
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-			13
05	589	X	475	-0-	-114	-0-	23	1	452	2	Y	-0-			13
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	-0-			13
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-			13
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	-0-			13
09	630	X	617	-0-	-13	-0-	28	1	589	2	Y	-0-			13
10	DLQ G-10		566	-0-	566	566	26	1	540	2	Y	-0-			13
11	DLQ G-10		507	-0-	507	1073	24	1	483	2	Y	-0-			13
12	DLQ G-10		655	-0-	655	1728	32	1	623	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	2	Y	-0-			9
02	168	X	154	-0-	-14	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			9
03	186	X	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			9
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			9
05	186	X	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			9
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			9
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			9
08	186	X	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			9
09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			9
10	DLQ G-10		195	-0-	195	195	9	1	186	2	Y	-0-			9
11	DLQ G-10		174	-0-	174	369	8	1	166	2	Y	-0-			9
12	DLQ G-10		225	-0-	225	594	11	1	214	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					11
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	573	-0-	-140	-0-	33	1	540	2	Y	-0-					10
02	644	X	490	-0-	-154	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					10
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					10
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					10
05	558	X	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					10
06	540	X	532	-0-	-8	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					10
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					10
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					10
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		549	-0-	549	549	25	1	524	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		632	-0-	632	1181	30	1	602	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		507	-0-	507	1688	25	1	482	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					10
03	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					10
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					10
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					10
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
08	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					10
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		23	-0-	23	47	1	1	22	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		23	-0-	23	70	1	1	22	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	299	2	Y	-0-					14
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					14
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					14
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					14
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					14
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					14
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					14
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					14
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		296	-0-	296	296	14	1	282	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10		202	-0-	202	498	10	1	192	2	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		235	-0-	235	733	12	1	223	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

01	651	N	610	-0-	-41	-0-	35	1	575	2	N	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	31	1	514	2	N	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	30	1	539	2	N	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	24	1	513	2	N	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	22	1	446	2	N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	496	N	456	-0-	-40	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	23	1	384	2	N	-0-					-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	23	1	410	2	N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	16	1	318	2	N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	2	Y	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	47	1	807	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	853	-0-	-137	-0-	45	1	808	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	790	-0-	-264	-0-	38	1	752	2	Y	-0-			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-			-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	Y	-0-			-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	49	1	1013	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		914	-0-	914	1976	43	1	871	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		969	-0-	969	2945	48	1	921	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	Y	-0-			11
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	-0-			11
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	34	1	597	2	Y	-0-			11
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-			11
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-			11
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-			11
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-			11
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-			11
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-			11
10	DLQ G-10		717	-0-	717	717	33	1	684	2	Y	-0-			11
11	DLQ G-10		624	-0-	624	1341	30	1	594	2	Y	-0-			11
12	DLQ G-10		609	-0-	609	1950	30	1	579	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	116	1	1884	2	Y	-0-			10
02	1876	N	1796	-0-	-80	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-			10
03	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	98	1	1696	2	Y	-0-			10
04	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	100	1	1781	2	Y	-0-			10
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	104	1	2050	2	Y	-0-			10
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	2	Y	-0-			10
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	97	1	1869	2	Y	-0-			10
08	2108	N	1915	-0-	-193	-0-	97	1	1818	2	Y	-0-			10
09	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	85	1	1807	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10		1812	-0-	1812	1812	83	1	1729	2	Y	-0-			10
11	DLQ G-10		1643	-0-	1643	3455	78	1	1565	2	Y	-0-			10
12	DLQ G-10		1565	-0-	1565	5020	77	1	1488	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 22,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 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	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					1
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					1
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					1
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					1
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					1
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					1
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					1
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		274	-0-	274	274	13	1	261	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		290	-0-	290	564	14	1	276	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		372	-0-	372	936	18	1	354	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	845	2	Y	-0-					3
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					3
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	44	1	767	2	Y	-0-					3
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	45	1	803	2	Y	-0-					3
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	40	1	799	2	Y	-0-					3
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	Y	-0-					3
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	-0-					3
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					3
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		900	-0-	900	900	41	1	859	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		761	-0-	761	1661	36	1	725	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		994	-0-	994	2655	49	1	945	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-37	-0-	32	1	520	2	Y	-0-					3
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					3
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					3
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					3
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					3
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					3
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					3
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	24	1	448	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		550	-0-	550	550	25	1	525	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		445	-0-	445	995	21	1	424	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		577	-0-	577	1572	29	1	548	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	813	-0-	-86	-0-	47	1	766	2	N	-0-					98
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	39	1	653	2	N	-0-					98
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	41	1	711	2	N	-0-					98
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	N	-0-					98
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	N	-0-					98
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	N	-0-					98
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	N	-0-					98
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	N	-0-					98
09	840	N	608	-0-	-232	-0-	27	1	581	2	N	-0-					98
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	38	1	793	2	N	-0-					98
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	32	1	645	2	N	-0-					98
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y	-0-					1
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					1
03	682	N	507	-0-	-175	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					1
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					1
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					1
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					1
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					1
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					1
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		535	-0-	535	535	25	1	510	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		467	-0-	467	1002	22	1	445	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		552	-0-	552	1554	27	1	525	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	75	1	1222	2	Y	-0-					15
02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	60	1	1004	2	Y	-0-					15
03	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					15
04	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	58	1	1040	2	Y	-0-					15
05	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	52	1	1031	2	Y	-0-					15
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-					15
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					15
08	1085	N	953	-0-	-132	-0-	48	1	905	2	Y	-0-					15
09	1170	N	984	-0-	-186	-0-	44	1	940	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	47	1	987	2	Y	-0-					15
11	DLQ G-10		908	-0-	908	1942	43	1	865	2	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		1245	-0-	1245	3187	62	1	1183	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1163	-0-	-15	-0-	67	1	1096	2	Y	-0-					3
02	1092	N	932	-0-	-160	-0-	53	1	879	2	Y	-0-					3
03	1209	N	948	-0-	-261	-0-	52	1	896	2	Y	-0-					3
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	54	1	964	2	Y	-0-					3
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					3
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	Y	-0-					3
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					3
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					3
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		936	-0-	936	936	43	1	893	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		815	-0-	815	1751	39	1	776	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2828	53	1	1024	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

01	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					43
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					43
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	2	N	-0-					43
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	2	N	-0-					43
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-					43
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					43
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					43
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					43
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					43
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					43
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					43
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

01	620	N	560	-0-	-60	-0-	32	1	528	2	Y	-0-					17
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					17
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					17
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					17
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					17
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	Y	-0-					17
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					17
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					17
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		596	-0-	596	596	27	1	569	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10		531	-0-	531	1127	25	1	506	2	Y	-0-					17
12	DLQ G-10		513	-0-	513	1640	25	1	488	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	609					Y	-0-					10
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-34	-0-	36	1	581	2	N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	31	1	521	2	N	-0-					-0-
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	30	1	523	2	N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	26	1	516	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	30	1	574	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	26	1	553	2	N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	26	1	548	2	N	-0-					-0-
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	23	1	468	2	N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	836	-0-	-94	-0-	48	1	788	2	N	-0-					143
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	43	1	723	2	N	-0-					143
03	868	N	750	-0-	-118	-0-	41	1	709	2	N	-0-					143
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	2	N	-0-					143
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	37	1	735	2	N	-0-					143
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	N	-0-					143
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	41	1	794	2	N	-0-					143
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	N	-0-					143
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	N	-0-					143
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	37	1	776	2	N	-0-					143
11	840	N	636	-0-	-204	-0-	30	1	606	2	N	-0-					143
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	41	1	784	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 9,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 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	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	62	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	901	-0-	-247	-0-	51	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	938	-0-	-240	-0-	51	1	887	2	N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	992	N	855	-0-	-137	-0-	41	1	814	2	N	-0-					-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	41	1	830	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	782	-0-	-303	-0-	39	1	743	2	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	2	N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	N	-0-					-0-
11	960	N	802	-0-	-158	-0-	38	1	764	2	N	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1502	2	N	-0-					15
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	2	N	-0-					15
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					15
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	83	1	1490	2	N	-0-					15
05	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	49	1	962	2	N	-0-					15
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1616	2	N	-0-					15
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	N	-0-					15
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	79	1	1489	2	N	-0-					15
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1443	2	N	-0-					15
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-					15
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1246	2	N	-0-					15
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 17,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	90	1	1469	2	N	-0-					16
02	1428	N	1248	-0-	-180	-0-	71	1	1177	2	N	-0-					16
03	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					16
04	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	73	1	1305	2	N	-0-					16
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	69	1	1361	2	N	-0-					16
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	N	-0-					16
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	68	1	1316	2	N	-0-					16
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	69	1	1295	2	N	-0-					16
09	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	56	1	1192	2	N	-0-					16
10	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	61	1	1262	2	N	1	1	8			16
							1	9									
11	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	52	1	1043	2	N	-0-					16
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	118	1	1915	2	N	-0-					38
02	2212	N	1652	-0-	-560	-0-	94	1	1558	2	N	-0-					38
03	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	95	1	1646	2	N	-0-					38
04	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	95	1	1691	2	N	-0-					38
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	103	1	2029	2	N	-0-					38
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	87	1	1771	2	N	-0-					38
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	2	N	-0-					38
08	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	96	1	1802	2	N	-0-					38
09	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	79	1	1667	2	N	-0-					38
10	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	84	1	1744	2	N	-0-					38
11	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	76	1	1517	2	N	-0-					38
12	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	73	1	1397	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 21,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	217	1	3536	2	N	-0-					91
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	169	1	2807	2	N	-0-					91
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	180	1	3128	2	N	2					93
							2	9									
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	180	1	3223	2	N	-0-					93
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	150	1	2962	2	N	-0-					93
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	53	1	3119	2	N	-0-					93
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	162	1	3128	2	N	-0-					93
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	178	1	3352	2	N	-0-					93
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	166	1	3524	2	N	-0-					93
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	153	1	3175	2	N	-0-					93
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	141	1	2823	2	N	-0-					93
*12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	210	1	4043	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 40,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	232	1	3772	2	N	-0-					102
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	187	1	3120	2	N	-0-					102
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	194	1	3366	2	N	-0-					102
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	199	1	3562	2	N	-0-					102
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	155	1	3061	2	N	-0-					102
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	174	1	3566	2	N	-0-					102
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	187	1	3610	2	N	3	3	8			102
							3	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	195	1	3665	2	N	-0-					102
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	160	1	3400	2	N	-0-					102
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	165	1	3429	2	N	-0-					102
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	137	1	2744	2	N	-0-					102
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	181	1	3471	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 42,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	252	1	4104	2	N	-0-					128
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	206	1	3436	2	N	-0-					128
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	218	1	3806	2	N	-0-					128
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	222	1	3969	2	N	-0-					128
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	173	1	3424	2	N	-0-					128
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	201	1	4110	2	N	-0-					128
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	214	1	4130	2	N	11	1	8			138
							12	9									
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	216	1	4057	2	N	-0-					138
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	191	1	4047	2	N	-0-					138
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	186	1	3858	2	N	-0-					138
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	164	1	3295	2	N	-0-					138
*12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	187	1	3601	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 48,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

01	10447	X	8212	-0-	-2235	-0-	230	1	7979	2	N	3	3	8			112
							3	9									
02	9436	X	7140	-0-	-2296	-0-	173	1	6967	2	N	-0-					112
03	8897	X	7764	-0-	-1133	-0-	166	1	7597	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	8160	X	7212	-0-	-948	-0-	7212	2			N	-0-					112
05	8215	X	7267	-0-	-948	-0-	7267	2			N	-0-					112
06	7950	X	7315	-0-	-635	-0-	7315	2			N	-0-					112
07	7905	X	7284	-0-	-621	-0-	7284	2			N	-0-					112
08	7750	X	7072	-0-	-678	-0-	7069	2	3	9	N	3	3	8			112
09	7320	X	6293	-0-	-1027	-0-	6293	2			N	-0-					112
10	DLQ G-10		6976	-0-	6976	6976	6972	2	4	9	N	4	4	8			112
11	DLQ G-10		6646	-0-	6646	13622	6646	2			N	-0-					112
12	DLQ G-10		6739	-0-	6739	20361	6731	2	8	9	N	7	7	8			112

TOTAL GAS PROD: 85,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

01	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	127	1	2073	2	N	-0-					14
02	2212	N	1717	-0-	-495	-0-	97	1	1620	2	N	-0-					14
03	2325	N	1938	-0-	-387	-0-	106	1	1832	2	N	-0-					14
04	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	103	1	1842	2	N	-0-					14
05	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	89	1	1754	2	N	-0-					14
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	N	-0-					14
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	98	1	1895	2	N	-0-					14
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	104	1	1951	2	N	-0-					14
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	86	1	1832	2	N	-0-					14
10	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	79	1	1639	2	N	-0-					14
11	1980	N	1552	-0-	-428	-0-	74	1	1478	2	N	-0-					14
12	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	96	1	1840	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 22,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	257	2	N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	2	N	-0-			-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	53	1	262	2	N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	258	2	N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	61	1	252	2	N	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	73	1	260	2	N	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	58	1	252	2	N	-0-			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	2	N	-0-			-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	70	1	250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-169	-0-	3	1	231	2	N	-0-			-0-
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	6	1	244	2	N	-0-			-0-
03	434	N	250	-0-	-184	-0-	7	1	243	2	N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	346	2	N	-0-			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	69	1	392	2	N	-0-			-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	3	1	191	2	N	-0-			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	87	1	440	2	N	-0-			-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	58	1	564	2	N	-0-			-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	84	1	520	2	N	-0-			-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-			-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	35	1	535	2	N	-0-			-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	42	1	500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1342	-0-	-115	-0-	16	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	33	1	1361	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	40	1	1381	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	122	1	1119	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	215	1	1233	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	21	1	1236	2	N	-0-			-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	251	1	1261	2	N	-0-			-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	152	1	1478	2	N	-0-			-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	213	1	1324	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	88	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	89	1	1366	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	108	1	1284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	132	1	420	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	250	1	405	2	N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	403	1	431	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	308	1	420	2	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	104	1	626	2	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	593	2	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	134	1	326	2	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	136	1	437	2	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	151	1	406	2	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	85	1	505	2	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	114	1	411	2	N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	113	1	409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1216	-0-	-86	-0-	14	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	33	1	1352	2	N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	106	1	969	2	N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	216	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	24	1	1396	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	652	-0-	-464	-0-	108	1	544	2	N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	142	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	220	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	86	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	82	1	1255	2	N	-0-					-0-
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	109	1	1298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	230	1	290	2	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	2	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	181	1	237	2	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	2	N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	214	1	275	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	547	2	N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	231	1	413	2	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	71	1	544	2	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	26	1	333	2	N	-0-					-0-
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	329	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	2	1	194	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	287	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	5	1	211	2	N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	11	1	906	2	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	765	2	N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	23	1	775	2	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	87	1	800	2	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	141	1	808	2	N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	149	1	750	2	N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	117	1	728	2	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	772	2	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	2	N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	2	894	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	626	-0-	-494	-0-	4	2	622	3	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	2	568	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	2	516	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	2	452	3	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	69	2	580	3	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	5	2	594	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	2	493	3	N	-0-					-0-
09	660	N	386	-0-	-274	-0-	3	2	383	3	N	-0-					-0-
10	589	N	356	-0-	-233	-0-	3	2	353	3	N	-0-					-0-
11	480	N	321	-0-	-159	-0-	2	2	319	3	N	-0-					-0-
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	2	2	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	2	707	3	N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	2	671	3	N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	2	747	3	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	2	584	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	2	516	3	N	-0-					-0-
06	720	N	573	-0-	-147	-0-	61	2	512	3	N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	6	2	733	3	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	2	933	3	N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	2	852	3	N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	7	2	838	3	N	-0-					-0-
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	5	2	796	3	N	-0-					-0-
12	899	N	776	-0-	-123	-0-	5	2	771	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	2	275	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	2	226	3	N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	1	2	244	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	2	148	3	N	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	17	2	138	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	2	304	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	2	291	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	2	235	3	N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	2	2	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	1	2	214	3	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	2	453	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	2	390	3	N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	2	2	423	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	2	332	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	2	281	3	N	-0-					-0-
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	30	2	251	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	2	402	3	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	2	561	3	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	2	425	3	N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	2	377	3	N	-0-					-0-
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	2	2	343	3	N	-0-					-0-
12	434	N	174	-0-	-260	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-2	-0-	2	2	244	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	2	230	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	2	251	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	2	197	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	2	176	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	2	257	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	2	482	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	2	490	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	2	397	3	N	-0-					-0-
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	3	2	375	3	N	-0-					-0-
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	2	2	331	3	N	-0-					-0-
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	2	2	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	2	510	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	2	323	3	N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	2	2	323	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	3	N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	21	2	180	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	2	225	3	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	2	365	3	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	3	2	354	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	2	298	3	N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	2	2	265	3	N	-0-					-0-
12	372	N	196	-0-	-176	-0-	1	2	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	257	-0-	-0-	-0-	2	2	255	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	2	233	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	2	272	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	2	195	3	N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	23	2	190	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	2	288	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	2	400	3	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	2	375	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	2	374	3	N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	2	2	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	3	2	354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	4	2	583	3	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	2	438	3	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	2	514	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
06	510	N	179	-0-	-331	-0-	19	2	160	3	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	2	334	3	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	2	332	3	N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	2	319	3	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	2	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-43	-0-	1	2	142	3	N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	1	2	129	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	2	146	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	2	120	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	2	105	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	2	180	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	2	250	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	2	249	3	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	2	2	238	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	2	2	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	-0-	-84	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	2	151	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	2	255	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	2	124	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	2	108	3	N	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	13	2	106	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	2	352	3	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	2	368	3	N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	2	2	324	3	N	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	2	2	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	-0-	-52	-0-	1	2	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	2	170	3	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	2	152	3	N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	17	2	146	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	2	214	3	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	2	308	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	2	294	3	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	2	274	3	N	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	2	2	241	3	N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	3	2	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	2	199	3	N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	1	2	181	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	2	154	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	2	129	3	N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	15	2	127	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	2	192	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	2	250	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	2	249	3	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	2	2	238	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	2	2	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	2	598	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	2	432	3	N	-0-					-0-
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	2	2	440	3	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	2	355	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	2	304	3	N	-0-					-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	34	2	288	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	2	428	3	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	2	429	3	N	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	2	2	282	3	N	-0-					-0-
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	2	2	277	3	N	-0-					-0-
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	2	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	2	607	3	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	2	472	3	N	-0-					-0-
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	3	2	515	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	2	392	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	2	345	3	N	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	40	2	338	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	2	511	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	2	678	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	2	626	3	N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	5	2	624	3	N	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	4	2	597	3	N	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	4	2	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 215225 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	2	212	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	1	2	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	2	225	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	2	221	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	2	287	3	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	2	585	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	2	444	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	2	420	3	N	-0-					-0-
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	4	2	420	3	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	3	2	408	3	N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	3	2	385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	2	521	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	2	445	3	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	2	504	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	2	386	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	2	345	3	N	-0-					-0-
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	39	2	327	3	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	2	573	3	N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	2	615	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	2	391	3	N	-0-					-0-
10	589	N	151	-0-	-438	-0-	1	2	150	3	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	2	658	3	N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	2	569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	2	647	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3	2	518	3	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	2	605	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	2	482	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	2	432	3	N	-0-					-0-
06	600	N	413	-0-	-187	-0-	44	2	369	3	N	-0-					-0-
07	496	N	235	-0-	-261	-0-	2	2	233	3	N	-0-					-0-
08	434	N	90	-0-	-344	-0-	1	2	89	3	N	-0-					-0-
09	420	N	84	-0-	-336	-0-	1	2	83	3	N	-0-					-0-
10	248	N	84	-0-	-164	-0-	1	2	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	2	439	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	2	315	3	N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	2	2	332	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	2	366	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	2	298	3	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	3	2	357	3	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	2	574	3	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	2	427	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	2	408	3	N	-0-					-0-
11	570	N	398	-0-	-172	-0-	3	2	395	3	N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	2	416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	2	192	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	1	2	166	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	2	163	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	2	144	3	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	2	141	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	2	289	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	2	260	3	N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	2	2	264	3	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	2	251	3	N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	2	2	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	908	-0-	-84	-0-	6	2	902	3	N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	2	719	3	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	2	792	3	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	4	2	608	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	2	535	3	N	-0-					-0-
06	780	N	568	-0-	-212	-0-	61	2	507	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	6	2	771	3	N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	2	890	3	N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	2	1026	3	N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	8	2	956	3	N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	2	959	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	7	2	925	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	2	493	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	2	410	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	456	-0-	-753	-0-	3	2	453	3	N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	11	2	1628	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	11	2	1818	3	N	-0-					-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	184	2	1544	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	11	2	1410	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	702	-0-	-817	-0-	4	2	698	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	630	-0-	-840	-0-	4	2	626	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	589	-0-	-837	-0-	5	2	584	3	N	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129	-0-	4	2	557	3	N	-0-					-0-
12	651	N	556	-0-	-95	-0-	4	2	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	1	2	156	3	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	2	168	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	2	118	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	12	2	97	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	2	210	3	N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	2	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	2	297	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	2	275	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	2	277	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	2	241	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	25	2	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	2	244	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	2	244	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	2	250	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	2	255	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	2	329	3	N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	2	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	7	2	1050	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	2	393	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	283	-0-	-1050	-0-	1	2	282	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	24	2	199	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	4	2	519	3	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	2	455	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	2	407	3	N	-0-					-0-
10	527	N	377	-0-	-150	-0-	3	2	374	3	N	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	2	2	359	3	N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	2	457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	343	-0-	-184	-0-	2	2	341	3	N	-0-					-0-
02	532	N	312	-0-	-220	-0-	2	2	310	3	N	-0-					-0-
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	2	2	363	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	2	289	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	2	259	3	N	-0-					-0-
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	30	2	254	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	2	383	3	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	2	396	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	2	334	3	N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	3	2	321	3	N	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	2	2	319	3	N	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	2	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	2	348	3	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	2	268	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	2	300	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	2	239	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	2	215	3	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	28	2	230	3	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	2	368	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	2	471	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	2	417	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	4	2	399	3	N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	3	2	367	3	N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	3	2	354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	2	447	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	2	2	237	3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	2	165	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	N	-0-					-0-
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	14	2	113	3	N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	1	2	133	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	2	232	3	N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	2	264	3	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	2	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	2	115	3	N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	1	2	102	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	2	121	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	2	97	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	2	86	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	10	2	85	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	2	128	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	2	209	3	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	2	206	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	2	174	3	N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	1	2	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	2	689	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	2	516	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	2	574	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	2	440	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	2	388	3	N	-0-					-0-
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	44	2	368	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	2	532	3	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	5	2	734	3	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	5	2	667	3	N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	6	2	663	3	N	-0-					-0-
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	4	2	630	3	N	-0-					-0-
12	682	N	596	-0-	-86	-0-	4	2	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	488	-0-	-380	-0-	3	2	485	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	2	585	3	N	-0-					-0-
03	899	N	302	-0-	-597	-0-	2	2	300	3	N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	2	1021	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	11	2	1756	3	N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	30	2	253	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	387	-0-	-667	-0-	3	2	384	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	530	-0-	-1237	-0-	3	2	527	3	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	2	879	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	4	2	469	3	N	-0-					-0-
11	510	N	243	-0-	-267	-0-	2	2	241	3	N	-0-					-0-
12	930	N	378	-0-	-552	-0-	3	2	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	2	300	3	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	2	2	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	1	2	276	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	2	237	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	27	2	232	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	4	2	458	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	2	290	3	N	-0-					-0-
09	270	N	84	-0-	-186	-0-	1	2	83	3	N	-0-					-0-
10	465	N	153	-0-	-312	-0-	1	2	152	3	N	-0-					-0-
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	1	2	157	3	N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	3	2	363	3	N	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	2	2	357	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	2	393	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	2	292	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	2	252	3	N	-0-					-0-
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	25	2	209	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	2	425	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	2	329	3	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	2	338	3	N	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	3	2	332	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	2	340	3	N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	3	2	354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	2	293	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	2	258	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	2	195	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	19	2	159	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	2	384	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	2	414	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	2	360	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	3	2	346	3	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	2	332	3	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	2	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

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	806	N	349	-0-	-457	-0-	21	1	327	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	20	1	514	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	23	1	518	3	Y	1					2
							1	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	1					3
							1	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	584	3	Y	1					3
							1	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	775	3	Y	1					4
							1	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	162	1	795	3	Y	1					5
							1	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	221	1	760	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	312	1	472	3	Y	1					3
							1	9									
11	810	N	720	-0-	-90	-0-	194	1	525	3	Y	1					4
							1	9									
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	102	1	657	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	816	-0-	-455		-0-	85	1	729	3	Y	2					3
								2	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-		-0-	90	1	1071	3	Y	2					5
								2	9									
03	1116	N	1093	-0-	-23		-0-	105	1	986	3	Y	2					7
								2	9									
04	904	N	904	-0-	-0-		-0-	49	1	854	3	Y	1	7	1			1
								1	9									
05	1209	N	891	-0-	-318		-0-	57	1	833	3	Y	1					2
								1	9									
06	1050	N	1015	-0-	-35		-0-	12	1	1003	3	Y	-0-					2
07	1052	N	1052	-0-	-0-		-0-	5	1	1046	3	Y	1					3
								1	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-		-0-	45	1	1061	3	Y	-0-					3
09	1151	N	1151	-0-	-0-		-0-	101	1	1049	3	Y	1					4
								1	9									
10	1179	N	1179	-0-	-0-		-0-	120	1	1059	3	Y	-0-					4
11	1080	N	1054	-0-	-26		-0-	111	1	941	3	Y	2					6
								2	9									
12	1178	N	964	-0-	-214		-0-	151	1	812	3	Y	1	6	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	460	-0-	-98		-0-	69	1	391	3	N	-0-					58
02	557	N	557	-0-	-0-		-0-	59	1	498	3	N	-0-					58
03	620	N	421	-0-	-199		-0-	63	1	358	3	N	-0-					58
04	455	N	455	-0-	-0-		-0-	45	1	410	3	N	-0-					58
05	620	N	448	-0-	-172		-0-	46	1	402	3	N	-0-					58
06	420	N	388	-0-	-32		-0-	32	1	356	3	N	-0-					58
07	465	N	399	-0-	-66		-0-	35	1	364	3	N	-0-					58
08	434	N	415	-0-	-19		-0-	37	1	378	3	N	-0-					58
09	432	N	432	-0-	-0-		-0-	36	1	396	3	N	-0-					58
10	444	N	444	-0-	-0-		-0-	36	1	408	3	N	-0-					58
11	395	N	395	-0-	-0-		-0-	35	1	360	3	N	-0-					58
12	434	N	407	-0-	-27		-0-	337	1	70	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 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	1457	N	960	-0-	-497	-0-	100	1 2 9	858	3	Y	2					4
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	1298	3	Y	2					6
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	1231	3	Y	2					8
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1102	3	Y	1	8	1			1
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	74	1 1 9	1073	3	Y	1					2
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	1207	3	Y	1					3
07	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	5	1 1 9	1098	3	Y	1					4
08	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	41	1	974	3	Y	-0-					4
09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	92	1 1 9	963	3	Y	1					5
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	121	1	1060	3	Y	-0-					5
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	943	3	Y	2					7
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	166	1 1 9	895	3	Y	1	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	399	1 8 9	941	3	Y	7	9	1			3
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	325	1 6 9	1662	3	Y	5					8
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	334	1 6 9	1611	3	Y	5	10	1			3
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	100	1 1 9	373	3	Y	1					4
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	104	1 2 9	364	3	Y	2	5	1			1
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1214	-0-	-584	-0-	73	1	1137	3	Y	4					6
							4	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1698	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	3	Y	3					6
							3	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	3	Y	2					8
							2	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	56	1	1360	3	Y	3					6
							3	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	Y	3					9
							3	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	266	1	1297	3	Y	-0-					9
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	360	1	1242	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	636	1	960	3	Y	3					5
							3	9									
11	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	394	1	1069	3	Y	3					8
							3	9									
12	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	185	1	1182	3	Y	3	8	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		363	1 7 9	857	3	Y	6	7	1			3
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-		240	1 3 9	1225	3	Y	3					6
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		187	1 4 9	903	3	Y	4	8	1			2
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-		219	1 2 9	816	3	Y	2					4
05	1612	N	1028	-0-	-584	-0-		227	1 3 9	798	3	Y	3	6	1			1
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-		196	1 3 9	722	3	Y	3					4
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-		216	1 2 9	803	3	Y	2					6
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		227	1 2 9	891	3	Y	2	6	1			2
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		220	1 2 9	930	3	Y	2					4
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		224	1 3 9	892	3	Y	3	6	1			1
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-		216	1 3 9	788	3	Y	3					4
12	1085	N	981	-0-	-104	-0-		125	1 3 9	853	3	Y	3	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

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	1519	X	249	-0-	-1270	-0-		73	1 1 9	175	3	Y	1	4	1			1
02	1372	X	428	-0-	-944	-0-		70	1 1 9	357	3	Y	1					2
03	1519	X	478	-0-	-1041	-0-		82	1 1 9	395	3	Y	1	2	1			1
04	240	N	220	-0-	-20	-0-		47	1	173	3	Y	-0-					1
05	403	N	219	-0-	-184	-0-		48	1 1 9	170	3	Y	1	2	1			-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-		270	1 1 9	995	3	Y	1					1
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-		240	1 2 9	898	3	Y	2					3
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		208	1 3 9	817	3	Y	3	6	1			-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		201	1 1 9	853	3	Y	1					1
*10	1147	N	963	-0-	-184	-0-		193	1 4 9	766	3	Y	4	5	1			-0-
*11	990	N	864	-0-	-126	-0-		187	1 1 9	676	3	Y	1					1
*12	1085	N	787	-0-	-298	-0-		100	1 4 9	683	3	Y	4	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	371	-0-	-621	-0-	110	1 2 9	259	3	Y	2	2	1			1
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	697	3	Y	2					3
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	190	1 3 9	913	3	Y	3	4	1			2
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	217	1 2 9	805	3	Y	2					4
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	225	1 3 9	787	3	Y	3	6	1			1
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	450	1 3 9	1661	3	Y	3					4
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	382	1 4 9	1429	3	Y	4					8
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	312	1 2 9	1230	3	Y	2	10	1			-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	301	1 3 9	1284	3	Y	3					3
*10	1829	N	903	-0-	-926	-0-	180	1 4 9	719	3	Y	4	7	1			-0-
*11	1500	N	809	-0-	-691	-0-	174	1 1 9	634	3	Y	1					1
*12	1643	N	1117	-0-	-526	-0-	145	1 6 9	966	3	Y	5	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-199	-0-	97	1 2 9	229	3	Y	2	3	1			1
02	448	N	269	-0-	-179	-0-	44	1	225	3	Y	-0-					1
03	527	N	50	-0-	-477	-0-	8	1 1 9	41	3	Y	1	2	1			-0-
04	330	N	88	-0-	-242	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	87	-0-	-223	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	52	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	319	3	Y	1	1	1			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	332	3	Y	1					1
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	42	1 1 9	168	3	Y	1	2	1			-0-
11	390	N	189	-0-	-201	-0-	41	1	148	3	Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	397	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-83	-0-	223	1	527	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	176	1	904	3	Y	2					4
							2	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	849	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	161	1	601	3	Y	1					3
							1	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	167	1	587	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	148	1	549	3	Y	2					3
							2	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	152	1	567	3	Y	1					4
							1	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	151	1	592	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	146	1	618	3	Y	2					3
							2	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	152	1	605	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	147	1	534	3	Y	2					3
							2	9									
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	81	1	552	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		614	-0-	614	614	116	1	498	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1218	-0-	1218	1832	273	1	945	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1198	-0-	1198	3030	251	1	947	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1186	-0-	1186	4216	259	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1227	-0-	1227	5443	282	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	6708	X	1265	-0-	-5443	-0-	275	1	990	3	Y	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	263	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	254	1	1088	3	Y	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	271	1	1107	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	261	1	978	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	168	1	1117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

01	248	N	192	-0-	-56	-0-	28	1	164	3	Y	-0-					81
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					81
03	434	N	224	-0-	-210	-0-	33	1	191	3	Y	-0-					81
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-					81
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	442	3	Y	-0-					81
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	64	1	700	3	Y	-0-					81
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	63	1	655	3	Y	-0-					81
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	3	Y	-0-					81
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	59	1	653	3	Y	-0-					81
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	62	1	718	3	Y	-0-					81
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	634	3	Y	-0-					81
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	796	1	164	3	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	489	-0-	-317	-0-		145	1 2 9	342	3	Y	2	5	1			1
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-		150	1 2 9	768	3	Y	2					3
03	1333	N	1099	-0-	-234	-0-		187	1 4 9	908	3	Y	4	5	1			2
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-		151	1 1 9	559	3	Y	1					3
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-		156	1 2 9	547	3	Y	2	4	1			1
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-		170	1 2 9	627	3	Y	2					3
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-		179	1 2 9	665	3	Y	2					5
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-		181	1 1 9	710	3	Y	1	5	1			1
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-		175	1 2 9	741	3	Y	2					3
10	837	N	583	-0-	-254	-0-		116	1 2 9	465	3	Y	2	4	1			1
11	810	N	523	-0-	-287	-0-		113	1 1 9	409	3	Y	1					2
12	837	N	791	-0-	-46	-0-		101	1 3 9	687	3	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-		269	1 4 9	637	3	Y	4	6	1			2
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		224	1 3 9	1148	3	Y	3					5
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		236	1 4 9	1135	3	Y	4	7	1			2
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		250	1 3 9	929	3	Y	3					5
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		258	1 3 9	910	3	Y	3	7	1			1
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		243	1 4 9	896	3	Y	4					5
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		247	1 2 9	924	3	Y	2					7
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		245	1 2 9	961	3	Y	2	7	1			2
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-		237	1 2 9	1003	3	Y	2					4
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		242	1 6 9	964	3	Y	5	7	1			2
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		234	1 3 9	851	3	Y	3					5
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-		151	1 4 9	1026	3	Y	4	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	689	-0-	-272	-0-		204	1 3 9	482	3	Y	3	5	1			1
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		174	1 3 9	893	3	Y	3					4
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		187	1 3 9	908	3	Y	3	5	1			2
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-		190	1 2 9	704	3	Y	2					4
05	899	N	888	-0-	-11	-0-		196	1 2 9	690	3	Y	2	5	1			1
06	870	N	847	-0-	-23	-0-		180	1 3 9	664	3	Y	3					4
07	899	N	854	-0-	-45	-0-		180	1 2 9	672	3	Y	2					6
08	899	N	863	-0-	-36	-0-		175	1 1 9	687	3	Y	1	5	1			2
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-		170	1 1 9	717	3	Y	1					3
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-		157	1 4 9	628	3	Y	4	5	1			2
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-		152	1 1 9	554	3	Y	1					3
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-		91	1 3 9	615	3	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	373	-0-	-898	-0-		110	1 2 9	261	3	Y	2	5	1			1
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-		144	1 2 9	738	3	Y	2					3
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		205	1 3 9	991	3	Y	3	4	1			2
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-		206	1 2 9	763	3	Y	2					4
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-		212	1 3 9	747	3	Y	3	6	1			1
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		215	1 3 9	792	3	Y	3					4
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		238	1 2 9	886	3	Y	2					6
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-		251	1 2 9	987	3	Y	2	6	1			2
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		243	1 2 9	1030	3	Y	2					4
10	1116	N	1025	-0-	-91	-0-		205	1 3 9	817	3	Y	3	6	1			1
11	1170	N	922	-0-	-248	-0-		199	1 3 9	720	3	Y	3					4
12	1209	N	841	-0-	-368	-0-		107	1 2 9	732	3	Y	2	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-705	-0-	12	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	616	N	155	-0-	-461	-0-	26	1	128	3	Y	1					1
							1	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	Y	1					1
							1	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	34	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	33	1	119	3	Y	1					1
							1	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	37	1	136	3	Y	-0-					1
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-					1
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	139	3	Y	-0-					1
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	3	Y	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	764	-0-	-848	-0-	227	1 1 9	536	3	Y	1					6
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	161	1	691	3	Y	-0-					6
03	930	X	552	-0-	-378	-0-	123	1	429	3	Y	-0-					6
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	204	1	771	3	Y	-0-					6
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	211	1	754	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	233	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	770	-0-	-253	-0-	167	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	545	-0-	-416	-0-	109	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	561	-0-	-459	-0-	106	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	116	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	112	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	69	1	459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	-0-	-819	-0-	14	1	35	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	784	N	305	-0-	-479	-0-	49	1 1 9	255	3	Y	1					1
03	868	N	529	-0-	-339	-0-	91	1 1 9	437	3	Y	1	1	1			1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	355	3	Y	1					2
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	347	3	Y	2	3	1			1
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	284	3	Y	1					2
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	385	3	Y	1					3
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	484	3	Y	1	3	1			1
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	505	3	Y	1					2
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	637	3	Y	3	4	1			1
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	562	3	Y	2					3
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	564	3	Y	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	245	-0-	-0-	-0-	72	1	171	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	66	1	333	3	Y	1					2
							1	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	74	1	356	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	69	1	260	3	Y	-0-					1
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	72	1	253	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	76	1	277	3	Y	1					1
							1	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	294	3	Y	1					2
							1	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	80	1	313	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	326	3	Y	1					1
							1	9									
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	75	1	298	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	72	1	263	3	Y	1					1
							1	9									
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	39	1	265	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	179	-0-	-255	-0-	52	1	127	3	Y	-0-					2
02	392	X	361	-0-	-31	-0-	67	1	294	3	Y	-0-					2
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	100	1	350	3	Y	-0-					2
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	290	3	Y	-0-					2
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	80	1	285	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	52	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	75	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	88	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	90	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	87	1	325	3	Y	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 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	651	N	10	-0-	-641	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	138	-0-	-394	-0-	23	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	259	-0-	-144	-0-	44	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	98	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	101	1	354	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	3	Y	-0-					1
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	141	1	526	3	Y	1					2
							1	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	154	1	605	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	149	1	632	3	Y	1					1
							1	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	156	1	619	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	151	1	547	3	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	81	1	553	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

01	496	N	357	-0-	-139	-0-	106	1	251	3	Y	-0-					2
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	99	1	423	3	Y	-0-					2
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	113	1	392	3	Y	-0-					2
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	101	1	381	3	Y	-0-					2
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	104	1	374	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	103	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	107	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	108	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	105	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	106	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	103	1	384	3	Y	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	420	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	152	1	359	3	Y	1					6
							1	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	547	3	Y	-0-					6
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	129	1	450	3	Y	-0-					6
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	103	1	387	3	Y	-0-					6
05	744	N	485	-0-	-259	-0-	106	1	379	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	108	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	114	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	116	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	113	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	100	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	97	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	75	1	503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 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	806	N	268	-0-	-538	-0-	80	1	188	3	Y	-0-					4
02	728	N	599	-0-	-129	-0-	113	1	486	3	Y	-0-					4
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	176	1	612	3	Y	-0-					4
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	156	1	590	3	Y	-0-					4
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	161	1	578	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	156	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	161	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	161	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	156	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	158	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	153	1	573	3	Y	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	102	1	682	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	177	1	417	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	130	1	664	3	Y	2					3
							2	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	119	1	571	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	89	1	331	3	Y	1					2
							1	9									
05	868	N	416	-0-	-452	-0-	92	1	323	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	660	N	316	-0-	-344	-0-	67	1	247	3	Y	2					2
							2	9									
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	76	1	283	3	Y	1					3
							1	9									
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	82	1	320	3	Y	-0-	2	1			1
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	79	1	334	3	Y	1					2
							1	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	104	1	413	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	100	1	365	3	Y	1					2
							1	9									
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	34	1	231	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-516	-0-	95	1	225	3	Y	1					4
							1	9									
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	112	1	483	3	Y	-0-					4
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	158	1	546	3	Y	-0-					4
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	125	1	469	3	Y	-0-					4
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	129	1	459	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	123	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	141	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	150	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	145	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	417	-0-	-234	-0-	82	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	375	-0-	-255	-0-	80	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	380	-0-	-271	-0-	49	1	331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	693	-0-	-144	-0-	206	1	486	3	Y	1					6
							1	9									
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	833	3	Y	-0-					6
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	226	1	783	3	Y	1					7
							1	9									
04	1230	X	878	-0-	-352	-0-	184	1	694	3	Y	-0-					7
05	1147	X	869	-0-	-278	-0-	190	1	679	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	192	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	194	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	191	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	202	1	831	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	196	1	733	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	779	-0-	-244	-0-	102	1	677	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-189	-0-	119	1	281	3	Y	-0-					3
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	127	1	541	3	Y	-0-					3
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	163	1	565	3	Y	-0-					3
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	141	1	533	3	Y	-0-					3
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	146	1	522	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	151	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	147	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	140	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	115	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	528	-0-	-132	-0-	111	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	63	1	415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

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	1178	N	684	-0-	-494	-0-		41	1 2 9	641	3	Y	2					3
02	980	N	956	-0-	-24	-0-		36	1 3 9	917	3	Y	3	4	1			2
03	961	N	877	-0-	-84	-0-		38	1 1 9	838	3	Y	1					3
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-		33	1 1 9	685	3	Y	1					4
05	1054	N	709	-0-	-345	-0-		34	1 2 9	673	3	Y	2	4	1			2
06	840	N	618	-0-	-222	-0-		24	1 1 9	593	3	Y	1					3
07	744	N	587	-0-	-157	-0-		3	1 1 9	583	3	Y	1					4
08	713	N	570	-0-	-143	-0-		96	1	474	3	Y	-0-					4
09	630	N	585	-0-	-45	-0-		131	1 1 9	453	3	Y	1	4	1			1
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-		243	1 1 9	367	3	Y	1					2
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-		150	1 1 9	409	3	Y	1					3
12	558	N	529	-0-	-29	-0-		71	1 1 9	457	3	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

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	2108	N	1448	-0-	-660	-0-		88	1 4 9	1356	3	Y	4					7
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		75	1 6 9	1953	3	Y	5	9	1			3
03	1922	N	1880	-0-	-42	-0-		81	1 3 9	1796	3	Y	3					6
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-		85	1 4 9	1773	3	Y	4					10
05	2263	N	1832	-0-	-431	-0-		89	1 3 9	1740	3	Y	3	9	1			4
06	1830	N	1696	-0-	-134	-0-		66	1 3 9	1627	3	Y	3					7
07	1922	N	1863	-0-	-59	-0-		8	1 3 9	1852	3	Y	3					10
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-		350	1 1 9	1709	3	Y	1					11
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-		475	1 2 9	1635	3	Y	2	10	1			3
10	1860	N	936	-0-	-924	-0-		373	1 1 9	562	3	Y	1					4
11	1950	N	860	-0-	-1090	-0-		232	1 2 9	626	3	Y	2					6
12	2015	N	924	-0-	-1091	-0-		124	1 2 9	798	3	Y	2	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 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	186	N	26	-0-	-160	-0-	8	1	18	3	Y	-0-					1
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					1
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	24	1	84	3	Y	-0-					1
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	3	Y	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	37	1	136	3	Y	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

01	T. A.		215	-0-	215	297	63	1	151	3	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		287	-0-	287	584	54	1	233	3	Y	-0-					1
03	T. A.		249	-0-	249	833	56	1	193	3	Y	-0-					1
04	1085	X	252	-0-	-833	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					1
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	54	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	78	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	77	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	74	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	74	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	71	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	46	1	304	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

01	806	N	578	-0-	-228	-0-	171	1	406	3	Y	1					4
							1	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	196	1	840	3	Y	-0-					4
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	268	1	927	3	Y	-0-					4
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	206	1	778	3	Y	-0-					4
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	212	1	762	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1080	N	767	-0-	-313	-0-	175	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	778	-0-	-245	-0-	169	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	793	-0-	-168	-0-	159	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	154	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	208	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	202	1	754	3	Y	-0-					-0-
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	115	1	762	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	751	-0-	-427	-0-	45	1 3 9	703	3	Y	3					4
02	1008	N	875	-0-	-133	-0-	32	1 1 9	842	3	Y	1	4	1			1
03	1085	N	624	-0-	-461	-0-	27	1 1 9	596	3	Y	1					2
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	966	3	Y	2					4
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	947	3	Y	2	4	1			2
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	22	1 1 9	544	3	Y	1					3
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	3	1 1 9	560	3	Y	1					4
08	992	N	573	-0-	-419	-0-	97	1	476	3	Y	-0-					4
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	455	3	Y	1	4	1			1
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	263	1 1 9	395	3	Y	1					2
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	441	3	Y	1					3
12	620	N	495	-0-	-125	-0-	66	1 1 9	428	3	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	844	-0-	-365	-0-	51	1 2 9	791	3	Y	2					4
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	1045	3	Y	3	5	1			2
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	39	1 1 9	860	3	Y	1					3
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	823	3	Y	2					5
05	1209	N	850	-0-	-359	-0-	42	1 1 9	807	3	Y	1	4	1			2
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	33	1 1 9	821	3	Y	1					3
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	4	1 1 9	831	3	Y	1					4
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	695	3	Y	1					5
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	193	1 1 9	666	3	Y	1	5	1			1
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	314	1 1 9	475	3	Y	1					2
11	810	N	724	-0-	-86	-0-	195	1 1 9	528	3	Y	1					3
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	898	3	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	184	1	434	3	Y	1					4
							1	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	169	1	720	3	Y	-0-					4
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	189	1	654	3	Y	-0-					4
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	132	1	499	3	Y	-0-					4
05	992	N	625	-0-	-367	-0-	137	1	488	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	810	N	632	-0-	-178	-0-	145	1	487	3	Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	165	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	178	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	172	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	129	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	590	-0-	-250	-0-	125	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	601	-0-	-267	-0-	79	1	522	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

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	1550	N	1294	-0-	-256	-0-	78	1	1213	3	Y	3					5
							3	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1454	3	Y	2					5
							2	9									
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	56	1	1187	3	Y	3					8
							3	9									
05	1860	N	1226	-0-	-634	-0-	61	1	1163	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	49	1	1205	3	Y	2					5
							2	9									
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	6	1	1231	3	Y	2					7
							2	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	212	1	1038	3	Y	1					8
							1	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	288	1	993	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	503	1	761	3	Y	2					4
							2	9									
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	312	1	847	3	Y	2					6
							2	9									
12	1333	N	992	-0-	-341	-0-	133	1	857	3	Y	2	6	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-165	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					1
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	Y	1					2
							1	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	1					3
							1	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	1					3
							1	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	607	3	Y	1					4
							1	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	97	1	475	3	Y	-0-					4
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	132	1	454	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	202	1	306	3	Y	1					2
							1	9									
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	126	1	340	3	Y	1					3
							1	9									
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	80	1	514	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	157	-0-	-525	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					1
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	718	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	680	3	Y	1					2
							1	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	1					3
							1	9									
05	775	N	529	-0-	-246	-0-	26	1	502	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	26	1	634	3	Y	1					2
							1	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	607	3	Y	1					3
							1	9									
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	97	1	480	3	Y	-0-					3
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	133	1	458	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	256	1	385	3	Y	-0-					1
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	159	1	429	3	Y	2					3
							2	9									
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	74	1	476	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	606	-0-	-293	-0-	180	1	425	3	Y	1					5
							1	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	143	1	614	3	Y	-0-					5
03	775	N	601	-0-	-174	-0-	134	1	467	3	Y	-0-					5
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	145	1	548	3	Y	-0-					5
05	837	N	686	-0-	-151	-0-	150	1	536	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	142	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	149	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	150	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	146	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	121	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	116	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	459	-0-	-223	-0-	60	1	399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1108	-0-	-535	-0-	67	1	1038	3	Y	3					5
							3	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1485	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	61	1	1354	3	Y	2					5
							2	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	3	Y	2					7
							2	9									
05	1705	N	1317	-0-	-388	-0-	65	1	1249	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	52	1	1277	3	Y	2					5
							2	9									
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	6	1	1349	3	Y	2					7
							2	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	239	1	1170	3	Y	1					8
							1	9									
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	326	1	1119	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
10	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	448	1	675	3	Y	1					3
							1	9									
11	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	278	1	752	3	Y	3					6
							3	9									
12	1364	N	850	-0-	-514	-0-	115	1	734	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	-0-	-703	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					1
02	756	N	502	-0-	-254	-0-	19	1	481	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	Y	1					2
							1	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	1					3
							1	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	2					3
							2	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	3	1	575	3	Y	1					4
							1	9									
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	83	1	408	3	Y	-0-					4
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	113	1	390	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	257	1	387	3	Y	1					2
							1	9									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	160	1	431	3	Y	1					3
							1	9									
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	91	1	1414	3	Y	4					6
							4	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1859	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	3	Y	3					6
							3	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	45	1	948	3	Y	2					8
							2	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	1					3
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	Y	1					4
							1	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	3	Y	-0-					4
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	80	1	277	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	231	1	349	3	Y	1					1
							1	9									
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	143	1	389	3	Y	1					2
							1	9									
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	174	1	1111	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	322	-0-	-112	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					1
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					1
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	1					2
							1	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					1
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	1	1	310	3	Y	1					2
							1	9									
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	52	1	259	3	Y	-0-					2
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	72	1	247	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	126	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	78	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	39	1	249	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	302	-0-	-132	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					1
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	462	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	1					2
							1	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					2
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					1
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	1					2
							1	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	330	3	Y	-0-					2
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	142	1	214	3	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	88	1	239	3	Y	1					2
							1	9									
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	35	1	221	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 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
01	1023	N	572	-0-	-451	-0-	59	1 9	512	3	Y	1					2
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	859	3	Y	2					4
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	900	3	Y	2					6
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	915	3	Y	1	6	1			1
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	61	1 1 9	891	3	Y	1					2
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	10	1	888	3	Y	-0-					2
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	4	1 1 9	962	3	Y	1					3
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	3	Y	-0-					3
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	997	3	Y	1					4
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	99	1	874	3	Y	-0-					4
11	1020	N	869	-0-	-151	-0-	91	1 1 9	777	3	Y	1					5
12	1116	N	812	-0-	-304	-0-	126	1 1 9	685	3	Y	1	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	631	3	Y	2					3
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	955	3	Y	1					4
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	909	3	Y	2					6
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	977	3	Y	1	6	1			1
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	952	3	Y	1					2
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	10	1	888	3	Y	-0-					2
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	4	1 1 9	948	3	Y	1					3
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	3	Y	-0-					3
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	971	3	Y	1					4
10	961	N	821	-0-	-140	-0-	83	1	738	3	Y	-0-					4
11	990	N	733	-0-	-257	-0-	77	1 1 9	655	3	Y	1					5
12	1085	N	596	-0-	-489	-0-	93	1 1 9	502	3	Y	1	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	372	-0-	-279	-0-	39	1	332	3	Y	1					2
							1	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	Y	1					3
							1	9									
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	54	1	503	3	Y	-0-					3
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	537	3	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	348	-0-	-192	-0-	4	1	344	3	Y	-0-					1
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					1
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	612	3	Y	1					2
							1	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	Y	-0-					2
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	84	1	745	3	Y	-0-					2
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	77	1	663	3	Y	1					3
							1	9									
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	131	1	708	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	312	-0-	-184	-0-	93	1	219	3	Y	-0-					2
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	3	Y	-0-					2
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	84	1	289	3	Y	1					3
							1	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	82	1	306	3	Y	-0-					3
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	84	1	300	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	117	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	121	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	122	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		779	-0-	779	779	153	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		700	-0-	700	1479	148	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		557	-0-	557	2036	72	1	485	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	736	-0-	-411	-0-	44	1	689	3	Y	3					4
							3	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	3	Y	2					4
							2	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	1					5
							1	9									
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	43	1	825	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	990	N	306	-0-	-684	-0-	11	1	295	3	Y	-0-					2
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	4	1	779	3	Y	1					3
							1	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	211	1	1036	3	Y	1					4
							1	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	288	1	990	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	775	N	540	-0-	-235	-0-	215	1	324	3	Y	1					2
							1	9									
11	1200	N	496	-0-	-704	-0-	133	1	362	3	Y	1					3
							1	9									
12	1271	N	479	-0-	-792	-0-	65	1	413	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 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	806	N	465	-0-	-341	-0-	138	1	326	3	Y	1					4
							1	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	132	1	563	3	Y	-0-					4
03	837	N	687	-0-	-150	-0-	154	1	533	3	Y	-0-					4
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	135	1	507	3	Y	-0-					4
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	139	1	497	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	660	N	306	-0-	-354	-0-	70	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	124	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	164	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	159	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	137	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	626	-0-	-154	-0-	132	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	474	-0-	-332	-0-	61	1	413	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	151	1	358	3	Y	1					4
							1	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	140	1	597	3	Y	-0-					4
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	158	1	546	3	Y	-0-					4
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	174	1	655	3	Y	-0-					4
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	180	1	640	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	194	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	198	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	196	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	219	1	893	3	Y	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	211	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	818	-0-	-174	-0-	106	1	712	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	Y	1					1
							1	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					1
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	3	Y	-0-					1
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	677	3	Y	1					2
							1	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3	1	719	3	Y	-0-					2
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	1					3
							1	9									
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	70	1	732	3	Y	1					4
							1	9									
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	988	3	Y	-0-					4
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	878	3	Y	1					5
							1	9									
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	135	1	733	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	18	1	81	3	Y	-0-					1
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	44	1	152	3	Y	-0-					1
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					1
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	15	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	404	-0-	-340	-0-	42	1	362	3	Y	-0-					1
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	42	1	505	3	Y	1					2
							1	9									
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	47	1	438	3	Y	1					3
							1	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	5	1	420	3	Y	-0-					1
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	509	3	Y	-0-					1
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	1					2
							1	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	-0-					2
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	45	1	392	3	Y	-0-					2
11	570	N	390	-0-	-180	-0-	41	1	348	3	Y	1					3
							1	9									
12	620	N	511	-0-	-109	-0-	80	1	431	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	327	-0-	-1905	-0-	34	1	292	3	Y	1					3
							1	9									
02	1876	N	1226	-0-	-650	-0-	95	1	1129	3	Y	2					5
							2	9									
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	188	1	1755	3	Y	3					8
							3	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	109	1	1900	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	127	1	1849	3	Y	2					3
							2	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	22	1	1915	3	Y	1					4
							1	9									
07	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	9	1	1900	3	Y	1					5
							1	9									
08	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	78	1	1854	3	Y	1					6
							1	9									
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	1836	3	Y	2					8
							2	9									
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	207	1	1832	3	Y	-0-					8
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	190	1	1622	3	Y	3					11
							3	9									
12	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	239	1	1297	3	Y	2	12	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

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	651	N	201	-0-	-450	-0-	21	1	179	3	Y	1					1
							1	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	110	1	1302	3	Y	2					3
							2	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	Y	1					4
							1	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	1					1
							1	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	7	1	587	3	Y	-0-					1
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					1
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	1					2
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					2
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	3	Y	-0-					2
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	475	3	Y	1					3
							1	9									
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	69	1	376	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

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	1333	X	619	-0-	-714	-0-	65	1	553	3	Y	1					2
							1	9									
02	1092	X	814	-0-	-278	-0-	63	1	749	3	Y	2					4
							2	9									
03	1147	X	692	-0-	-455	-0-	67	1	624	3	Y	1					5
							1	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	47	1	688	3	Y	-0-					1
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	8	1	698	3	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	635	-0-	-140	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					2
08	744	N	583	-0-	-161	-0-	23	1	559	3	Y	1					3
							1	9									
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	52	1	553	3	Y	-0-					3
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	71	1	625	3	Y	-0-					3
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	65	1	555	3	Y	1					4
							1	9									
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	76	1	412	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-1810	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					2
							2	9									
02	1820	X	988	-0-	-832	-0-	76	1	910	3	Y	2					4
							2	9									
03	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	160	1	1489	3	Y	2					6
							2	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	96	1	1660	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	111	1	1618	3	Y	2					3
							2	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1341	3	Y	1					4
							1	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1467	3	Y	1					5
							1	9									
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	3	Y	1					6
							1	9									
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	147	1	1532	3	Y	2					8
							2	9									
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	166	1	1461	3	Y	-0-					8
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	152	1	1299	3	Y	1					9
							1	9									
12	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	219	1	1185	3	Y	2	10	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	424	-0-	-320	-0-	45	1	378	3	Y	1					2
							1	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	53	1	630	3	Y	1					3
							1	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	654	3	Y	1					4
							1	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	41	1	601	3	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	7	1	561	3	Y	-0-					1
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					1
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	26	1	619	3	Y	1					2
							1	9									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	59	1	612	3	Y	-0-					2
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	66	1	578	3	Y	-0-					2
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	61	1	513	3	Y	1					3
							1	9									
12	682	N	536	-0-	-146	-0-	84	1	451	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-887	-0-	22	1	52	3	Y	-0-					3
02	812	N	155	-0-	-657	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					3
03	930	N	197	-0-	-733	-0-	44	1	153	3	Y	-0-					3
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	3	Y	-0-					3
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	111	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	111	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	109	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	105	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	127	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	123	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	147	-0-	-380	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

01	1457	N	922	-0-	-535	-0-	273	1	648	3	Y	1					7
							1	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	246	1	1055	3	Y	-0-					7
03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	271	1	937	3	Y	-0-					7
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	240	1	906	3	Y	1					8
							1	9									
05	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	248	1	887	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	253	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	265	1	956	3	Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	269	1	1067	3	Y	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	260	1	1114	3	Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	267	1	1091	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	258	1	963	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	163	1	1085	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

01	1364	N	884	-0-	-480	-0-	262	1	618	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	217	1	1114	3	Y	3					5
							3	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	228	1	1100	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	243	1	901	3	Y	3					5
							3	9									
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	251	1	882	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	232	1	855	3	Y	4					5
							4	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	242	1	904	3	Y	2					7
							2	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	244	1	961	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	237	1	1002	3	Y	2					4
							2	9									
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	223	1	884	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	1110	N	998	-0-	-112	-0-	215	1	781	3	Y	2					4
							2	9									
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	147	1	1002	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	1033	3	Y	3					4
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	1410	3	Y	4	6	1			2
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	1214	3	Y	3					5
04	1050	N	664	-0-	-386	-0-	30	1 1 9	633	3	Y	1					6
05	1085	N	653	-0-	-432	-0-	32	1	621	3	Y	-0-	5	1			1
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	1120	3	Y	3					4
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	1249	3	Y	2					6
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	232	1 1 9	1136	3	Y	1					7
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	316	1 1 9	1086	3	Y	1	6	1			2
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	739	1 3 9	1114	3	Y	3					5
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	459	1 4 9	1240	3	Y	4					9
12	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	140	1 2 9	904	3	Y	2	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	819	-0-	-266	-0-	50	1 3 9	766	3	Y	3					4
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	1070	3	Y	3	5	1			2
03	1023	X	991	-0-	-32	-0-	42	1 1 9	948	3	Y	1					3
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	862	3	Y	2					5
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	44	1 2 9	845	3	Y	2	5	1			2
06	900	N	641	-0-	-259	-0-	25	1 1 9	615	3	Y	1					3
07	930	N	699	-0-	-231	-0-	3	1 1 9	695	3	Y	1					4
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	130	1	638	3	Y	-0-					4
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	610	3	Y	1	4	1			1
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	390	1 1 9	590	3	Y	1					2
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	657	3	Y	2					4
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	638	3	Y	2	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	867	-0-	-528	-0-	90	1	775	3	Y	2					3
							2	9									
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	100	1	1189	3	Y	2					5
							2	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	123	1	1146	3	Y	2					7
							2	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	3	Y	1					2
							1	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	Y	1					3
							1	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1101	3	Y	1					4
							1	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	Y	-0-					4
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	105	1	1092	3	Y	2					6
							2	9									
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	120	1	1054	3	Y	-0-					6
11	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	110	1	937	3	Y	1					7
							1	9									
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	150	1	812	3	Y	1	7	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	858	-0-	-382	-0-		52	1 2 9	804	3	Y	2					4
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		43	1 3 9	1113	3	Y	3	5	1			2
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-		43	1 2 9	977	3	Y	2					4
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		46	1 1 9	978	3	Y	1					5
05	1271	N	1010	-0-	-261	-0-		50	1 2 9	958	3	Y	2	5	1			2
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	995	3	Y	2					4
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		5	1 2 9	1049	3	Y	2					6
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-		186	1	910	3	Y	-0-					6
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		254	1 1 9	870	3	Y	1	6	1			1
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		420	1 2 9	636	3	Y	2					3
11	1020	N	971	-0-	-49	-0-		261	1 2 9	708	3	Y	2					5
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-		129	1 3 9	829	3	Y	3	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	917	-0-	-509	-0-		55	1 2 9	860	3	N	2					4
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		46	1 4 9	1195	3	N	4	6	1			2
03	1302	N	1103	-0-	-199	-0-		48	1 2 9	1053	3	N	2					4
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		46	1 2 9	978	3	N	2					6
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-		50	1 1 9	958	3	N	1	5	1			2
06	1080	N	556	-0-	-524	-0-		22	1 1 9	533	3	N	1					3
07	1054	N	843	-0-	-211	-0-		4	1 1 9	838	3	N	1					4
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		192	1 1 9	937	3	N	1					5
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		261	1 1 9	896	3	N	1	5	1			1
10	837	N	798	-0-	-39	-0-		317	1 2 9	479	3	N	2					3
11	1080	N	731	-0-	-349	-0-		197	1 1 9	533	3	N	1					4
12	1209	N	643	-0-	-566	-0-		86	1 2 9	555	3	N	2	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

01	496	N	301	-0-	-195	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					1
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	15	1	366	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					1
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	267	3	Y	1					2
							1	9									
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	13	1	262	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					1
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					1
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	55	1	272	3	Y	1					2
							1	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	75	1	261	3	Y	-0-	1	1			1
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	148	1	223	3	Y	-0-					1
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	92	1	248	3	Y	1					2
							1	9									
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	283	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-531	-0-	19	1	286	3	Y	1					2
							1	9									
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	18	1	455	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	486	-0-	-289	-0-	21	1	464	3	Y	1					2
							1	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					2
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	20	1	374	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	738	3	Y	1					2
							1	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	1					3
							1	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	108	1	525	3	Y	-0-					3
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	147	1	502	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	682	N	522	-0-	-160	-0-	208	1	314	3	Y	-0-					1
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	129	1	349	3	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	547	-0-	-135	-0-	73	1	472	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	41	1	642	3	Y	2					3
							2	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	34	1	859	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	32	1	723	3	Y	1					3
							1	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	792	3	Y	1					4
							1	9									
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	777	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	720	N	298	-0-	-422	-0-	11	1	287	3	Y	-0-					2
07	806	N	321	-0-	-485	-0-	1	1	319	3	Y	1					3
							1	9									
08	806	N	349	-0-	-457	-0-	59	1	290	3	Y	-0-					3
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	80	1	278	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	288	1	434	3	Y	1					1
							1	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	179	1	483	3	Y	2					3
							2	9									
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	105	1	673	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-1117	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					1
02	1120	N	611	-0-	-509	-0-	47	1	562	3	Y	2					3
							2	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	99	1	927	3	Y	1					4
							1	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	-0-					1
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	12	1	982	3	Y	1					2
							1	9									
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	4	1	897	3	Y	1					3
							1	9									
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					3
09	990	N	867	-0-	-123	-0-	75	1	791	3	Y	1					4
							1	9									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	103	1	909	3	Y	-0-					4
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	808	3	Y	1					5
							1	9									
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	146	1	788	3	Y	2	6	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	285	-0-	-955	-0-	85	1	198	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	1064	N	800	-0-	-264	-0-	130	1	668	3	Y	2					3
							2	9									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	199	1	961	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	127	1	468	3	Y	1					3
							1	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	131	1	458	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	138	1	507	3	Y	2					3
							2	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	127	1	473	3	Y	1					4
							1	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	113	1	448	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	110	1	466	3	Y	1					3
							1	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	211	1	841	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	204	1	743	3	Y	2					4
							2	9									
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	117	1	788	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

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	930	N	828	-0-	-102	-0-		50	1 3 9	775	3	Y	3					4
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		48	1 3 9	1256	3	Y	3	5	1			2
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		59	1 2 9	1301	3	Y	2					4
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-		54	1 2 9	1129	3	Y	2					6
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-		57	1 3 9	1107	3	Y	3	6	1			3
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-		35	1 1 9	858	3	Y	1					4
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-		3	1 1 9	714	3	Y	1					5
08	1085	N	570	-0-	-515	-0-		96	1	474	3	Y	-0-					5
09	900	N	585	-0-	-315	-0-		131	1 1 9	453	3	Y	1	5	1			1
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-		389	1 1 9	587	3	Y	1					2
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-		241	1 2 9	654	3	Y	2					4
12	620	N	460	-0-	-160	-0-		62	1 1 9	397	3	Y	1	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

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	744	N	460	-0-	-284	-0-		137	1 2 9	321	3	Y	2	3	1			1
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-		111	1 2 9	567	3	Y	2					3
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-		114	1 1 9	548	3	Y	1	3	1			1
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-		122	1 1 9	453	3	Y	1					2
05	682	N	571	-0-	-111	-0-		127	1 2 9	442	3	Y	2	3	1			1
06	630	N	567	-0-	-63	-0-		121	1 1 9	445	3	Y	1					2
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-		132	1 1 9	492	3	Y	1					3
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-		138	1 1 9	542	3	Y	1	3	1			1
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-		134	1 1 9	566	3	Y	1					2
10	620	N	546	-0-	-74	-0-		109	1 1 9	436	3	Y	1	3	1			-0-
11	600	N	493	-0-	-107	-0-		106	1 2 9	385	3	Y	2					2
12	620	N	496	-0-	-124	-0-		63	1 1 9	432	3	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	38	-0-	38	38	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	75	-0-	75	113	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
06	175	X	62	-0-	-113	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-277	-0-	221	1	521	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	143	1	732	3	Y	2					4
							2	9									
03	930	N	633	-0-	-297	-0-	109	1	522	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	97	1	360	3	Y	1					2
							1	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	100	1	353	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	161	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	164	1	616	3	Y	2					4
							2	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	163	1	642	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	158	1	670	3	Y	1					2
							1	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	193	1	766	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	187	1	676	3	Y	2					2
							2	9									
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	109	1	740	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	562	-0-	-275	-0-		166	1 3 9	393	3	Y	3	4	1			1
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-		136	1 2 9	695	3	Y	2					3
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-		140	1 2 9	676	3	Y	2	4	1			1
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-		143	1 2 9	530	3	Y	2					3
05	930	N	668	-0-	-262	-0-		148	1 2 9	518	3	Y	2	4	1			1
06	780	N	540	-0-	-240	-0-		114	1 2 9	424	3	Y	2					3
07	713	N	574	-0-	-139	-0-		122	1 1 9	451	3	Y	1					4
08	682	N	609	-0-	-73	-0-		124	1 1 9	484	3	Y	1	3	1			2
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-		120	1 1 9	505	3	Y	1					3
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-		134	1 2 9	533	3	Y	2	4	1			1
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-		130	1 2 9	470	3	Y	2					3
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-		73	1 1 9	491	3	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		62	1 2 9	956	3	Y	2					4
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-		49	1 4 9	1281	3	Y	4	6	1			2
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-		49	1 2 9	1076	3	Y	2					4
04	990	N	764	-0-	-226	-0-		34	1 1 9	729	3	Y	1					5
05	1302	N	753	-0-	-549	-0-		36	1 2 9	715	3	Y	2	5	1			2
06	1080	N	824	-0-	-256	-0-		32	1 1 9	791	3	Y	1					3
07	775	N	774	-0-	-1	-0-		4	1 1 9	769	3	Y	1					4
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-		126	1 1 9	618	3	Y	1					5
09	810	N	762	-0-	-48	-0-		172	1 1 9	590	3	Y	-0-	4	1			1
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-		340	1 1 9	511	3	Y	1					2
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-		210	1 2 9	571	3	Y	2					4
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		152	1 2 9	975	3	Y	2	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1105	-0-	-569	-0-		327	1 6 9	772	3	Y	5	8	1			2
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		275	1 6 9	1407	3	Y	5					7
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-		292	1 4 9	1406	3	Y	4	8	1			3
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		304	1 3 9	1130	3	Y	3					6
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-		314	1 4 9	1106	3	Y	4	8	1			2
06	1470	N	1124	-0-	-346	-0-		239	1 4 9	881	3	Y	4					6
07	1488	N	1366	-0-	-122	-0-		288	1 3 9	1075	3	Y	3					9
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-		324	1 2 9	1271	3	Y	2	8	1			3
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-		314	1 3 9	1326	3	Y	3					6
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-		301	1 7 9	1200	3	Y	6	9	1			3
11	1560	N	1353	-0-	-207	-0-		292	1 3 9	1058	3	Y	3					6
12	1705	N	1298	-0-	-407	-0-		166	1 6 9	1126	3	Y	5	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	441	-0-	-458	-0-		131	1 2 9	308	3	Y	2	3	1			1
02	756	N	740	-0-	-16	-0-		121	1 2 9	617	3	Y	2					3
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-		139	1 2 9	671	3	Y	2	4	1			1
04	DLQ G-10		644	-0-	644	644		136	1 2 9	506	3	Y	2					3
05	DLQ G-10		637	-0-	637	1281		141	1 2 9	494	3	Y	2	4	1			1
06	DLQ G-10		496	-0-	496	1777		105	1 2 9	389	3	Y	2					3
07	2265	N	488	-0-	-1777	-0-		103	1 1 9	384	3	Y	1					4
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-		98	1 1 9	385	3	Y	1	3	1			2
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-		95	1 1 9	402	3	Y	1					3
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-		184	1 3 9	730	3	Y	3	4	1			2
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-		178	1 2 9	644	3	Y	2					4
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-		85	1 2 9	584	3	Y	2	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

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	2201	N	996	-0-	-1205	-0-		296	1 3 9	697	3	Y	3					5
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		323	1 6 9	1652	3	Y	5	7	1			3
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-		418	1 4 9	2019	3	Y	4					7
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		392	1 4 9	1456	3	Y	4					11
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-		405	1 3 9	1425	3	Y	3	10	1			4
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-		393	1 3 9	1454	3	Y	3					7
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		391	1 3 9	1458	3	Y	3					10
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		377	1 1 9	1482	3	Y	1					11
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-		365	1 2 9	1546	3	Y	2	10	1			3
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		384	1 2 9	1530	3	Y	2					5
11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-		372	1 4 9	1350	3	Y	4					9
12	1984	N	1664	-0-	-320	-0-		213	1 4 9	1447	3	Y	4	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

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	1984	N	1065	-0-	-919	-0-		111	1 2 9	952	3	N	2					4
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-		144	1 3 9	1729	3	N	3					7
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-		207	1 3 9	1926	3	N	3					10
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-		102	1 2 9	1778	3	N	2	11	1			1
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-		119	1 2 9	1733	3	N	2					3
06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-		19	1 1 9	1637	3	N	1					4
07	1953	N	1700	-0-	-253	-0-		8	1 1 9	1691	3	N	1					5
08	1860	N	1776	-0-	-84	-0-		73	1 1 9	1702	3	N	1					6
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-		161	1 2 9	1685	3	N	2					8
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		208	1	1838	3	N	-0-					8
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-		191	1 2 9	1634	3	N	2					10
12	1922	N	1710	-0-	-212	-0-		266	1 2 9	1442	3	N	2	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-139	-0-	28	1	235	3	N	1					1
							1	9									
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	20	1	232	3	N	-0-					1
03	372	N	111	-0-	-261	-0-	10	1	100	3	N	1					2
							1	9									
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	3	N	-0-	2	1			-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	N	1					1
							1	9									
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	1	1	201	3	N	-0-					1
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	N	-0-					1
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					1
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	10	1	90	3	N	-0-					1
11	240	N	90	-0-	-150	-0-	9	1	80	3	N	1					2
							1	9									
12	248	N	78	-0-	-170	-0-	12	1	66	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	75	1	649	3	N	2					3
							2	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	926	3	N	1					4
							1	9									
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	89	1	825	3	N	2					6
							2	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	823	3	N	1	6	1			1
							1	9									
05	1116	N	857	-0-	-259	-0-	55	1	802	3	N	-0-					1
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	10	1	833	3	N	1					2
							1	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	N	1					3
							1	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	968	3	N	-0-					3
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	957	3	N	1					4
							1	9									
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	94	1	831	3	N	-0-					4
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	87	1	738	3	N	1					5
							1	9									
12	1085	N	768	-0-	-317	-0-	120	1	646	3	N	2	6	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 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	775	N	517	-0-	-258	-0-	39	1	478	3	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	3	1	728	3	N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	3	1	680	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	N	-0-					-0-
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	3	1	655	3	N	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	3	1	626	3	N	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	3	1	640	3	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	48	1	623	3	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	377	1	288	3	N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	120	1	538	3	N	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	116	1	475	3	N	-0-					-0-
12	682	N	470	-0-	-212	-0-	103	1	367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	333	-0-	-1031	-0-	20	1 9	312	3	N	1					3
02	1148	N	592	-0-	-556	-0-	22	1 9	569	3	N	1	3	1			1
03	1271	N	679	-0-	-592	-0-	29	1 9	649	3	N	1					2
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1 9	731	3	N	1					3
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1 9	717	3	N	2	3	1			2
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	23	1 9	564	3	N	1					3
07	806	N	632	-0-	-174	-0-	3	1 9	628	3	N	1					4
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	117	1	569	3	N	-0-					4
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	159	1 9	544	3	N	1	4	1			1
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	245	1 9	369	3	N	1					2
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	151	1 9	412	3	N	1					3
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	681	3	N	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	332	-0-	-815	-0-	35	1 9	296	3	N	1					2
02	980	N	694	-0-	-286	-0-	54	1 9	639	3	N	1					3
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	86	1 9	796	3	N	1					4
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	817	3	N	2	5	1			1
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	796	3	N	-0-					1
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1 9	868	3	N	1					2
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	4	1 9	841	3	N	1					3
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	34	1	798	3	N	-0-					3
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	75	1 9	790	3	N	1					4
10	837	N	664	-0-	-173	-0-	68	1	596	3	N	-0-					4
11	810	N	593	-0-	-217	-0-	63	1 9	529	3	N	1					5
12	899	N	613	-0-	-286	-0-	95	1	518	3	N	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 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	651	N	297	-0-	-354	-0-	88	1 2 9	207	3	N	2	3	1			1
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	485	3	N	1					2
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	586	3	N	2	3	1			1
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	427	3	N	2					3
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	118	1 1 9	417	3	N	1	3	1			1
06	690	N	430	-0-	-260	-0-	91	1 2 9	337	3	N	2					3
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	98	1 1 9	364	3	N	1					4
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	101	1 1 9	395	3	N	1	3	1			2
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	413	3	N	1					3
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	486	3	N	2	3	1			2
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	430	3	N	1					3
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	481	3	N	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	814	-0-	-302	-0-	241	1 4 9	569	3	N	4	5	1			2
02	924	N	790	-0-	-134	-0-	129	1 2 9	659	3	N	2					4
03	992	N	359	-0-	-633	-0-	61	1 1 9	297	3	N	1	4	1			1
04	780	N	499	-0-	-281	-0-	106	1 1 9	392	3	N	1					2
05	868	N	495	-0-	-373	-0-	109	1 2 9	384	3	N	2	3	1			1
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	376	3	N	1					2
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	433	3	N	1					3
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	491	3	N	1	3	1			1
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	512	3	N	1					2
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	184	1 3 9	729	3	N	3	4	1			1
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	643	3	N	2					3
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	106	1 3 9	723	3	N	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-234	-0-	32	1 9	508	3	N	1					2
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	723	3	N	2	3	1			1
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1 1 9	657	3	N	1					2
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	701	3	N	2					4
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	35	1 1 9	688	3	N	1	4	1			1
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	634	3	N	2					3
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	3	1 1 9	723	3	N	1					4
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	136	1	668	3	N	-0-					4
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	185	1 1 9	639	3	N	1	4	1			1
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	250	1 1 9	377	3	N	1					2
11	780	N	577	-0-	-203	-0-	155	1 2 9	420	3	N	2					4
12	868	N	490	-0-	-378	-0-	66	1	424	3	N	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 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	1116	N	677	-0-	-439	-0-	201	1 3 9	473	3	N	3	5	1			1
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	163	1 3 9	835	3	N	3					4
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	808	3	N	2	5	1			1
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	176	1 3 9	652	3	N	3					4
05	1116	N	822	-0-	-294	-0-	182	1 2 9	638	3	N	2	5	1			1
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	179	1 3 9	659	3	N	3					4
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	176	1 2 9	654	3	N	2					6
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	168	1 1 9	659	3	N	1	5	1			2
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	162	1 2 9	688	3	N	2					4
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	169	1 3 9	674	3	N	3	5	1			2
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	163	1 2 9	596	3	N	2					4
12	868	N	566	-0-	-302	-0-	73	1 2 9	491	3	N	2	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 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	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	1					1
							1	9									
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	N	1					1
							1	9									
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	22	1	197	3	N	-0-					1
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	21	1	175	3	N	-0-					1
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	27	1	144	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	688	-0-	-304	-0-	72	1	615	3	N	1					2
							1	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	72	1	852	3	N	2					4
							2	9									
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	78	1	732	3	N	1					5
							1	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	640	3	N	2	6	1			1
							2	9									
05	1023	N	667	-0-	-356	-0-	43	1	624	3	N	-0-					1
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	8	1	679	3	N	1					2
							1	9									
07	713	N	570	-0-	-143	-0-	3	1	567	3	N	-0-					2
08	682	N	473	-0-	-209	-0-	19	1	453	3	N	1					3
							1	9									
09	690	N	491	-0-	-199	-0-	43	1	448	3	N	-0-					3
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	85	1	751	3	N	-0-					3
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	78	1	668	3	N	1					4
							1	9									
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	85	1	459	3	N	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1 3 9	1075	3	N	3					5
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	60	1 6 9	1562	3	N	5	7	1			3
03	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	65	1 2 9	1451	3	N	2					5
04	1110	N	885	-0-	-225	-0-	40	1 2 9	843	3	N	2					7
05	1798	N	870	-0-	-928	-0-	43	1 1 9	826	3	N	1	6	1			2
06	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	45	1 2 9	1132	3	N	2					4
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	1244	3	N	2					6
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	229	1 1 9	1118	3	N	1					7
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	311	1 1 9	1070	3	N	1	6	1			2
10	1240	N	830	-0-	-410	-0-	330	1 1 9	499	3	N	1					3
11	1290	N	762	-0-	-528	-0-	205	1 2 9	555	3	N	2					5
12	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	170	1 2 9	1086	3	N	2	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-1340	-0-	108	1 2 9	255	3	N	2	6	1			1
02	1428	N	1155	-0-	-273	-0-	189	1 3 9	963	3	N	3					4
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	299	1 6 9	1443	3	N	5	6	1			3
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	319	1 3 9	1186	3	N	3					6
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	330	1 4 9	1160	3	N	4	8	1			2
06	1680	N	1000	-0-	-680	-0-	213	1 4 9	783	3	N	4					6
07	1550	N	1087	-0-	-463	-0-	230	1 2 9	855	3	N	2					8
08	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	238	1 2 9	934	3	N	2	7	1			3
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	230	1 2 9	976	3	N	2					5
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	272	1 6 9	1078	3	N	5	7	1			3
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	262	1 3 9	953	3	N	3					6
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	180	1 6 9	1223	3	N	5	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-563	-0-	9	1	141	3	N	-0-					1
02	588	N	327	-0-	-261	-0-	12	1	313	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	18	1	404	3	N	-0-					1
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	2					3
							2	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	16	1	389	3	N	-0-					2
07	806	N	422	-0-	-384	-0-	2	1	419	3	N	1					3
							1	9									
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	76	1	369	3	N	-0-					3
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	3	N	-0-	3	1			-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	257	1	386	3	N	1					1
							1	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	160	1	430	3	N	1					2
							1	9									
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	472	3	N	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1139	-0-	-318	-0-	69	1	1067	3	N	3					5
							3	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	53	1	1362	3	N	3	6	1			2
							3	9									
03	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	48	1	1069	3	N	2					4
							2	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	3	N	3					7
							3	9									
05	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	64	1	1240	3	N	2	6	1			3
							2	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	3	N	2					5
							2	9									
07	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	5	1	1152	3	N	2					7
							2	9									
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	202	1	987	3	N	-0-					7
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	275	1	943	3	N	1	6	1			2
							1	9									
10	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	410	1	619	3	N	2					4
							2	9									
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	254	1	689	3	N	2					6
							2	9									
12	1271	N	894	-0-	-377	-0-	120	1	772	3	N	2	6	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-1249	-0-	35	1	80	3	N	-0-	3	1			-0-
02	1148	N	737	-0-	-411	-0-	120	1	615	3	N	2					2
							2	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	220	1	1065	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	231	1	853	3	N	3					5
							3	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	238	1	836	3	N	2	6	1			1
							2	9									
06	1260	N	980	-0-	-280	-0-	208	1	768	3	N	4					5
							4	9									
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	220	1	817	3	N	2					7
							2	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	223	1	875	3	N	2	6	1			3
							2	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	216	1	913	3	N	2					5
							2	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	249	1	992	3	N	4	7	1			2
							4	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	241	1	875	3	N	3					5
							3	9									
12	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	132	1	898	3	N	3	6	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	304	-0-	-750	-0-	90	1	212	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	896	N	608	-0-	-288	-0-	99	1	508	3	N	1					2
							1	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	129	1	624	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	164	1	609	3	N	2					3
							2	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	169	1	597	3	N	2	4	1			1
							2	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	186	1	689	3	N	2					3
							2	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	226	1	844	3	N	2					5
							2	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	254	1	1001	3	N	2	6	1			1
							2	9									
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	246	1	1045	3	N	2					3
							2	9									
10	1085	N	897	-0-	-188	-0-	180	1	713	3	N	4	6	1			1
							4	9									
11	1230	N	805	-0-	-425	-0-	174	1	629	3	N	2					3
							2	9									
12	1333	N	540	-0-	-793	-0-	69	1	469	3	N	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					5
02	896	N	685	-0-	-211	-0-	112	1	573	3	N	-0-					5
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	233	1	1124	3	N	-0-					5
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	133	1	490	3	N	-0-					5
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	137	1	480	3	N	-0-	5	1			-0-
06	1320	N	813	-0-	-507	-0-	174	1	639	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	172	1	641	3	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	165	1	651	3	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	160	1	679	3	N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	222	1	880	3	N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	214	1	777	3	N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	121	1	827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 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	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	427	1	1012	3	N	3					9
							3	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	299	1	1280	3	N	-0-					9
03	1674	N	988	-0-	-686	-0-	221	1	767	3	N	-0-					9
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	361	1	1367	3	N	-0-					9
05	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	374	1	1337	3	N	1	9	1			1
							1	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	318	1	1069	3	N	-0-					1
07	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	284	1	1024	3	N	-0-					1
08	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	249	1	991	3	N	-0-					1
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	241	1	1034	3	N	-0-					1
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	303	1	1243	3	N	-0-					1
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	293	1	1097	3	N	-0-					1
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	207	1	1378	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 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	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					2
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	N	-0-					2
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	69	1	238	3	N	-0-					2
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					2
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	5	1	19	3	N	-0-	2	1			-0-
06	300	N	17	-0-	-283	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	332	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	79	1	294	3	N	-0-					-0-
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	142	1	939	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	676	-0-	-905	-0-	200	1 3 9	473	3	N	3	6	1			1
02	1316	N	1267	-0-	-49	-0-	207	1 4 9	1056	3	N	4					5
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	258	1 3 9	1245	3	N	3	6	1			2
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	267	1 3 9	991	3	N	3					5
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	276	1 3 9	969	3	N	3	7	1			1
06	1470	N	962	-0-	-508	-0-	204	1 4 9	754	3	N	4					5
07	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	237	1 2 9	883	3	N	2					7
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	258	1 2 9	1017	3	N	2	6	1			3
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	250	1 2 9	1061	3	N	2					5
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	244	1 4 9	973	3	N	4	7	1			2
11	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	237	1 3 9	858	3	N	3					5
12	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	136	1 3 9	928	3	N	3	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 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	1457	N	908	-0-	-549	-0-	54	1 2 9	852	3	N	2					4
02	1232	N	927	-0-	-305	-0-	35	1 3 9	889	3	N	3	5	1			2
03	1271	N	485	-0-	-786	-0-	21	1	464	3	N	-0-					2
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	32	1 2 9	669	3	N	2					4
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	34	1 1 9	656	3	N	1	3	1			2
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	638	3	N	1					3
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	745	3	N	1					4
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	701	3	N	1					5
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	195	1	671	3	N	-0-	4	1			1
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	656	1 3 9	990	3	N	3					4
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	407	1 3 9	1103	3	N	3					7
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	170	1 3 9	1088	3	N	3	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

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	1457	N	799	-0-	-658	-0-	237	1	558	3	N	4	6	1			2
							4	9									
02	1204	N	1022	-0-	-182	-0-	167	1	853	3	N	2					4
							2	9									
03	1209	N	842	-0-	-367	-0-	144	1	696	3	N	2	5	1			1
							2	9									
04	780	N	571	-0-	-209	-0-	120	1	449	3	N	2					3
							2	9									
05	1147	N	564	-0-	-583	-0-	125	1	438	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	810	N	620	-0-	-190	-0-	132	1	486	3	N	2					3
							2	9									
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	100	1	373	3	N	1					4
							1	9									
08	558	N	340	-0-	-218	-0-	68	1	272	3	N	-0-	3	1			1
09	630	N	350	-0-	-280	-0-	66	1	283	3	N	1					2
							1	9									
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	142	1	567	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	138	1	500	3	N	2					3
							2	9									
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	81	1	549	3	N	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

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	806	N	574	-0-	-232	-0-	170	1	402	3	N	2	4	1			1
							2	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	142	1	726	3	N	2					3
							2	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	150	1	719	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	166	1	616	3	N	2					3
							2	9									
05	961	N	776	-0-	-185	-0-	171	1	603	3	N	2	4	1			1
							2	9									
06	840	N	486	-0-	-354	-0-	103	1	381	3	N	2					3
							2	9									
07	806	N	585	-0-	-221	-0-	124	1	460	3	N	1					4
							1	9									
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	138	1	541	3	N	1	3	1			2
							1	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	134	1	564	3	N	1					3
							1	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	162	1	646	3	N	2	4	1			1
							2	9									
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	157	1	570	3	N	2					3
							2	9									
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	74	1	509	3	N	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-132	-0-	21	1 9	249	3	Y	1					5
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1 9	406	3	Y	2	5	1			2
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1 9	406	3	Y	3					5
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1 9	326	3	Y	1					6
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1 9	321	3	Y	2					8
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1 9	338	3	Y	1	7	1			2
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1 9	351	3	Y	1					3
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1 9	345	3	Y	1					4
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	210	1 9	159	3	Y	1					5
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	59	1	268	3	Y	-0-					5
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	57	1 9	236	3	Y	1					6
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	80	1 2 9	282	3	Y	2	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	737	-0-	-255	-0-	55	1 3 9	679	3	N	3					13
02	840	N	692	-0-	-148	-0-	3	1 3 9	686	3	N	3	12	1			4
03	930	N	278	-0-	-652	-0-	1	1 2 9	275	3	N	2					6
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	2	1 2 9	568	3	N	2					8
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	3	1 3 9	557	3	N	3					11
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	607	3	N	2	9	1			4
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	620	3	N	1					5
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	601	3	N	1					6
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	364	1 2 9	278	3	N	2					8
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	523	3	N	1					9
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	113	1 2 9	461	3	N	2					11
12	651	N	412	-0-	-239	-0-	89	1 2 9	321	3	N	2	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	536	-0-	-177	-0-	159	1	377	3	Y	-0-					81
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	138	1	590	3	Y	-0-					81
03	744	N	645	-0-	-99	-0-	145	1	500	3	Y	-0-					81
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	139	1	526	3	Y	-0-					81
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	144	1	514	3	Y	-0-					81
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	141	1	475	3	Y	-0-					81
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	174	1	626	3	Y	-0-					81
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	196	1	778	3	Y	-0-					81
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	3	Y	-0-					81
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	149	1	609	3	Y	-0-					81
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	144	1	537	3	Y	-0-					81
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	80	1	531	3	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

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	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-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

01	899	N	661	-0-	-238	-0-	196	1	463	3	N	2	4	1			1
							2	9									
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	123	1	630	3	N	2					3
							2	9									
03	806	N	515	-0-	-291	-0-	88	1	425	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	630	N	456	-0-	-174	-0-	97	1	358	3	N	1					2
							1	9									
05	837	N	452	-0-	-385	-0-	100	1	351	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	510	N	297	-0-	-213	-0-	63	1	233	3	N	1					2
							1	9									
07	465	N	300	-0-	-165	-0-	63	1	236	3	N	1					3
							1	9									
08	465	N	304	-0-	-161	-0-	61	1	243	3	N	-0-	2	1			1
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	59	1	253	3	N	1					2
							1	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	76	1	299	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	72	1	265	3	N	1					2
							1	9									
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	108	1	738	3	N	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	543	1	1278	3	N	9	11	1			4
							10	9									
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	380	1	1946	3	N	6					10
							7	9									
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	327	1	1574	3	N	5	12	1			3
							6	9									
04	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	302	1	1122	3	N	3					6
							3	9									
05	2573	N	1414	-0-	-1159	-0-	313	1	1097	3	N	4	8	1			2
							4	9									
06	1860	N	1042	-0-	-818	-0-	220	1	818	3	N	4					6
							4	9									
07	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	213	1	794	3	N	2					8
							2	9									
08	1426	N	984	-0-	-442	-0-	199	1	784	3	N	1	6	1			3
							1	9									
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	193	1	818	3	N	2					5
							2	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	283	1	1125	3	N	5	7	1			3
							6	9									
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	274	1	992	3	N	3					6
							3	9									
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	213	1	1442	3	N	6	9	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		120	-0-	120	2020	9	1	111	3	Y	-0-					6
02	T. A.		304	-0-	304	2324	1	1	301	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
03	T. A.		423	-0-	423	2747	2	1	419	3	Y	2					4
							2	9									
04	2885	X	138	-0-	-2747	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					4
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	1					5
							1	9									
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	1	1	303	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	1					3
							1	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	1					4
							1	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	177	1	135	3	Y	-0-					4
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	124	1	559	3	Y	2					6
							2	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	120	1	493	3	Y	1					7
							1	9									
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	3	7	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	364	1	858	3	N	6	8	1			3
							7	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	235	1	1199	3	N	3					6
							3	9									
03	1519	N	1027	-0-	-492	-0-	176	1	848	3	N	3	7	1			2
							3	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	274	1	1015	3	N	3					5
							3	9									
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	283	1	993	3	N	3	6	1			2
							3	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	228	1	842	3	N	3					5
							3	9									
07	1333	N	992	-0-	-341	-0-	209	1	781	3	N	2					7
							2	9									
08	1271	N	921	-0-	-350	-0-	187	1	733	3	N	1	6	1			2
							1	9									
09	1080	N	948	-0-	-132	-0-	181	1	765	3	N	2					4
							2	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	201	1	801	3	N	3	5	1			2
							3	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	195	1	706	3	N	2					4
							2	9									
12	992	N	675	-0-	-317	-0-	86	1	586	3	N	3	5	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-332	-0-	113	1	267	3	N	1					4
							1	9									
02	616	N	527	-0-	-89	-0-	100	1	427	3	N	-0-					4
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	107	1	372	3	N	-0-					4
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	136	1	512	3	N	-0-					4
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	140	1	502	3	N	-0-	4	1			-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	167	1	562	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	162	1	585	3	N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	154	1	613	3	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	149	1	640	3	N	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	141	1	578	3	N	-0-					-0-
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	137	1	510	3	N	-0-					-0-
12	806	N	511	-0-	-295	-0-	67	1	444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	124	1	401	3	Y	-0-					115
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	76	1	388	3	Y	-0-					115
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	57	1	476	3	Y	-0-					115
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	103	1	447	3	Y	-0-					115
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	106	1	571	3	Y	-0-					115
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					115
07	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	3			Y	-0-					115
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			Y	-0-					115
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	3			Y	-0-					115
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					115
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					115
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

	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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	88 6	1 9	1082	3	Y	5					14
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	1348	3	Y	6	12	1			8
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	4 6	1 9	941	3	Y	5					13
04	810	N	615	-0-	-195	-0-	3 3	1 9	609	3	Y	3					16
05	837	N	604	-0-	-233	-0-	3 2	1 9	599	3	Y	2					18
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	4 2	1 9	776	3	Y	2	16	1			4
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	790	3	Y	3					7
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	765	3	Y	2					9
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	463 2	1 9	355	3	Y	2					11
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	186 3	1 9	839	3	Y	3					14
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	741	3	Y	2					16
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	309 6	1 9	1102	3	Y	5	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

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	1550	N	824	-0-	-726	-0-	62	1 4 9	758	3	Y	4					22
02	1400	N	858	-0-	-542	-0-	3	1 4 9	851	3	Y	4	21	1			5
03	1550	N	478	-0-	-1072	-0-	2	1 3 9	473	3	Y	3					8
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	8	1 10 9	1856	3	Y	9					17
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	8	1 9 9	1824	3	Y	8					25
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	5	1 4 9	1141	3	Y	4	22	1			7
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	6	1 4 9	1284	3	Y	4					11
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	1348	3	Y	3					14
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	816	1 4 9	623	3	Y	4					18
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	299	1 3 9	1346	3	Y	3					21
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	289	1 4 9	1189	3	Y	4					25
12	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	301	1 6 9	1071	3	Y	5	24	1			6

TOTAL GAS PROD: 15,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

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	1147	N	796	-0-	-351	-0-	48	1 3 9	745	3	N	3					4
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	1046	3	N	3	5	1			2
03	1085	N	976	-0-	-109	-0-	42	1 1 9	933	3	N	1					3
04	780	N	542	-0-	-238	-0-	24	1 1 9	517	3	N	1					4
05	1209	N	533	-0-	-676	-0-	26	1 1 9	506	3	N	1	4	1			1
06	930	N	530	-0-	-400	-0-	20	1 1 9	509	3	N	1					2
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	604	3	N	1					3
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	118	1	575	3	N	-0-					3
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	160	1 1 9	551	3	N	1	3	1			1
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	398	1 1 9	602	3	N	1					2
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	247	1 2 9	670	3	N	2					4
12	744	N	487	-0-	-257	-0-	66	1 2 9	419	3	N	2	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1748	-0-	-763	-0-	105	1	1637	3	N	5					8
							6	9									
02	2268	X	2127	-0-	-141	-0-	78	1	2042	3	N	6	10	1			4
							7	9									
03	2511	X	1616	-0-	-895	-0-	69	1	1545	3	N	2					6
							2	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2080	3	N	4					10
							4	9									
05	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	105	1	2040	3	N	4	9	1			5
							4	9									
06	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	49	1	1165	3	N	2					7
							2	9									
07	2263	N	1079	-0-	-1184	-0-	7	1	1070	3	N	2					9
							2	9									
08	2139	N	974	-0-	-1165	-0-	167	1	807	3	N	-0-					9
09	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	226	1	772	3	N	2	9	1			2
							2	9									
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	819	1	1235	3	N	3					5
							3	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	510	1	1373	3	N	4					9
							4	9									
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	253	1	1635	3	N	4	9	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		296	-0-	296	296	48	1	248	3	Y	-0-					23
03	T. A.		625	-0-	625	921	67	1	558	3	Y	-0-					23
04	T. A.		94	-0-	94	1015	17	1	77	3	Y	-0-					23
05	T. A.		115	-0-	115	1130	18	1	97	3	Y	-0-					23
06	1145	X	15	-0-	-1130	-0-	15	3			Y	-0-					23
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					23
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					23
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					23
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					23
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					23
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	873	-0-	-615	-0-	65	1	804	3	Y	4					19
							4	9									
02	1344	X	1020	-0-	-324	-0-	4	1	1012	3	Y	4	17	1			6
							4	9									
03	1488	X	728	-0-	-760	-0-	3	1	721	3	Y	4					10
							4	9									
04	840	N	416	-0-	-424	-0-	2	1	412	3	Y	2					12
							2	9									
05	1116	N	409	-0-	-707	-0-	2	1	405	3	Y	2					14
							2	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	686	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	Y	3					7
							3	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	77	1	1000	3	Y	2					9
							2	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	606	1	463	3	Y	3					12
							3	9									
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	273	1	1235	3	Y	3					15
							3	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	265	1	1089	3	Y	3					18
							3	9									
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	167	1	596	3	Y	3	17	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	245	1	577	3	Y	-0-					214
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	224	1	956	3	Y	5	191	1			28
							6	9									
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	250	1	866	3	Y	2					30
							2	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	180	1	678	3	Y	3					33
							3	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	186	1	663	3	Y	5					38
							6	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	149	1	500	3	Y	2					40
							2	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	118	1	426	3	Y	3					43
							3	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	90	1	358	3	Y	-0-					43
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	87	1	374	3	Y	-0-					43
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	172	1	700	3	Y	2					45
							2	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	165	1	619	3	Y	-0-					45
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	132	1	883	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 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	527	N	333	-0-	-194	-0-	99	1	233	3	N	1					3
							1	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	90	1	386	3	N	-0-					3
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	101	1	349	3	N	-0-					3
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	89	1	336	3	N	-0-					3
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	92	1	329	3	N	-0-	3	1			-0-
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	86	1	285	3	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	91	1	327	3	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	93	1	370	3	N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	131	1	537	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	127	1	473	3	N	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

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	565	-0-	565	565	565	3			Y	-0-					2
11	14B2 EXT	544	-0-	544	1109	544	3			Y	-0-					2
12	14B2 EXT	612	-0-	612	1721	612	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	N	14					67
							15	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	N	10					77
							11	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	3	1	733	3	N	27					104
							30	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	3	1	721	3	N	15					119
							17	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	N	21					140
							23	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	N	17					157
							19	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	829	3	N	13					170
							14	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	503	1	383	3	N	15					185
							17	9									
10	837	N	274	-0-	-563	-0-	48	1	217	3	N	8					193
							9	9									
11	870	N	260	-0-	-610	-0-	46	1	192	3	N	20					213
							22	9									
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	12	180	1			45

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-605	-0-	24	1	208	3	N	-0-					1
02	700	N	283	-0-	-417	-0-	22	1	260	3	N	1					2
							1	9									
03	496	N	215	-0-	-281	-0-	21	1	194	3	N	-0-					2
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	120	3	N	-0-	2	1			-0-
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	348	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	1					1
							1	9									
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	30	1	263	3	N	-0-					1
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	27	1	234	3	N	-0-					1
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	82	1	447	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		53	-0-	53	310	15	1	38	3	Y	-0-					6
02	T. A.		47	-0-	47	357	9	1	38	3	Y	-0-					6
03	T. A.		15	-0-	15	372	3	1	12	3	Y	-0-					6
04	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	Y	-0-					6
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					6
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					6
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-311	-0-	110	1	261	3	N	-0-					3
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	102	1	438	3	N	-0-					3
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	116	1	401	3	N	-0-					3
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	78	1	292	3	N	-0-					3
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	80	1	286	3	N	-0-	3	1			-0-
06	510	N	279	-0-	-231	-0-	64	1	215	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	111	1	400	3	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	146	1	582	3	N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	142	1	607	3	N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	183	1	747	3	N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	177	1	660	3	N	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

01	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	139	1	1193	3	N	2					4
							2	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	146	1	1745	3	N	3					7
							3	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	171	1	1597	3	N	3					10
							3	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	3	N	2	11	1			1
							2	9									
05	2108	N	1556	-0-	-552	-0-	100	1	1454	3	N	2					3
							2	9									
06	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	18	1	1522	3	N	1					4
							1	9									
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	7	1	1567	3	N	1					5
							1	9									
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	67	1	1572	3	N	1					6
							1	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	149	1	1556	3	N	2					8
							2	9									
10	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	157	1	1386	3	N	-0-					8
11	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	144	1	1233	3	N	1					9
							1	9									
12	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	203	1	1098	3	N	2	10	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-711	-0-	77	1	667	3	N	2					3
							2	9									
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	94	1	1123	3	N	2					5
							2	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	126	1	1181	3	N	2					7
							2	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	1000	3	N	1	7	1			1
							1	9									
05	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	67	1	975	3	N	1					2
							1	9									
06	1260	N	957	-0-	-303	-0-	11	1	946	3	N	-0-					2
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	4	1	969	3	N	1					3
							1	9									
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	41	1	968	3	N	-0-					3
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	957	3	N	1					4
							1	9									
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	94	1	824	3	N	-0-					4
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	86	1	733	3	N	1					5
							1	9									
12	1085	N	592	-0-	-493	-0-	93	1	498	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1018	-0-	-594	-0-	302	1	712	3	N	4	7	1			2
							4	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	253	1	1293	3	N	4					6
							4	9									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	267	1	1290	3	N	4	8	1			2
							4	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	267	1	992	3	N	3					5
							3	9									
05	1705	N	1249	-0-	-456	-0-	277	1	969	3	N	3	7	1			1
							3	9									
06	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	261	1	961	3	N	4					5
							4	9									
07	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	247	1	923	3	N	2					7
							2	9									
08	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	229	1	898	3	N	2	7	1			2
							2	9									
09	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	222	1	937	3	N	2					4
							2	9									
10	1178	N	362	-0-	-816	-0-	72	1	289	3	N	1	4	1			1
							1	9									
11	1080	N	325	-0-	-755	-0-	70	1	254	3	N	1					2
							1	9									
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	188	1	1282	3	N	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	820	-0-	-482		-0-	243	1	573	3	N	4	6	1			2
								4	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-		-0-	204	1	1044	3	N	3					5
								3	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-		-0-	216	1	1044	3	N	3	6	1			2
								3	9									
04	943	N	943	-0-	-0-		-0-	200	1	741	3	N	2					4
								2	9									
05	1395	N	934	-0-	-461		-0-	206	1	726	3	N	2	5	1			1
								2	9									
06	1230	N	1007	-0-	-223		-0-	214	1	790	3	N	3					4
								3	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-		-0-	238	1	889	3	N	2					6
								2	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-		-0-	253	1	993	3	N	2	6	1			2
								2	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-		-0-	245	1	1036	3	N	2					4
								2	9									
10	1116	N	1012	-0-	-104		-0-	202	1	807	3	N	3	6	1			1
								3	9									
11	1200	N	911	-0-	-289		-0-	196	1	712	3	N	3					4
								3	9									
12	1333	N	860	-0-	-473		-0-	110	1	748	3	N	2	5	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	394	-0-	-598		-0-	116	1	277	3	N	1					5
								1	9									
02	840	N	693	-0-	-147		-0-	131	1	562	3	N	-0-					5
03	961	N	789	-0-	-172		-0-	176	1	613	3	N	-0-					5
04	727	N	727	-0-	-0-		-0-	152	1	575	3	N	-0-					5
05	775	N	720	-0-	-55		-0-	157	1	563	3	N	-0-	5	1			-0-
06	750	N	713	-0-	-37		-0-	163	1	550	3	N	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3		-0-	161	1	580	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-		-0-	155	1	615	3	N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-		-0-	150	1	642	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-		-0-	156	1	639	3	N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35		-0-	151	1	564	3	N	-0-					-0-
12	806	N	584	-0-	-222		-0-	76	1	508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2033	-0-	-385	-0-	603	1	1426	3	N	4					13
							4	9									
02	2044	N	1800	-0-	-244	-0-	341	1	1459	3	N	-0-					13
03	2325	N	549	-0-	-1776	-0-	123	1	426	3	N	-0-					13
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	455	1	1720	3	N	-0-					13
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	473	1	1681	3	N	1	13	1			1
							1	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	477	1	1590	3	N	-0-					1
07	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	479	1	1711	3	N	-0-					1
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	465	1	1848	3	N	-0-					1
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	451	1	1928	3	N	-0-					1
10	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	398	1	1633	3	N	-0-					1
11	2250	N	1826	-0-	-424	-0-	386	1	1440	3	N	-0-					1
12	2449	N	1898	-0-	-551	-0-	248	1	1650	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-285	-0-	91	1	213	3	N	-0-					3
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	86	1	367	3	N	-0-					3
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	100	1	345	3	N	-0-					3
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	77	1	290	3	N	-0-					3
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	80	1	284	3	N	-0-	3	1			-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	83	1	279	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	84	1	303	3	N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	83	1	329	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	81	1	343	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	73	1	272	3	N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	50	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1031	-0-	-705	-0-	306	1	724	3	N	1					8
							1	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	294	1	1257	3	N	-0-					8
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	345	1	1197	3	N	-0-					8
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	309	1	1167	3	N	1					9
							1	9									
05	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	320	1	1141	3	N	-0-	8	1			1
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	345	1	1158	3	N	-0-					1
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	346	1	1245	3	N	-0-					1
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	338	1	1343	3	N	-0-					1
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	326	1	1403	3	N	-0-					1
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	446	1	1833	3	N	-0-					1
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	431	1	1619	3	N	-0-					1
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	247	1	1629	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 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	1178	N	856	-0-	-322	-0-	52	1	801	3	N	3					4
							3	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	3	N	3	5	1			2
							3	9									
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	44	1	989	3	N	2					4
							2	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	901	3	N	1					5
							1	9									
05	1302	N	932	-0-	-370	-0-	45	1	885	3	N	2	5	1			2
							2	9									
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	35	1	875	3	N	2					4
							2	9									
07	992	N	703	-0-	-289	-0-	3	1	699	3	N	1					5
							1	9									
08	930	N	524	-0-	-406	-0-	89	1	435	3	N	-0-					5
09	900	N	538	-0-	-362	-0-	121	1	416	3	N	1	5	1			1
							1	9									
10	713	N	491	-0-	-222	-0-	195	1	295	3	N	1					2
							1	9									
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	121	1	328	3	N	1					3
							1	9									
12	558	N	387	-0-	-171	-0-	52	1	334	3	N	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	275	-0-	-1213	-0-	29	1	245	3	N	1					3
							1	9									
02	1232	N	475	-0-	-757	-0-	37	1	438	3	N	-0-					3
03	1767	N	537	-0-	-1230	-0-	52	1	484	3	N	1					4
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	N	-0-	4	1			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	N	1					1
							1	9									
06	510	N	94	-0-	-416	-0-	1	1	93	3	N	-0-					1
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	2	1	488	3	N	-0-					1
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	N	1					2
							1	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	N	1					3
							1	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	120	1	1060	3	N	-0-					3
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	942	3	N	1					4
							1	9									
12	930	N	686	-0-	-244	-0-	107	1	578	3	N	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-505	-0-	73	1	630	3	N	1					2
							1	9									
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	74	1	880	3	N	2					4
							2	9									
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	82	1	764	3	N	1					5
							1	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	2	6	1			1
							2	9									
05	1054	N	763	-0-	-291	-0-	49	1	714	3	N	-0-					1
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	8	1	734	3	N	1					2
							1	9									
07	806	N	675	-0-	-131	-0-	3	1	672	3	N	-0-					2
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	26	1	600	3	N	1					3
							1	9									
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	57	1	594	3	N	-0-					3
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	65	1	572	3	N	-0-					3
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	60	1	509	3	N	1					4
							1	9									
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	96	1	519	3	N	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	1					1
							1	9									
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	1					1
							1	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	541	3	N	1					2
							1	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	135	1	663	3	N	-0-					2
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	184	1	634	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	281	1	425	3	N	1					2
							1	9									
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	175	1	472	3	N	2					4
							2	9									
12	837	N	480	-0-	-357	-0-	65	1	414	3	N	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	861	-0-	-7	-0-	52	1	807	3	N	2					4
							2	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	1057	3	N	3	5	1			2
							3	9									
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	39	1	860	3	N	1					3
							1	9									
04	840	N	386	-0-	-454	-0-	18	1	367	3	N	1					4
							1	9									
05	1209	N	380	-0-	-829	-0-	19	1	360	3	N	1	4	1			1
							1	9									
06	870	N	324	-0-	-546	-0-	12	1	312	3	N	-0-					1
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	363	3	N	1					2
							1	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	3	N	-0-					2
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	95	1	328	3	N	-0-	2	1			-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	598	1	905	3	N	2					2
							2	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	372	1	1006	3	N	3					5
							3	9									
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	205	1	1314	3	N	4	6	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 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	620	N	181	-0-	-439	-0-	14	1	166	3	N	1					6
							1	9									
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	2	1	420	3	N	2	6	1			2
							2	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	N	3					5
							3	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	N	3					8
							3	9									
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	454	3	N	2					10
							2	9									
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	2	1	437	3	N	2	9	1			3
							2	9									
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	2	1	408	3	N	1					4
							1	9									
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	28	1	364	3	N	1					5
							1	9									
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	221	1	167	3	N	1					6
							1	9									
10	403	N	244	-0-	-159	-0-	44	1	199	3	N	1					7
							1	9									
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	43	1	175	3	N	-0-					7
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	-0-	-327	-0-	34	1	412	3	N	2					10
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	652	3	N	3	9	1			4
							3	9									
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	3	1	633	3	N	3					7
							3	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	N	3					10
							3	9									
05	744	N	611	-0-	-133	-0-	3	1	605	3	N	3					13
							3	9									
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	2	1	504	3	N	1	11	1			3
							1	9									
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	2	1	543	3	N	2					5
							2	9									
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	43	1	550	3	N	1					6
							1	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	333	1	255	3	N	1					7
							1	9									
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	77	1	346	3	N	1					8
							1	9									
11	570	N	381	-0-	-189	-0-	75	1	305	3	N	1					9
							1	9									
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	132	1	469	3	N	2	9	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-44	-0-	5	1	13	3	N	-0-					5
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	69	1	298	3	N	-0-					5
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	157	1	543	3	N	-0-					5
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	226	1	852	3	N	-0-					5
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	233	1	834	3	N	-0-	5	1			-0-
06	300	N	46	-0-	-254	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
07	310	N	53	-0-	-257	-0-	11	1	42	3	N	-0-					-0-
08	310	N	59	-0-	-251	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	175	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	42	1	154	3	N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	1					1
							1	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	1					2
							1	9									
04	360	N	147	-0-	-213	-0-	8	1	139	3	N	-0-					2
05	558	N	145	-0-	-413	-0-	8	1	137	3	N	-0-	2	1			-0-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	11	1	264	3	N	1					1
							1	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	N	1					2
							1	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	106	1	515	3	N	-0-					2
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	144	1	492	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	289	1	437	3	N	1					2
							1	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	180	1	485	3	N	1					3
							1	9									
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	93	1	593	3	N	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 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	589	N	331	-0-	-258	-0-	20	1	310	3	N	1					2
							1	9									
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	18	1	467	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	1					2
							1	9									
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	8	1	163	3	N	-0-					2
05	527	N	168	-0-	-359	-0-	8	1	160	3	N	-0-	2	1			-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	15	1	365	3	N	1					1
							1	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	415	3	N	1					2
							1	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	79	1	383	3	N	-0-					2
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	107	1	367	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	180	1	270	3	N	-0-					1
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	112	1	301	3	N	1					2
							1	9									
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	50	1	316	3	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	33	-0-	-246	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-
02	224	N	70	-0-	-154	-0-	11	1	59	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	43	1	160	3	N	1					1
							1	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	45	1	156	3	N	-0-	1	1			-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	170	1	625	3	N	1					1
							1	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	159	1	594	3	N	2					3
							2	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	145	1	572	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	141	1	596	3	N	1					1
							1	9									
*10	744	N	479	-0-	-265	-0-	96	1	381	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*11	690	N	429	-0-	-261	-0-	93	1	336	3	N	-0-					-0-
*12	775	N	525	-0-	-250	-0-	67	1	455	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1125	-0-	-735	-0-	334	1	789	3	N	2					9
							2	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	309	1	1324	3	N	-0-					9
03	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	351	1	1216	3	N	-0-					9
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	301	1	1137	3	N	-0-					9
05	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	311	1	1113	3	N	1	9	1			1
							1	9									
06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	302	1	1015	3	N	-0-					1
07	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	323	1	1160	3	N	-0-					1
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	331	1	1313	3	N	-0-					1
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	320	1	1371	3	N	-0-					1
10	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	288	1	1179	3	N	-0-					1
11	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	279	1	1040	3	N	-0-					1
12	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	170	1	1133	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	-0-	-358	-0-	41	1	96	3	N	1					3
							1	9									
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	47	1	202	3	N	-0-					3
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	65	1	224	3	N	-0-					3
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	44	1	165	3	N	-0-					3
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	45	1	162	3	N	-0-	3	1			-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	46	1	156	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	3	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	73	1	287	3	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	70	1	300	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	64	1	266	3	N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	62	1	235	3	N	-0-					-0-
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	37	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	206	1	486	3	N	1					4
							1	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	144	1	615	3	N	-0-					4
03	961	N	474	-0-	-487	-0-	106	1	368	3	N	-0-					4
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	152	1	575	3	N	-0-					4
05	837	N	720	-0-	-117	-0-	157	1	563	3	N	-0-	4	1			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	165	1	556	3	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	164	1	593	3	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	159	1	634	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	154	1	661	3	N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	153	1	630	3	N	-0-					-0-
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	149	1	555	3	N	-0-					-0-
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	95	1	635	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	481	-0-	-77	-0-	143	1	337	3	N	1					3
							1	9									
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	89	1	380	3	N	-0-					3
03	899	N	216	-0-	-683	-0-	48	1	168	3	N	-0-					3
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	79	1	298	3	N	-0-					3
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	82	1	292	3	N	-0-	3	1			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	92	1	307	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	110	1	396	3	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	122	1	485	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	119	1	505	3	N	-0-					-0-
10	496	N	352	-0-	-144	-0-	69	1	283	3	N	-0-					-0-
11	600	N	316	-0-	-284	-0-	66	1	250	3	N	-0-					-0-
12	651	N	268	-0-	-383	-0-	35	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	139	1 9	1702	3	N	8					33
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	7	1 9	1648	3	N	8	31	1			10
03	930	N	549	-0-	-381	-0-	2	1 9	545	3	N	2					12
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	3	2 9	698	3	N	4					16
05	930	N	692	-0-	-238	-0-	3	4 9	686	3	N	3					19
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	5	3 9	1057	3	N	3	16	1			6
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	7	4 9	1436	3	N	4					10
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	131	4 9	1699	3	N	4					14
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1030	6 9	786	3	N	5					19
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	311	4 9	1404	3	N	4					23
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	301	4 9	1239	3	N	4					27
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	268	4 9	952	3	N	4	25	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

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	1457	N	114	-0-	-1343	-0-	7	1 9	106	3	N	1					2
02	1232	N	515	-0-	-717	-0-	19	1 9	495	3	N	1	2	1			1
03	992	N	851	-0-	-141	-0-	37	1 9	813	3	N	1					2
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1 9	630	3	N	1					3
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1 9	618	3	N	1	3	1			1
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	2 9	979	3	N	2					3
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	2 9	988	3	N	2					5
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	168	1	823	3	N	-0-					5
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	229	1 9	787	3	N	1	5	1			1
10	992	N	749	-0-	-243	-0-	298	1 9	450	3	N	1					2
11	960	N	688	-0-	-272	-0-	185	2 9	501	3	N	2					4
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	128	2 9	820	3	N	2	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	758	-0-	-420	-0-	79	1	677	3	N	2					3
							2	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	945	3	N	2					5
							2	9									
03	1054	N	907	-0-	-147	-0-	88	1	818	3	N	1					6
							1	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	939	3	N	1	6	1			1
							1	9									
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	62	1	916	3	N	1					2
							1	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	11	1	950	3	N	-0-					2
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	5	1	998	3	N	1					3
							1	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	N	-0-					3
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	96	1	1009	3	N	1					4
							1	9									
10	992	N	828	-0-	-164	-0-	84	1	744	3	N	-0-					4
11	1020	N	740	-0-	-280	-0-	77	1	662	3	N	1					5
							1	9									
12	1147	N	759	-0-	-388	-0-	118	1	640	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	665	-0-	-17	-0-	197	1	467	3	N	1					4
							1	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	147	1	630	3	N	-0-					4
03	837	N	553	-0-	-284	-0-	124	1	429	3	N	-0-					4
04	630	N	342	-0-	-288	-0-	71	1	271	3	N	-0-					4
05	868	N	339	-0-	-529	-0-	75	1	264	3	N	-0-	4	1			-0-
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	89	1	297	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	119	1	431	3	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	142	1	563	3	N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	137	1	588	3	N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	121	1	493	3	N	-0-					-0-
11	690	N	552	-0-	-138	-0-	116	1	436	3	N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	115	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

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	14B2 EXT		128	-0-	128	1536	10	1	118	3	N	-0-					4
02	14B2 EXT		140	-0-	140	1676	1	1	138	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	14B2 EXT		84	-0-	84	1760	84	3			N	-0-					1
04	1803	X	43	-0-	-1760	-0-	43	3			N	-0-					1
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	N	1					2
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					2
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	2	1			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	35	1	27	3	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	N	1					1
							1	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	N	-0-					1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

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	930	N	589	-0-	-341	-0-	174	1	413	3	N	2	4	1			1
							2	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	146	1	742	3	N	3					4
							3	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	153	1	734	3	N	2	5	1			1
							2	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	155	1	574	3	N	2					3
							2	9									
05	992	N	724	-0-	-268	-0-	160	1	562	3	N	2	4	1			1
							2	9									
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	154	1	572	3	N	2					3
							2	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	161	1	603	3	N	2					5
							2	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	163	1	640	3	N	-0-	4	1			1
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	157	1	669	3	N	2					3
							2	9									
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	149	1	594	3	N	2	4	1			1
							2	9									
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	144	1	525	3	N	2					3
							2	9									
12	868	N	644	-0-	-224	-0-	82	1	560	3	N	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

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	1581	N	753	-0-	-828	-0-		56	1	693	3	N	4					20
								4	9									
02	1344	N	873	-0-	-471	-0-		3	1	867	3	N	3	18	1			5
								3	9									
03	1023	N	616	-0-	-407	-0-		3	1	610	3	N	3					8
								3	9									
04	720	N	596	-0-	-124	-0-		3	1	590	3	N	3					11
								3	9									
05	961	N	586	-0-	-375	-0-		3	1	580	3	N	3					14
								3	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-		3	1	644	3	N	2	12	1			4
								2	9									
07	620	N	543	-0-	-77	-0-		2	1	539	3	N	2					6
								2	9									
08	589	N	454	-0-	-135	-0-		32	1	421	3	N	1					7
								1	9									
09	660	N	450	-0-	-210	-0-		255	1	194	3	N	1					8
								1	9									
10	558	N	255	-0-	-303	-0-		46	1	209	3	N	-0-					8
11	450	N	230	-0-	-220	-0-		45	1	184	3	N	1					9
								1	9									
12	465	N	125	-0-	-340	-0-		27	1	98	3	N	-0-	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	58	-0-	-314	-0-		4	1	54	3	N	-0-					4
02	308	N	280	-0-	-28	-0-		1	1	278	3	N	1	3	1			2
								1	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-		2	1	465	3	N	2					4
								2	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-		2	1	495	3	N	2					6
								2	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-		2	1	486	3	N	3					9
								3	9									
06	450	N	441	-0-	-9	-0-		2	1	438	3	N	1	7	1			3
								1	9									
07	527	N	429	-0-	-98	-0-		2	1	427	3	N	-0-					3
08	496	N	428	-0-	-68	-0-		31	1	396	3	N	1					4
								1	9									
09	450	N	425	-0-	-25	-0-		241	1	183	3	N	1					5
								1	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-		94	1	424	3	N	1					6
								1	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-		91	1	374	3	N	2					8
								2	9									
12	434	N	393	-0-	-41	-0-		86	1	306	3	N	1	8	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1105	-0-	-538	-0-	329	1	775	3	N	1					8
							1	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	275	1	1175	3	N	-0-					8
03	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	276	1	957	3	N	-0-					8
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	297	1	1120	3	N	1					9
							1	9									
05	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	306	1	1097	3	N	-0-	9	1			-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	279	1	933	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	284	1	1019	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	280	1	1113	3	N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	271	1	1162	3	N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	279	1	1139	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	270	1	1006	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	176	1	1168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-295	-0-	68	1	163	3	N	1					4
							1	9									
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	70	1	300	3	N	-0-					4
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	87	1	301	3	N	-0-					4
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	280	3	N	-0-					4
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	77	1	274	3	N	-0-	4	1			-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	78	1	262	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	75	1	270	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	70	1	281	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	68	1	293	3	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	107	1	441	3	N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	104	1	388	3	N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	46	1	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 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	1674	N	779	-0-	-895	-0-	232	1	546	3	N	1					7
							1	9									
02	1428	N	1220	-0-	-208	-0-	231	1	989	3	N	-0-					7
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	283	1	979	3	N	-0-					7
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	249	1	942	3	N	1					8
							1	9									
05	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	257	1	922	3	N	-0-	8	1			-0-
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	264	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	276	1	994	3	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	279	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	270	1	1157	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	233	1	954	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	226	1	841	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	928	-0-	-560	-0-	121	1	807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	730	-0-	-355	-0-	76	1	652	3	N	2					3
							2	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	75	1	897	3	N	1					4
							1	9									
03	1023	N	846	-0-	-177	-0-	81	1	763	3	N	2					6
							2	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	714	3	N	1	6	1			1
							1	9									
05	1085	N	744	-0-	-341	-0-	47	1	697	3	N	-0-					1
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	8	1	734	3	N	1					2
							1	9									
07	775	N	466	-0-	-309	-0-	2	1	464	3	N	-0-					2
08	744	N	217	-0-	-527	-0-	9	1	208	3	N	-0-					2
09	750	N	226	-0-	-524	-0-	20	1	205	3	N	1					3
							1	9									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	537	3	N	-0-					3
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476	3	N	-0-					3
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	294	3	N	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	-0-	-591	-0-	119	1	282	3	N	-0-					5
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	140	1	598	3	N	-0-					5
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	194	1	671	3	N	-0-					5
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	132	1	495	3	N	-0-					5
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	136	1	485	3	N	-0-	5	1			-0-
06	840	N	669	-0-	-171	-0-	153	1	516	3	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	178	1	641	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	193	1	769	3	N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	187	1	802	3	N	-0-					-0-
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	123	1	499	3	N	-0-					-0-
11	930	N	560	-0-	-370	-0-	118	1	442	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	402	-0-	-621	-0-	53	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 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	1612	N	48	-0-	-1564	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	312	-0-	-1032	-0-	24	1	287	3	N	1					1
							1	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	53	1	494	3	N	1					2
							1	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1017	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	68	1	992	3	N	1					2
							1	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	13	1	1179	3	N	1					3
							1	9									
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	5	1	1057	3	N	1					4
							1	9									
08	1054	N	964	-0-	-90	-0-	39	1	925	3	N	-0-					4
09	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	88	1	914	3	N	1					5
							1	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	164	1	1444	3	N	-0-					5
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1284	3	N	2					7
							2	9									
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	250	1	1347	3	N	3	8	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	674	-0-	-194	-0-	70	1	603	3	N	1					2
							1	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	895	3	N	2					4
							2	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	88	1	835	3	N	1					5
							1	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	711	3	N	2	6	1			1
							2	9									
05	1085	N	740	-0-	-345	-0-	47	1	693	3	N	-0-					1
06	900	N	558	-0-	-342	-0-	7	1	550	3	N	1					2
							1	9									
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	3	1	654	3	N	-0-					2
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	N	1					3
							1	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	N	1					4
							1	9									
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	50	1	445	3	N	-0-					4
11	750	N	441	-0-	-309	-0-	46	1	395	3	N	-0-					4
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	118	1	640	3	N	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 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	1953	N	1328	-0-	-625	-0-	139	1	1186	3	N	3					5
							3	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	151	1	1803	3	N	3					8
							3	9									
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	185	1	1720	3	N	3					11
							3	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	3	N	2	12	1			1
							2	9									
05	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	123	1	1777	3	N	2					3
							2	9									
06	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	20	1	1677	3	N	1					4
							1	9									
07	1984	N	1614	-0-	-370	-0-	7	1	1606	3	N	1					5
							1	9									
08	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	64	1	1506	3	N	1					6
							1	9									
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	142	1	1490	3	N	2					8
							2	9									
10	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	136	1	1203	3	N	-0-					8
11	1530	N	1196	-0-	-334	-0-	125	1	1070	3	N	1					9
							1	9									
12	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	198	1	1076	3	N	2	10	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	717	-0-	-461	-0-	213	1	504	3	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	199	1	851	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	227	1	787	3	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	193	1	730	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	914	-0-	-264	-0-	200	1	714	3	N	-0-					-0-
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	179	1	597	3	N	-0-					-0-
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	187	1	672	3	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	189	1	751	3	N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	183	1	784	3	N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	172	1	701	3	N	-0-					-0-
11	900	N	785	-0-	-115	-0-	165	1	620	3	N	-0-					-0-
12	992	N	846	-0-	-146	-0-	110	1	736	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1096	-0-	-547	-0-	117	1 2 9	977	3	N	2					4
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	1481	3	N	3					7
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	1411	3	N	2					9
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	1340	3	N	2	10	1			1
05	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	90	1 1 9	1308	3	N	1					2
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	15	1 1 9	1278	3	N	1					3
07	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	6	1 1 9	1299	3	N	1					4
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	55	1 1 9	1289	3	N	1					5
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	1275	3	N	1					6
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	150	1	1323	3	N	-0-					6
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	1176	3	N	2					8
12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	202	1 2 9	1092	3	N	2	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-293	-0-	22	1 2 9	272	3	N	2					8
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	2	1 2 9	498	3	N	2	7	1			3
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1 3 9	554	3	N	3					6
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1 2 9	502	3	N	2					8
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	2	1 2 9	494	3	N	2					10
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	2	1 2 9	426	3	N	2	9	1			3
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	2	1 1 9	395	3	N	1					4
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	27	1 1 9	350	3	N	1					5
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	213	1 1 9	161	3	N	1					6
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	382	3	N	1					7
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	338	3	N	1					8
12	403	N	298	-0-	-105	-0-	65	1 1 9	232	3	N	1	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

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	1488	N	1017	-0-	-471	-0-	76	1	935	3	N	5					23
							6	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	6	1	1461	3	N	6	20	1			9
							7	9									
03	2139	N	1417	-0-	-722	-0-	6	1	1403	3	N	7					16
							8	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1267	3	N	6					22
							7	9									
05	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	6	1	1246	3	N	6					28
							7	9									
06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	5	1	1096	3	N	3	25	1			6
							3	9									
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	6	1	1312	3	N	5					11
							6	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	111	1	1439	3	N	3					14
							3	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	871	1	667	3	N	4					18
							4	9									
10	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	193	1	876	3	N	3					21
							3	9									
11	1500	N	962	-0-	-538	-0-	187	1	773	3	N	2					23
							2	9									
12	1581	N	1028	-0-	-553	-0-	225	1	799	3	N	4	22	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

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	1829	N	1265	-0-	-564	-0-	75	1	1186	3	N	4					6
							4	9									
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	64	1	1685	3	N	5	8	1			3
							6	9									
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	68	1	1525	3	N	3					6
							3	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1317	3	N	2					8
							2	9									
05	1953	N	1357	-0-	-596	-0-	66	1	1288	3	N	3	8	1			3
							3	9									
06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	54	1	1346	3	N	2					5
							2	9									
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	6	1	1414	3	N	3					8
							3	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	248	1	1224	3	N	-0-					8
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	339	1	1170	3	N	2	8	1			2
							2	9									
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	654	1	986	3	N	2					4
							2	9									
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	406	1	1098	3	N	3					7
							3	9									
12	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	186	1	1194	3	N	3	8	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	213	-0-	-459	-0-	35	1	177	3	N	1					1
							1	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	73	1	348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	72	1	269	3	N	-0-					1
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	75	1	263	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	103	1	382	3	N	1					1
							1	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	105	1	393	3	N	1					2
							1	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	104	1	407	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	100	1	426	3	N	1					1
							1	9									
10	496	N	112	-0-	-384	-0-	22	1	89	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	510	N	100	-0-	-410	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	160	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	65	1	242	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	65	1	245	3	N	1					1
							1	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	3	N	-0-	1	1			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	62	1	262	3	N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	69	1	278	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	67	1	246	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	199	-0-	-142	-0-	25	1	172	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	491	1	1160	3	N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	404	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	398	1	1380	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	330	1	1246	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	1560	-0-	-796	-0-	341	1	1219	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	332	1	1115	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	335	1	1204	3	N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	328	1	1303	3	N	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	318	1	1359	3	N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	306	1	1255	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	296	1	1108	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	185	1	1231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	45	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	178	1	913	3	N	3					3
							3	9									
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	187	1	905	3	N	3	4	1			2
							3	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	164	1	609	3	N	1					3
							1	9									
05	1209	N	769	-0-	-440	-0-	169	1	597	3	N	3	5	1			1
							3	9									
06	1050	N	237	-0-	-813	-0-	50	1	185	3	N	2					3
							2	9									
07	806	N	313	-0-	-493	-0-	66	1	246	3	N	1					4
							1	9									
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	79	1	307	3	N	-0-	2	1			2
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	76	1	321	3	N	1					3
							1	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	183	1	729	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	178	1	642	3	N	2					4
							2	9									
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	113	1	763	3	N	3	5	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	842	-0-	-212	-0-	63	1	775	3	N	4					16
							4	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	5	1	1203	3	N	5	14	1			7
							6	9									
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	5	1	1147	3	N	6					13
							7	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	5	1	1148	3	N	6					19
							7	9									
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	5	1	1128	3	N	5					24
							6	9									
06	1110	N	939	-0-	-171	-0-	4	1	933	3	N	2	21	1			5
							2	9									
07	1209	N	967	-0-	-242	-0-	4	1	959	3	N	4					9
							4	9									
08	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	72	1	935	3	N	2					11
							2	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	566	1	433	3	N	3					14
							3	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	282	1	1274	3	N	3					17
							3	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	273	1	1125	3	N	3					20
							3	9									
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	238	1	847	3	N	4	19	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	437	-0-	-369	-0-	130	1	306	3	N	1					4
							1	9									
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	123	1	521	3	N	-0-					4
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	141	1	487	3	N	-0-					4
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	117	1	446	3	N	-0-					4
05	713	N	557	-0-	-156	-0-	121	1	436	3	N	-0-	4	1			-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	120	1	404	3	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	140	1	502	3	N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	151	1	603	3	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	147	1	628	3	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	128	1	524	3	N	-0-					-0-
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	124	1	462	3	N	-0-					-0-
12	806	N	532	-0-	-274	-0-	70	1	462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					4
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					4
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					4
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					4
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					4
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	70	1	507	2	Y	-0-					4
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					4
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-					4
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					4
10	403	N	103	-0-	-300	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					4
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					4
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					7
02	700	N	426	-0-	-274	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					7
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-					7
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					7
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					7
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	65	1	468	2	Y	-0-					7
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					7
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					7
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	54	1	1023	2	Y	-0-					7
10	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-					7
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-					7
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	15	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	60	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	61	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	86	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	60	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	103	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	77	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	71	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	64	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	72	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	75	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	64	1	343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	85	1	482	2	N	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	47	1	258	2	N	-0-					-0-
03	682	N	417	-0-	-265	-0-	64	1	353	2	N	-0-					-0-
04	540	N	331	-0-	-209	-0-	72	1	259	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	57	1	320	2	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	94	1	335	2	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	67	1	362	2	N	-0-					-0-
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	45	1	243	2	N	-0-					-0-
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	52	1	288	2	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	84	1	432	2	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	2	N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	56	1	303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					53
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					53
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					53
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	Y	-0-					53
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					53
06	540	N	276	-0-	-264	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					53
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					53
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					53
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					53
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					53
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					53
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2572	-0-	-63	-0-	128	1	2444	2	Y	-0-					19
02	3276	X	1671	-0-	-1605	-0-	84	1	1587	2	Y	-0-					19
03	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	158	1	3007	2	Y	-0-					19
04	3510	X	2770	-0-	-740	-0-	149	1	2621	2	Y	-0-					19
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	159	1	3020	2	Y	4					23
							4	9									
06	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	241	1	1743	2	Y	-0-					23
07	3162	X	1659	-0-	-1503	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-					23
08	3193	X	1658	-0-	-1535	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-					23
09	3090	X	1391	-0-	-1699	-0-	70	1	1321	2	Y	-0-					23
10	2170	X	211	-0-	-1959	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					23
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	259	1	4921	2	Y	-0-					23
*12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	199	1	3781	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 29,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	458	2	N	-0-					62
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	22	1	348	2	N	-0-					62
03	527	N	379	-0-	-148	-0-	18	1	361	2	N	-0-					62
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	46	1	332	2	N	-0-					62
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-					62
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	49	1	353	2	N	-0-					62
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	18	1	340	2	N	-0-					62
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	2	N	-0-					62
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					62
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-					62
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	19	1	365	2	N	-0-					62
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	13	1	251	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	445	2	N	-0-					16
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-					16
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					16
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	N	-0-					16
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					16
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	51	1	366	2	N	-0-					16
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	22	1	425	2	N	-0-					16
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	22	1	410	2	N	-0-					16
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	-0-					16
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	918	2	N	-0-					16
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	-0-					16
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-					4
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	N	-0-					4
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	35	1	666	2	N	-0-					4
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-					4
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	N	1					5
							1	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	666	2	N	1					6
							1	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	N	-0-					6
08	868	N	700	-0-	-168	-0-	35	1	665	2	N	-0-					6
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-					6
10	682	N	143	-0-	-539	-0-	7	1	136	2	N	-0-					6
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	2	N	-0-					6
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	39	1	737	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					11
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-					11
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					11
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					11
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-					11
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					11
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					11
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					11
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					11
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					11
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 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	899	N	738	-0-	-161	-0-	37	1	701	2	N	-0-					26
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	-0-					26
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	32	1	642	2	N	-0-					26
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	77	1	550	2	N	-0-					26
05	744	N	601	-0-	-143	-0-	30	1	571	2	N	-0-					26
06	660	N	256	-0-	-404	-0-	31	1	225	2	N	-0-					26
07	651	N	183	-0-	-468	-0-	9	1	174	2	N	-0-					26
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	21	1	398	2	N	-0-					26
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	N	-0-					26
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	N	-0-					26
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					26
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	23	1	442	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					8
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					8
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					8
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-					8
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-					8
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	N	-0-					8
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-					8
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					8
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					8
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	-0-					8
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					8
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
03	527	N	310	-0-	-217	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
04	480	N	280	-0-	-200	-0-	34	1	246	2	N	-0-					-0-
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	7	1	345	2	N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	2	N	-0-					16
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	94	1	1777	2	N	-0-					16
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-					16
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	126	1	2215	2	N	-0-					16
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	77	1	1458	2	N	1					17
							1	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	208	1	1502	2	N	1					18
							1	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	2	N	-0-					18
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	2	N	-0-					18
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	2	N	-0-					18
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	73	1	1380	2	N	-0-					18
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	110	1	2092	2	N	-0-					18
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 20,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	937	-0-	-241	-0-	141	1	796	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	142	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	149	1	824	2	N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	189	1	683	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	123	1	693	2	N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	211	1	750	2	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	149	1	797	2	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	163	1	908	2	N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	193	1	992	2	N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	178	1	889	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	940	-0-	-176	-0-	147	1	793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	202	2	N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	27	1	145	2	N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	21	1	117	2	N	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	31	1	110	2	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	2	N	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	11	1	58	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	43	1	232	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	37	1	183	2	N	-0-					-0-
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	57	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	65	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	59	1	1114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	338	2	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	374	2	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	527	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	337	2	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	430	2	N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	-0-	116	1	412	2	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	407	2	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	441	2	N	-0-					-0-
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	-0-	71	1	395	2	N	-0-					-0-
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	-0-	69	1	357	2	N	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	-0-	69	1	343	2	N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	-0-	70	1	376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	722	2	N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	673	2	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	708	2	N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	-0-	162	1	584	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	788	2	N	7	7	8			-0-
								8	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	928	2	N	12	12	8			-0-
								13	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	828	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	862	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	870	-0-	-330	-0-	-0-	133	1	737	2	N	-0-					-0-
10	992	N	824	-0-	-168	-0-	-0-	134	1	690	2	N	-0-					-0-
11	990	N	850	-0-	-140	-0-	-0-	142	1	708	2	N	-0-					-0-
12	899	N	785	-0-	-114	-0-	-0-	123	1	662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	699	2	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	719	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	626	2	N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	698	2	N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	845	2	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	661	2	N	-0-					-0-
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	-0-	129	1	690	2	N	-0-					-0-
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	-0-	108	1	577	2	N	-0-					-0-
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	-0-	105	1	583	2	N	-0-					-0-
10	806	N	444	-0-	-362	-0-	-0-	72	1	372	2	N	-0-					-0-
11	660	N	417	-0-	-243	-0-	-0-	70	1	347	2	N	-0-					-0-
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	2	N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	N	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	44	1	241	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	2	N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	45	1	253	2	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	56	1	198	2	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	43	1	228	2	N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	41	1	219	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	2	N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	41	1	212	2	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	43	1	216	2	N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	38	1	202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	439	-0-	-88	-0-	66	1	373	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354	2	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	75	1	414	2	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	109	1	393	2	N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	79	1	445	2	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	102	1	364	2	N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	74	1	399	2	N	-0-					-0-
08	527	N	360	-0-	-167	-0-	57	1	303	2	N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	72	1	402	2	N	-0-					-0-
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	58	1	297	2	N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	57	1	283	2	N	-0-					-0-
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	591	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	835	-0-	-285	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	930	N	718	-0-	-212	-0-	36	1	682	2	N	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	292	2	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	43	1	232	2	N	-0-					-0-
03	403	N	262	-0-	-141	-0-	40	1	222	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	72	1	258	2	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	46	1	261	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	65	1	230	2	N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	51	1	273	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	42	1	231	2	N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	41	1	212	2	N	-0-					-0-
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	36	1	178	2	N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	691	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	16	1	59	2	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	1	44	2	N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

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	272	-0-	-69	-0-	41	1	231	2	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	2	N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	71	1	257	2	N	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	45	1	252	2	N	-0-					-0-
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	43	1	154	2	N	-0-					-0-
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	14	1	74	2	N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	34	1	179	2	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	2	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	61	1	312	2	N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	44	1	221	2	N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	53	1	284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

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	465	N	426	-0-	-39	-0-	64	1	362	2	N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	46	1	252	2	N	-0-					-0-
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	56	1	307	2	N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	80	1	288	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	81	1	455	2	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	131	1	466	2	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	85	1	454	2	N	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	73	1	391	2	N	-0-					-0-
09	600	N	501	-0-	-99	-0-	76	1	425	2	N	-0-					-0-
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	71	1	366	2	N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	68	1	339	2	N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	76	1	411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	922	2	N	-0-					-0-
11	900	N	743	-0-	-157	-0-	37	1	706	2	N	-0-					-0-
12	899	N	740	-0-	-159	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	N	-0-					-0-
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	28	1	530	2	N	-0-					-0-
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	916	-0-	-164	-0-	46	1	870	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	716	-0-	-369	-0-	36	1	680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-20	-0-	56	1	513	2	Y	-0-					1
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	52	1	412	2	Y	-0-					1
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	32	1	277	2	Y	-0-					1
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	107	1	540	2	Y	-0-					1
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	Y	-0-					1
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					1
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	43	1	553	2	Y	-0-					1
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	33	1	345	2	Y	-0-					1
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					1
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	52	1	756	2	Y	-0-					1
11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	46	1	570	2	Y	-0-					1
*12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	169	1	951	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	657	-0-	-407	-0-	102	1	555	2	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	154	1	849	2	N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	260	1	936	2	N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	144	1	812	2	N	-0-					-0-
06	960	N	256	-0-	-704	-0-	56	1	200	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	689	-0-	-551	-0-	108	1	581	2	N	-0-					-0-
08	961	N	668	-0-	-293	-0-	105	1	563	2	N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	653	2	N	-0-					-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	98	1	501	2	N	-0-					-0-
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	96	1	478	2	N	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	147	1	791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	433	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	Y	-0-					1
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	45	1	390	2	Y	-0-					1
04	480	N	318	-0-	-162	-0-	53	1	265	2	Y	-0-					1
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
06	420	N	219	-0-	-201	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					1
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					1
08	465	N	193	-0-	-272	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					1
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					1
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					1
11	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 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	775	N	732	-0-	-43	-0-	72	1	660	2	Y	-0-					78
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	2	Y	-0-					78
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	2	Y	-0-					78
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	127	1	642	2	Y	-0-					78
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	71	1	667	2	Y	7	7	8			78
							8	9									
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	65	1	615	2	Y	-0-					78
07	806	N	443	-0-	-363	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					78
08	744	N	248	-0-	-496	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					78
09	690	N	118	-0-	-572	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					78
10	434	N	103	-0-	-331	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					78
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					78
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

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	744	N	657	-0-	-87	-0-	65	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	534	-0-	-138	-0-	60	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	398	-0-	-315	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	494	-0-	-136	-0-	82	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	49	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	404	-0-	-346	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	336	-0-	-532	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	31	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	57	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	58	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	31	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	67	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	285	-0-	-315	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

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	713	N	557	-0-	-156	-0-	55	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	78	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	78	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	123	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	70	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	70	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	501	-0-	-274	-0-	36	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	392	-0-	-321	-0-	34	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	42	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	37	1	489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	90 2	1 9	827	2	Y	2	2	8			1
02	812	N	671	-0-	-141	-0-	76	1	595	2	Y	-0-					1
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	87	1	752	2	Y	-0-					1
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	138	1	694	2	Y	-0-					1
05	744	N	436	-0-	-308	-0-	42	1	394	2	Y	-0-					1
06	810	N	226	-0-	-584	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					1
07	868	N	595	-0-	-273	-0-	43	1	552	2	Y	-0-					1
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	36	1	373	2	Y	-0-					1
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					1
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	31	1	452	2	Y	-0-					1
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	Y	-0-					1
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	319	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	117	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	64	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	53	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	258	-0-	-393	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	50	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	416	-0-	-154	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	-0-					1
02	532	N	371	-0-	-161	-0-	42	1	329	2	Y	-0-					1
03	620	N	446	-0-	-174	-0-	46	1	400	2	Y	-0-					1
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	83	1	416	2	Y	-0-					1
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	48	1	444	2	Y	-0-					1
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	2	Y	-0-					1
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	2	Y	-0-					1
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	32	1	332	2	Y	-0-					1
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	71	1	835	2	Y	-0-					1
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	Y	-0-					1
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	785	2	Y	-0-					1
12	930	N	661	-0-	-269	-0-	47	1	614	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-49	-0-	56	1	515	2	Y	-0-			1
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	47	1	369	2	Y	-0-			1
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	57	1	499	2	Y	-0-			1
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	63	1	316	2	Y	-0-			1
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	2	Y	-0-			1
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	538	2	Y	-0-			1
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	29	1	372	2	Y	-0-			1
08	434	N	210	-0-	-224	-0-	18	1	192	2	Y	-0-			1
09	600	N	327	-0-	-273	-0-	26	1	301	2	Y	-0-			1
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-			1
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	-0-			1
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 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	744	N	521	-0-	-223	-0-	51	1	470	2	Y	-0-			1
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	68	1	538	2	Y	-0-			1
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	93	1	807	2	Y	-0-			1
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	136	1	686	2	Y	-0-			1
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	52	1	486	2	Y	-0-			1
06	870	N	375	-0-	-495	-0-	36	1	339	2	Y	-0-			1
07	837	N	560	-0-	-277	-0-	41	1	519	2	Y	-0-			1
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	677	2	Y	-0-			1
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-			1
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	-0-			1
11	720	N	385	-0-	-335	-0-	29	1	356	2	Y	-0-			1
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	31	1	401	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	75	1	684	2	Y	-0-			1
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	92	1	726	2	Y	-0-			1
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	90	1	783	2	Y	-0-			1
04	720	N	346	-0-	-374	-0-	57	1	289	2	Y	-0-			1
05	899	N	665	-0-	-234	-0-	64	1	601	2	Y	-0-			1
06	840	N	309	-0-	-531	-0-	30	1	279	2	Y	-0-			1
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	74	1	947	2	Y	-0-			1
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	47	1	487	2	Y	-0-			1
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	Y	-0-			1
10	1023	N	521	-0-	-502	-0-	33	1	488	2	Y	-0-			1
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	28	1	351	2	Y	-0-			1
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	42	1	549	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 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	713	N	655	-0-	-58	-0-	64	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	65	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	70	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	331	-0-	-299	-0-	55	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	58	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	42	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	244	-0-	-345	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	52	1	475	2	Y	-0-					1
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	76	1	598	2	Y	-0-					1
03	589	N	367	-0-	-222	-0-	38	1	329	2	Y	-0-					1
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	64	1	325	2	Y	-0-					1
05	744	N	387	-0-	-357	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					1
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	Y	-0-					1
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	2	Y	-0-					1
08	372	N	244	-0-	-128	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					1
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					1
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					1
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	Y	-0-					1
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	24	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 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	248	N	182	-0-	-66	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	27	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	19	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	33	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-300	-0-	35	1	316	2	Y	-0-					33
02	560	N	278	-0-	-282	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					33
03	403	N	223	-0-	-180	-0-	23	1	200	2	Y	-0-					33
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	112	1	562	2	Y	-0-					33
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	842	2	Y	-0-					33
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	Y	-0-					33
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					33
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	2	Y	-0-					33
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	20	1	236	2	Y	-0-					33
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	705	2	Y	-0-					33
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	72	1	891	2	Y	-0-					33
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	77	1	706	2	Y	-0-					21
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	78	1	614	2	Y	-0-					21
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	76	1	658	2	Y	-0-					21
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	123	1	621	2	Y	-0-					21
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	766	2	Y	-0-					21
06	720	N	314	-0-	-406	-0-	30	1	284	2	Y	-0-					21
07	775	N	126	-0-	-649	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					21
08	837	N	141	-0-	-696	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					21
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	835	2	Y	-0-					21
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					21
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					21
12	930	N	145	-0-	-785	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-18	-0-	26	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	71	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	139	-0-	-202	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	72	-0-	-318	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	138	2	N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	2	N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	2	N	-0-			-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	32	1	117	2	N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	N	-0-			-0-
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	7	1	24	2	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	N	-0-			-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	21	1	112	2	N	-0-			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	2	N	-0-			-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	2	N	-0-			-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	10	1	52	2	N	-0-			-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	26	1	142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-			-0-
04	720	N	452	-0-	-268	-0-	452	2			N	-0-			-0-
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-			-0-
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	25	1	475	2	N	-0-			-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	22	1	426	2	N	-0-			-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	N	-0-			-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	23	1	436	2	N	-0-			-0-
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	13	1	74	2	N	-0-			-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	13	1	72	2	N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-			-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	2	N	-0-			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	2	N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	2	N	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	20	1	101	2	N	-0-			-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	27	1	133	2	N	-0-			-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	347	-0-	-56	-0-	52	1	295	2	N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	241	2	N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-			-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	63	1	228	2	N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	N	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	262	2	N	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	54	1	292	2	N	-0-			-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	52	1	277	2	N	-0-			-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	59	1	327	2	N	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	306	2	N	-0-			-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	50	1	251	2	N	-0-			-0-
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	48	1	257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1328	2			N	-0-			-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	N	-0-			-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-			-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	-0-			-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-			-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	145	2	N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	36	1	130	2	N	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	2	N	-0-			-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	33	1	119	2	N	-0-			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	29	1	154	2	N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	N	-0-			-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	2	N	-0-			-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	23	1	118	2	N	-0-			-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	22	1	110	2	N	-0-			-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	27	1	144	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	405	2	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	2	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	94	1	338	2	N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	70	1	395	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	104	1	372	2	N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	67	1	360	2	N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	67	1	358	2	N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	62	1	347	2	N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	59	1	301	2	N	-0-					-0-
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	58	1	291	2	N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	57	1	307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 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	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 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	1085	N	584	-0-	-501	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	28	1	528	2	N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					31
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					31
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					31
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					31
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					31
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					31
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					31
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					31
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					31
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					31
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					31
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	2			N	-0-					41
02	196	N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-					41
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					41
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					41
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					41
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					41
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					41
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					41
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					41
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					41
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					41
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					37
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					37
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					37
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					37
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					37
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					37
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					37
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					37
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					37
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-					37
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					37
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	661	-0-	-1168	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 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	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-250	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	564	-0-	-56	-0-	21	1	543	3	N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	42	1	551	3	N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	646	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	60	1	560	3	N	-0-					-0-
06	690	N	438	-0-	-252	-0-	44	1	394	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	587	3	N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	-0-					-0-
10	682	N	507	-0-	-175	-0-	50	1	457	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-			-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	2	1	232	3	N	-0-			-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	9	1	210	3	N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	N	-0-			-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	3	N	-0-			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	3	N	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B. H. & G. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044123 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 3732 PERF. 3397 - 3460

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

01	837	N	167	-0-	-670	-0-	6	1	161	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	305	-0-	-983	-0-	21	1	284	3	N	-0-			-0-
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	23	1	250	3	N	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	-0-			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	N	-0-			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	3	N	-0-			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-			-0-
08	713	N	237	-0-	-476	-0-	18	1	219	3	N	-0-			-0-
09	540	N	9	-0-	-531	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	35	1	906	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	96	1	1276	3	N	-0-			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	94	1	1018	3	N	-0-			-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	924	-0-	-595	-0-	90	1	834	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	291	-0-	-789	-0-	29	1	262	3	N	-0-			-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	3	N	-0-			-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	73	1	883	3	N	-0-			-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	890	3	N	-0-			-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	99	1	905	3	N	-0-			-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	3	N	-0-			-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B.H. AND G.A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 091695 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 2953 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - PLUGGED 07/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

	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	53	-0-	-195	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

	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	N	686	-0-	-58	-0-	25	1	661	3	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	3	N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	113	1	1229	3	N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	47	1	580	3	N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	58	1	536	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	637	-0-	-653	-0-	65	1	572	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-					-0-
08	589	N	439	-0-	-150	-0-	34	1	405	3	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	3	N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	74	1	681	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	54	1	342	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	267	3	N	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	37	1	208	3	N	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	33	1	226	3	N	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) //CONT.// 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	396	-0-	-224	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
02	532	N	350	-0-	-182	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100) 52211 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 175745 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 3192 - 3228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2015 - PLUGGED 08/21/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 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	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-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

01	3317	X	2856	-0-	-461	-0-	429	1	2410	3	Y	15					51
							17	9										
02	3024	X	2730	-0-	-294	-0-	436	1	2284	3	Y	9					60
							10	9										
03	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	491	1	2839	3	Y	8					68
							9	9										
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	532	1	2656	3	Y	7					75
							8	9										
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	544	1	2787	3	Y	4					79
							4	9										
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	535	1	2449	3	Y	3					82
							3	9										
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	617	1	2820	3	Y	4					86
							4	9										
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	551	1	2715	3	Y	6					92
							7	9										
09	2580	X	2499	-0-	-81	-0-	431	1	2061	3	Y	6					98
							7	9										
10	T. A.		2557	-0-	2557	2557	401	1	2147	3	Y	8					106
							9	9										
11	T. A.		2901	-0-	2901	5458	420	1	2474	3	Y	6					112
							7	9										
*12	8258	X	2800	-0-	-5458	-0-	469	1	2329	3	Y	2					114
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 35,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1756	-0-	-290	-0-	264	1	1482	3	Y	9			31
							10	9							
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	315	1	1651	3	Y	6			37
							7	9							
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	395	1	2287	3	Y	7			44
							8	9							
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	322	1	1612	3	Y	4			48
							4	9							
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	324	1	1658	3	Y	3			51
							3	9							
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	304	1	1395	3	Y	3			54
							3	9							
07	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	284	1	1299	3	Y	2			56
							2	9							
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	339	1	1673	3	Y	2			58
							2	9							
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	433	1	2077	3	Y	1			59
							1	9							
10	T. A.		3107	-0-	3107	3107	490	1	2615	3	Y	2			61
							2	9							
11	T. A.		2935	-0-	2935	6042	425	1	2509	3	Y	1			62
							1	9							
*12	7423	X	1381	-0-	-6042	-0-	231	1	1149	3	Y	1			63
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 25,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPRECHAUN (PICOSSO) 53306 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 246492 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8729 - 8752

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-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	649	-0-	-0-	-0-	117	1	532	2	N	-0-					8
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	122	1	503	2	N	-0-	5	1			3
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	144	1	578	2	N	-0-					3
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	186	1	495	2	N	1					4
							1	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	228	1	543	2	N	1					5
							1	9									
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	297	1	303	2	N	1					6
							1	9									
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	195	1	516	2	N	-0-					6
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	43	1	627	2	N	-0-					6
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	36	1	545	2	N	1					7
							1	9									
10	713	N	345	-0-	-368	-0-	15	1	330	2	N	-0-					7
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	17	1	364	2	N	-0-					7
*12	589	N	445	-0-	-144	-0-	15	1	428	2	N	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

01	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	1223	2			N	-0-					323
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	2	31	9	N	28					351
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1411	2	36	9	N	33					384
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	986	2			N	-0-					384
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					384
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					384
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					384
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					384
09	1770	N	1089	-0-	-681	-0-	1089	2			N	-0-					384
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					384
11	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					384
*12	3100	N	5403	-0-	2303	2303	5403	2			N	-0-					384

TOTAL GAS PROD: 17,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	840	-0-	-0-	-0-	108	1	732	2	N	-0-					60
02	960	R	960	-0-	-0-	-0-	147	1	813	2	N	-0-					60
03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	73	1	560	2	N	107	147	1			20
							118	9									
04	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	205	1	1269	2	N	-0-					20
05	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	229	1	1368	2	N	3					23
							3	9									
06	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	160	1	1286	2	N	2					25
							2	9									
07	1519	#	1240	-0-	-279	-0-	159	1	1078	2	N	3					28
							3	9									
08	1612	#	919	-0-	-693	-0-	99	1	803	2	N	15					43
							17	9									
09	1560	#	1012	-0-	-548	-0-	121	1	885	2	N	5					48
							6	9									
*10	1612	#	929	-0-	-683	-0-	106	1	819	3	N	4					52
							4	9									
*11	1440	#	628	-0-	-812	-0-	155	1	473	3	N	-0-	47	0			5
12	1240	#	777	-0-	-463	-0-	111	1	665	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	X	-0-	-0-	-28	-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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	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-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-109	-0-	1	1	11	2	N	3	3	8			70
							3	9									
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	7	7	8			70
03	93	X	77	-0-	-16	-0-	9	1	45	2	N	21					91
							23	9									
04	90	X	52	-0-	-38	-0-	9	1	43	2	N	-0-					91
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	1					92
							1	9									
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	N	-0-					92
07	62	X	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	N	-0-					92
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
09	150	X	95	-0-	-55	-0-	16	1	79	2	N	-0-					92
10	155	X	59	-0-	-96	-0-	11	1	48	2	N	-0-					92
11	150	X	51	-0-	-99	-0-	9	1	42	2	N	-0-					92
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	562	-0-	-120	-0-	62	1	486	2	N	13	3	8			97
							14	9									
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	134	1	982	2	N	10					107
							11	9									
03	682	X	429	-0-	-253	-0-	69	1	337	2	N	21					128
							23	9									
04	600	X	336	-0-	-264	-0-	59	1	275	2	N	2					130
							2	9									
05	1240	X	1170	-0-	-70	-0-	206	1	962	2	N	2					132
							2	9									
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	221	1	1051	2	N	8	114	1			26
							9	9									
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	219	1	1034	2	N	-0-					26
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	230	1	1081	2	N	-0-					26
09	1290	X	1034	-0-	-256	-0-	176	1	858	2	N	-0-					26
10	1333	X	1089	-0-	-244	-0-	201	1	886	2	N	2					28
							2	9									
11	1290	X	1084	-0-	-206	-0-	194	1	889	2	N	1					29
							1	9									
12	1302	X	962	-0-	-340	-0-	186	1	773	2	N	3					32
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	384	1	3009	2	N	50	186	1	7	8	55
							55	9									
02	2156	X	2118	-0-	-38	-0-	251	1	1831	2	N	33					88
							36	9									
03	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	438	1	2126	2	N	34					122
							37	9									
04	3330	X	2607	-0-	-723	-0-	456	1	2129	2	N	20					142
							22	9									
05	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	523	1	2435	2	N	39					181
							43	9									
06	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	549	1	2610	2	N	56	154	1			83
							62	9									
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	552	1	2609	2	N	-0-					83
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	586	1	2755	2	N	17					100
							19	9									
09	3210	X	2890	-0-	-320	-0-	488	1	2378	2	N	22					122
							24	9									
10	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	591	1	2600	2	N	31					153
							34	9									
11	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	537	1	2464	2	N	8					161
							9	9									
*12	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	503	1	2094	2	N	36					197
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 35,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	185	1	1450	2	Y	42	51	1	27	8	5
							46	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	17	5	8			17
							19	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	293	1	1426	2	Y	12					29
							13	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	116	1	543	2	Y	97	95	1			31
							107	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	123	1	574	2	Y	15					46
							17	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	352	1	1673	2	Y	19					65
							21	9									
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	497	1	2347	2	Y	19	74	1			10
							21	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	465	1	2186	2	Y	15					25
							17	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	291	1	1416	2	Y	-0-					25
10	2852	N	2180	-0-	-672	-0-	400	1	1762	2	Y	16					41
							18	9									
11	2580	N	2189	-0-	-391	-0-	389	1	1785	2	Y	14					55
							15	9									
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	347	1	1443	2	Y	9	54	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2025	-0-	-331	-0-	227	1	1775	2	N	21					73
							23	9									
02	2100	X	1820	-0-	-280	-0-	216	1	1580	2	N	22	2	8			93
							24	9									
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	462	1	2245	2	N	-0-	33	7			60
04	2100	X	1116	-0-	-984	-0-	182	1	850	2	N	76					136
							84	9									
05	2108	X	698	-0-	-1410	-0-	106	1	493	2	N	90	179	1			47
							99	9									
06	2610	X	1385	-0-	-1225	-0-	240	1	1142	2	N	3					50
							3	9									
07	2697	X	1659	-0-	-1038	-0-	288	1	1363	2	N	7					57
							8	9									
08	2697	X	1650	-0-	-1047	-0-	288	1	1355	2	N	6					63
							7	9									
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	279	1	1361	2	N	8					71
							9	9									
10	1674	X	1325	-0-	-349	-0-	244	1	1072	2	N	8					79
							9	9									
11	1620	X	1608	-0-	-12	-0-	286	1	1310	2	N	11					90
							12	9									
12	1705	X	1271	-0-	-434	-0-	243	1	1013	2	N	14					104
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	889	-0-	-0-	-0-	97	1	761	2	N	28					93
							31	9									
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	101	1	736	2	N	10					103
							11	9									
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	195	1	946	2	N	32					135
							35	9									
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	214	1	999	2	N	93	185	1			43
							102	9									
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	224	1	1042	2	N	11					54
							12	9									
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	294	1	1395	2	N	9					63
							10	9									
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	328	1	1548	2	N	10					73
							11	9									
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	418	1	1965	2	N	8					81
							9	9									
09	1710	X	1154	-0-	-556	-0-	195	1	950	2	N	8					89
							9	9									
10	1891	X	1087	-0-	-804	-0-	200	1	880	2	N	6					95
							7	9									
11	2310	X	1278	-0-	-1032	-0-	227	1	1043	2	N	7					102
							8	9									
*12	2387	X	1089	-0-	-1298	-0-	208	1	866	2	N	14					116
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	157	1	1217	2	Y	9	3	8			35		
							10	9											
02	1232	N	1017	-0-	-215	-0-	121	1	876	2	Y	18	2	8			51		
							20	9											
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	279	1	1356	2	Y	68	107	1			12		
							75	9											
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	347	1	1618	2	Y	22					34		
							24	9											
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	416	1	1935	2	Y	40					74		
							44	9											
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	396	1	1879	2	Y	25					99		
							28	9											
07	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	349	1	1649	2	Y	-0-					99		
08	2139	N	1326	-0-	-813	-0-	230	1	1082	2	Y	13					112		
							14	9											
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	392	1	1912	2	Y	21					133		
							23	9											
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	445	1	1957	2	Y	25	115	1			43		
							28	9											
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	413	1	1895	2	Y	5					48		
							6	9											
12	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	409	1	1701	2	Y	29					77		
							32	9											

TOTAL GAS PROD: 23,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1432	-0-	-490	-0-	160	1	1253	2	N	17					95
							19	9									
02	1680	X	1143	-0-	-537	-0-	135	1	991	2	N	15					110
							17	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	495	1	2406	2	N	30					140
							33	9									
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	396	1	1850	2	N	83					223
							91	9									
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	457	1	2129	2	N	-0-	187	1			36
06	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	431	1	2047	2	N	-0-					36
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	519	1	2450	2	N	5					41
							6	9									
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	533	1	2504	2	N	14					55
							15	9									
09	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	410	1	1999	2	N	12					67
							13	9									
10	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	455	1	2001	2	N	14					81
							15	9									
11	2940	X	2358	-0-	-582	-0-	419	1	1924	2	N	14					95
							15	9									
12	3038	X	2064	-0-	-974	-0-	398	1	1655	2	N	10					105
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2301	-0-	-24	-0-	254	1	1997	2	N	45					190
							50	9									
02	2184	X	1777	-0-	-407	-0-	211	1	1538	2	N	25	187	1	2	8	26
							28	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	532	1	2583	2	N	12					38
							13	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	537	1	2504	2	N	2					40
							2	9									
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	595	1	2771	2	N	9					49
							10	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	541	1	2569	2	N	8					57
							9	9									
07	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	537	1	2538	2	N	6					63
							7	9									
08	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	503	1	2363	2	N	4					67
							4	9									
09	3270	X	2680	-0-	-590	-0-	455	1	2218	2	N	6					73
							7	9									
10	3379	X	2843	-0-	-536	-0-	525	1	2309	2	N	8					81
							9	9									
11	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	499	1	2291	2	N	6					87
							7	9									
12	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	449	1	1871	2	N	5					92
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1882	-0-	-133	-0-	210	1	1646	2	N	24					72
							26	9									
02	1820	X	1584	-0-	-236	-0-	188	1	1374	2	N	20					92
							22	9									
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	456	1	2216	2	N	25					117
							28	9									
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	459	1	2142	2	N	117	186	1			48
							129	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	525	1	2447	2	N	18					66
							20	9									
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	476	1	2260	2	N	18					84
							20	9									
07	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	476	1	2248	2	N	16					100
							18	9									
08	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	472	1	2215	2	N	16					116
							18	9									
09	2910	X	2360	-0-	-550	-0-	399	1	1946	2	N	14					130
							15	9									
10	3007	X	2303	-0-	-704	-0-	423	1	1861	2	N	17					147
							19	9									
11	2760	X	2330	-0-	-430	-0-	414	1	1897	2	N	17					164
							19	9									
*12	2728	X	1301	-0-	-1427	-0-	248	1	1034	2	N	17					181
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 28,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2975	-0-	-156	-0-	332	1	2602	2	N	37	193	1			32
							41	9									
02	2828	X	2530	-0-	-298	-0-	300	1	2202	2	N	25					57
							28	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	598	1	2903	2	N	41					98
							45	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	615	1	2868	2	N	118	186	1			30
							130	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	607	1	2826	2	N	23					53
							25	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	641	1	3045	2	N	20					73
							22	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	670	1	3165	2	N	20					93
							22	9									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	663	1	3113	2	N	17					110
							19	9									
09	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	589	1	2867	2	N	21					131
							23	9									
10	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	664	1	2924	2	N	19					150
							21	9									
11	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	634	1	2907	2	N	21					171
							23	9									
12	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	641	1	2670	2	N	24					195
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 41,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

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	1953	X	1400	-0-	-553	-0-	157	1	1225	2	N	16					128
							18	9									
02	1764	X	1523	-0-	-241	-0-	182	1	1324	2	N	15					143
							17	9									
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	411	1	1997	2	N	61	183	1			21
							67	9									
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	419	1	1954	2	N	16					37
							18	9									
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	447	1	2084	2	N	11					48
							12	9									
06	2400	X	1924	-0-	-476	-0-	333	1	1580	2	N	10					58
							11	9									
07	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	344	1	1627	2	N	11					69
							12	9									
08	2542	X	1757	-0-	-785	-0-	307	1	1443	2	N	6					75
							7	9									
09	2460	X	1881	-0-	-579	-0-	319	1	1553	2	N	8					83
							9	9									
10	2542	X	2042	-0-	-500	-0-	376	1	1657	2	N	8					91
							9	9									
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	350	1	1608	2	N	9					100
							10	9									
12	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	331	1	1379	2	N	9					109
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

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	1519	X	1227	-0-	-292	-0-	138	1	1076	2	N	12					115
							13	9									
02	1260	X	944	-0-	-316	-0-	109	1	805	2	N	27	7	8			135
							30	9									
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	283	1	1375	2	N	52					187
							57	9									
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	308	1	1436	2	N	57					244
							63	9									
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	300	1	1396	2	N	14	183	1			75
							15	9									
06	1650	X	1595	-0-	-55	-0-	276	1	1309	2	N	9					84
							10	9									
07	1860	X	1449	-0-	-411	-0-	251	1	1188	2	N	9					93
							10	9									
08	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	286	1	1343	2	N	14					107
							15	9									
09	1800	X	1725	-0-	-75	-0-	290	1	1413	2	N	20					127
							22	9									
10	1705	X	1668	-0-	-37	-0-	306	1	1347	2	N	14					141
							15	9									
11	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	284	1	1302	2	N	12					153
							13	9									
12	1798	X	1388	-0-	-410	-0-	267	1	1111	2	N	9					162
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	187	1	1461	2	N	17					72
							19	9									
02	1288	X	1000	-0-	-288	-0-	120	1	868	2	N	11					83
							12	9									
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	278	1	1353	2	N	15					98
							17	9									
04	1620	X	1490	-0-	-130	-0-	263	1	1225	2	N	2					100
							2	9									
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	355	1	1655	2	N	20					120
							22	9									
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	334	1	1587	2	N	12					132
							13	9									
07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	307	1	1452	2	N	13					145
							14	9									
08	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	301	1	1413	2	N	9					154
							10	9									
09	1980	X	1602	-0-	-378	-0-	270	1	1317	2	N	14					168
							15	9									
10	2046	X	1506	-0-	-540	-0-	277	1	1218	2	N	10					178
							11	9									
11	1920	X	1545	-0-	-375	-0-	273	1	1255	2	N	15	173	1			20
							17	9									
12	1767	X	1442	-0-	-325	-0-	278	1	1157	2	N	6					26
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2772	-0-	-204	-0-	310	1	2431	2	N	28					95
							31	9									
02	2688	X	1698	-0-	-990	-0-	202	1	1471	2	N	23					118
							25	9									
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	572	1	2779	2	N	2					120
							2	9									
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	686	1	3199	2	N	52					172
							57	9									
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	684	1	3187	2	N	80	185	1			67
							88	9									
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	599	1	2844	2	N	29					96
							32	9									
07	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	653	1	3086	2	N	4					100
							4	9									
08	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	624	1	2932	2	N	19					119
							21	9									
09	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	554	1	2700	2	N	27					146
							30	9									
10	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	624	1	2746	2	N	34					180
							37	9									
11	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	608	1	2790	2	N	13					193
							14	9									
12	3751	X	2819	-0-	-932	-0-	538	1	2242	2	N	35					228
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 39,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	667	-0-	-852	-0-	74	1	583	2	N	9					177
							10	9									
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	165	1	1202	2	N	33	183	1	2	8	25
							36	9									
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	337	1	1638	2	N	11					36
							12	9									
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	321	1	1497	2	N	16					52
							18	9									
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	514	1	2395	2	N	133					185
							146	9									
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	394	1	1871	2	N	33	179	1			39
							36	9									
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	345	1	1631	2	N	13					52
							14	9									
08	3069	X	1692	-0-	-1377	-0-	295	1	1388	2	N	8					60
							9	9									
09	2970	X	1951	-0-	-1019	-0-	329	1	1604	2	N	16					76
							18	9									
10	3069	X	1557	-0-	-1512	-0-	286	1	1259	2	N	11					87
							12	9									
11	2310	X	1868	-0-	-442	-0-	331	1	1520	2	N	15					102
							17	9									
12	2015	X	1318	-0-	-697	-0-	253	1	1053	2	N	11					113
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	818	-0-	-81	-0-	88	1	694	2	Y	33	79	1	20	8	23
							36	9									
02	728	N	490	-0-	-238	-0-	58	1	413	2	Y	17	7	8			33
							19	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	236	1	1146	2	Y	55					88
							61	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	198	1	925	2	Y	55					143
							61	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	249	1	1161	2	Y	-0-	91	1			52
06	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	203	1	963	2	Y	-0-					52
07	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	176	1	832	2	Y	16					68
							18	9									
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	249	1	1172	2	Y	14					82
							15	9									
09	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	194	1	947	2	Y	12					94
							13	9									
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	217	1	953	2	Y	-0-	60	1			34
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	215	1	986	2	Y	-0-					34
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	214	1	892	2	Y	7					41
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					33
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					33
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	Y	-0-	11	7			22
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					22
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					22
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					22
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					22
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					22
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					22
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					22
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					22
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	145	1	1133	2	Y	20	3	8			126
							22	9									
02	1624	N	1188	-0-	-436	-0-	141	1	1029	2	Y	16	90	1			52
							18	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	248	1	1207	2	Y	-0-	29	7			23
04	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	192	1	897	2	Y	5					28
							6	9									
05	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	173	1	804	2	Y	28					56
							31	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	282	1	1342	2	Y	4					60
							4	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	265	1	1250	2	Y	5					65
							6	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	248	1	1164	2	Y	4					69
							4	9									
09	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	244	1	1190	2	Y	4					73
							4	9									
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	246	1	1081	2	Y	4					77
							4	9									
11	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	240	1	1103	2	Y	4					81
							4	9									
*12	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	220	1	916	2	Y	8					89
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2465	-0-	-480	-0-	273	1	2138	2	Y	49	101	1			48
							54	9									
02	2408	X	2046	-0-	-362	-0-	242	1	1767	2	Y	34					82
							37	9									
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	550	1	2674	2	Y	52	93	1			41
							57	9									
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	606	1	2830	2	Y	7					48
							8	9									
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	669	1	3117	2	Y	-0-					48
06	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	546	1	2595	2	Y	-0-					48
07	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	552	1	2608	2	Y	-0-					48
08	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	604	1	2835	2	Y	9					57
							10	9									
09	3390	X	3216	-0-	-174	-0-	546	1	2660	2	Y	9					66
							10	9									
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	602	1	2650	2	Y	26					92
							29	9									
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	572	1	2625	2	Y	15					107
							17	9									
12	3069	X	2691	-0-	-378	-0-	518	1	2155	2	Y	16					123
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 37,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	118	1	922	2	Y	29	127	1	7	8	15
							32	9									
02	1344	N	571	-0-	-773	-0-	69	1	502	2	Y	-0-					15
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	241	1	1169	2	Y	12					27
							13	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	272	1	1269	2	Y	5					32
							6	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	264	1	1231	2	Y	3					35
							3	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	180	1	854	2	Y	5					40
							6	9									
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	173	1	819	2	Y	4					44
							4	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	214	1	1004	2	Y	3					47
							3	9									
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	167	1	813	2	Y	7					54
							8	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	211	1	930	2	Y	2					56
							2	9									
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	169	1	774	2	Y	6					62
							7	9									
*12	1023	N	439	-0-	-584	-0-	85	1	352	2	Y	2					64
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	732	-0-	-136	-0-	81	1	640	2	N	10					177
							11	9									
02	644	X	515	-0-	-129	-0-	62	1	444	2	N	8					185
							9	9									
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	167	1	812	2	N	-0-	19	7			166
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	189	1	882	2	N	52	186	1			32
							57	9									
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	230	1	1071	2	N	11					43
							12	9									
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	217	1	1029	2	N	8					51
							9	9									
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	209	1	989	2	N	6					57
							7	9									
08	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	204	1	958	2	N	8					65
							9	9									
09	1260	X	983	-0-	-277	-0-	166	1	810	2	N	6					71
							7	9									
10	1302	X	946	-0-	-356	-0-	174	1	764	2	N	7					78
							8	9									
11	1260	X	1047	-0-	-213	-0-	186	1	853	2	N	7					85
							8	9									
*12	1209	X	1032	-0-	-177	-0-	199	1	827	2	N	5					90
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1342	-0-	-84	-0-	150	1	1174	2	N	16					178
							18	9									
02	1288	X	866	-0-	-422	-0-	103	1	751	2	N	11	2	8			187
							12	9									
03	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	300	1	1459	2	N	18	175	1			30
							20	9									
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	310	1	1445	2	N	6					36
							7	9									
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	322	1	1498	2	N	14					50
							15	9									
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	344	1	1636	2	N	13					63
							14	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	351	1	1659	2	N	12					75
							13	9									
08	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	314	1	1475	2	N	10					85
							11	9									
09	1980	X	1809	-0-	-171	-0-	306	1	1491	2	N	11					96
							12	9									
10	2046	X	1685	-0-	-361	-0-	310	1	1363	2	N	11					107
							12	9									
11	1980	X	1691	-0-	-289	-0-	301	1	1379	2	N	10					117
							11	9									
12	2015	X	1551	-0-	-464	-0-	298	1	1243	2	N	9					126
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3505	-0-	-184	-0-	389	1	3053	2	Y	57	123	1	3	8	61
							63	9									
02	3332	X	2565	-0-	-767	-0-	304	1	2225	2	Y	33					94
							36	9									
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	705	1	3427	2	Y	18					112
							20	9									
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	729	1	3399	2	Y	1	91	1			22
							1	9									
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	759	1	3535	2	Y	36					58
							40	9									
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	776	1	3687	2	Y	30					88
							33	9									
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	777	1	3670	2	Y	23					111
							25	9									
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	792	1	3721	2	Y	26					137
							29	9									
09	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	677	1	3300	2	Y	23	130	1			30
							25	9									
10	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	773	1	3402	2	Y	30					60
							33	9									
11	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	718	1	3293	2	Y	31					91
							34	9									
12	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	784	1	3265	2	Y	22					113
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 48,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	62	1	493	2	Y	4					72
							4	9									
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	53	1	389	2	Y	17	2	8			87
							19	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	123	1	598	2	Y	68					155
							75	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	121	1	564	2	Y	16	129	1			42
							18	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	125	1	584	2	Y	5					47
							6	9									
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	113	1	536	2	Y	4					51
							4	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	123	1	581	2	Y	7					58
							8	9									
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	116	1	543	2	Y	2					60
							2	9									
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	102	1	497	2	Y	7					67
							8	9									
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	121	1	531	2	Y	6					73
							7	9									
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	99	1	456	2	Y	4					77
							4	9									
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	150	1	625	2	Y	3					80
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	115	1	901	2	N	9					122
							10	9									
02	868	N	290	-0-	-578	-0-	35	1	247	2	N	7	2	8			127
							8	9									
*03	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	169	1	820	2	N	93	187	1			33
							102	9									
*04	990	N	746	-0-	-244	-0-	132	1	614	2	N	-0-					33
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	N	-0-					33
*06	1080	N	635	-0-	-445	-0-	110	1	525	2	N	-0-					33
*07	775	N	693	-0-	-82	-0-	121	1	572	2	N	-0-					33
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	159	1	748	2	N	-0-					33
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	134	1	651	2	N	-0-					33
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	143	1	629	2	N	-0-					33
*11	870	N	581	-0-	-289	-0-	104	1	477	2	N	-0-					33
*12	806	N	773	-0-	-33	-0-	150	1	623	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 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	806	N	482	-0-	-324	-0-	54	1	422	2	Y	5					55
							6	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	79	1	571	2	Y	11					66
							12	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	167	1	813	2	Y	45	77	1			34
							50	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	244	1	1139	2	Y	17					51
							19	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	184	1	857	2	Y	28					79
							31	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	173	1	821	2	Y	16					95
							18	9									
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	162	1	767	2	Y	-0-					95
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	171	1	804	2	Y	1					96
							1	9									
09	960	N	782	-0-	-178	-0-	131	1	639	2	Y	11					107
							12	9									
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	163	1	718	2	Y	44	90	1			61
							48	9									
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	163	1	746	2	Y	-0-					61
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	166	1	692	2	Y	16					77
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2231	-0-	-342	-0-	250	1	1962	2	Y	17	104	1			19
							19	9									
02	1876	X	1380	-0-	-496	-0-	164	1	1194	2	Y	20					39
							22	9									
03	2077	X	699	-0-	-1378	-0-	110	1	535	2	Y	49					88
							54	9									
04	2160	N	798	-0-	-1362	-0-	130	1	607	2	Y	55					143
							61	9									
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	488	1	2274	2	Y	-0-	92	1			51
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	107	1	507	2	Y	-0-					51
07	837	N	669	-0-	-168	-0-	114	1	536	2	Y	17					68
							19	9									
08	2573	N	374	-0-	-2199	-0-	63	1	296	2	Y	14					82
							15	9									
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	356	1	1735	2	Y	12					94
							13	9									
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	423	1	1862	2	Y	38	117	1			15
							42	9									
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	380	1	1742	2	Y	20					35
							22	9									
12	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	414	1	1725	2	Y	16					51
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 18,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	-0-	-137	-0-	5	1	43	2	Y	1					69
							1	9									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	20	89	1			-0-
							22	9									
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	33	5	1	22	2	Y	5					5
							6	9									
05	T. A.		98	-0-	98	131	7	1	35	2	Y	51					56
							56	9									
06	T. A.		350	-0-	350	481	60	1	286	2	Y	4					60
							4	9									
07	T. A.		289	-0-	289	770	49	1	234	2	Y	5					65
							6	9									
08	966	X	196	-0-	-770	-0-	34	1	158	2	Y	4					69
							4	9									
09	300	N	34	-0-	-266	-0-	5	1	25	2	Y	4					73
							4	9									
10	248	N	32	-0-	-216	-0-	5	1	23	2	Y	4					77
							4	9									
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	9	1	40	2	Y	4					81
							4	9									
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	1					82
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

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	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	410	1	3204	2	Y	40	137	1			42
							44	9									
02	3360	X	2871	-0-	-489	-0-	341	1	2493	2	Y	34					76
							37	9									
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	788	1	3831	2	Y	32					108
							35	9									
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	829	1	3868	2	Y	18	95	1			31
							20	9									
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	782	1	3642	2	Y	15					46
							17	9									
06	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	760	1	3609	2	Y	41					87
							45	9									
07	4867	X	4184	-0-	-683	-0-	726	1	3428	2	Y	27	108	1			6
							30	9									
08	4867	X	4427	-0-	-440	-0-	772	1	3626	2	Y	26					32
							29	9									
09	4710	X	4227	-0-	-483	-0-	713	1	3473	2	Y	37					69
							41	9									
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	845	1	3720	2	Y	31					100
							34	9									
11	4410	X	4309	-0-	-101	-0-	766	1	3513	2	Y	27					127
							30	9									
12	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	823	1	3426	2	Y	22	128	1			21
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 50,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

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	2325	X	2052	-0-	-273	-0-	229	1	1792	2	Y	28	64	1			11
							31	9									
02	2212	X	1338	-0-	-874	-0-	159	1	1160	2	Y	17					28
							19	9									
03	2449	X	2126	-0-	-323	-0-	361	1	1755	2	Y	9					37
							10	9									
04	1980	N	1302	-0-	-678	-0-	215	1	1003	2	Y	76	91	1			22
							84	9									
05	1488	N	992	-0-	-496	-0-	174	1	809	2	Y	8					30
							9	9									
06	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	272	1	1294	2	Y	11					41
							12	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	301	1	1420	2	Y	9					50
							10	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	311	1	1461	2	Y	10					60
							11	9									
09	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	236	1	1149	2	Y	8	45	1			23
							9	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	250	1	1098	2	Y	9					32
							10	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	Y	11					43
							12	9									
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	286	1	1189	2	Y	8					51
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	-0-	-486	-0-	19	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	214	2	Y	15					15
							17	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	1					16
							1	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	Y	2					18
							2	9									
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	34	1	161	2	Y	-0-					18
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					18
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	53	1	247	2	Y	-0-					18
09	210	N	91	-0-	-119	-0-	15	1	75	2	Y	1					19
							1	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	154	2	Y	-0-					19
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					19
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-16	-0-	11	1	91	2	Y	5	90	1			5
							6	9									
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	11	1	94	2	Y	6					11
							7	9									
03	589	N	247	-0-	-342	-0-	23	1	111	2	Y	103	93	1			21
							113	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	12	1	57	2	Y	7					28
							8	9									
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	16	1	75	2	Y	7					35
							8	9									
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	9	1	44	2	Y	6					41
							7	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	191	1	901	2	Y	15					56
							17	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	189	1	888	2	Y	9					65
							10	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	140	1	684	2	Y	10					75
							11	9									
10	1116	N	372	-0-	-744	-0-	69	1	303	2	Y	-0-					75
11	1050	N	491	-0-	-559	-0-	88	1	403	2	Y	-0-					75
*12	868	N	788	-0-	-80	-0-	153	1	635	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	Y	23	66	1			15
							25	9									
02	420	N	136	-0-	-284	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					15
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	110	1	534	2	Y	12					27
							13	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	98	1	460	2	Y	5					32
							6	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	39	1	183	2	Y	3					35
							3	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	124	1	591	2	Y	5					40
							6	9									
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	87	1	413	2	Y	4					44
							4	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	99	1	466	2	Y	3					47
							3	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	132	1	643	2	Y	7					54
							8	9									
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	122	1	535	2	Y	2					56
							2	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	472	2	Y	6					62
							7	9									
*12	806	N	515	-0-	-291	-0-	99	1	414	2	Y	2					64
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-11	-0-	30	1	234	2	Y	4					99
							4	9									
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	23	1	168	2	Y	14					113
							15	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	2	Y	-0-	37	7			76
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	66	1	307	2	Y	8	75	1			9
							9	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	542	2	Y	4					13
							4	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	116	1	553	2	Y	4					17
							4	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	102	1	481	2	Y	6					23
							7	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	94	1	443	2	Y	2					25
							2	9									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	94	1	460	2	Y	6					31
							7	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	112	1	494	2	Y	6					37
							7	9									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	105	1	483	2	Y	4					41
							4	9									
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	105	1	437	2	Y	2					43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 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	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-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-46	-0-	592	2	44	9	Y	40					93
02	560	N	415	-0-	-145	-0-	405	2	10	9	Y	9					102
03	589	N	285	-0-	-304	-0-	276	2	9	9	Y	8					110
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	381	2	7	9	Y	6					116
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	Y	12	67	1			61
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	809	2	18	9	Y	16					77
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1124	2	29	9	Y	26					103
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1205	2	25	9	Y	23	85	1			41
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1127	2	30	9	Y	27					68
10	1147	N	820	-0-	-327	-0-	817	2	3	9	Y	3					71
11	1200	N	594	-0-	-606	-0-	588	2	6	9	Y	5					76
12	1209	N	957	-0-	-252	-0-	946	2	11	9	Y	10	75	1			11

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	521	-0-	-6	-0-	30	1	491	2	N	-0-					165
02	448	X	379	-0-	-69	-0-	22	1	357	2	N	-0-	3	1			162
03	465	X	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	N	-0-					162
04	600	X	504	-0-	-96	-0-	19	1	485	2	N	-0-					162
05	620	X	524	-0-	-96	-0-	15	1	509	2	N	-0-	1	1			161
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	2	N	-0-	1	1			160
07	527	X	451	-0-	-76	-0-	16	1	435	2	N	-0-					160
08	527	X	303	-0-	-224	-0-	12	1	289	2	N	2	2	1			160
							2	9									
09	720	X	519	-0-	-201	-0-	18	1	497	2	N	4	2	1			162
							4	9									
10	744	X	277	-0-	-467	-0-	11	1	265	2	N	1	2	1			161
							1	9									
11	720	X	406	-0-	-314	-0-	15	1	389	2	N	2	2	1			161
							2	9									
*12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	2					163
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	863	-0-	-718	-0-	50	1	810	2	N	3					4
							3	9									
02	2800	X	635	-0-	-2165	-0-	37	1	597	2	N	1	4	1			1
							1	9									
03	3100	X	668	-0-	-2432	-0-	35	1	632	2	N	1					2
							1	9									
04	3000	X	445	-0-	-2555	-0-	17	1	428	2	N	-0-					2
05	1116	X	388	-0-	-728	-0-	11	1	377	2	N	-0-	1	1			1
06	840	X	227	-0-	-613	-0-	7	1	220	2	N	-0-	1	1			-0-
07	713	X	379	-0-	-334	-0-	13	1	365	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	12	1	299	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1138	2	N	7	3	1			5
							8	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	1318	2	N	5	5	1			5
							6	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	2	6	1			1
							2	9									
12	1240	N	557	-0-	-683	-0-	23	1	533	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	Y	2					30
							2	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	3	5	1			28
							3	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	Y	1					29
							1	9									
04	870	N	554	-0-	-316	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					29
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	16	1	540	2	Y	57	2	1			84
							63	9									
06	690	N	501	-0-	-189	-0-	16	1	484	2	Y	1	1	1			84
							1	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	10					94
							11	9									
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	20	1	496	2	Y	1	2	1			93
							1	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	Y	3	2	1			94
							3	9									
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	20	1	480	2	Y	3	3	1			94
							3	9									
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	Y	1	3	1			92
							1	9									
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	24	1	566	2	Y	2					94
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 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	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	142	1	1819	2	Y	12	29	1			14
							13	9									
02	1876	N	749	-0-	-1127	-0-	64	1	683	2	Y	2					16
							2	9									
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	159	1	2452	2	Y	-0-					16
04	2160	X	407	-0-	-1753	-0-	37	1	370	2	Y	-0-					16
05	2232	X	129	-0-	-2103	-0-	13	1	115	2	Y	1					17
							1	9									
06	2520	X	75	-0-	-2445	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					17
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	236	1	2756	2	Y	-0-					17
08	2604	X	331	-0-	-2273	-0-	39	1	292	2	Y	-0-					17
09	420	X	177	-0-	-243	-0-	23	1	153	2	Y	1					18
							1	9									
10	1395	N	129	-0-	-1266	-0-	16	1	111	2	Y	2	15	1			5
							2	9									
11	330	N	212	-0-	-118	-0-	27	1	184	2	Y	1					6
							1	9									
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	10	1	94	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	281	1	3587	2	Y	24	56	1			28
							26	9									
02	3668	X	3631	-0-	-37	-0-	311	1	3311	2	Y	8					36
							9	9									
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	316	1	4871	2	Y	-0-					36
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	349	1	3515	2	Y	-0-					36
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	379	1	3430	2	Y	34					70
							37	9									
06	3450	X	3154	-0-	-296	-0-	339	1	2815	2	Y	-0-					70
07	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	256	1	2996	2	Y	-0-					70
08	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	379	1	2831	2	Y	3					73
							3	9									
09	3450	X	2960	-0-	-490	-0-	385	1	2547	2	Y	25					98
							28	9									
10	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	381	1	2655	2	Y	46	81	1			63
							51	9									
11	3150	X	2589	-0-	-561	-0-	330	1	2249	2	Y	9					72
							10	9									
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	379	1	3407	2	Y	30	82	1			20
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 42,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	2					2
							2	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					1
04	750	N	544	-0-	-206	-0-	21	1	523	2	Y	-0-					1
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	16	1	527	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	15	1	466	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	15	1	431	2	Y	2					2
							2	9									
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	16	1	393	2	Y	-0-	1	1			1
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	17	1	392	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	20	1	482	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	1					15
							1	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	2	3	1			14
							2	9									
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	17	1	313	2	N	1					15
							1	9									
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	11	1	275	2	N	-0-					15
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	8	1	258	2	N	34	1	1			48
							37	9									
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	6	1	180	2	N	-0-					48
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	8	1	220	2	N	-0-					48
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	284	2	N	1	1	1			48
							1	9									
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	5	1	142	2	N	2	1	1			49
							2	9									
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	5	1	114	2	N	1	1	1			49
							1	9									
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	7	1	194	2	N	1	1	1			49
							1	9									
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	1					50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	290	1	3697	2	Y	25	70	1			30
							28	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	262	1	2789	2	Y	7					37
							8	9									
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	240	1	3701	2	Y	-0-					37
04	3300	X	2734	-0-	-566	-0-	247	1	2487	2	Y	-0-					37
05	3410	X	2813	-0-	-597	-0-	278	1	2513	2	Y	20					57
							22	9									
06	3300	X	2191	-0-	-1109	-0-	235	1	1956	2	Y	-0-					57
07	3410	X	2284	-0-	-1126	-0-	180	1	2104	2	Y	-0-					57
08	3410	X	1898	-0-	-1512	-0-	224	1	1672	2	Y	2					59
							2	9									
09	2730	X	1790	-0-	-940	-0-	233	1	1540	2	Y	15					74
							17	9									
10	2821	X	1834	-0-	-987	-0-	226	1	1578	2	Y	27	61	1			40
							30	9									
11	2220	X	1842	-0-	-378	-0-	234	1	1596	2	Y	11					51
							12	9									
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	251	1	2254	2	Y	20	57	1			14
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	378	-0-	-72	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	1					1
							1	9									
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	X	385	-0-	-18	-0-	15	1	369	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	463	X	463	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	15	1	362	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	17	1	405	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-	7	1			-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	Y	5					5
							6	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	97	1	810	2	Y	-0-					5
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	597	2	Y	4					9
							4	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	2	Y	-0-					9
09	510	N	320	-0-	-190	-0-	42	1	275	2	Y	3					12
							3	9									
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	75	1	523	2	Y	9	10	1			11
							10	9									
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	80	1	543	2	Y	6					17
							7	9									
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	549	2	Y	5	19	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	668	2	Y	2					8
							2	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	Y	-0-					8
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	79	1	794	2	Y	-0-					8
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	63	1	569	2	Y	7					15
							8	9									
06	900	N	660	-0-	-240	-0-	71	1	589	2	Y	-0-					15
07	899	N	655	-0-	-244	-0-	52	1	603	2	Y	-0-					15
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	68	1	508	2	Y	-0-					15
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	68	1	450	2	Y	5					20
							6	9									
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	77	1	541	2	Y	8	15	1			13
							9	9									
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	80	1	544	2	Y	5					18
							6	9									
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	73	1	660	2	Y	5	19	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

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-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	197	1	3229	2	N	10					176
							11	9									
02	3024	X	2928	-0-	-96	-0-	171	1	2738	2	N	17	24	1			169
							19	9									
03	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	165	1	2984	2	N	2					171
							2	9									
04	3960	X	2763	-0-	-1197	-0-	105	1	2658	2	N	-0-					171
05	4092	X	2756	-0-	-1336	-0-	79	1	2664	2	N	12	10	1			173
							13	9									
06	3330	X	2399	-0-	-931	-0-	76	1	2319	2	N	4	5	1			172
							4	9									
07	3255	X	2473	-0-	-782	-0-	86	1	2386	2	N	1					173
							1	9									
08	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	92	1	2251	2	N	5	7	1			171
							6	9									
09	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	88	1	2363	2	N	16	10	1			177
							18	9									
10	2759	X	2193	-0-	-566	-0-	89	1	2096	2	N	7	10	1			174
							8	9									
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	102	1	2666	2	N	6	11	1			169
							7	9									
*12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	109	1	2568	2	N	8					177
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1111	-0-	-191 B	-73863	131	1	980	3	N	-0-					-0-
02	560	N	1156	-0-	596 B	-73267	129	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	837	N	2202	-0-	1365 B	-71902	247	1	1951	3	N	4					4
							4	9									
04	1080	N	1766	-0-	686 B	-71216	199	1	1559	3	N	7	5	1			6
							8	9									
05	1271	N	454	-0-	-817 B	-71216	48	1	403	3	N	3	4	1			5
							3	9									
06	2130	N	1635	-0-	-495 B	-71216	139	1	1495	3	N	1					6
							1	9									
07	1829	N	1210	-0-	-619 B	-71216	103	1	1107	3	N	-0-					6
08	465	N	1260	-0-	795 B	-70421	116	1	1144	3	N	-0-	1	1			5
09	1650	N	1245	-0-	-405 B	-70421	113	1	1128	3	N	4	3	1			6
							4	9									
10	1209	N	1297	-0-	88 B	-70333	114	1	1183	3	N	-0-					6
11	1230	N	1030	-0-	-200 B	-70333	87	1	942	3	N	1	3	1			4
							1	9									
12	1302	N	1189	-0-	-113 B	-70333	112	1	1073	3	N	4	3	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

01	1333	X	893	-0-	-440	-0-	893	2			N	-0-					3
02	1204	X	837	-0-	-367	-0-	837	2			N	-0-					3
03	1023	X	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					3
04	990	X	830	-0-	-160	-0-	830	2			N	-0-					3
05	930	X	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					3
06	900	X	737	-0-	-163	-0-	737	3			N	-0-					3
07	930	X	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					3
08	868	X	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					3
09	840	X	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-					3
10	837	X	631	-0-	-206	-0-	631	3			N	-0-					3
11	750	X	585	-0-	-165	-0-	585	3			N	-0-					3
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	N	11					128
02	1008	X	895	-0-	-113	-0-	886	2	9	9	N	8					136
03	1116	X	1024	-0-	-92	-0-	1021	2	3	9	N	3					139
04	1140	X	1079	-0-	-61	-0-	1072	2	7	9	N	6					145
05	1178	X	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					145
06	1140	X	1053	-0-	-87	-0-	1053	3			N	-0-					145
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					145
08	1116	X	997	-0-	-119	-0-	997	3			N	-0-					145
09	1080	X	956	-0-	-124	-0-	955	3	1	9	N	1	136	1			10
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					10
11	1050	X	947	-0-	-103	-0-	947	3			N	-0-					10
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2013 - PLUGGED 11/05/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	364	-0-	364	364	364	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1309	-0-	1309	1673	1309	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1192	-0-	1192	2865	1192	2			N	-0-					-0-
08	2905	X	40	-0-	-2865	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	4	-0-	-1286	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9083	-0-	-0-	-0-	348	1	1649	2	N	45	75	1			17
							7036	3	50	9							
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	361	1	7028	3	N	43	17	1			43
							47	9									
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	100	1	8369	2	N	15					58
							1202	3	17	9							
04	8790	X	8610	-0-	-180	-0-	8577	2	33	9	N	30					88
05	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	8021	2			N	-0-					88
06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-	75	1			13
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					13
08	9269	X	7709	-0-	-1560	-0-	7709	2			N	-0-					13
09	8970	X	4797	-0-	-4173	-0-	4797	2			N	-0-					13
10	9920	X	4786	-0-	-5134	-0-	4786	2			N	-0-					13
11	9600	X	4312	-0-	-5288	-0-	4312	2			N	-0-					13
*12	9641	X	2492	-0-	-7149	-0-	2461	2	31	9	N	28	22	6			19

TOTAL GAS PROD: 86,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	188	2	N	-0-	5	1			-0-
							805	3									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	3	N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	14	1	1150	2	N	-0-					-0-
							166	3									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1226	2	10	9	N	9	5	6			4

TOTAL GAS PROD: 16,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					59
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					59
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					59
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	583	2	4	9	N	4					63
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					63
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					63
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					63
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					63
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					63
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					63
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					63
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					55
02	1932	X	1749	-0-	-183	-0-	1742	2	7	9	N	6					61
03	2604	X	2099	-0-	-505	-0-	2099	2			N	-0-					61
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6266	2	11	9	N	10					71
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6762	3	4	9	N	4					75
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5296	3	2	9	N	2					77
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5832	3	6	9	N	5					82
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					82
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					82
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					82
11	4200	X	3749	-0-	-451	-0-	3749	3			N	-0-					82
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 49,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1606	-0-	-905	-0-	1586	2	20	9	N	18					81
02	2268	X	1422	-0-	-846	-0-	1399	2	23	9	N	21					102
03	2511	X	1515	-0-	-996	-0-	1497	2	18	9	N	16					118
04	1800	X	1427	-0-	-373	-0-	1413	2	14	9	N	13					131
05	1612	X	1609	-0-	-3	-0-	1597	3	12	9	N	11	123	1			19
06	1560	X	1378	-0-	-182	-0-	1378	3			N	-0-					19
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2222	3	36	9	N	33					52
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1622	3	1	9	N	1					53
09	1560	X	1398	-0-	-162	-0-	1391	3	7	9	N	6					59
10	2263	X	1434	-0-	-829	-0-	1416	3	18	9	N	16					75
11	2190	X	1410	-0-	-780	-0-	1410	3			N	-0-					75
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 17,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	718	2			N	-0-					38
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	2			N	-0-					38
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					38
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					38
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					38
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					38
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					38
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					38
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					38
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					38
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					38
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					7
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					7
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	N	3					10
04	840	X	241	-0-	-599	-0-	241	2			N	-0-					10
05	868	X	834	-0-	-34	-0-	832	3	2	9	N	2					12
06	1440	X	571	-0-	-869	-0-	571	3			N	-0-					12
07	1488	X	259	-0-	-1229	-0-	259	3			N	-0-					12
08	930	X	67	-0-	-863	-0-	67	3			N	-0-					12
09	810	X	452	-0-	-358	-0-	452	3			N	-0-					12
10	837	X	544	-0-	-293	-0-	544	3			N	-0-					12
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					12
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3309	2	3	9	N	3					117
02	3136	X	3104	-0-	-32	-0-	3101	2	3	9	N	3					120
03	3472	X	2779	-0-	-693	-0-	2773	2	6	9	N	5					125
04	3360	X	2295	-0-	-1065	-0-	2292	2	3	9	N	3					128
05	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	2808	3	3	9	N	3					131
06	3330	X	2979	-0-	-351	-0-	2979	2			N	-0-					131
07	3441	X	2018	-0-	-1423	-0-	2016	3	2	9	N	2					133
08	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	2382	3			N	-0-					133
09	2730	X	2423	-0-	-307	-0-	2423	3			N	-0-					133
10	3069	X	2130	-0-	-939	-0-	2129	3	1	9	N	1	82	1			52
11	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2767	3			N	-0-					52
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 29,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5813	2	19	9	N	17					58
02	5040	X	4885	-0-	-155	-0-	4867	2	18	9	N	16					74
03	5580	X	5100	-0-	-480	-0-	5092	2	8	9	N	7					81
04	5640	X	4831	-0-	-809	-0-	4822	2	9	9	N	8					89
05	5828	X	4822	-0-	-1006	-0-	4808	3	14	9	N	13	66	1			36
06	5640	X	3330	-0-	-2310	-0-	3322	3	8	9	N	7					43
07	5394	X	4905	-0-	-489	-0-	4905	3			N	-0-					43
08	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	4477	3	9	9	N	8					51
09	4830	X	4265	-0-	-565	-0-	4265	3			N	-0-					51
10	4898	X	3837	-0-	-1061	-0-	3831	3	6	9	N	5					56
11	4740	X	3196	-0-	-1544	-0-	3196	3			N	-0-					56
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 49,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1249	-0-	-425	-0-	1249	2			N	-0-					57
02	1456	X	1097	-0-	-359	-0-	1097	2			N	-0-					57
03	1364	X	1184	-0-	-180	-0-	1177	2	7	9	N	6					63
04	1260	X	1064	-0-	-196	-0-	1064	2			N	-0-					63
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1298	3	8	9	N	7					70
06	1200	X	961	-0-	-239	-0-	961	3			N	-0-					70
07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1246	3	8	9	N	7					77
08	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					77
09	1260	X	979	-0-	-281	-0-	979	3			N	-0-					77
10	1302	X	871	-0-	-431	-0-	871	3			N	-0-					77
11	1200	X	546	-0-	-654	-0-	546	3			N	-0-					77
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4231	-0-	-698	-0-	4229	2	2	9	N	2					82
02	4284	X	3926	-0-	-358	-0-	3923	2	3	9	N	3					85
03	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4117	2	3	9	N	3					88
04	4260	X	3983	-0-	-277	-0-	3982	2	1	9	N	1					89
05	4402	X	3981	-0-	-421	-0-	3975	3	6	9	N	5					94
06	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	3810	3	2	9	N	2					96
07	4340	X	3983	-0-	-357	-0-	3980	3	3	9	N	3					99
08	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3922	3	1	9	N	1					100
09	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3844	3	1	9	N	1					101
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	2					103
11	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	3755	3			N	-0-					103
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 39,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5846	2	35	9	N	32					111
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5828	2	24	9	N	22					133
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6139	2	28	9	N	25					158
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5796	2	23	9	N	21					179
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6096	3	20	9	N	18					197
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5971	3	20	9	N	18					215
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6246	3	20	9	N	18	174	1			59
08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6310	3	39	9	N	35					94
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6188	3	15	9	N	14					108
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6476	3	21	9	N	19	110	1			17
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6068	3	28	9	N	25					42
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 67,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1823	-0-	-936	-0-	99	1	1724	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1823	-0-	-641	-0-	121	1	1702	3	Y	-0-					-0-
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	138	1	1956	3	Y	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	120	1	1840	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	152	1	2307	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	N	3407	-0-	407	407	230	1	3177	3	Y	-0-					1
07	3100	N	3283	-0-	183	590	216	1	3067	3	Y	-0-					1
08	3100	N	2618	-0-	-482	108	182	1	2436	3	Y	-0-					1
09	2965	X	2857	-0-	-108	-0-	196	1	2654	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	3534	X	2498	-0-	-1036	-0-	171	1	2325	3	Y	2					4
							2	9									
11	3420	X	2420	-0-	-1000	-0-	149	1	2268	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
12	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	181	1	2650	3	Y	6	5	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	17592	-0-	-2837	-0-	946	1	16646	3	Y	-0-					-0-
02	18452	X	14811	-0-	-3641	-0-	978	1	13833	3	Y	-0-					-0-
03	18631	X	18266	-0-	-365	-0-	1203	1	17063	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17399	-0-	17399	17399	1072	1	16324	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	DLQ G-10		17668	-0-	17668	35067	1096	1	16570	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	48479	X	13412	-0-	-35067	-0-	905	1	12506	3	Y	1					2
							1	9									
07	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	1059	1	15001	3	Y	-0-					2
08	17887	X	16984	-0-	-903	-0-	1175	1	15809	3	Y	-0-	1	1			1
09	17310	X	15773	-0-	-1537	-0-	1082	1	14665	3	Y	24	19	1			6
							26	9									
10	17019	X	16137	-0-	-882	-0-	1102	1	15027	3	Y	7					13
							8	9									
11	16440	X	11698	-0-	-4742	-0-	721	1	10965	3	Y	11	8	1			16
							12	9									
12	16988	X	16979	-0-	-9	-0-	1079	1	15875	3	Y	23	20	1			19
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 192,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2174	-0-	-306	-0-	257	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1805	-0-	-211	-0-	202	1	1603	3	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1925	-0-	-276	-0-	215	1	1706	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	218	1	1701	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	DLQ G-10		2124	-0-	2124	4044	226	1	1898	3	Y	-0-					4
06	2000	N	1737	-0-	-263	3781	149	1	1588	3	Y	-0-					4
07	3100	N	2105	-0-	-995	2786	181	1	1924	3	Y	-0-					4
08	3100	N	2042	-0-	-1058	1728	189	1	1853	3	Y	-0-					4
09	3000	N	1987	-0-	-1013	715	181	1	1803	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	2737	N	2022	-0-	-715	-0-	179	1	1843	3	Y	-0-					4
11	1980	N	1649	-0-	-331	-0-	140	1	1508	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	199	1	1900	3	Y	6	4	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	81	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	64	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	68	1	543	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		625	-0-	625	625	71	1	554	3	Y	-0-	1	1			4
05	DLQ G-10		690	-0-	690	1315	73	1	617	3	Y	-0-					4
06	1849	N	534	-0-	-1315	-0-	45	1	489	3	Y	-0-					4
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	57	1	612	3	Y	-0-					4
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	62	1	610	3	Y	-0-					4
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	59	1	614	3	Y	-0-					3
11	660	N	515	-0-	-145	-0-	44	1	471	3	Y	-0-					3
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	60	1	569	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1087	-0-	-184	-0-	58	1	1029	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	867	-0-	-281	-0-	57	1	810	3	Y	-0-					-0-
03	1271	X	994	-0-	-277	-0-	66	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		942	-0-	942	942	58	1	882	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2132	74	1	1115	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1700	N	999	-0-	-701	1431	68	1	930	3	Y	1					1
							1	9									
07	2590	N	1159	-0-	-1431	-0-	76	1	1083	3	Y	-0-					1
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	82	1	1107	3	Y	-0-					1
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	80	1	1091	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	75	1	1024	3	Y	-0-					1
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	948	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	77	1	1135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	121	1	2145	3	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	104	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	96	1	1363	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	105	1	1606	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1380	-0-	1380	3091	86	1	1294	3	Y	-0-					-0-
06	1700	N	1543	-0-	-157	2934	104	1	1439	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1527	-0-	-1573	1361	100	1	1427	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1813	-0-	-1287	74	126	1	1687	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	873	-0-	-657	-0-	60	1	809	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1519	N	699	-0-	-820	-0-	48	1	650	3	Y	1					2
							1	9									
11	1740	N	505	-0-	-1235	-0-	31	1	472	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	899	N	591	-0-	-308	-0-	37	1	551	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

01	2139	X	1693	-0-	-446	-0-	199	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1227	-0-	-621	-0-	137	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1679	-0-	-150	-0-	187	1	1488	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1762	200	1	1561	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	DLQ G-10		1834	-0-	1834	3596	194	1	1640	3	Y	-0-					4
06	1700	N	828	-0-	-872	2724	71	1	757	3	Y	-0-					4
07	3100	N	2166	-0-	-934	1790	186	1	1980	3	Y	-0-					4
08	3100	N	2409	-0-	-691	1099	222	1	2187	3	Y	-0-					4
09	3000	N	2210	-0-	-790	309	201	1	2000	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
10	2859	X	2550	-0-	-309	-0-	225	1	2325	3	Y	-0-					7
11	2340	X	1532	-0-	-808	-0-	130	1	1401	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
12	2418	X	2013	-0-	-405	-0-	190	1	1812	3	Y	10	6	1			10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	191	1	3369	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3055	-0-	-249	-0-	202	1	2853	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2256	-0-	-1402	-0-	149	1	2107	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3227	-0-	-223	-0-	199	1	3027	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	235	1	3571	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	2643	-0-	-807	-0-	179	1	2464	3	N	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3249	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	247	1	3318	3	N	-0-					-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	258	1	3500	3	N	4	3	1			1
							4	9									
10	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	255	1	3468	3	N	1					2
							1	9									
11	3450	X	1986	-0-	-1464	-0-	122	1	1862	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	260	1	3820	3	N	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5254	-0-	-605	-0-	282	1	4972	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4763	-0-	-529	-0-	314	1	4449	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	354	1	5019	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4950	-0-	4950	4950	305	1	4645	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5199	-0-	5199	10149	322	1	4877	3	Y	-0-					-0-
06	14316	X	4167	-0-	-10149	-0-	282	1	3885	3	Y	-0-					-0-
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	347	1	4918	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	335	1	4504	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4685	-0-	-235	-0-	322	1	4354	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
10	5270	X	4897	-0-	-373	-0-	335	1	4560	3	Y	2					4
							2	9									
11	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	291	1	4433	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
*12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	375	1	5520	3	Y	8	6	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 60,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	296	1	2214	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1996	-0-	-384	-0-	223	1	1773	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	215	1	1705	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		1835	-0-	1835	1835	208	1	1627	3	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	3737	202	1	1700	3	Y	-0-					5
06	1700	N	980	-0-	-720	3017	83	1	897	3	Y	-0-					5
07	3100	N	1974	-0-	-1126	1891	170	1	1804	3	Y	-0-					5
08	3100	N	1242	-0-	-1858	33	115	1	1127	3	Y	-0-	1	1			4
09	1283	N	1250	-0-	-33	-0-	114	1	1132	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	1984	N	1571	-0-	-413	-0-	138	1	1433	3	Y	-0-					5
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	101	1	1089	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	145	1	1386	3	Y	6	4	1			8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	202	1	1508	3	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	162	1	1289	3	Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	173	1	1378	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		1505	-0-	1505	1505	171	1	1332	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	DLQ G-10		1339	-0-	1339	2844	142	1	1196	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	1700	N	1161	-0-	-539	2305	99	1	1062	3	Y	-0-					5
07	3100	N	1612	-0-	-1488	817	139	1	1473	3	Y	-0-					5
08	2352	N	1535	-0-	-817	-0-	142	1	1393	3	Y	-0-					5
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	117	1	1161	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	149	1	1535	3	Y	-0-					6
11	1500	N	1174	-0-	-326	-0-	99	1	1074	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	156	1	1492	3	Y	5	4	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	-0-	-48	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		285	-0-	285	285	18	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		297	-0-	297	582	18	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	831	N	249	-0-	-582	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	112	1	1574	3	N	-0-					-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	201	1	2846	3	N	-0-					-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	160	1	2442	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	1860	X	1035	-0-	-825	-0-	64	1	969	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2940	X	454	-0-	-2486	-0-	31	1	422	3	N	1					2
							1	9									
07	3038	X	748	-0-	-2290	-0-	49	1	699	3	N	-0-					2
08	3038	X	555	-0-	-2483	-0-	38	1	517	3	N	-0-					2
09	2610	X	372	-0-	-2238	-0-	25	1	345	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	1023	X	312	-0-	-711	-0-	21	1	290	3	N	1					3
							1	9									
11	720	X	241	-0-	-479	-0-	14	1	226	3	N	1	3	1			1
							1	9									
12	744	X	427	-0-	-317	-0-	26	1	399	3	N	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8929	-0-	-123	-0-	480	1	8449	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	8237	-0-	-275	-0-	543	1	7694	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	9294	-0-	-130	-0-	612	1	8682	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8710	-0-	8710	8710	536	1	8173	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		8719	-0-	8719	17429	540	1	8179	3	N	-0-					-0-
06	25880	X	8451	-0-	-17429	-0-	570	1	7881	3	N	-0-					-0-
07	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	590	1	8375	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8695	-0-	-264	-0-	602	1	8093	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8491	-0-	-179	-0-	583	1	7894	3	N	13	10	1			3
							14	9									
10	8866	X	8676	-0-	-190	-0-	593	1	8076	3	N	6	2	1			7
							7	9									
11	8580	X	6195	-0-	-2385	-0-	381	1	5807	3	N	6	4	1			9
							7	9									
12	8866	X	8424	-0-	-442	-0-	535	1	7876	3	N	12	10	1			11
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 101,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 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	8184	X	7142	-0-	-1042	-0-	842	1	6300	3	N	-0-					-0-
02	6916	X	5895	-0-	-1021	-0-	659	1	5236	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	5974	-0-	-1683	-0-	669	1	5301	3	N	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		6106	-0-	6106	6106	693	1	5413	3	N	-0-					4
05	DLQ G-10		6641	-0-	6641	12747	705	1	5936	3	N	-0-					4
06	17573	X	4826	-0-	-12747	-0-	412	1	4414	3	N	-0-					4
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	564	1	5993	3	N	-0-					4
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	577	1	5686	3	N	-0-					4
09	6060	X	5952	-0-	-108	-0-	544	1	5391	3	N	15	7	1			12
							17	9									
10	6634	X	5896	-0-	-738	-0-	520	1	5375	3	N	1					13
							1	9									
11	6360	X	5163	-0-	-1197	-0-	439	1	4721	3	N	3	3	1			13
							3	9									
12	6572	X	5549	-0-	-1023	-0-	525	1	5003	3	N	19	11	1			21
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 71,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 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	8959	X	6526	-0-	-2433	-0-	769	1	5757	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	6844	-0-	-1248	-0-	765	1	6079	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	6982	-0-	-1822	-0-	782	1	6196	3	N	4					4
							4	9									
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	750	1	5860	3	N	-0-					4
05	6944	X	6886	-0-	-58	-0-	730	1	6156	3	N	-0-					4
06	6720	X	4341	-0-	-2379	-0-	371	1	3970	3	N	-0-					4
07	6944	X	4857	-0-	-2087	-0-	417	1	4440	3	N	-0-					4
08	6944	X	5550	-0-	-1394	-0-	512	1	5038	3	N	-0-					4
09	6660	X	5419	-0-	-1241	-0-	495	1	4909	3	N	14	7	1			11
							15	9									
10	6882	X	6268	-0-	-614	-0-	552	1	5716	3	N	-0-					11
11	5370	X	4389	-0-	-981	-0-	373	1	4014	3	N	2	3	1			10
							2	9									
*12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	534	1	5093	3	N	17	10	1			17
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 70,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 13 L RRCID -> 044528 COMPL. DATE 06/25/1968 TOTAL DEPTH 4650 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-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	125	162	1			18
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					21
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 180

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	162	1			18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	166	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	166	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 508

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2133	-0-	-440	-0-	1186	1	897	2	N	45	34	1			55
							50	9									
02	2324	#	1141	-0-	-1183	-0-	660	1	451	2	N	27	46	1			36
							30	9									
03	2573	#	2322	-0-	-251	-0-	1156	1	1123	2	N	39	55	1			20
							43	9									
04	2754	R	2754	-0-	-0-	-0-	1283	1	1429	2	N	38	34	1			24
							42	9									
05	2139	#	1946	-0-	-193	-0-	904	1	1034	2	N	7					31
							8	9									
06	2250	#	1754	-0-	-496	-0-	876	1	848	2	N	27					58
							30	9									
07	2852	#	1708	-0-	-1144	-0-	820	1	843	2	N	41	68	1			31
							45	9									
08	2852	#	2415	-0-	-437	-0-	1187	1	1191	2	N	34	34	1			31
							37	9									
09	2760	#	2474	-0-	-286	-0-	1088	1	1334	2	N	47	43	1			35
							52	9									
10	1953	#	1379	-0-	-574	-0-	606	1	758	2	N	14	33	1			16
							15	9									
11	2713	R	2713	-0-	-0-	-0-	1283	1	1368	2	N	56	34	1			38
							62	9									
12	2542	#	2189	-0-	-353	-0-	1107	1	1019	2	N	57	68	1			27
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 24,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	262	1	199	2	N	45	34	1			57
							50	9									
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	146	1	100	2	N	26	45	1			38
							29	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	256	1	249	2	N	40	56	1			22
							44	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	284	1	317	2	N	38	34	1			26
							42	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	200	1	229	2	N	7					33
							8	9									
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	194	1	188	2	N	27					60
							30	9									
07	651	N	414	-0-	-237	-0-	182	1	187	2	N	41	68	1			33
							45	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	262	1	263	2	N	34	34	1			33
							37	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	241	1	295	2	N	47	43	1			37
							52	9									
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	134	1	168	2	N	14	33	1			18
							15	9									
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	284	1	303	2	N	56	34	1			40
							62	9									
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	245	1	226	2	N	56	67	1			29
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

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	186	N	167	-0-	-19	-0-	95	1	72	2	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	52	1	36	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	92	1	90	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	102	1	114	2	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	72	1	82	2	N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	70	1	68	2	N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	65	1	67	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	94	1	95	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	87	1	106	2	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	48	1	60	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	103	1	109	2	N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	88	1	81	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

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	2015	N	1416	-0-	-599	-0-	124	1	1251	3	Y	37	1	8			58
							41	9									
02	1764	N	1191	-0-	-573	-0-	112	1	1043	3	Y	33	63	1			28
							36	9									
03	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	124	1	848	3	Y	36	59	1	1	8	4
							40	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	969	3	Y	35					39
							39	9									
05	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	124	1	1023	3	Y	30	52	1	1	8	16
							33	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	120	1	1084	3	Y	34	2	8			48
							37	9									
07	1178	N	983	-0-	-195	-0-	124	1	825	3	Y	31	26	1			53
							34	9									
08	1178	N	997	-0-	-181	-0-	124	1	842	3	Y	28	31	1			50
							31	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	120	1	1304	3	Y	40	43	1	3	8	44
							44	9									
10	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	124	1	1067	3	Y	53	50	1	1	8	46
							58	9									
11	DLQ G-10		903	-0-	903	2152	120	1	770	3	Y	12	12	1			46
							13	9									
12	DLQ G-10		603	-0-	603	2755	62	1	535	3	Y	5	4	1			47
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	62	1	351	3	Y	-0-					17
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	Y	-0-					17
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	62	1	181	3	Y	-0-					17
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	60	1	291	3	Y	-0-					17
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					17
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					17
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	62	1	222	3	Y	-0-					17
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	3	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	124	1	1257	3	Y	22	20	1	1	8	18
							24	9									
11	DLQ G-10		3226	-0-	3226	4631	120	1	3014	3	Y	84	80	1	1	8	21
							92	9									
12	DLQ G-10		2828	-0-	2828	7459	124	1	2551	3	Y	139	100	1			60
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 9,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

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	1519	N	1421	-0-	-98	-0-		124	1	1257	3	Y	36					63
								40	9									
02	1316	N	1140	-0-	-176	-0-		112	1	1003	3	Y	23	44	1			42
								25	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		124	1	1183	3	Y	23	54	1			11
								25	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		120	1	981	3	Y	12					23
								13	9									
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-		124	1	1121	3	Y	23	42	1			4
								25	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		120	1	1224	3	Y	20	2	8			22
								22	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		124	1	1095	3	Y	34	29	1			27
								37	9									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		124	1	1323	3	Y	24	27	1			24
								26	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		120	1	1311	3	Y	30	31	1	3	8	20
								33	9									
10	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	1216		124	1	1062	3	Y	27	25	1	1	8	21
								30	9									
11	DLQ	G-10	1041	-0-	1041	2257		120	1	901	3	Y	18	17	1			22
								20	9									
12	DLQ	G-10	1081	-0-	1081	3338		124	1	929	3	Y	25	18	1			29
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 15,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

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	2201	N	2174	-0-	-27	-0-		124	1	1988	3	Y	56	1	8			62
								62	9									
02	2072	N	1737	-0-	-335	-0-		112	1	1581	3	Y	40	75	1	1	8	26
								44	9									
03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-		124	1	1754	3	Y	51	70	1	1	8	6
								56	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		120	1	1624	3	Y	50					56
								55	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		124	1	1806	3	Y	46	83	1	1	8	18
								51	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-		120	1	1944	3	Y	30	3	8			45
								33	9									
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-		124	1	1635	3	Y	53	44	1			54
								58	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-		124	1	1937	3	Y	49	53	1	1	8	49
								54	9									
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-		120	1	2126	3	Y	54	58	1	4	8	41
								59	9									
10	DLQ	G-10	2087	-0-	2087	2087		124	1	1900	3	Y	57	53	1	2	8	43
								63	9									
11	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	4262		120	1	2001	3	Y	49	46	1	1	8	45
								54	9									
12	DLQ	G-10	1931	-0-	1931	6193		124	1	1744	3	Y	57	41	1			61
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 24,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	62	1	276	3	Y	4					14
							4	9									
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	56	1	187	3	Y	-0-					14
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	62	1	168	3	Y	-0-					14
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	60	1	177	3	Y	1					15
							1	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	62	1	216	3	Y	3	6	1			12
							3	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	62	1	350	3	Y	1					5
							1	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	3	Y	-0-					5
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	3	Y	-0-					5
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	3	Y	-0-					5
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					5
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	60	1	263	3	Y	-0-					5
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	124	1	2720	3	Y	101	84	1			22
							111	9									
08	3100	N	3934	-0-	834	834	124	1	3742	3	Y	62	68	1	1	8	15
							68	9									
09	3000	N	3439	-0-	439	1273	120	1	3268	3	Y	46	42	1	9	8	10
							51	9									
10	DLQ G-10		2893	-0-	2893	4166	124	1	2723	3	Y	42	37	1	3	8	12
							46	9									
11	DLQ G-10		2437	-0-	2437	6603	120	1	2275	3	Y	38	36	1	1	8	13
							42	9									
12	DLQ G-10		1721	-0-	1721	8324	124	1	1551	3	Y	42	30	1			25
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 19,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

	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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	N	2					133
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					133
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					133
04	960	N	706	-0-	-254	-0-	706	2			N	-0-					133
05	992	N	561	-0-	-431	-0-	561	2			N	-0-					133
06	930	N	532	-0-	-398	-0-	529	2	3	9	N	3					136
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					138
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2					140
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					140
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	53	1	282	2	N	4					144
							4	9									
11	510	N	299	-0-	-211	-0-	53	1	245	2	N	1					145
							1	9									
12	496	N	235	-0-	-261	-0-	30	1	203	2	N	2					147
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 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	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	247	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	209	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	229	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	217	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	239	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	244	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	260	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	245	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	182	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	120	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	94	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	29	1	194	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9767	-0-	-556	-0-	2294	1	7473	2	Y	-0-					320
02	9324	X	9031	-0-	-293	-0-	1944	1	7013	2	Y	67					387
							74	9									
03	10137	X	9924	-0-	-213	-0-	2178	1	7696	2	Y	45	186	1			246
							50	9									
04	9450	X	6501	-0-	-2949	-0-	1698	1	4769	2	Y	31					277
							34	9									
05	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	2034	1	9583	2	Y	18					295
							20	9									
06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	1975	1	9092	2	Y	13					308
							14	9									
07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	1998	1	9254	2	Y	-0-					308
08	11687	X	11201	-0-	-486	-0-	1982	1	9219	2	Y	-0-					308
09	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	2090	1	9404	2	Y	2	186	1			124
							2	9									
10	11687	X	8884	-0-	-2803	-0-	1393	1	7491	2	Y	-0-					124
11	11070	X	7864	-0-	-3206	-0-	1396	1	6468	2	Y	-0-					124
12	11873	X	9709	-0-	-2164	-0-	1274	1	8435	2	Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 118,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

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-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		12772	X	9898	-0-	-2874	-0-	1676	1	8222	3	N	-0-					-0-
02		10640	X	10208	-0-	-432	-0-	1859	1	8349	3	N	-0-					-0-
03		11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	2573	1	9149	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10			6286	-0-	6286	6286	1067	1	5219	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10			4551	-0-	4551	10837	657	1	3894	3	N	-0-					-0-
06		14396	X	3559	-0-	-10837	-0-	394	1	3165	3	N	-0-					-0-
07		1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	189	1	1424	3	N	-0-					-0-
08		6355	X	1460	-0-	-4895	-0-	63	1	1397	3	N	-0-					-0-
09		6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
10		4557	X	146	-0-	-4411	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
11		4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	531	1	4000	3	N	-0-					-0-
*12		8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1658	1	6947	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 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	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-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) //CONT.// 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION //CONT.// 120711
HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	-0-	-106	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					97
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					97
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					97
04	DLQ G-10		96	-0-	96	96	16	1	80	3	Y	-0-					97
05	DLQ G-10		27	-0-	27	123	4	1	23	3	Y	-0-					97
06	175	N	52	-0-	-123	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					97
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	-0-					97
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					97
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					97
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					97
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					97
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

01	31589	X	20184	-0-	-11405	-0-	3365	1	16500	3	N	290	271	1			180
							319	9									
02	29344	X	28048	-0-	-1296	-0-	5025	1	22574	3	N	408	390	1			198
							449	9									
03	33699	X	33699	-0-	-0-	-0-	7266	1	25835	3	N	544	579	1			163
							598	9									
04	33420	X	33420	-0-	-0-	-0-	5587	1	27335	3	N	453	76	1			540
							498	9									
05	34744	X	34744	-0-	-0-	-0-	4937	1	29264	3	N	494	759	1			275
							543	9									
06	34187	X	34187	-0-	-0-	-0-	3730	1	29972	3	N	441	381	1			335
							485	9									
07	36815	X	36815	-0-	-0-	-0-	4262	1	32035	3	N	471	384	1			422
							518	9									
08	35361	X	35361	-0-	-0-	-0-	1509	1	33325	3	N	479	566	1			335
							527	9									
09	34200	X	33148	-0-	-1052	-0-	1510	1	31136	3	N	456	375	1			416
							502	9									
10	DLQ G-10		31534	-0-	31534	31534	2453	1	28601	3	N	436	571	1			281
							480	9									
11	DLQ G-10		28876	-0-	28876	60410	3324	1	25064	3	N	444	387	1			338
							488	9									
*12	61976	X	1566	-0-	-60410	-0-	295	1	1239	3	N	29	137	1			230
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 351,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,945

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

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-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 163679 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 14762 PERF.10049 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					115
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2013 - W/O TO 04-274742

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-92	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	31	1	315	2	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	46	1	296	2	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	45	1	291	2	N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	49	1	311	2	N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	79	1	248	2	N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	62	1	270	2	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	59	1	307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 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	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-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6365	-0-	3265	3265	303	1	6062	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5410	-0-	2610	5875	479	1	4931	2	N	-0-					-0-
03	9704	X	3829	-0-	-5875	-0-	345	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	485	1	3126	2	N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	338	1	4645	2	N	-0-					-0-
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	351	1	3473	2	N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	530	1	3388	2	N	-0-					-0-
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	230	1	3792	2	N	-0-					-0-
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	456	1	2927	2	N	-0-					-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	745	1	2321	2	N	-0-					-0-
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	624	1	2734	2	N	-0-					-0-
*12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	551	1	2853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	2	N	-0-			-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	2	N	-0-			-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	941	2	N	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	109	1	701	2	N	-0-			-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	2	N	-0-			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	80	1	795	2	N	-0-			-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	135	1	860	2	N	-0-			-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	N	-0-			-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	131	1	843	2	N	-0-			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	224	1	698	2	N	-0-			-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	171	1	748	2	N	-0-			-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	160	1	825	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	32	1	2996	2	N	-0-			-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	104	1	1278	2	N	-0-			-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	191	1	1775	2	N	-0-			-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	110	1	1849	2	N	-0-			-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	61	1	713	2	N	-0-			-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	247	1	1770	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	676	-0-	-905	-0-	32	1	644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	700	N	416	-0-	-284	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	182	2			N	-0-					-0-
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 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	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-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

01	341 #	400	-0-	59	B	-31423	400	2		N	-0-						178
02	420 #	438	-0-	18	B	-31405	438	2		N	-0-						178
03	465 #	673	-0-	208	B	-31197	673	2		N	-0-						178
04	450 #	771	-0-	321	B	-30876	771	2		N	-0-						178
05	434 #	710	-0-	276	B	-30600	710	2		N	-0-						178
06	660 #	728	-0-	68	B	-30532	728	2		N	-0-						178
07	806 #	652	-0-	-154	B	-30686	652	2		N	-0-						178
08	806 #	725	-0-	-81	B	-30767	725	2		N	-0-						178
09	780 #	687	-0-	-93	B	-30860	687	2		N	-0-						178
10	744 #	715	-0-	-29	B	-30889	715	2		N	-0-						178
11	720 #	484	-0-	-236	B	-31125	484	2		N	-0-						178
12	713 #	406	-0-	-307	B	-31432	406	2		N	-0-						178

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

01	2676	654	-0-	-2022	B	-0-	68	1	502	2	Y	76					224
							84	9									
02	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	61	1	461	2	Y	99	181	1			142
							109	9									
03	713 N	635	-0-	-78	B	-0-	66	1	533	2	Y	33					175
							36	9									
04	630 N	603	-0-	-27	B	-0-	59	1	386	2	Y	144	179	1			140
							158	9									
05	713 N	616	-0-	-97	B	-0-	60	1	450	2	Y	96					236
							106	9									
06	600 N	590	-0-	-10	B	-0-	70	1	481	2	Y	35					271
							39	9									
07	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	77	1	560	2	Y	65	177	1			159
							72	9									
08	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	97	1	653	2	Y	56					215
							62	9									
09	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	78	1	572	2	Y	56	179	1			92
							62	9									
10	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	88	1	643	2	Y	56					148
							62	9									
11	780 N	752	-0-	-28	B	-0-	88	1	602	2	Y	56					204
							62	9									
12	744 N	380	-0-	-364	B	-0-	47	1	271	2	Y	56	183	1			77
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1779	-0-	-360	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1284	-0-	-620	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	992	-0-	-838	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	965	-0-	-802	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-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: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		945	-0-	945	1157	121	1	824	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1044	-0-	1044	2201	150	1	894	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2132	-0-	2132	4333	213	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1094	-0-	-1906	2427	127	1	967	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1631	-0-	-1469	958	200	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	2012	N	1054	-0-	-958	-0-	111	1	943	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	95	1	763	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	377	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	161	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-86	-0-	40	1	277	2	N	-0-					-0-
02	364	N	154	-0-	-210	-0-	22	1	132	2	N	-0-					-0-
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	34	1	273	2	N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	36	1	293	2	N	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	35	1	246	2	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	2	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4075	-0-	-1443	-0-	520	1	3555	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	3181	-0-	-1803	-0-	456	1	2725	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	3416	-0-	-1854	-0-	342	1	3074	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	3777	-0-	-813	-0-	439	1	3338	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	482	1	3452	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	2971	-0-	-959	-0-	313	1	2658	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	2106	-0-	-1800	-0-	233	1	1873	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2581	-0-	-1356	-0-	280	1	2301	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2763	-0-	-1047	-0-	342	1	2421	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	2967	-0-	-970	-0-	374	1	2593	2	N	-0-			-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	384	1	2611	2	N	-0-			-0-
*12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	443	1	3028	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-32	-0-	47	1	324	2	N	-0-			-0-
02	364	X	158	-0-	-206	-0-	23	1	135	2	N	-0-			-0-
03	372	X	264	-0-	-108	-0-	26	1	238	2	N	-0-			-0-
04	360	X	347	-0-	-13	-0-	40	1	307	2	N	-0-			-0-
05	372	X	345	-0-	-27	-0-	42	1	303	2	N	-0-			-0-
06	360	X	345	-0-	-15	-0-	36	1	309	2	N	-0-			-0-
07	372	X	334	-0-	-38	-0-	37	1	297	2	N	-0-			-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	2	N	-0-			-0-
09	360	X	301	-0-	-59	-0-	37	1	264	2	N	-0-			-0-
10	372	X	354	-0-	-18	-0-	45	1	309	2	N	-0-			-0-
11	390	X	312	-0-	-78	-0-	40	1	272	2	N	-0-			-0-
12	403	X	361	-0-	-42	-0-	46	1	315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

*01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	161	1	1099	2	N	-0-					16
*02	1316	X	543	-0-	-773	-0-	78	1	465	2	N	-0-					16
*03	1457	X	921	-0-	-536	-0-	92	1	829	2	N	-0-					16
*04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	197	1	1495	2	N	-0-					16
*05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	237	1	1701	2	N	-0-					16
*06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	499	1	4245	2	N	-0-					16
*07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	266	1	2145	2	N	-0-					16
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	340	1	2793	2	N	-0-					16
*09	4740	X	2276	-0-	-2464	-0-	282	1	1994	2	N	-0-					16
*10	4898	X	2033	-0-	-2865	-0-	256	1	1777	2	N	-0-					16
*11	4740	X	2209	-0-	-2531	-0-	283	1	1926	2	N	-0-					16
*12	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	311	1	2124	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 25,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 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	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	144	1	988	2	N	-0-					23
02	1064	X	500	-0-	-564	-0-	72	1	428	2	N	-0-					23
03	1178	X	699	-0-	-479	-0-	70	1	629	2	N	-0-					23
04	1140	X	620	-0-	-520	-0-	72	1	548	2	N	-0-					23
05	1147	X	596	-0-	-551	-0-	73	1	523	2	N	-0-					23
*06	1110	X	595	-0-	-515	-0-	62	1	524	2	N	8					31
							9	9									
*07	713	X	670	-0-	-43	-0-	74	1	596	2	N	-0-					31
*08	713	X	673	-0-	-40	-0-	73	1	600	2	N	-0-					31
*09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	83	1	586	2	N	-0-					31
*10	682	X	604	-0-	-78	-0-	76	1	528	2	N	-0-					31
*11	660	X	539	-0-	-121	-0-	69	1	470	2	N	-0-					31
*12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	95	1	647	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1974	-0-	-289	-0-	252	1	1722	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	653	-0-	-1447	-0-	94	1	559	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1392	-0-	-933	-0-	139	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2212	-0-	-38	-0-	257	1	1955	2	N	-0-					-0-
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	266	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1767	-0-	-153	-0-	186	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	212	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	199	1	1632	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1683	-0-	-537	-0-	208	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1670	-0-	-500	-0-	210	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	238	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	239	1	1636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 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	868	X	788	-0-	-80	-0-	101	1	687	2	N	-0-					-0-
02	784	X	398	-0-	-386	-0-	57	1	341	2	N	-0-					-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	90	1	810	2	N	-0-					-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	249	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	291	1	2082	2	N	-0-					-0-
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	191	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1257	-0-	-975	-0-	139	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1588	-0-	-799	-0-	172	1	1416	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	1449	-0-	-861	-0-	179	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1632	-0-	-755	-0-	206	1	1426	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1599	-0-	-201	-0-	205	1	1394	2	N	-0-					-0-
*12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	211	1	1446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3876	-0-	-402	-0-	494	1	3382	2	N	-0-	110	5			17
02	3976	X	1813	-0-	-2163	-0-	260	1	1553	2	N	-0-					17
03	4402	X	2717	-0-	-1685	-0-	272	1	2445	2	N	-0-					17
04	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	485	1	3687	2	N	-0-					17
05	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	447	1	3202	2	N	-0-					17
06	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	357	1	3036	2	N	-0-					17
07	4309	X	3448	-0-	-861	-0-	381	1	3067	2	N	-0-					17
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	477	1	3916	2	N	-0-					17
09	4170	X	4100	-0-	-70	-0-	507	1	3593	2	N	-0-					17
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	512	1	3551	2	N	-0-					17
11	4260	X	4134	-0-	-126	-0-	530	1	3604	2	N	-0-					17
*12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	581	1	3974	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 44,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 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	3689	X	3170	-0-	-519	-0-	404	1	2764	2	N	2					30
							2	9									
02	3332	X	1393	-0-	-1939	-0-	200	1	1193	2	N	-0-					30
03	3472	X	1717	-0-	-1755	-0-	172	1	1545	2	N	-0-					30
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	523	1	3972	2	N	2					32
							2	9									
05	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	348	1	2489	2	N	5					37
							6	9									
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	527	1	4484	2	N	-0-					37
07	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	486	1	3915	2	N	-0-					37
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	609	1	5001	2	N	-0-					37
09	5010	X	4679	-0-	-331	-0-	579	1	4100	2	N	-0-					37
10	5177	X	4500	-0-	-677	-0-	567	1	3933	2	N	-0-					37
11	5430	X	4584	-0-	-846	-0-	588	1	3996	2	N	-0-					37
*12	5611	X	4897	-0-	-714	-0-	625	1	4272	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 47,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	123	1	840	2	N	-0-					1
02	812	X	298	-0-	-514	-0-	43	1	255	2	N	-0-					1
03	1023	X	338	-0-	-685	-0-	34	1	304	2	N	-0-					1
04	990	X	385	-0-	-605	-0-	45	1	340	2	N	-0-					1
05	1023	X	488	-0-	-535	-0-	60	1	428	2	N	-0-					1
06	930	X	438	-0-	-492	-0-	46	1	392	2	N	-0-					1
07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	116	1	931	2	N	-0-					1
08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	127	1	1044	2	N	2					3
							2	9									
09	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	142	1	1004	2	N	-0-					3
10	1054	X	838	-0-	-216	-0-	106	1	732	2	N	-0-					3
11	1140	X	864	-0-	-276	-0-	111	1	753	2	N	-0-					3
12	1178	X	665	-0-	-513	-0-	85	1	580	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 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	434	N	351	-0-	-83	-0-	45	1	306	2	N	-0-			-0-
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	24	1	143	2	N	-0-			-0-
03	341	N	163	-0-	-178	-0-	16	1	147	2	N	-0-			-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	32	1	242	2	N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	N	-0-			-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	2	N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	N	-0-			-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	49	1	404	2	N	3			3
							3	9							
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	471	2	N	-0-			3
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-			3
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	61	1	414	2	N	-0-			3
12	558	N	294	-0-	-264	-0-	38	1	256	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1367	-0-	-493	-0-	174	1	1193	2	N	-0-			-0-
02	1624	X	513	-0-	-1111	-0-	74	1	439	2	N	-0-			-0-
03	1674	X	1227	-0-	-447	-0-	123	1	1104	2	N	-0-			-0-
04	1560	X	1512	-0-	-48	-0-	176	1	1336	2	N	-0-			-0-
05	1612	X	1360	-0-	-252	-0-	167	1	1193	2	N	-0-			-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	183	1	1559	2	N	-0-			-0-
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	200	1	1609	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	1400	-0-	-150	-0-	152	1	1245	2	N	3			3
							3	9							
09	1740	X	1342	-0-	-398	-0-	166	1	1174	2	N	2			5
							2	9							
10	1798	X	1239	-0-	-559	-0-	156	1	1083	2	N	-0-			5
11	1740	X	926	-0-	-814	-0-	119	1	807	2	N	-0-			5
12	1798	X	963	-0-	-835	-0-	123	1	840	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1511	-0-	-721	-0-	193	1	1318	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	774	-0-	-1158	-0-	111	1	663	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	1291	-0-	-600	-0-	129	1	1162	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	1708	-0-	-122	-0-	199	1	1509	2	N	-0-			-0-
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	225	1	1610	2	N	-0-			-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	N	-0-			-0-
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	197	1	1587	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	1823	-0-	-6	-0-	198	1	1625	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	1743	-0-	-27	-0-	215	1	1522	2	N	5			5
							6	9							
10	1829	X	1593	-0-	-236	-0-	201	1	1392	2	N	-0-			5
11	1770	X	1592	-0-	-178	-0-	204	1	1388	2	N	-0-			5
12	1829	X	1293	-0-	-536	-0-	165	1	1128	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 18,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	456	-0-	-195	-0-	58	1	398	2	N	-0-					-0-
02	588	X	173	-0-	-415	-0-	25	1	148	2	N	-0-					-0-
03	651	X	253	-0-	-398	-0-	25	1	228	2	N	-0-					-0-
04	570	X	367	-0-	-203	-0-	43	1	324	2	N	-0-					-0-
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	2	N	-0-					-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	51	1	436	2	N	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	60	1	480	2	N	8					8
							9	9									
08	527	X	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	2	N	-0-					8
09	510	X	135	-0-	-375	-0-	17	1	118	2	N	-0-					8
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					8
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					8
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	34	1	235	2	N	15					15
							17	9									
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	19	1	116	2	N	-0-					15
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	19	1	167	2	N	2					17
							2	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	N	-0-					17
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	361	2	N	-0-					17
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	2	N	-0-					17
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	2	N	-0-					17
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	2	N	-0-					17
*09	450	N	427	-0-	-23	-0-	52	1	366	2	N	8					25
							9	9									
*10	403	N	398	-0-	-5	-0-	50	1	348	2	N	-0-					25
*11	510	N	467	-0-	-43	-0-	60	1	407	2	N	-0-					25
12	465	N	304	-0-	-161	-0-	39	1	265	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

	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	1116	X	1051	-0-	-65	-0-	160	1	891	2	N	-0-					81
02	1008	X	820	-0-	-188	-0-	107	1	713	2	N	-0-					81
03	1333	X	881	-0-	-452	-0-	128	1	753	2	N	-0-					81
04	1290	X	755	-0-	-535	-0-	82	1	673	2	N	-0-					81
05	1333	X	787	-0-	-546	-0-	72	1	715	2	N	-0-					81
06	1020	X	844	-0-	-176	-0-	99	1	745	2	N	-0-					81
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	131	1	868	2	N	-0-					81
08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	137	1	984	2	N	-0-					81
09	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	164	1	981	2	N	-0-					81
10	992	X	864	-0-	-128	-0-	86	1	778	2	N	-0-					81
11	1080	X	776	-0-	-304	-0-	126	1	650	2	N	-0-					81
*12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	204	1	995	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 11,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

	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	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	188	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	149	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	192	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	136	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1243	-0-	-47	-0-	146	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	1250	-0-	-83	-0-	164	1	1086	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	157	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1257	-0-	-3	-0-	180	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1254	-0-	-48	-0-	125	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1079	-0-	-151	-0-	175	1	904	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	207	1	1013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	441	1	2942	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	358	1	2697	2	N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	355	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	370	1	2731	2	N	-0-					-0-
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	280	1	1993	2	N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	366	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	341	1	2446	2	N	-0-					-0-
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	337	1	2305	2	N	-0-					-0-
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	372	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	328	1	2148	2	N	-0-					-0-
11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	357	1	2000	2	N	-0-					-0-
*12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	380	1	1999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	867	-0-	-1861	-0-	113	1	754	2	N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	371	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	425	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	433	1	3203	2	N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	475	1	3372	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3321	-0-	-579	-0-	424	1	2897	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3150	-0-	-880	-0-	386	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	2980	-0-	-1050	-0-	380	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	1920	-0-	-1800	-0-	293	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3240	-0-	-604	-0-	429	1	2811	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2108	-0-	-1222	-0-	320	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1776	-0-	-1386	-0-	283	1	1493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	946	1	6301	2	N	-0-					37
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	771	1	5805	2	N	-0-					37
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	720	1	6103	2	N	-0-					37
04	5970	X	5857	-0-	-113	-0-	697	1	5152	2	N	7					44
							8	9									
05	6169	X	6035	-0-	-134	-0-	745	1	5290	2	N	-0-	42	1			2
06	5970	X	5569	-0-	-401	-0-	710	1	4859	2	N	-0-					2
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	773	1	5538	2	N	-0-					2
08	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	783	1	5348	2	N	-0-					2
09	5850	X	5480	-0-	-370	-0-	835	1	4645	2	N	-0-					2
10	6169	X	5615	-0-	-554	-0-	743	1	4872	2	N	-0-					2
11	5970	X	5430	-0-	-540	-0-	823	1	4607	2	N	-0-					2
*12	6169	X	5246	-0-	-923	-0-	837	1	4409	2	N	-0-	2	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

	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	2201	X	2112	-0-	-89	-0-	116	1	1996	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3008	-0-	208	208	144	1	2864	2	Y	-0-					-0-
03	1422	N	1214	-0-	-208	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5081	-0-	2081	2081	213	1	4868	2	Y	-0-					-0-
05	2672	X	591	-0-	-2081	-0-	41	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	933	-0-	-417	-0-	68	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	220	-0-	-1175	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	1395	X	77	-0-	-1318	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	83	-0-	-1267	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	25	-0-	-425	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
*12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

	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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					68
02	644	N	390	-0-	-254	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					68
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					68
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	2	Y	-0-					68
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	1069	2	Y	-0-					68
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	65	1	818	2	Y	-0-					68
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	84	1	779	2	Y	-0-					68
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	79	1	723	2	Y	-0-					68
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	69	1	610	2	Y	-0-					68
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	64	1	649	2	Y	-0-					68
11	750	N	498	-0-	-252	-0-	70	1	428	2	Y	-0-					68
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	68	1	466	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	156	1	3550	3	N	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2279	-0-	-1100	-0-	83	1	2196	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	131	1	3428	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	138	1	3397	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	148	1	3328	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	152	1	3514	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	166	1	3300	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	171	1	3150	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	176	1	3218	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3125	-0-	-415	-0-	156	1	2969	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3166	-0-	-492	-0-	153	1	3013	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	600	-0-	-144	-0-	25	1	575	3	N	-0-					-0-
02	700	N	269	-0-	-431	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	26	1	601	3	N	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	25	1	493	3	N	-0-					-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
10	620	N	440	-0-	-180	-0-	23	1	417	3	N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	23	1	434	3	N	-0-					-0-
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3660	-0-	-370	-0-	271	1	3389	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	1856	-0-	-1616	-0-	149	1	1707	3	N	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	199	1	3721	3	N	-0-					-0-
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	269	1	4076	3	N	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	289	1	3684	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3738	-0-	-42	-0-	262	1	3476	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	3760	-0-	-735	-0-	251	1	3509	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	3756	-0-	-739	-0-	256	1	3500	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	3705	-0-	-645	-0-	241	1	3464	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	236	1	3500	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	244	1	3410	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	236	1	3239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2776	-0-	-262	-0-	117	1	2659	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	1467	-0-	-1445	-0-	61	1	1406	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	109	1	2891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	135	1	3524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	121	1	2970	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3131	-0-	-651	-0-	130	1	3000	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3782	X	2985	-0-	-797	-0-	143	1	2841	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3660	X	2895	-0-	-765	-0-	149	1	2746	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	158	1	2887	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2795	-0-	-295	-0-	140	1	2655	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	125	1	2469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	971	-0-	-238	-0-	41	1	930	3	N	-0-					-0-
02	1092	X	503	-0-	-589	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	183	1	4851	3	N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	3	N	-0-					-0-
05	1085	X	1052	-0-	-33	-0-	41	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	557	-0-	-4303	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	914	-0-	-4108	-0-	38	1	876	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	712	-0-	-4310	-0-	34	1	678	3	N	-0-					-0-
09	1830	X	450	-0-	-1380	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	438	-0-	-616	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
11	870	X	585	-0-	-285	-0-	29	1	556	3	N	-0-					-0-
12	899	X	551	-0-	-348	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6319	-0-	-780	-0-	265	1	6054	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	2819	-0-	-3593	-0-	116	1	2703	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	3671	-0-	-3118	-0-	133	1	3538	3	N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	267	1	6973	3	N	-0-					-0-
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	271	1	6643	3	N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	271	1	6103	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	6742	-0-	-729	-0-	280	1	6462	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6764	-0-	-707	-0-	323	1	6440	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7230	X	6629	-0-	-601	-0-	341	1	6287	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6913	X	5674	-0-	-1239	-0-	294	1	5380	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6348	-0-	-192	-0-	317	1	6031	3	N	-0-					-0-
12	6851	X	6669	-0-	-182	-0-	322	1	6347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1332	-0-	-187	-0-	99	1	1233	3	N	-0-					-0-
02	1344	X	578	-0-	-766	-0-	46	1	532	3	N	-0-					-0-
03	1488	X	1227	-0-	-261	-0-	62	1	1165	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	1257	-0-	-183	-0-	78	1	1179	3	N	-0-					-0-
05	1364	X	1227	-0-	-137	-0-	89	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	1290	X	1159	-0-	-131	-0-	81	1	1078	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	1149	-0-	-153	-0-	77	1	1072	3	N	-0-					-0-
08	1302	X	1222	-0-	-80	-0-	83	1	1139	3	N	-0-					-0-
09	1260	X	1244	-0-	-16	-0-	81	1	1163	3	N	-0-					-0-
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1168	3	N	-0-					-0-
11	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	79	1	1099	3	N	-0-					-0-
12	1271	X	1160	-0-	-111	-0-	79	1	1081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	295	1 9	3687	3	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	1964	-0-	-1788	-0-	157	1	1807	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3247	-0-	-907	-0-	165	1	3082	3	N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	260	1 9	3929	3	N	1	1	8			-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	325	1 9	4140	3	N	1	1	8			-0-
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	324	1 9	4296	3	N	1	1	8			-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	309	1 9	4313	3	N	1	1	8			-0-
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	314	1 9	4283	3	N	1	1	8			-0-
09	4620	X	3599	-0-	-1021	-0-	234	1	3365	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	3977	-0-	-797	-0-	252	1	3725	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	303	1	4234	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	307	1	4203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-44	-0-	27	1	332	3	N	-0-					-0-
02	336	X	146	-0-	-190	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
05	372	X	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-
08	434	X	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	3	N	-0-					-0-
09	480	X	406	-0-	-74	-0-	26	1	380	3	N	-0-					-0-
10	496	X	400	-0-	-96	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
11	480	X	356	-0-	-124	-0-	24	1	332	3	N	-0-					-0-
12	434	X	288	-0-	-146	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

01	3379 X	3007	-0-	-372	-0-	126	1	2881	3	N	-0-				-0-
02	3052 X	1159	-0-	-1893	-0-	48	1	1111	3	N	-0-				-0-
03	3348 X	1614	-0-	-1734	-0-	59	1	1555	3	N	-0-				-0-
04	3150 X	3117	-0-	-33	-0-	115	1	3001	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	3255 X	2616	-0-	-639	-0-	102	1	2513	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	133	1	2981	3	N	-0-				-0-
07	3224 X	2836	-0-	-388	-0-	118	1	2717	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
08	3224 X	2632	-0-	-592	-0-	126	1	2505	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
09	3120 X	2983	-0-	-137	-0-	154	1	2828	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
10	3224 X	2913	-0-	-311	-0-	151	1	2762	3	N	-0-				-0-
11	3120 X	2789	-0-	-331	-0-	139	1	2650	3	N	-0-				-0-
12	3069 X	2814	-0-	-255	-0-	136	1	2678	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

01	5239 X	5167	-0-	-72	-0-	217	1	4950	3	N	-0-				-0-
02	4732 X	2076	-0-	-2656	-0-	86	1	1990	3	N	-0-				-0-
03	5239 X	3428	-0-	-1811	-0-	125	1	3303	3	N	-0-				-0-
04	5070 X	4993	-0-	-77	-0-	184	1	4809	3	N	-0-				-0-
05	5239 X	4723	-0-	-516	-0-	185	1	4538	3	N	-0-				-0-
06	5010 X	4742	-0-	-268	-0-	202	1	4540	3	N	-0-				-0-
07	5146 X	4753	-0-	-393	-0-	197	1	4556	3	N	-0-				-0-
08	5146 X	4351	-0-	-795	-0-	208	1	4143	3	N	-0-				-0-
09	4980 X	4174	-0-	-806	-0-	215	1	3959	3	N	-0-				-0-
10	4898 X	4119	-0-	-779	-0-	213	1	3906	3	N	-0-				-0-
11	4740 X	3842	-0-	-898	-0-	192	1	3650	3	N	-0-				-0-
12	4743 X	4000	-0-	-743	-0-	193	1	3807	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 50,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3914	-0-	-643	-0-	164	1	3750	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	1845	-0-	-2075	-0-	76	1	1769	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	97	1	2566	3	N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	158	1	4109	3	N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	158	1	3865	3	N	-0-					-0-
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	171	1	3846	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	170	1	3922	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	195	1	3881	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4260	X	3585	-0-	-675	-0-	185	1	3400	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3750	-0-	-404	-0-	194	1	3556	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	3627	-0-	-393	-0-	181	1	3446	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	174	1	3439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	226	1	5147	3	N	-0-	-0-
02	5740	X	3652	-0-	-2088	-0-	151	1	3501	3	N	-0-	-0-
03	6355	X	4343	-0-	-2012	-0-	158	1	4185	3	N	-0-	-0-
04	6150	X	5586	-0-	-564	-0-	206	1	5380	3	N	-0-	-0-
05	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	209	1	5122	3	N	-0-	-0-
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	230	1	5176	3	N	-0-	-0-
07	5766	X	5657	-0-	-109	-0-	235	1	5422	3	N	-0-	-0-
08	5766	X	5380	-0-	-386	-0-	257	1	5123	3	N	-0-	-0-
09	5580	X	4901	-0-	-679	-0-	252	1	4649	3	N	-0-	-0-
10	5642	X	5175	-0-	-467	-0-	268	1	4907	3	N	-0-	-0-
11	5460	X	4602	-0-	-858	-0-	230	1	4372	3	N	-0-	-0-
12	5642	X	4684	-0-	-958	-0-	226	1	4458	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 60,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	190	1	4336	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2884	X	1939	-0-	-945	-0-	80	1	1859	3	N	-0-					-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	118	1	3117	3	N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	134	1	3499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	174	1	4259	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	200	1	4487	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	206	1	4761	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	236	1	4705	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	256	1	4715	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	251	1	4589	3	N	-0-					-0-
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	237	1	4512	3	N	-0-					-0-
*12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	238	1	4696	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	182	1	4162	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3192	X	2066	-0-	-1126	-0-	85	1	1981	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	76	1	2016	3	N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	137	1	3570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	162	1	3985	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	178	1	4012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	190	1	4391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	217	1	4326	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	203	1	3741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	177	1	3243	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	155	1	2950	3	N	-0-					-0-
*12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	197	1	3891	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	908	-0-	-1851	-0-	67	1	841	3	N	-0-			-0-
02	3360	X	498	-0-	-2862	-0-	40	1	458	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	911	-0-	-3212	-0-	46	1	865	3	N	-0-			-0-
04	3990	X	267	-0-	-3723	-0-	17	1	250	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	334	-0-	-3789	-0-	24	1	310	3	N	-0-			-0-
06	870	X	845	-0-	-25	-0-	59	1	786	3	N	-0-			-0-
07	899	X	568	-0-	-331	-0-	38	1	530	3	N	-0-			-0-
08	899	X	466	-0-	-433	-0-	32	1	434	3	N	-0-			-0-
09	840	X	418	-0-	-422	-0-	27	1	391	3	N	-0-			-0-
10	868	X	472	-0-	-396	-0-	30	1	442	3	N	-0-			-0-
11	840	X	370	-0-	-470	-0-	25	1	345	3	N	-0-			-0-
*12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	64	1	876	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 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	868	X	746	-0-	-122	-0-	55	1	691	3	N	-0-			-0-
02	784	X	448	-0-	-336	-0-	36	1	412	3	N	-0-			-0-
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	3	N	-0-			-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	3	N	-0-			-0-
05	744	X	438	-0-	-306	-0-	32	1	406	3	N	-0-			-0-
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	3	N	-0-			-0-
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	77	1	1076	3	N	-0-			-0-
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	80	1	1098	3	N	-0-			-0-
09	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	76	1	1092	3	N	-0-			-0-
10	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1163	3	N	-0-			-0-
11	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	3	N	-0-			-0-
12	1209	X	1171	-0-	-38	-0-	80	1	1091	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1104	-0-	-260	-0-	46	1	1058	3	N	-0-			-0-
02	1176	X	573	-0-	-603	-0-	24	1	549	3	N	-0-			-0-
03	1302	X	727	-0-	-575	-0-	26	1	701	3	N	-0-			-0-
04	1230	X	1059	-0-	-171	-0-	39	1	1020	3	N	-0-			-0-
05	1209	X	1020	-0-	-189	-0-	40	1	980	3	N	-0-			-0-
06	1080	X	889	-0-	-191	-0-	38	1	851	3	N	-0-			-0-
07	1085	X	980	-0-	-105	-0-	41	1	939	3	N	-0-			-0-
08	1085	X	949	-0-	-136	-0-	45	1	904	3	N	-0-			-0-
09	1050	X	908	-0-	-142	-0-	47	1	861	3	N	-0-			-0-
10	1023	X	880	-0-	-143	-0-	46	1	834	3	N	-0-			-0-
11	960	X	955	-0-	-5	-0-	48	1	907	3	N	-0-			-0-
*12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-293	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
02	420	N	171	-0-	-249	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-					-0-
06	600	N	444	-0-	-156	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 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	558	X	508	-0-	-50	-0-	38	1	470	3	N	-0-			-0-
02	448	X	396	-0-	-52	-0-	32	1	364	3	N	-0-			-0-
03	496	X	400	-0-	-96	-0-	20	1	380	3	N	-0-			-0-
04	480	X	413	-0-	-67	-0-	26	1	387	3	N	-0-			-0-
05	496	X	380	-0-	-116	-0-	28	1	352	3	N	-0-			-0-
06	480	X	412	-0-	-68	-0-	29	1	383	3	N	-0-			-0-
07	434	X	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	3	N	-0-			-0-
08	434	X	417	-0-	-17	-0-	28	1	389	3	N	-0-			-0-
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-			-0-
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-			-0-
11	420	X	414	-0-	-6	-0-	28	1	386	3	N	-0-			-0-
*12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	922	-0-	-163	-0-	68	1	854	3	N	-0-			-0-
02	924	X	451	-0-	-473	-0-	36	1	415	3	N	-0-			-0-
03	1023	X	225	-0-	-798	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
04	990	X	495	-0-	-495	-0-	31	1	464	3	N	-0-			-0-
05	930	X	785	-0-	-145	-0-	57	1	728	3	N	-0-			-0-
06	900	X	755	-0-	-145	-0-	53	1	702	3	N	-0-			-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	N	-0-			-0-
08	775	X	767	-0-	-8	-0-	52	1	715	3	N	-0-			-0-
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	3	N	-0-			-0-
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	3	N	-0-			-0-
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	3	N	-0-			-0-
12	806	X	799	-0-	-7	-0-	54	1	745	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	137	1	1712	3	N	-0-			-0-
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	70	1	803	3	N	-0-			-0-
03	1457	X	92	-0-	-1365	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
04	1800	X	434	-0-	-1366	-0-	27	1	407	3	N	-0-			-0-
05	1860	X	439	-0-	-1421	-0-	32	1	407	3	N	-0-			-0-
06	1800	X	446	-0-	-1354	-0-	31	1	415	3	N	-0-			-0-
07	961	X	433	-0-	-528	-0-	29	1	404	3	N	-0-			-0-
08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	N	-0-			-0-
09	450	X	446	-0-	-4	-0-	29	1	417	3	N	-0-			-0-
10	465	X	464	-0-	-1	-0-	29	1	435	3	N	-0-			-0-
11	450	X	433	-0-	-17	-0-	29	1	404	3	N	-0-			-0-
12	465	X	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5286	-0-	-666	-0-	392	1 1 9	4893	3	N	1	1	8			-0-
02	5376	X	2813	-0-	-2563	-0-	225	1	2588	3	N	-0-					-0-
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	375	1 1 9	7011	3	N	1	1	8			-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	434	1 2 9	6563	3	N	2	2	8			-0-
05	5301	X	5002	-0-	-299	-0-	364	1 2 9	4636	3	N	2	2	8			-0-
06	5760	X	5397	-0-	-363	-0-	378	1 1 9	5018	3	N	1	1	8			-0-
07	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	469	1 1 9	6553	3	N	1	1	8			-0-
08	5952	X	5833	-0-	-119	-0-	398	1 2 9	5433	3	N	2	2	8			-0-
09	5760	X	5417	-0-	-343	-0-	352	1 1 9	5064	3	N	1	1	8			-0-
10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	378	1 1 9	5601	3	N	1	1	8			-0-
11	5760	X	5504	-0-	-256	-0-	367	1 1 9	5136	3	N	1	1	8			-0-
12	5952	X	5312	-0-	-640	-0-	361	1	4951	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1350	-0-	-45	-0-	100	1	1250	3	N	-0-					-0-
02	1232	X	639	-0-	-593	-0-	51	1	588	3	N	-0-					-0-
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	3	N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	83	1	1249	3	N	-0-					-0-
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	103	1	1309	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	93	1	1239	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1320	-0-	-230	-0-	88	1	1232	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	1336	-0-	-214	-0-	91	1	1245	3	N	-0-					-0-
09	1380	X	1335	-0-	-45	-0-	87	1	1248	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	1377	-0-	-49	-0-	87	1	1290	3	N	-0-					-0-
11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	90	1	1256	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	1356	-0-	-39	-0-	92	1	1264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	125	-0-	-61	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
05	186	X	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
06	210	X	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	X	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4495	-0-	-0-	-0-	333	1 9	4161	3	N	1	1	8			-0-
02	3976	X	2246	-0-	-1730	-0-	180	1	2066	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	2426	-0-	-1945	-0-	123	1	2303	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	1980	-0-	-2370	-0-	123	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	2548	-0-	-1947	-0-	185	1 9	2362	3	N	1	1	8			-0-
06	4350	X	2415	-0-	-1935	-0-	169	1	2246	3	N	-0-					-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	166	1	2315	3	N	-0-					-0-
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	178	1 9	2426	3	N	1	1	8			-0-
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	169	1 9	2431	3	N	1	1	8			-0-
10	2542	X	2453	-0-	-89	-0-	155	1	2298	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	2366	-0-	-154	-0-	158	1	2208	3	N	-0-					-0-
12	2697	X	2442	-0-	-255	-0-	166	1	2276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 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	6076	X	5545	-0-	-531	-0-	233	1 9	5311	3	N	1	1	8			-0-
02	5488	X	2582	-0-	-2906	-0-	107	1	2475	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	4466	-0-	-1579	-0-	162	1 9	4303	3	N	1	1	8			-0-
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	221	1 9	5773	3	N	1	1	8			-0-
05	5828	X	5717	-0-	-111	-0-	224	1 9	5492	3	N	1	1	8			-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	237	1 9	5324	3	N	1	1	8			-0-
07	6200	X	5573	-0-	-627	-0-	231	1 9	5341	3	N	1	1	8			-0-
08	6200	X	5579	-0-	-621	-0-	267	1 9	5311	3	N	1	1	8			-0-
09	6000	X	5436	-0-	-564	-0-	280	1 9	5155	3	N	1	1	8			-0-
10	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	280	1	5131	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5231	-0-	-319	-0-	261	1 9	4969	3	N	1	1	8			-0-
*12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	307	1	6064	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5743	-0-	-953	-0-	426	1	5316	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6048	X	2987	-0-	-3061	-0-	239	1	2748	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	3953	-0-	-2743	-0-	200	1	3753	3	N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	396	1	5999	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	514	1	6548	3	N	-0-					-0-
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	534	1	7092	3	N	-0-					-0-
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	506	1	7069	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	509	1	6951	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7350	X	7148	-0-	-202	-0-	465	1	6682	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7595	X	6791	-0-	-804	-0-	430	1	6361	3	N	-0-					-0-
11	7350	X	6153	-0-	-1197	-0-	411	1	5742	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	6229	-0-	-1335	-0-	424	1	5805	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	287	1	3576	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3164	X	1858	-0-	-1306	-0-	149	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	161	1	3022	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	265	1	4008	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	317	1	4036	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	302	1	4012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	287	1	4013	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	296	1	4036	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	276	1	3964	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	280	1	4143	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	283	1	3954	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	272	1	3727	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5007	-0-	-1193	-0-	210	1	4797	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	1824	-0-	-3776	-0-	75	1	1749	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	1966	-0-	-4234	-0-	71	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	3264	-0-	-2736	-0-	121	1	3143	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	240	1	5889	3	N	-0-					-0-
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	272	1	6128	3	N	-0-					-0-
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	259	1	5984	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6138	X	5853	-0-	-285	-0-	280	1	5572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6000	X	5581	-0-	-419	-0-	287	1	5294	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5605	-0-	-595	-0-	290	1	5315	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	4653	-0-	-1347	-0-	233	1	4420	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	4990	-0-	-1210	-0-	241	1	4749	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	563	-0-	-522	-0-	24	1	539	3	N	-0-					-0-
02	980	X	153	-0-	-827	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	543	-0-	-542	-0-	20	1	523	3	N	-0-					-0-
04	930	X	871	-0-	-59	-0-	32	1	839	3	N	-0-					-0-
05	961	X	777	-0-	-184	-0-	30	1	747	3	N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
07	899	X	727	-0-	-172	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-
08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	3	N	-0-					-0-
09	870	X	779	-0-	-91	-0-	40	1	739	3	N	-0-					-0-
10	775	X	541	-0-	-234	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-
11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	3	N	-0-					-0-
*12	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-178	-0-	28	1	631	3	N	-0-					-0-
02	756	X	294	-0-	-462	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	3	N	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	X	698	-0-	-77	-0-	27	1	671	3	N	-0-					-0-
06	750	X	731	-0-	-19	-0-	31	1	700	3	N	-0-					-0-
07	1023	X	775	-0-	-248	-0-	32	1	743	3	N	-0-					-0-
08	1023	X	421	-0-	-602	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
09	990	X	504	-0-	-486	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
10	775	X	503	-0-	-272	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
11	750	X	155	-0-	-595	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
12	775	X	511	-0-	-264	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2934	-0-	-755	-0-	123	1	2811	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	1282	-0-	-2050	-0-	53	1	1229	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2377	-0-	-1126	-0-	86	1	2291	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2520	-0-	-510	-0-	93	1	2427	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	117	1	2875	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	119	1	2678	3	N	-0-					-0-
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	115	1	2667	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	138	1	2740	3	N	-0-					-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	165	1	3031	3	N	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	168	1	3079	3	N	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	161	1	3052	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	145	1	2855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	301	1 2 9	3752	3	N	2	2	8			-0-
02	3360	X	2238	-0-	-1122	-0-	179	1 1 9	2058	3	N	1	1	8			-0-
03	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	164	1 2 9	3062	3	N	2	2	8			-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	295	1 6 9	4459	3	N	5	5	8			-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	296	1 6 9	3779	3	N	5	5	8			-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	329	1 3 9	4363	3	N	3	3	8			-0-
07	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	312	1 4 9	4361	3	N	4	4	8			-0-
08	4929	X	4874	-0-	-55	-0-	332	1 7 9	4535	3	N	6	6	8			-0-
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	317	1 4 9	4561	3	N	4	4	8			-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	326	1 1 9	4829	3	N	1	1	8			-0-
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	336	1 2 9	4699	3	N	2	2	8			-0-
12	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	341	1 2 9	4673	3	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4937	-0-	-178	-0-	207	1	4730	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	2317	-0-	-2303	-0-	96	1	2221	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3029	-0-	-2086	-0-	110	1	2919	3	N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	205	1	5352	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	196	1	4819	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	192	1	4319	3	N	-0-					-0-
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	216	1	5001	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	241	1	4797	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	250	1	4601	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4573	-0-	-542	-0-	237	1	4336	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	3520	-0-	-1430	-0-	176	1	3344	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	1846	-0-	-3269	-0-	89	1	1757	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2052	-0-	-87	-0-	86 1 9	1	1965	3	N	1	1	8			-0-
02	1876	X	977	-0-	-899	-0-	40 1 9	1	937	3	N	-0-					-0-
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	84 1 9	1	2225	3	N	-0-					-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	84 1 9	1	2188	3	N	1	1	8			-0-
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	82 1 9	1	2012	3	N	1	1	8			-0-
06	2220	X	1766	-0-	-454	-0-	75 1 9	1	1691	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1757	-0-	-599	-0-	73 1 9	1	1684	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1988	-0-	-368	-0-	95 1 9	1	1892	3	N	1	1	8			-0-
09	2280	X	1730	-0-	-550	-0-	89 1 9	1	1640	3	N	1	1	8			-0-
10	2108	X	1638	-0-	-470	-0-	85 1 9	1	1553	3	N	-0-					-0-
11	1920	X	1728	-0-	-192	-0-	86 1 9	1	1642	3	N	-0-					-0-
12	1984	X	1740	-0-	-244	-0-	84 1 9	1	1656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	100	-0-		-55	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
02	140	X	38	-0-		-102	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	163	X	163	-0-		-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-		-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
05	153	X	153	-0-		-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
06	150	X	142	-0-		-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
07	186	X	124	-0-		-62	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
08	186	X	171	-0-		-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	X	140	-0-		-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	X	138	-0-		-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
11	180	X	118	-0-		-62	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
12	186	X	165	-0-		-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8803	-0-		-528	-0-	370	1	8432	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	8260	X	4065	-0-		-4195	-0-	168	1	3897	3	N	-0-					-0-
03	9238	X	6256	-0-		-2982	-0-	227	1	6029	3	N	-0-					-0-
04	9069	X	9069	-0-		-0-	-0-	335	1	8733	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	9021	X	8616	-0-		-405	-0-	337	1	8278	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	8619	X	8619	-0-		-0-	-0-	367	1	8252	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	8743	-0-		-278	-0-	363	1	8379	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	9021	X	8296	-0-		-725	-0-	396	1	7899	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	8731	X	8731	-0-		-0-	-0-	450	1	8280	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	8897	X	7941	-0-		-956	-0-	411	1	7530	3	N	-0-					-0-
11	8684	X	8684	-0-		-0-	-0-	434	1	8250	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	8704	-0-		-317	-0-	420	1	8284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4207	-0-	-908	-0-	312	1	3894	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4536	X	2305	-0-	-2231	-0-	185	1	2120	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	3242	-0-	-1780	-0-	164	1	3078	3	N	-0-					-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	319	1	4832	3	N	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	329	1	4196	3	N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	294	1	3910	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4122	-0-	-1210	-0-	275	1	3847	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4541	-0-	-791	-0-	310	1	4230	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5160	X	4795	-0-	-365	-0-	312	1	4483	3	N	-0-					-0-
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	308	1	4552	3	N	-0-					-0-
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	316	1	4413	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	311	1	4266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	433	1	9878	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	4495	-0-	-1329	-0-	186	1	4309	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	5678	-0-	-2134	-0-	206	1	5472	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9583	-0-	-17	-0-	354	1	9229	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9488	-0-	-432	-0-	372	1	9116	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	8719	-0-	-881	-0-	371	1	8348	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8696	-0-	-1193	-0-	361	1	8335	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	7824	-0-	-2065	-0-	374	1	7450	3	N	-0-					-0-
09	9570	X	6610	-0-	-2960	-0-	340	1	6270	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	7331	-0-	-1783	-0-	380	1	6951	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	5960	-0-	-2770	-0-	298	1	5662	3	N	-0-					-0-
*12	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	579	1	11423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1499	-0-	-82	-0-	111	1	1388	3	N	-0-					-0-
02	1400	X	725	-0-	-675	-0-	58	1	667	3	N	-0-					-0-
03	1519	X	1264	-0-	-255	-0-	64	1	1200	3	N	-0-					-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	105	1	1582	3	N	-0-					-0-
05	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	90	1	1153	3	N	-0-					-0-
06	1440	X	958	-0-	-482	-0-	67	1	891	3	N	-0-					-0-
07	1736	X	977	-0-	-759	-0-	65	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1736	X	969	-0-	-767	-0-	66	1	903	3	N	-0-					-0-
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	307	1	4414	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	260	1	3843	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	179	1	2509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4898	X	2410	-0-	-2488	-0-	164	1	2246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
02	112	X	62	-0-	-50	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	124	X	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
05	124	X	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
08	124	X	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
09	120	X	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
10	124	X	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
12	124	X	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	80	1	1828	3	N	-0-					-0-
02	1568	X	727	-0-	-841	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-
03	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	50	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	1860	X	1629	-0-	-231	-0-	60	1	1569	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1719	-0-	-203	-0-	67	1	1652	3	N	-0-					-0-
06	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	71	1	1587	3	N	-0-					-0-
07	1674	X	1659	-0-	-15	-0-	69	1	1590	3	N	-0-					-0-
08	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	85	1	1699	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	1556	-0-	-94	-0-	80	1	1476	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1354	-0-	-351	-0-	70	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	1740	X	1266	-0-	-474	-0-	63	1	1203	3	N	-0-					-0-
12	1798	X	1590	-0-	-208	-0-	77	1	1513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	262	1	5973	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	3332	-0-	-1204	-0-	138	1	3194	3	N	-0-					-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	211	1	5601	3	N	-0-					-0-
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	224	1	5840	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4518	-0-	-504	-0-	177	1	4341	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	3613	-0-	-1247	-0-	154	1	3459	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	3946	-0-	-1076	-0-	164	1	3782	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	3871	-0-	-1151	-0-	185	1	3686	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	3486	-0-	-1374	-0-	180	1	3306	3	N	-0-					-0-
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	306	1	5609	3	N	-0-					-0-
11	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	428	1	8133	3	N	-0-					-0-
*12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	201	1	3963	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5090	-0-	-738	-0-	214 1 9	1	4875	3	N	1	1	8			-0-
02	4956	X	2765	-0-	-2191	-0-	114	1	2651	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	4505	-0-	-982	-0-	164	1	4341	3	N	-0-					-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	238 1 9	1	6196	3	N	1	1	8			-0-
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	214 1 9	1	5260	3	N	1	1	8			-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	224 1 9	1	5030	3	N	1	1	8			-0-
07	6665	X	5223	-0-	-1442	-0-	217 1 9	1	5005	3	N	1	1	8			-0-
08	6665	X	5354	-0-	-1311	-0-	256 1 9	1	5097	3	N	1	1	8			-0-
09	6450	X	5228	-0-	-1222	-0-	269 1 9	1	4958	3	N	1	1	8			-0-
10	5487	X	5321	-0-	-166	-0-	276	1	5045	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	5141	-0-	-109	-0-	257 1 9	1	4883	3	N	1	1	8			-0-
12	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	247	1	4872	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 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	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	109	1	2486	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	1214	-0-	-1362	-0-	50	1	1164	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	1777	-0-	-1075	-0-	65	1	1712	3	N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	102	1	2662	3	N	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	115	1	2824	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	96	1	2150	3	N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	122	1	2818	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	129	1	2572	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	129	1	2384	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	135	1	2474	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2339	-0-	-511	-0-	117	1	2222	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	125	1	2466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 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	3410	X	3051	-0-	-359	-0-	128	1 9	2922	3	N	1	1	8			-0-
02	3024	X	1525	-0-	-1499	-0-	63	1	1462	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2687	-0-	-692	-0-	98	1 9	2588	3	N	1	1	8			-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	3251	3	N	2	2	8			-0-
05	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	125	1 2 9	3068	3	N	2	2	8			-0-
06	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	118	1 9	2655	3	N	1	1	8			-0-
07	3503	X	2357	-0-	-1146	-0-	98	1 9	2258	3	N	1	1	8			-0-
08	3503	X	2253	-0-	-1250	-0-	108	1 2 9	2143	3	N	2	2	8			-0-
09	3390	X	2198	-0-	-1192	-0-	113	1 2 9	2083	3	N	2	2	8			-0-
10	3193	X	1780	-0-	-1413	-0-	92	1	1688	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	1117	-0-	-1643	-0-	56	1	1061	3	N	-0-					-0-
*12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	119	1	2349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	56	X	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	X	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1365	-0-	-247	-0-	101	1	1264	3	N	-0-					-0-
02	1456	X	791	-0-	-665	-0-	63	1	728	3	N	-0-					-0-
03	1612	X	993	-0-	-619	-0-	50	1	943	3	N	-0-					-0-
04	1320	X	570	-0-	-750	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
05	1364	X	572	-0-	-792	-0-	42	1	530	3	N	-0-					-0-
06	1320	X	615	-0-	-705	-0-	43	1	572	3	N	-0-					-0-
07	992	X	680	-0-	-312	-0-	45	1	635	3	N	-0-					-0-
08	992	X	691	-0-	-301	-0-	47	1	644	3	N	-0-					-0-
09	630	X	609	-0-	-21	-0-	40	1	569	3	N	-0-					-0-
10	682	X	543	-0-	-139	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
11	660	X	449	-0-	-211	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-
12	682	X	389	-0-	-293	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5176	-0-	-807	-0-	217	1	4959	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	2417	-0-	-2791	-0-	100	1	2317	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	4469	-0-	-1297	-0-	162	1	4307	3	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	222	1	5803	3	N	-0-					-0-
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	220	1	5401	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	227	1	5109	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5498	-0-	-733	-0-	228	1	5270	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5232	-0-	-999	-0-	250	1	4981	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6030	X	5081	-0-	-949	-0-	262	1	4819	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	4535	-0-	-1076	-0-	235	1	4300	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	4571	-0-	-769	-0-	228	1	4343	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	4796	-0-	-691	-0-	231	1	4565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 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	314	X	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	N	-0-					-0-
02	252	X	207	-0-	-45	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
03	713	X	219	-0-	-494	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
04	690	X	292	-0-	-398	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
05	713	X	352	-0-	-361	-0-	26	1	326	3	N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	N	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	3	N	-0-					-0-
08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	N	-0-					-0-
09	330	X	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
10	558	X	311	-0-	-247	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
11	540	X	289	-0-	-251	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
12	558	X	201	-0-	-357	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	174	1	3979	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	1736	-0-	-1708	-0-	72	1	1664	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	2694	-0-	-2514	-0-	98	1	2596	3	N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	193	1	5033	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	199	1	4874	3	N	-0-					-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	186	1	4191	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4801	-0-	-593	-0-	199	1	4602	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4722	-0-	-672	-0-	226	1	4496	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4743	-0-	-477	-0-	244	1	4499	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	255	1	4678	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	184	1	3490	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	3232	-0-	-1666	-0-	156	1	3076	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

01	9610	X	1257	-0-	-8353	-0-	53	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	8680	X	9	-0-	-8671	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	40	-0-	-9570	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		181	-0-	181	181	7	1	174	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		103	-0-	103	284	4	1	99	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		218	-0-	218	502	9	1	209	3	N	-0-					-0-
07	598	X	96	-0-	-502	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
08	160	X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
09	210	N	46	-0-	-164	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

01	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	202	1	4612	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	2284	-0-	-2196	-0-	94	1	2190	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	169	1	4479	3	N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	197	1	5137	3	N	-0-					-0-
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	199	1	4884	3	N	-0-					-0-
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	209	1	4705	3	N	-0-					-0-
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	211	1	4880	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4889	-0-	-71	-0-	234	1	4655	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4787	-0-	-13	-0-	247	1	4540	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	251	1	4588	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4676	-0-	-124	-0-	234	1	4442	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	235	1	4628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

01	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	187	1	2337	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2576	X	1083	-0-	-1493	-0-	87	1	996	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2130	-0-	-722	-0-	108	1	2022	3	N	-0-					-0-
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	202	1	3055	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	240	1	3058	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	200	1	2656	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	210	1	2940	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	203	1	2775	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	190	1	2727	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	193	1	2852	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	201	1	2811	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	191	1	2618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

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	6510	X	5750	-0-	-760	-0-	5748	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5712	X	2446	-0-	-3266	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	3578	-0-	-2684	-0-	3577	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5940	X	5581	-0-	-359	-0-	5579	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	5683	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5550	X	5281	-0-	-269	-0-	5280	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5766	X	5366	-0-	-400	-0-	5365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5766	X	5557	-0-	-209	-0-	5556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5580	X	5537	-0-	-43	-0-	5536	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5359	-0-	-11	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	5379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

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	1023	X	919	-0-	-104	-0-	39	1	880	3	N	-0-					37
02	896	X	429	-0-	-467	-0-	18	1	411	3	N	-0-					37
03	992	X	493	-0-	-499	-0-	18	1	475	3	N	-0-					37
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	N	-0-					37
05	992	X	944	-0-	-48	-0-	37	1	907	3	N	-0-					37
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	N	-0-					37
07	1023	X	940	-0-	-83	-0-	39	1	901	3	N	-0-					37
08	1023	X	878	-0-	-145	-0-	42	1	836	3	N	-0-					37
09	990	X	880	-0-	-110	-0-	45	1	835	3	N	-0-					37
10	961	X	679	-0-	-282	-0-	35	1	644	3	N	-0-					37
11	930	X	344	-0-	-586	-0-	17	1	327	3	N	-0-					37
12	930	X	915	-0-	-15	-0-	44	1	871	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1460	-0-	-1206	-0-	61	1	1399	3	N	-0-			-0-
02	2408	X	677	-0-	-1731	-0-	28	1	649	3	N	-0-			-0-
03	2077	X	1345	-0-	-732	-0-	49	1	1296	3	N	-0-			-0-
04	1980	X	975	-0-	-1005	-0-	36	1	939	3	N	-0-			-0-
05	1829	X	1257	-0-	-572	-0-	49	1	1208	3	N	-0-			-0-
06	1410	X	777	-0-	-633	-0-	33	1	744	3	N	-0-			-0-
07	1333	X	942	-0-	-391	-0-	39	1	903	3	N	-0-			-0-
08	1333	X	963	-0-	-370	-0-	46	1	917	3	N	-0-			-0-
09	1230	X	995	-0-	-235	-0-	51	1	944	3	N	-0-			-0-
10	1271	X	502	-0-	-769	-0-	26	1	476	3	N	-0-			-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	N	-0-			-0-
12	1023	X	851	-0-	-172	-0-	41	1	810	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4162	-0-	-1294	-0-	175	1	3987	3	N	-0-			-0-
02	4928	X	1878	-0-	-3050	-0-	78	1	1800	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	2731	-0-	-2725	-0-	99	1	2632	3	N	-0-			-0-
04	4830	X	4407	-0-	-423	-0-	163	1	4244	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	4019	-0-	-755	-0-	157	1	3862	3	N	-0-			-0-
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	182	1	4095	3	N	-0-			-0-
07	4557	X	3338	-0-	-1219	-0-	138	1	3200	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	3610	-0-	-947	-0-	173	1	3437	3	N	-0-			-0-
09	4410	X	3453	-0-	-957	-0-	178	1	3275	3	N	-0-			-0-
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	248	1	4543	3	N	-0-			-0-
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	260	1	4940	3	N	-0-			-0-
*12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	236	1	4658	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1473	-0-	-232	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
02	1484	X	683	-0-	-801	-0-	683	3			N	-0-			-0-
03	1643	X	1019	-0-	-624	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
04	1530	X	1298	-0-	-232	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
05	1488	X	1247	-0-	-241	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
06	1440	X	1003	-0-	-437	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
07	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
08	1333	X	1023	-0-	-310	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
09	1290	X	866	-0-	-424	-0-	866	3			N	-0-			-0-
10	1240	X	824	-0-	-416	-0-	824	3			N	-0-			-0-
11	1020	X	703	-0-	-317	-0-	703	3			N	-0-			-0-
12	1054	X	747	-0-	-307	-0-	747	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	3681	-0-	-3319	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	5981	-0-	-1769	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7440	-0-	-60	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7715	-0-	-35	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7375	-0-	-375	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	7093	-0-	-407	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6672	-0-	-798	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	6816	-0-	-903	-0-	6816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 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	3410	X	2385	-0-	-1025	-0-	131	1	2254	2	Y	-0-					13
02	3136	X	2717	-0-	-419	-0-	130	1	2587	2	Y	-0-					13
03	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	200	1	2987	2	Y	-0-					13
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	137	1	3124	2	Y	-0-					13
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	242	1	3264	2	Y	-0-					13
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	213	1	2692	2	Y	-0-					13
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	282	1	2624	2	Y	-0-					13
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	310	1	2856	2	Y	-0-					13
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	306	1	2708	2	Y	-0-					13
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	296	1	2986	2	Y	-0-					13
11	2850	X	2221	-0-	-629	-0-	314	1	1907	2	Y	-0-					13
*12	2945	X	2129	-0-	-816	-0-	270	1	1859	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 34,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	1334	1	4418	2	Y	31	69	1			100
							34	9									
02	5740	X	4712	-0-	-1028	-0-	1080	1	3624	2	Y	7					107
							8	9									
03	6355	X	4819	-0-	-1536	-0-	1252	1	3567	2	Y	-0-					107
04	6690	X	4743	-0-	-1947	-0-	1198	1	3545	2	Y	-0-					107
05	6541	X	5185	-0-	-1356	-0-	1296	1	3879	2	Y	9					116
							10	9									
06	5610	X	4632	-0-	-978	-0-	1168	1	3454	2	Y	9					125
							10	9									
07	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	1272	1	3593	2	Y	-0-					125
08	5177	X	4903	-0-	-274	-0-	1373	1	3530	2	Y	-0-					125
09	5010	X	4714	-0-	-296	-0-	1304	1	3408	2	Y	2					127
							2	9									
10	5177	X	4775	-0-	-402	-0-	1368	1	3368	2	Y	35	63	1			99
							39	9									
11	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	1317	1	3176	2	Y	13					112
							14	9									
12	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	1361	1	3270	2	Y	9					121
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 58,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

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	4919	X	4919	-0-		-0-	-0-	1134	1	3755	2	Y	27	38	1			46
								30	9									
02	4520	X	4520	-0-		-0-	-0-	1036	1	3476	2	Y	7					53
								8	9									
03	4388	X	4388	-0-		-0-	-0-	1140	1	3248	2	Y	-0-					53
04	4770	X	4699	-0-		-71	-0-	1187	1	3512	2	Y	-0-					53
05	4994	X	4994	-0-		-0-	-0-	1248	1	3737	2	Y	8					61
								9	9									
06	4830	X	4484	-0-		-346	-0-	1131	1	3344	2	Y	8					69
								9	9									
07	4991	X	4727	-0-		-264	-0-	1236	1	3491	2	Y	-0-					69
08	4991	X	4221	-0-		-770	-0-	1182	1	3039	2	Y	-0-					69
09	4830	X	3837	-0-		-993	-0-	1061	1	2773	2	Y	3					72
								3	9									
10	4991	X	3773	-0-		-1218	-0-	1081	1	2662	2	Y	27	55	1			44
								30	9									
11	4560	X	3548	-0-		-1012	-0-	1037	1	2499	2	Y	11					55
								12	9									
12	4712	X	3531	-0-		-1181	-0-	1035	1	2489	2	Y	6					61
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 51,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

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	233	N	233	-0-		-0-	-0-	51	1	168	2	Y	13	46	1			16
								14	9									
02	168	N	132	-0-		-36	-0-	30	1	102	2	Y	-0-					16
03	248	N	87	-0-		-161	-0-	23	1	64	2	Y	-0-					16
04	240	N	159	-0-		-81	-0-	40	1	119	2	Y	-0-					16
05	173	N	173	-0-		-0-	-0-	43	1	130	2	Y	-0-					16
06	248	N	248	-0-		-0-	-0-	60	1	178	2	Y	9					25
								10	9									
07	323	N	323	-0-		-0-	-0-	80	1	225	2	Y	16					41
								18	9									
08	186	N	115	-0-		-71	-0-	32	1	83	2	Y	-0-					41
09	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	9					50
10	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-	2	1			48
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-			-0-
02	112	X	46	-0-	-66	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
03	124	X	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
04	120	X	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
05	93	X	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
06	90	X	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
07	124	X	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
08	124	X	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
09	120	X	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
*12	113	X	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-			-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-			-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	3	N	-0-			-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-			-0-
10	868	N	325	-0-	-543	-0-	21	1	304	3	N	-0-			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-			-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	19	1	267	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 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	6355	X	5694	-0-	-661	-0-	1387	1	4281	3	N	24			52
							26	9							
02	5236	X	4804	-0-	-432	-0-	1306	1	3464	3	N	31			83
							34	9							
03	5704	X	5195	-0-	-509	-0-	1394	1	3788	3	N	12			95
							13	9							
04	5520	X	3255	-0-	-2265	-0-	1235	1	2011	3	N	8			103
							9	9							
05	5704	X	1325	-0-	-4379	-0-	856	1	469	3	N	-0-			103
06	5520	X	5180	-0-	-340	-0-	519	1	4661	3	N	-0-			103
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	527	1	4956	3	N	14			117
							15	9							
08	5208	X	5203	-0-	-5	-0-	527	1	4664	3	N	11			128
							12	9							
09	5190	X	5023	-0-	-167	-0-	858	1	4154	3	N	10			138
							11	9							
10	5487	X	5283	-0-	-204	-0-	998	1	4275	3	N	9			147
							10	9							
11	5310	X	4832	-0-	-478	-0-	948	1	3870	3	N	13			160
							14	9							
12	5487	X	4630	-0-	-857	-0-	966	1	3634	3	N	27			187
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 55,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-269	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	82	-0-	-170	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	69	1	655	3	Y	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	81	1	849	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1377	-0-	-49	-0-	145	1	1232	3	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	132	1	1191	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	125	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1001	-0-	-319	-0-	95	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	949	-0-	-508	-0-	88	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	928	-0-	-362	-0-	85	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	97	1	958	3	Y	1					1
							1	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	108	1	1073	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	112	1	1179	3	Y	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	111	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	105	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	91	1	952	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					20
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	3	8	6	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	903	-0-	-27	-0-	67	1	836	3	N	-0-					-0-
02	840	X	405	-0-	-435	-0-	32	1	373	3	N	-0-					-0-
03	899	X	670	-0-	-229	-0-	34	1	636	3	N	-0-					-0-
04	870	X	830	-0-	-40	-0-	51	1	779	3	N	-0-					-0-
05	899	X	815	-0-	-84	-0-	59	1	756	3	N	-0-					-0-
06	870	X	839	-0-	-31	-0-	59	1	780	3	N	-0-					-0-
07	868	X	765	-0-	-103	-0-	51	1	714	3	N	-0-					-0-
08	868	X	805	-0-	-63	-0-	55	1	750	3	N	-0-					-0-
09	840	X	785	-0-	-55	-0-	51	1	734	3	N	-0-					-0-
10	868	X	850	-0-	-18	-0-	54	1	796	3	N	-0-					-0-
11	840	X	815	-0-	-25	-0-	54	1	761	3	N	-0-					-0-
12	806	X	749	-0-	-57	-0-	51	1	698	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4696

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

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	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-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

01	14B DENY	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	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-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

01	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	946	1	10576	2	N	-0-					-0-
02	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	946	1	11044	2	N	-0-					-0-
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	946	1	9851	2	N	-0-					-0-
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	946	1	6899	2	N	-0-					-0-
05	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	946	1	11289	2	N	-0-					-0-
06	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	946	1	10923	2	N	-0-					-0-
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	946	1	9307	2	N	-0-					-0-
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	946	1	8671	2	N	-0-					-0-
09	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	946	1	9288	2	N	-0-					-0-
10	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	946	1	9664	2	N	-0-					-0-
11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	946	1	8053	2	N	-0-					-0-
*12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	946	1	8832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

01	DLQ G-10		365	-0-	365	1593	113	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		412	-0-	412	2005	123	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-					-0-
04	2200	N	262	-0-	-1938	67	155	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	1845	N	1778	-0-	-67	-0-	727	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	163	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	253	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	1746	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3326	-0-	3326	14346	1026	1	2300	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2456	-0-	2456	16802	732	1	1724	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2276	-0-	2276	19078	1330	1	946	2	Y	-0-					-0-
04	22048	X	2970	-0-	-19078	-0-	1759	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	34	-0-	-3314	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	936	-0-	-2274	-0-	626	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	1738	-0-	-1331	-0-	747	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1243	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	1680	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	1600	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	691	-0-	-1289	-0-	561	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	883	-0-	-1163	-0-	677	1	206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4080	-0-	4080	15218	1258	1	2822	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3049	-0-	3049	18267	909	1	2140	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2938	-0-	2938	21205	1716	1	1222	2	Y	-0-					-0-
04	22688	X	1483	-0-	-21205	-0-	878	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1960	-0-	-551	-0-	801	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	1782	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	1447	1	1917	2	Y	-0-					-0-
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	1128	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	1766	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1671	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1405	1	327	2	Y	-0-					-0-
*12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2001	1	611	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660 #	225	-0-	-435	-0-	225	1		N	-0-			-0-
08	1860	279	-0-	-1581	-0-	279	1		N	-0-			-0-
09	1800	270	-0-	-1530	-0-	270	1		N	-0-			-0-
10	1860	270	-0-	-1590	-0-	270	1		N	-0-			-0-
11	1800 N	261	-0-	-1539	-0-	261	1		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3345	-0-	-313 B	-0-	694 58	1 9	2593	2	Y	53					196
02	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	617 11	1 9	2282	2	Y	10					206
03	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	697 13	1 9	2677	2	Y	12					218
04	3000	X	2955	-0-	-45 B	-0-	577 51	1 9	2327	2	Y	46					264
05	3100	X	2964	-0-	-136 B	-0-	628 10	1 9	2326	2	Y	9					273
06	3000	X	1080	-0-	-1920 B	-0-	208	1	872	2	Y	-0-					273
07	3477	X	3477	-0-	-0- B	-0-	707 13	1 9	2757	2	Y	12					285
08	3100	X	2714	-0-	-386 B	-0-	707 6	1 9	2001	2	Y	5					290
09	2970	X	1828	-0-	-1142 B	-0-	633 7	1 9	1188	2	Y	6					296
10	3472	X	2151	-0-	-1321 B	-0-	662 8	1 9	1481	2	Y	7					303
11	3360	X	2047	-0-	-1313 B	-0-	620 9	1 9	1418	2	Y	8					311
*12	3472	X	1831	-0-	-1641 B	-0-	638 10	1 9	1183	2	Y	9					320

TOTAL GAS PROD: 30,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3156	-0-	335 B	-620691	363	1	2115	2	Y	616	649	1			10
							678	9									
02	2548	X	2492	-0-	-56 B	-620691	369	1	2098	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
03	2821	X	2897	-0-	76 B	-620615	436	1	2427	2	Y	31	13	1			28
							34	9									
04	3150	X	2587	-0-	-563 B	-620615	400	1	2163	2	Y	22	25	1			25
							24	9									
05	3162	X	2403	-0-	-759 B	-620615	473	1	1909	2	Y	19	21	1			23
							21	9									
06	3060	X	2554	-0-	-506 B	-620615	210	1	2311	2	Y	30	36	1			17
							33	9									
07	2883	X	2299	-0-	-584 B	-620615	191	1	2085	2	Y	21	21	1			17
							23	9									
08	2883	X	1832	-0-	-1051 B	-620615	163	1	1643	2	Y	24	17	1			24
							26	9									
09	2580	X	2050	-0-	-530 B	-620615	179	1	1840	2	Y	28	39	1			13
							31	9									
10	2263	N	1560	-0-	-703 B	-620615	137	1	1394	2	Y	26	24	1			15
							29	9									
11	1770	N	1784	-0-	14 B	-620601	159	1	1605	2	Y	18	18	1			15
							20	9									
*12	2108	N	1751	-0-	-357 B	-620601	146	1	1575	2	Y	27	28	1			14
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 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	279	N	320	-0-	41 B	-374497	47	1	273	2	Y	-0-	2	1			1
02	280	N	196	-0-	-84 B	-374497	29	1	165	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	310	N	220	-0-	-90 B	-374497	33	1	185	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	300	N	241	-0-	-59 B	-374497	37	1	202	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	217	N	341	-0-	124 B	-374373	67	1	271	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	210	N	229	-0-	19 B	-374354	19	1	208	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	248	N	170	-0-	-78 B	-374354	14	1	154	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	310	N	159	-0-	-151 B	-374354	14	1	143	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	240	N	182	-0-	-58 B	-374354	16	1	163	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	155	N	170	-0-	15 B	-374339	15	1	152	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	150	N	206	-0-	56 B	-374283	18	1	186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	155	N	212	-0-	57 B	-374226	18	1	191	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 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	248	N	280	-0-	32 B	-313662	40	1	234	2	Y	5					8
							6	9									
02	196	N	228	-0-	32 B	-313630	34	1	194	2	Y	-0-					8
03	248	N	222	-0-	-26 B	-313630	34	1	187	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	270	N	251	-0-	-19 B	-313630	39	1	212	2	Y	-0-					7
05	248	N	266	-0-	18 B	-313612	53	1	213	2	Y	-0-					7
06	210	N	243	-0-	33 B	-313579	20	1	223	2	Y	-0-					7
07	248	N	263	-0-	15 B	-313564	22	1	241	2	Y	-0-					7
08	279	N	210	-0-	-69 B	-313564	19	1	191	2	Y	-0-					7
09	240	N	225	-0-	-15 B	-313564	20	1	205	2	Y	-0-					7
10	248	N	197	-0-	-51 B	-313564	18	1	179	2	Y	-0-					7
11	210	N	210	-0-	-0- B	-313564	19	1	191	2	Y	-0-					7
*12	248	N	195	-0-	-53 B	-313564	17	1	178	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-60 B	-665841	57	1	334	2	Y	97	102	1			1
							107	9									
02	504	X	431	-0-	-73 B	-665841	64	1	363	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	496	X	447	-0-	-49 B	-665841	67	1	374	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
04	270	N	441	-0-	171 B	-665670	68	1	369	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	279	N	456	-0-	177 B	-665493	90	1	363	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	270	N	372	-0-	102 B	-665391	31	1	337	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	279	N	461	-0-	182 B	-665209	38	1	419	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	279	N	414	-0-	135 B	-665074	37	1	370	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	270	N	450	-0-	180 B	-664894	39	1	403	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
10	465	N	434	-0-	-31 B	-664894	38	1	388	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	390	N	380	-0-	-10 B	-664894	34	1	342	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	465	N	343	-0-	-122 B	-664894	29	1	308	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3890	-0-	-1194 B	-627705	569	1	3321	2	Y	-0-	2	1			49
02	4592	X	3504	-0-	-1088 B	-627705	519	1	2949	2	Y	33	34	1			48
							36	9									
03	4743	X	3936	-0-	-807 B	-627705	592	1	3299	2	Y	41	17	1			72
							45	9									
04	3870	X	3619	-0-	-251 B	-627705	560	1	3027	2	Y	29	34	1			67
							32	9									
05	3999	X	3993	-0-	-6 B	-627705	785	1	3172	2	Y	33	35	1			65
							36	9									
06	3810	X	3396	-0-	-414 B	-627705	279	1	3073	2	Y	40	49	1			56
							44	9									
07	3937	X	3400	-0-	-537 B	-627705	282	1	3084	2	Y	31	31	1			56
							34	9									
08	3999	X	3096	-0-	-903 B	-627705	276	1	2776	2	Y	40	28	1			68
							44	9									
09	3870	X	3307	-0-	-563 B	-627705	288	1	2967	2	Y	47	64	1			51
							52	9									
10	3286	X	3146	-0-	-140 B	-627705	277	1	2812	2	Y	52	48	1			55
							57	9									
11	3180	X	3082	-0-	-98 B	-627705	274	1	2774	2	Y	31	31	1			55
							34	9									
12	3286	X	3121	-0-	-165 B	-627705	261	1	2809	2	Y	46	49	1			52
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 41,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 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	4340	X	2992	-0-	-1348 B	-706691	438	1	2554	2	Y	-0-	2	1			37
02	3500	X	2761	-0-	-739 B	-706691	409	1	2324	2	Y	25	26	1			36
							28	9									
03	3813	X	2753	-0-	-1060 B	-706691	414	1	2307	2	Y	29	12	1			53
							32	9									
04	3330	X	2893	-0-	-437 B	-706691	447	1	2420	2	Y	24	28	1			49
							26	9									
05	3410	X	3274	-0-	-136 B	-706691	644	1	2600	2	Y	27	29	1			47
							30	9									
06	2970	X	2838	-0-	-132 B	-706691	233	1	2568	2	Y	34	41	1			40
							37	9									
07	3069	X	2708	-0-	-361 B	-706691	225	1	2455	2	Y	25	25	1			40
							28	9									
08	3286	X	2502	-0-	-784 B	-706691	223	1	2243	2	Y	33	23	1			50
							36	9									
09	3180	X	2081	-0-	-1099 B	-706691	181	1	1868	2	Y	29	40	1			39
							32	9									
10	2852	X	1905	-0-	-947 B	-706691	168	1	1703	2	Y	31	29	1			41
							34	9									
11	2760	X	1911	-0-	-849 B	-706691	170	1	1720	2	Y	19	19	1			41
							21	9									
12	2697	X	1924	-0-	-773 B	-706691	161	1	1731	2	Y	29	30	1			40
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 30,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2946	-0-	-433 B	-792591	431	1	2515	2	Y	-0-	2	1			30
02	2968	X	2899	-0-	-69 B	-792591	430	1	2440	2	Y	26	28	1			28
							29	9									
03	3286	X	3031	-0-	-255 B	-792591	456	1	2540	2	Y	32	13	1			47
							35	9									
04	3150	X	2954	-0-	-196 B	-792591	457	1	2471	2	Y	24	28	1			43
							26	9									
05	3224	X	3048	-0-	-176 B	-792591	599	1	2421	2	Y	25	27	1			41
							28	9									
06	3120	X	2687	-0-	-433 B	-792591	221	1	2431	2	Y	32	38	1			35
							35	9									
07	3224	X	2663	-0-	-561 B	-792591	221	1	2417	2	Y	23	24	1			34
							25	9									
08	3038	X	2393	-0-	-645 B	-792591	213	1	2145	2	Y	32	22	1			44
							35	9									
09	2940	X	2600	-0-	-340 B	-792591	227	1	2333	2	Y	36	50	1			30
							40	9									
10	2821	X	2502	-0-	-319 B	-792591	220	1	2237	2	Y	41	38	1			33
							45	9									
11	2310	N	2424	-0-	114 B	-792477	215	1	2180	2	Y	26	25	1			34
							29	9									
*12	2697	N	2418	-0-	-279 B	-792477	202	1	2177	2	Y	35	38	1			31
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 32,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-546056					Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	8	-0-	-20 B	-546056	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	161	-0-	161 B	-545895	24	1	135	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	T. A.		24	-0-	24 B	-545871	4	1	20	2	Y	-0-					1
05	T. A.		183	-0-	183 B	-545688	36	1	145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	T. A.		219	-0-	219 B	-545469	18	1	199	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	0	X	116	-0-	116 B	-545353	34	1	79	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	186	N	6054	-0-	5868 B	-539485	1109	1	4848	2	Y	88	55	1			35
							97	9									
09	210	N	1521	-0-	1311 B	-538174	740	1	755	2	Y	24	29	1			30
							26	9									
10	124	N	1265	-0-	1141 B	-537033	784	1	452	2	Y	26	19	1			37
							29	9									
11	450	X	1231	-0-	781 B	-536252	754	1	463	2	Y	13	12	1			38
							14	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465 B	-536252					Y	20					58

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3082	-0-	-173 B	-94555	451	1	2631	2	Y	-0-	2	1			29
02	2828	X	2902	-0-	74 B	-94481	430	1	2442	2	Y	27	28	1			28
							30	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0- B	-94481	476	1	2650	2	Y	33	14	1			47
							36	9									
04	3060	X	2961	-0-	-99 B	-94481	458	1	2477	2	Y	24	28	1			43
							26	9									
05	3162	X	3306	-0-	144 B	-94337	650	1	2626	2	Y	27	29	1			41
							30	9									
06	3060	X	2701	-0-	-359 B	-94337	222	1	2444	2	Y	32	39	1			34
							35	9									
07	3162	X	2870	-0-	-292 B	-94337	238	1	2603	2	Y	26	26	1			34
							29	9									
08	3162	X	2664	-0-	-498 B	-94337	237	1	2388	2	Y	35	24	1			45
							39	9									
09	3060	X	2770	-0-	-290 B	-94337	242	1	2486	2	Y	38	53	1			30
							42	9									
10	2883	X	2673	-0-	-210 B	-94337	235	1	2390	2	Y	44	40	1			34
							48	9									
11	2790	X	2591	-0-	-199 B	-94337	230	1	2332	2	Y	26	26	1			34
							29	9									
*12	2883	X	2661	-0-	-222 B	-94337	222	1	2396	2	Y	39	42	1			31
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 34,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

01	248	N	183	-0-	-65 B	-86895	27	1	156	2	Y	-0-					2
02	196	N	176	-0-	-20 B	-86895	26	1	149	2	Y	1					3
							1	9									
03	186	N	190	-0-	4 B	-86891	29	1	161	2	Y	-0-	2	1			1
04	180	N	174	-0-	-6 B	-86891	27	1	146	2	Y	1					2
							1	9									
05	186	N	126	-0-	-60 B	-86891	25	1	101	2	Y	-0-					2
06	180	N	91	-0-	-89 B	-86891	8	1	83	2	Y	-0-					2
07	186	N	130	-0-	-56 B	-86891	11	1	119	2	Y	-0-					2
08	124	N	88	-0-	-36 B	-86891	8	1	80	2	Y	-0-					2
09	90	N	134	-0-	44 B	-86847	12	1	122	2	Y	-0-					2
10	124	N	134	-0-	10 B	-86837	12	1	122	2	Y	-0-					2
11	90	N	135	-0-	45 B	-86792	12	1	123	2	Y	-0-					2
12	124	N	92	-0-	-32 B	-86792	8	1	84	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 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	2046	X	2907	-0-	861 B	-437552	426	1	2481	2	Y	-0-	2	1			24
02	1848	X	2691	-0-	843 B	-436709	399	1	2264	2	Y	25	26	1			23
							28	9									
03	2046	X	2814	-0-	768 B	-435941	423	1	2358	2	Y	30	12	1			41
							33	9									
04	2880	X	2398	-0-	-482 B	-435941	371	1	2006	2	Y	19	23	1			37
							21	9									
05	2976	X	2715	-0-	-261 B	-435941	534	1	2157	2	Y	22	24	1			35
							24	9									
06	2880	X	2437	-0-	-443 B	-435941	200	1	2205	2	Y	29	35	1			29
							32	9									
07	2480	N	2509	-0-	29 B	-435912	208	1	2276	2	Y	23	23	1			29
							25	9									
08	2728	N	2098	-0-	-630 B	-435912	187	1	1880	2	Y	28	19	1			38
							31	9									
09	2430	N	1456	-0-	-974 B	-435912	127	1	1307	2	Y	20	28	1			30
							22	9									
10	2511	N	997	-0-	-1514 B	-435912	88	1	891	2	Y	16	15	1			31
							18	9									
11	2040	N	1666	-0-	-374 B	-435912	148	1	1499	2	Y	17	17	1			31
							19	9									
*12	1519	N	1970	-0-	451 B	-435461	165	1	1772	2	Y	30	31	1			30
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 26,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

01	527	X	-0-	-0-	-527	B	-543100				Y	-0-	2	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 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	8680	X	7464	-0-	-1216 B	-0-	1092	1	6372	2	Y	-0-	2	1			79
02	7840	X	6455	-0-	-1385 B	-0-	957	1	5433	2	Y	59	62	1			76
							65	9									
03	8680	X	6329	-0-	-2351 B	-0-	952	1	5304	2	Y	66	27	1			115
							73	9									
04	6870	X	5558	-0-	-1312 B	-0-	859	1	4648	2	Y	46	53	1			108
							51	9									
05	7099	X	6609	-0-	-490 B	-0-	1300	1	5251	2	Y	53	58	1			103
							58	9									
06	6870	X	6438	-0-	-432 B	-0-	529	1	5825	2	Y	76	92	1			87
							84	9									
07	7110	X	7110	-0-	-0- B	-0-	590	1	6450	2	Y	64	64	1			87
							70	9									
08	6617	X	6617	-0-	-0- B	-0-	589	1	5932	2	Y	87	60	1			114
							96	9									
09	6944	X	6944	-0-	-0- B	-0-	605	1	6232	2	Y	97	134	1			77
							107	9									
10	7280	X	7280	-0-	-0- B	-0-	641	1	6508	2	Y	119	110	1			86
							131	9									
11	6337	X	6337	-0-	-0- B	-0-	563	1	5704	2	Y	64	64	1			86
							70	9									
*12	6439	X	6439	-0-	-0- B	-0-	538	1	5795	2	Y	96	102	1			80
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 79,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-82 B	-79820	20	1	115	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	140	N	169	-0-	29 B	-79791	25	1	142	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	155	N	193	-0-	38 B	-79753	29	1	162	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	120	N	203	-0-	83 B	-79670	31	1	170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	186	N	195	-0-	9 B	-79661	38	1	155	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	180	N	205	-0-	25 B	-79636	17	1	186	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	217	N	209	-0-	-8 B	-79636	17	1	190	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	186	N	117	-0-	-69 B	-79636	10	1	105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	210	N	140	-0-	-70 B	-79636	12	1	126	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	217	N	98	-0-	-119 B	-79636	9	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	104	-0-	-16 B	-79636	9	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	113	-0-	-42 B	-79636	9	1	102	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6080	-0-	903 B	-121623	890	1	5190	2	Y	-0-	2	1			63
02	4676	X	5696	-0-	1020 B	-120603	844	1	4795	2	Y	52	55	1			60
							57	9									
03	5177	X	6079	-0-	902 B	-119701	914	1	5095	2	Y	64	26	1			98
							70	9									
04	3540	X	5231	-0-	1691 B	-118010	809	1	4375	2	Y	43	50	1			91
							47	9									
05	3658	X	6148	-0-	2490 B	-115520	1209	1	4884	2	Y	50	54	1			87
							55	9									
06	3540	X	5617	-0-	2077 B	-113443	462	1	5082	2	Y	66	80	1			73
							73	9									
07	3658	X	5933	-0-	2275 B	-111168	493	1	5381	2	Y	54	54	1			73
							59	9									
08	3658	X	5075	-0-	1417 B	-109751	452	1	4550	2	Y	66	46	1			93
							73	9									
09	3540	X	5601	-0-	2061 B	-107690	488	1	5027	2	Y	78	108	1			63
							86	9									
10	6138	X	5906	-0-	-232 B	-107690	520	1	5280	2	Y	96	89	1			70
							106	9									
11	5730	X	5881	-0-	151 B	-107539	523	1	5291	2	Y	61	60	1			71
							67	9									
12	5921	X	5717	-0-	-204 B	-107539	478	1	5145	2	Y	85	90	1			66
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 68,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3649	-0-	-1125 B	-307179	534	1	3115	2	Y	-0-					62
02	3920	X	3733	-0-	-187 B	-307179	558	1	3171	2	Y	4					66
							4	9									
03	4278	X	3808	-0-	-470 B	-307179	578	1	3221	2	Y	8	35	1			39
							9	9									
04	4140	X	3448	-0-	-692 B	-307179	537	1	2903	2	Y	7					46
							8	9									
05	4123	X	3748	-0-	-375 B	-307179	744	1	3004	2	Y	-0-					46
06	3990	X	3303	-0-	-687 B	-307179	275	1	3028	2	Y	-0-					46
07	4123	X	3158	-0-	-965 B	-307179	265	1	2893	2	Y	-0-					46
08	3813	X	2805	-0-	-1008 B	-307179	253	1	2551	2	Y	1					47
							1	9									
09	3630	X	2567	-0-	-1063 B	-307179	227	1	2338	2	Y	2					49
							2	9									
10	3658	X	2598	-0-	-1060 B	-307179	233	1	2365	2	Y	-0-					49
11	3300	X	2876	-0-	-424 B	-307179	259	1	2617	2	Y	-0-					49
12	3162	X	2788	-0-	-374 B	-307179	237	1	2551	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 38,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 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	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	92	1	536	2	Y	-0-	2	1			6
02	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	97	1	553	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
03	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	101	1	564	2	Y	7	3	1			10
							8	9									
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	97	1	526	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
05	713	N	443	-0-	-270 B	-0-	87	1	352	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
06	660	N	330	-0-	-330 B	-0-	27	1	299	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
07	651	N	405	-0-	-246 B	-0-	34	1	367	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
08	434	N	297	-0-	-137 B	-0-	26	1	267	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
09	330	N	285	-0-	-45 B	-0-	25	1	256	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
10	403	N	291	-0-	-112 B	-0-	26	1	261	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	33	1	336	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
*12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	34	1	362	2	Y	6	6	1			8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 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	3844	X	2521	-0-	-1323 B	-574020	369	1	2152	2	Y	-0-					30
02	3192	X	1823	-0-	-1369 B	-574020	273	1	1548	2	Y	2					32
							2	9									
03	3410	X	3235	-0-	-175 B	-574020	491	1	2736	2	Y	7	30	1			9
							8	9									
04	2850	X	3022	-0-	172 B	-573848	470	1	2544	2	Y	7					16
							8	9									
05	2759	X	3281	-0-	522 B	-573326	648	1	2618	2	Y	14					30
							15	9									
06	2970	X	2756	-0-	-214 B	-573326	230	1	2525	2	Y	1					31
							1	9									
07	3069	X	2809	-0-	-260 B	-573326	235	1	2572	2	Y	2					33
							2	9									
08	3069	X	2485	-0-	-584 B	-573326	224	1	2252	2	Y	8					41
							9	9									
09	2970	X	2668	-0-	-302 B	-573326	236	1	2430	2	Y	2					43
							2	9									
10	2728	X	2567	-0-	-161 B	-573326	230	1	2337	2	Y	-0-					43
11	2640	X	2492	-0-	-148 B	-573326	224	1	2268	2	Y	-0-					43
12	2728	X	2447	-0-	-281 B	-573326	208	1	2239	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 32,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2145	-0-	-149 B	-93736	314	1	1831	2	Y	-0-					33
02	2072	N	2031	-0-	-41 B	-93736	304	1	1724	2	Y	3					36
							3	9									
03	2201	N	2043	-0-	-158 B	-93736	310	1	1729	2	Y	4	19	1			21
							4	9									
04	2070	N	2127	-0-	57 B	-93679	331	1	1792	2	Y	4					25
							4	9									
05	2263	N	2204	-0-	-59 B	-93679	437	1	1767	2	Y	-0-					25
06	1980	N	1954	-0-	-26 B	-93679	163	1	1791	2	Y	-0-					25
07	2201	N	2004	-0-	-197 B	-93679	168	1	1836	2	Y	-0-					25
08	2201	N	1451	-0-	-750 B	-93679	131	1	1318	2	Y	2					27
							2	9									
09	1950	N	1615	-0-	-335 B	-93679	143	1	1471	2	Y	1					28
							1	9									
10	2015	N	1371	-0-	-644 B	-93679	123	1	1248	2	Y	-0-					28
11	1410	N	1429	-0-	19 B	-93660	128	1	1301	2	Y	-0-					28
12	1674	N	1404	-0-	-270 B	-93660	119	1	1285	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 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	93	N	97	-0-	4 B	-10475	14	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	82	-0-	26 B	-10449	12	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	92	-0-	-1 B	-10449	14	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	107	-0-	17 B	-10432	17	1	90	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	118	-0-	25 B	-10407	23	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	88	-0-	-2 B	-10407	7	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	76	-0-	-48 B	-10407	6	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	42	-0-	-82 B	-10407	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35 B	-10407	5	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	79	-0-	17 B	-10390	7	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	52	-0-	22 B	-10368	5	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	84	-0-	22 B	-10346	7	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		539	-0-	539 B	539	107	1	432	2	Y	-0-					8
05	T. A.		371	-0-	371 B	910	79	1	291	2	Y	1					9
							1	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	910					Y	-0-					9
07	910	X	-0-	-0-	-910 B	-0-					Y	-0-					9
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	18	1	194	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	27	1	274	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			Y	-0-					1
10	155	N	20	-0-	-135 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					1
11	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			Y	-0-					1
*12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

01	2728	N	2625	-0-	-103 B	-0-	384	1	2241	2	Y	-0-	2	1			25
02	2520	N	2442	-0-	-78 B	-0-	362	1	2056	2	Y	22	23	1			24
							24	9									
03	2759	N	2360	-0-	-399 B	-0-	355	1	1977	2	Y	25	10	1			39
							28	9									
04	2550	N	2281	-0-	-269 B	-0-	353	1	1908	2	Y	18	22	1			35
							20	9									
05	2697	N	2623	-0-	-74 B	-0-	516	1	2083	2	Y	22	23	1			34
							24	9									
06	2280	N	2095	-0-	-185 B	-0-	172	1	1897	2	Y	24	30	1			28
							26	9									
07	2356	N	2177	-0-	-179 B	-0-	181	1	1974	2	Y	20	20	1			28
							22	9									
08	2635	N	1911	-0-	-724 B	-0-	170	1	1713	2	Y	25	17	1			36
							28	9									
09	2100	N	2023	-0-	-77 B	-0-	176	1	1816	2	Y	28	39	1			25
							31	9									
10	2170	N	2006	-0-	-164 B	-0-	177	1	1793	2	Y	33	30	1			28
							36	9									
11	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	178	1	1807	2	Y	20	20	1			28
							22	9									
12	2077	N	2021	-0-	-56 B	-0-	169	1	1819	2	Y	30	32	1			26
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 26,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

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	3503	X	2879	-0-	-624	B	-0-	421	1	2458	2	Y	-0-	2	1			31
02	3052	X	2100	-0-	-952	B	-0-	311	1	1768	2	Y	19	20	1			30
								21	9									
03	3456	X	3456	-0-	-0-	B	-0-	520	1	2895	2	Y	37	15	1			52
								41	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	467	1	2528	2	Y	24	29	1			47
								26	9									
05	2665	X	2665	-0-	-0-	B	-0-	524	1	2116	2	Y	23	24	1			46
								25	9									
06	3121	X	3121	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2823	2	Y	37	45	1			38
								41	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	B	-0-	299	1	3268	2	Y	33	33	1			38
								36	9									
08	3063	X	3063	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2746	2	Y	40	28	1			50
								44	9									
09	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	285	1	2933	2	Y	46	63	1			33
								51	9									
10	3565	X	3129	-0-	-436	B	-0-	276	1	2798	2	Y	50	47	1			36
								55	9									
11	3450	X	3091	-0-	-359	B	-0-	275	1	2781	2	Y	32	31	1			37
								35	9									
12	3565	X	2984	-0-	-581	B	-0-	249	1	2687	2	Y	44	47	1			34
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 36,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 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	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	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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8090	-0-	-1179 B	-0-	1184	1	6906	2	Y	-0-					108
02	7784	X	6946	-0-	-838 B	-0-	1039	1	5898	2	Y	8					116
							9	9									
03	8618	X	7470	-0-	-1148 B	-0-	1134	1	6317	2	Y	17	70	1			63
							19	9									
04	7890	X	7619	-0-	-271 B	-0-	1186	1	6416	2	Y	15					78
							17	9									
05	8153	X	7953	-0-	-200 B	-0-	1578	1	6375	2	Y	-0-					78
06	7830	X	5863	-0-	-1967 B	-0-	488	1	5375	2	Y	-0-					78
07	7874	X	6674	-0-	-1200 B	-0-	560	1	6113	2	Y	1					79
							1	9									
08	7967	X	6003	-0-	-1964 B	-0-	540	1	5441	2	Y	20					99
							22	9									
09	7710	X	7700	-0-	-10 B	-0-	681	1	7012	2	Y	6					105
							7	9									
10	7460	X	7460	-0-	-0- B	-0-	669	1	6791	2	Y	-0-					105
11	7423	X	7423	-0-	-0- B	-0-	667	1	6756	2	Y	-0-					105
*12	7672	X	7672	-0-	-0- B	-0-	652	1	7020	2	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 86,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	528	1	3079	2	Y	-0-					34
02	3391	X	3391	-0-	-0- B	-0-	507	1	2880	2	Y	4					38
							4	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0- B	-0-	536	1	2987	2	Y	8	33	1			13
							9	9									
04	3510	X	3254	-0-	-256 B	-0-	507	1	2740	2	Y	6					19
							7	9									
05	3627	X	3603	-0-	-24 B	-0-	712	1	2877	2	Y	13					32
							14	9									
06	3510	X	2958	-0-	-552 B	-0-	246	1	2710	2	Y	2					34
							2	9									
07	3627	X	2999	-0-	-628 B	-0-	251	1	2746	2	Y	2					36
							2	9									
08	3596	X	2621	-0-	-975 B	-0-	236	1	2376	2	Y	8					44
							9	9									
09	3480	X	2675	-0-	-805 B	-0-	237	1	2436	2	Y	2					46
							2	9									
10	3286	X	2555	-0-	-731 B	-0-	229	1	2326	2	Y	-0-					46
11	2970	X	2440	-0-	-530 B	-0-	219	1	2221	2	Y	-0-					46
12	3007	X	2393	-0-	-614 B	-0-	203	1	2190	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 36,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 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	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	434	1	2532	2	Y	-0-	2	1			25
02	2406	X	2406	-0-	-0-	B	-0-	357	1	2025	2	Y	22	23	1			24
								24	9									
03	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	361	1	2014	2	Y	25	10	1			39
								28	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	343	1	1856	2	Y	18	21	1			36
								20	9									
05	1798	N	1347	-0-	-451	B	-0-	265	1	1070	2	Y	11	12	1			35
								12	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1630	2	Y	22	26	1			31
								24	9									
07	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1886	2	Y	19	19	1			31
								21	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1204	2	Y	17	12	1			36
								19	9									
09	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1874	2	Y	29	40	1			25
								32	9									
10	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2396	2	Y	43	40	1			28
								47	9									
11	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2622	2	Y	30	30	1			28
								33	9									
*12	3119	X	3119	-0-	-0-	B	-0-	261	1	2807	2	Y	46	49	1			25
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 27,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	166	1	967	2	Y	-0-	2	1			9
02	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	161	1	912	2	Y	10	10	1			9
								11	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	177	1	984	2	Y	12	5	1			16
								13	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	179	1	970	2	Y	10	11	1			15
								11	9									
05	1099	X	1099	-0-	-0-	B	-0-	216	1	873	2	Y	9	10	1			14
								10	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	84	1	921	2	Y	12	15	1			11
								13	9									
07	1023	N	1022	-0-	-1	B	-0-	85	1	927	2	Y	9	9	1			11
								10	9									
08	1023	N	929	-0-	-94	B	-0-	83	1	833	2	Y	12	8	1			15
								13	9									
09	990	N	878	-0-	-112	B	-0-	77	1	788	2	Y	12	17	1			10
								13	9									
10	961	N	820	-0-	-141	B	-0-	72	1	734	2	Y	13	12	1			11
								14	9									
11	900	N	831	-0-	-69	B	-0-	74	1	748	2	Y	8	8	1			11
								9	9									
12	899	N	781	-0-	-118	B	-0-	65	1	703	2	Y	12	12	1			11
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3058	-0-	-445 B	-0-	448	1	2610	2	N	-0-	2	1			28
02	2828	X	2095	-0-	-733 B	-0-	311	1	1763	2	N	19	20	1			27
							21	9									
03	3534	X	2774	-0-	-760 B	-0-	417	1	2324	2	N	30	12	1			45
							33	9									
04	3420	X	2269	-0-	-1151 B	-0-	351	1	1897	2	N	19	22	1			42
							21	9									
05	3534	X	2101	-0-	-1433 B	-0-	413	1	1669	2	N	17	19	1			40
							19	9									
06	2970	X	2180	-0-	-790 B	-0-	179	1	1972	2	N	26	31	1			35
							29	9									
07	2759	X	2121	-0-	-638 B	-0-	176	1	1924	2	N	19	19	1			35
							21	9									
08	2759	X	1569	-0-	-1190 B	-0-	140	1	1407	2	N	20	14	1			41
							22	9									
09	2280	X	1401	-0-	-879 B	-0-	122	1	1257	2	N	20	27	1			34
							22	9									
10	2263	X	1445	-0-	-818 B	-0-	127	1	1293	2	N	23	22	1			35
							25	9									
11	2190	X	1539	-0-	-651 B	-0-	137	1	1384	2	N	16	16	1			35
							18	9									
12	2108	X	1161	-0-	-947 B	-0-	97	1	1045	2	N	17	18	1			34
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	X	1670	-0-	-0- B	-0-	1172	1	498	3	N	-0-					158
02	1120	X	796	-0-	-324 B	-0-	201	1	595	3	N	-0-					158
03	1457	X	1087	-0-	-370 B	-0-	190	1	889	3	N	7					165
							8	9									
04	1620	X	1435	-0-	-185 B	-0-	268	1	1167	3	N	-0-					165
05	1674	X	583	-0-	-1091 B	-0-	72	1	511	3	N	-0-					165
06	1620	X	684	-0-	-936 B	-0-	97	1	587	3	N	-0-					165
07	1085	X	258	-0-	-827 B	-0-	34	1	224	3	N	-0-					165
08	1488	X	155	-0-	-1333 B	-0-	21	1	134	3	N	-0-					165
09	1440	X	584	-0-	-856 B	-0-	57	1	527	3	N	-0-					165
10	713	X	258	-0-	-455 B	-0-	36	1	222	3	N	-0-					165
*11	690	X	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					165
*12	803	X	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	19	-0-	-973 B	-0-	13	1	6	3	N	-0-					110
02	1008	X	132	-0-	-876 B	-0-	33	1	97	3	N	2					112
							2	9									
03	1116	X	315	-0-	-801 B	-0-	55	1	257	3	N	3					115
							3	9									
04	360	X	193	-0-	-167 B	-0-	36	1	157	3	N	-0-					115
05	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					115
06	300	X	121	-0-	-179 B	-0-	17	1	104	3	N	-0-					115
07	310	X	178	-0-	-132 B	-0-	24	1	154	3	N	-0-					115
08	310	X	63	-0-	-247 B	-0-	8	1	55	3	N	-0-					115
09	748	X	748	-0-	-0- B	-0-	73	1	675	3	N	-0-					115
10	791	X	791	-0-	-0- B	-0-	111	1	680	3	N	-0-					115
*11	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					115
12	775	X	678	-0-	-97 B	-0-	678	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

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-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	55	1	24	3	N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25 B	-0-	29	1	86	3	N	-0-					-0-
03	496	N	92	-0-	-404 B	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	22	1	95	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	20	1	131	3	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	19	1	117	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
02	364	X	249	-0-	-115 B	-0-	63	1	186	3	N	-0-					162
03	403	X	93	-0-	-310 B	-0-	16	1	77	3	N	-0-					162
04	330	X	188	-0-	-142 B	-0-	35	1	153	3	N	-0-					162
05	341	X	185	-0-	-156 B	-0-	23	1	162	3	N	-0-					162
06	270	X	86	-0-	-184 B	-0-	12	1	74	3	N	-0-					162
07	279	X	44	-0-	-235 B	-0-	6	1	38	3	N	-0-					162
08	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					162
09	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					162
10	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					162
*11	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					162
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 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	186	N	16	-0-	-170 B	-0-	16	1			Y	-0-	26	1			-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5430	X	5430	-0-	-0- B	-0-	318	1	5079	2	Y	30	137	1			19
							33	9									
02	4854	X	4854	-0-	-0- B	-0-	277	1	4549	2	Y	25	9	8			35
							28	9									
03	5797	X	5346	-0-	-451 B	-0-	277	1	5035	2	Y	31					66
							34	9									
04	5610	X	5091	-0-	-519 B	-0-	289	1	4802	2	Y	-0-					66
05	5797	X	4854	-0-	-943 B	-0-	295	1	4541	2	Y	16					82
							18	9									
06	5250	X	5022	-0-	-228 B	-0-	295	1	4727	2	Y	-0-					82
07	5363	X	4943	-0-	-420 B	-0-	295	1	4503	2	Y	132	183	1			31
							145	9									
08	5332	X	5132	-0-	-200 B	-0-	295	1	4816	2	Y	19					50
							21	9									
09	5100	X	4849	-0-	-251 B	-0-	295	1	4554	2	Y	-0-					50
10	5177	X	4859	-0-	-318 B	-0-	295	1	4451	2	Y	103	103	8			50
							113	9									
11	5010	X	4451	-0-	-559 B	-0-	291	1	4160	2	Y	-0-					50
12	5146	X	1481	-0-	-3665 B	-0-	295	1	1186	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 56,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

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	3193	X	2779	-0-		-414	B	-0-		235	1	2544	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2391	-0-		-465	B	-0-		254	1	2137	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2191	-0-		-661	B	-0-		254	1	1937	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2521	-0-		-209	B	-0-		262	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2550	-0-		-271	B	-0-		260	1	2290	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2393	-0-		-307	B	-0-		260	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2588	-0-		-47	B	-0-		260	1	2328	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1746	-0-		-858	B	-0-		260	1	1486	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1853	-0-		-667	B	-0-		260	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	2689	N	2689	-0-		-0-	B	-0-		260	1	2429	2	Y	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-		245	1	1488	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1156	-0-		-766	B	-0-		260	1	896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

01	659	N	659	-0-		-0-	B	-0-		11	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-		-0-	B	-0-		24	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-		-0-	B	-0-		24	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-		-84	B	-0-		29	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-		-15	B	-0-		25	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	649	-0-		-101	B	-0-		25	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-		-0-	B	-0-		25	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-		-0-	B	-0-		25	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	488	-0-		-172	B	-0-		25	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-		-0-	B	-0-		25	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-		-30	B	-0-		29	1	541	2	Y	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-		-0-	B	-0-		25	1	537	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	301	1	2200	2	N	-0-					122
02	2772	N	2114	-0-	-658 B	-0-	335	1	1762	2	N	15	15	1			122
							17	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	372	1	1645	2	N	-0-					122
04	2430	N	2201	-0-	-229 B	-0-	359	1	1842	2	N	-0-					122
05	2356	N	2065	-0-	-291 B	-0-	372	1	1692	2	N	1					123
							1	9									
06	1950	N	1857	-0-	-93 B	-0-	372	1	1485	2	N	-0-					123
07	2263	N	1903	-0-	-360 B	-0-	372	1	1531	2	N	-0-					123
08	2077	N	1833	-0-	-244 B	-0-	369	1	1464	2	N	-0-					123
09	1860	N	1803	-0-	-57 B	-0-	359	1	1444	2	N	-0-					123
10	1891	N	1845	-0-	-46 B	-0-	370	1	1475	2	N	-0-					123
11	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	358	1	1460	2	N	-0-					123
*12	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	332	1	1698	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 23,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 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	496	X	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	12					194
02	448	X	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					194
03	589	X	57	-0-	-532 B	-0-	6	1	51	2	N	-0-					194
04	570	X	102	-0-	-468 B	-0-	13	1	89	2	N	-0-					194
05	589	X	133	-0-	-456 B	-0-	17	1	116	2	N	-0-					194
06	100	X	100	-0-	-0- B	-0-	17	1	83	2	N	-0-					194
07	118	X	118	-0-	-0- B	-0-	14	1	104	2	N	-0-					194
08	124	X	96	-0-	-28 B	-0-	11	1	85	2	N	-0-					194
09	120	X	100	-0-	-20 B	-0-	13	1	87	2	N	-0-					194
10	153	X	153	-0-	-0- B	-0-	11	1	142	2	N	-0-					194
11	686	X	686	-0-	-0- B	-0-	360	1	324	2	N	2	2	8			194
							2	9									
*12	474	X	474	-0-	-0- B	-0-	167	1	307	2	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					162
02	28	X	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					162
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

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 B	-0-					N	1	1	8			265
02	56	X	-0-	-0-		-56 B	-0-					N	-0-					265
03	40	X	40	-0-		-0- B	-0-	5	1	35	2	N	-0-					265
04	30	X	26	-0-		-4 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					265
05	29	X	29	-0-		-0- B	-0-	4	1	25	2	N	-0-					265
06	54	X	54	-0-		-0- B	-0-	4	1	50	2	N	-0-					265
07	67	X	67	-0-		-0- B	-0-	7	1	60	2	N	-0-					265
08	47	X	47	-0-		-0- B	-0-	6	1	41	2	N	-0-					265
09	73	X	73	-0-		-0- B	-0-	8	1	65	2	N	-0-					265
10	62	X	26	-0-		-36 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					265
11	60	X	-0-	-0-		-60 B	-0-					N	-0-					265
*12	97	X	97	-0-		-0- B	-0-	84	1	13	2	N	-0-					265

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

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- B	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

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	3906	X	1167	-0-		-2739 B	-0-	157	1	1010	2	N	-0-					110
02	2604	X	1964	-0-		-640 B	-0-	263	1	1684	2	N	15	15	1			110
								17	9									
03	3163	X	3163	-0-		-0- B	-0-	356	1	2807	2	N	-0-					110
04	2507	X	2507	-0-		-0- B	-0-	2192	1	315	2	N	-0-					110
05	2332	X	2332	-0-		-0- B	-0-	349	1	1983	2	N	-0-					110
06	3060	X	2860	-0-		-200 B	-0-	349	1	2511	2	N	-0-					110
07	3162	X	2489	-0-		-673 B	-0-	305	1	2184	2	N	-0-					110
08	3162	X	982	-0-		-2180 B	-0-	221	1	761	2	N	-0-					110
09	2850	X	225	-0-		-2625 B	-0-	59	1	166	2	N	-0-					110
10	2945	X	2089	-0-		-856 B	-0-	319	1	1770	2	N	-0-					110
11	2850	X	1149	-0-		-1701 B	-0-	202	1	947	2	N	-0-					110
12	2480	X	1112	-0-		-1368 B	-0-	332	1	780	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 22,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 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	1674	X	1625	-0-	-49 B	-0-	300	1	1325	2	N	-0-					143
02	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	336	1	1507	2	N	4	13	1			134
							4	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	372	1	1395	2	N	-0-					134
04	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	360	1	1485	2	N	-0-					134
05	2046	N	1724	-0-	-322 B	-0-	372	1	1352	2	N	-0-					134
06	1710	N	1573	-0-	-137 B	-0-	372	1	1201	2	N	-0-					134
07	1922	N	1597	-0-	-325 B	-0-	372	1	1225	2	N	-0-					134
08	1736	N	1553	-0-	-183 B	-0-	372	1	1181	2	N	-0-					134
09	1560	N	1527	-0-	-33 B	-0-	360	1	1167	2	N	-0-					134
10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	372	1	1182	2	N	82					216
							90	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	358	1	1169	2	N	-0-	180	1			36
*12	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	308	1	1290	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 19,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3400	-0-	-1126 B	-0-	927	1	2467	2	N	5					219
							6	9									
02	4396	X	3299	-0-	-1097 B	-0-	847	1	2417	2	N	32	181	1			70
							35	9									
03	4867	X	4246	-0-	-621 B	-0-	847	1	3375	2	N	22	1	8			91
							24	9									
04	4710	X	3550	-0-	-1160 B	-0-	847	1	2703	2	N	-0-					91
05	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	847	1	3805	2	N	116					207
							128	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0- B	-0-	847	1	3496	2	N	-0-					207
07	4516	X	4516	-0-	-0- B	-0-	847	1	3655	2	N	13	182	1	1	8	37
							14	9									
08	4774	X	4262	-0-	-512 B	-0-	847	1	3415	2	N	-0-					37
09	4620	X	4538	-0-	-82 B	-0-	903	1	3634	2	N	1	1	8			37
							1	9									
10	4774	X	4759	-0-	-15 B	-0-	856	1	3903	2	N	-0-					37
11	5344	X	5344	-0-	-0- B	-0-	990	1	4200	2	N	140					177
							154	9									
12	4681	X	4623	-0-	-58 B	-0-	826	1	3755	2	N	38	178	1			37
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 51,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	991	-0-	-2047 B	-0-	176	1	815	2	N	-0-					154
02	2632	X	1548	-0-	-1084 B	-0-	270	1	1278	2	N	-0-	11	1			143
03	2356	X	1378	-0-	-978 B	-0-	319	1	1059	2	N	-0-					143
04	2387	X	2387	-0-	-0- B	-0-	326	1	2061	2	N	-0-					143
05	2486	X	2486	-0-	-0- B	-0-	365	1	2121	2	N	-0-					143
06	2489	X	2489	-0-	-0- B	-0-	365	1	2124	2	N	-0-					143
07	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	369	1	2161	2	N	-0-					143
08	2480	X	2417	-0-	-63 B	-0-	369	1	2048	2	N	-0-					143
09	2490	X	1937	-0-	-553 B	-0-	356	1	1581	2	N	-0-					143
10	2573	X	2245	-0-	-328 B	-0-	343	1	1902	2	N	-0-					143
11	2490	X	2072	-0-	-418 B	-0-	358	1	1712	2	N	2	2	8			143
							2	9									
12	2542	X	1295	-0-	-1247 B	-0-	332	1	963	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 23,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 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	527	X	258	-0-	-269 B	-0-	43	1	215	2	N	-0-					196
02	364	X	180	-0-	-184 B	-0-	31	1	149	2	N	-0-	1	1			195
03	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					195
04	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					195
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					195
06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					195
07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					195
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3907	-0-	-2789 B	-0-	231	1	3568	2	N	98	1	8			193
							108	9									
02	5572	X	4979	-0-	-593 B	-0-	309	1	4598	2	N	65	217	1			41
							72	9									
03	6169	X	6025	-0-	-144 B	-0-	372	1	5653	2	N	-0-					41
04	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	339	1	5397	2	N	-0-					41
05	6549	X	6549	-0-	-0- B	-0-	369	1	6179	2	N	1	1	8			41
							1	9									
06	6263	X	6263	-0-	-0- B	-0-	369	1	5894	2	N	-0-					41
07	6472	X	6472	-0-	-0- B	-0-	372	1	6100	2	N	-0-					41
08	6541	X	6184	-0-	-357 B	-0-	372	1	5812	2	N	-0-					41
09	6330	X	6175	-0-	-155 B	-0-	360	1	5814	2	N	1	1	8			41
							1	9									
10	6541	X	5895	-0-	-646 B	-0-	371	1	5524	2	N	-0-					41
11	6270	X	5714	-0-	-556 B	-0-	346	1	5366	2	N	2	2	8			41
							2	9									
12	6479	X	5466	-0-	-1013 B	-0-	310	1	5156	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 69,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

01	6324	X	3747	-0-	-2577	B	-0-	204	1	3543	2	N	-0-					39
02	5712	X	4475	-0-	-1237	B	-0-	311	1	4123	2	N	37	36	1	1	8	39
								41	9									
03	5828	X	5501	-0-	-327	B	-0-	311	1	5190	2	N	-0-					39
04	5316	X	5316	-0-	-0-	B	-0-	311	1	5005	2	N	-0-					39
05	6083	X	6083	-0-	-0-	B	-0-	371	1	5712	2	N	-0-					39
06	5556	X	5556	-0-	-0-	B	-0-	371	1	5185	2	N	-0-					39
07	5800	X	5800	-0-	-0-	B	-0-	372	1	5428	2	N	-0-					39
08	6076	X	5615	-0-	-461	B	-0-	372	1	5243	2	N	-0-					39
09	5880	X	5584	-0-	-296	B	-0-	360	1	5224	2	N	-0-					39
10	6076	X	5478	-0-	-598	B	-0-	372	1	5106	2	N	-0-					39
11	5610	X	5195	-0-	-415	B	-0-	358	1	4837	2	N	-0-					39
12	5797	X	5078	-0-	-719	B	-0-	332	1	4746	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 63,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

01	7068	X	2849	-0-	-4219	B	-0-	388	1	2426	2	N	32					162
								35	9									
02	5068	X	4265	-0-	-803	B	-0-	556	1	3617	2	N	84	31	1			215
								92	9									
03	6130	X	6130	-0-	-0-	B	-0-	647	1	5465	2	N	16					231
								18	9									
04	DLQ G-10		5828	-0-	5828	B	5828	600	1	5228	2	N	-0-					231
05	DLQ G-10		6286	-0-	6286	B	12114	647	1	5639	2	N	-0-					231
06	17941	X	5827	-0-	-12114	B	-0-	647	1	5180	2	N	-0-					231
07	5381	X	5381	-0-	-0-	B	-0-	696	1	4685	2	N	-0-					231
08	6293	X	5198	-0-	-1095	B	-0-	662	1	4536	2	N	-0-					231
09	6090	X	6003	-0-	-87	B	-0-	621	1	5379	2	N	3	3	8			231
								3	9									
10	6293	X	5706	-0-	-587	B	-0-	712	1	4994	2	N	-0-					231
11	5820	X	5058	-0-	-762	B	-0-	570	1	4488	2	N	-0-					231
12	6200	X	5284	-0-	-916	B	-0-	675	1	4609	2	N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 63,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1221	-0-	-143	-0-	350	1	861	2	N	9					270
							10	9									
02	1344	X	979	-0-	-365	-0-	378	1	601	2	N	-0-					270
03	1488	X	525	-0-	-963	-0-	59	1	466	2	N	-0-					270
04	1440	X	320	-0-	-1120	-0-	56	1	264	2	N	-0-					270
05	1395	X	412	-0-	-983	-0-	89	1	323	2	N	-0-					270
06	1170	X	190	-0-	-980	-0-	10	1	171	2	N	8					278
							9	9									
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	327	1	1031	2	N	9					287
							10	9									
08	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	307	1	1147	2	N	-0-					287
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	329	1	1080	2	N	-0-					287
10	1364	X	993	-0-	-371	-0-	294	1	698	2	N	1					288
							1	9									
11	1410	X	937	-0-	-473	-0-	356	1	581	2	N	-0-					288
12	1457	X	1357	-0-	-100	-0-	547	1	810	2	N	-0-	176	1			112

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1815	-0-	-851	-0-	524	1	1291	2	N	-0-					129
02	2352	X	1171	-0-	-1181	-0-	452	1	719	2	N	-0-					129
03	2604	X	2354	-0-	-250	-0-	266	1	2088	2	N	-0-					129
04	2520	X	2198	-0-	-322	-0-	381	1	1789	2	N	25					154
							28	9									
05	1829	X	1546	-0-	-283	-0-	329	1	1204	2	N	12					166
							13	9									
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	142	1	2445	2	N	-0-					166
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	607	1	1919	2	N	-0-					166
08	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	476	1	1777	2	N	-0-					166
09	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	528	1	1729	2	N	11					177
							12	9									
10	2666	X	2176	-0-	-490	-0-	641	1	1526	2	N	8					185
							9	9									
11	2580	X	1766	-0-	-814	-0-	669	1	1095	2	N	2					187
							2	9									
12	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	962	1	1422	2	N	8					195
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1505	-0-	-386	-0-	85	1	1398	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	1428	X	1257	-0-	-171	-0-	68	1	1169	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
03	1581	X	1536	-0-	-45	-0-	86	1	1432	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	91	1	1368	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
07	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	100	1	1361	2	Y	16	24	1			4
							18	9									
08	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	91	1	1176	2	Y	14	8	1			10
							15	9									
09	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	81	1	976	2	Y	12	19	1			3
							13	9									
10	1488	N	833	-0-	-655	-0-	66	1	752	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
11	1230	N	918	-0-	-312	-0-	57	1	843	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1273	2	Y	21	14	1			15
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4288	-0-	-1168	-0-	241	1	3977	2	Y	64	63	1			20
							70	9									
02	4928	X	2607	-0-	-2321	-0-	140	1	2419	2	Y	44	38	1			26
							48	9									
03	5456	X	4611	-0-	-845	-0-	258	1	4295	2	Y	53	50	1			29
							58	9									
04	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	230	1	3826	2	Y	52	61	1			20
							57	9									
05	4278	X	3457	-0-	-821	-0-	214	1	3201	3	Y	38	41	1			17
							42	9									
06	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	269	1	3898	2	Y	51	32	1			36
							56	9									
07	4619	X	4118	-0-	-501	-0-	279	1	3787	2	Y	47	72	1			11
							52	9									
08	4619	X	3439	-0-	-1180	-0-	243	1	3153	2	Y	39	22	1			28
							43	9									
09	4230	X	2889	-0-	-1341	-0-	220	1	2645	2	Y	22	44	1			6
							24	9									
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	362	1	4139	2	Y	53	35	1			24
							58	9									
11	4230	X	2348	-0-	-1882	-0-	147	1	2173	2	Y	25	37	1			12
							28	9									
12	4123	X	2333	-0-	-1790	-0-	169	1	2136	2	Y	25	20	1			17
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 42,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2873	-0-	-506	-0-	160	1	2638	2	Y	68	68	1			21
							75	9									
02	2772	X	2460	-0-	-312	-0-	131	1	2257	2	Y	65	48	1			38
							72	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	173	1	2879	2	Y	100	84	1			54
							110	9									
04	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	139	1	2312	2	Y	91	110	1			35
							100	9									
05	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	145	1	2169	3	Y	72	75	1			32
							79	9									
06	3060	X	2233	-0-	-827	-0-	139	1	2013	2	Y	74	53	1			53
							81	9									
07	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	169	1	2290	2	Y	80	114	1			19
							88	9									
08	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	207	1	2689	2	Y	95	46	1			68
							105	9									
09	2550	X	1420	-0-	-1130	-0-	105	1	1260	2	Y	50	104	1			14
							55	9									
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	253	1	2895	2	Y	168	105	1			77
							185	9									
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	247	1	3655	2	Y	195	177	1			95
							215	9									
12	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	186	1	2345	2	Y	132	136	1			91
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 32,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2932	-0-	-75	-0-	166	1	2738	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	160	1	2765	2	Y	29	20	1			17
							32	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	181	1	3011	2	Y	36	33	1			20
							40	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	185	1	3080	2	Y	42	46	1			16
							46	9									
05	3286	X	2642	-0-	-644	-0-	164	1	2447	3	Y	28	32	1			12
							31	9									
06	3180	X	2631	-0-	-549	-0-	167	1	2428	2	Y	33	22	1			23
							36	9									
07	3410	X	2688	-0-	-722	-0-	182	1	2473	2	Y	30	46	1			7
							33	9									
08	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	231	1	2995	2	Y	38	18	1			27
							42	9									
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	252	1	3038	2	Y	34	51	1			10
							37	9									
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	252	1	2878	2	Y	49	36	1			23
							54	9									
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	189	1	2795	2	Y	43	45	1			21
							47	9									
*12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	276	1	3489	2	Y	57	39	1			39
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 37,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

01	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	151	1	2487	2	Y	9	9	1					3
							10	9											
02	2632	X	2048	-0-	-584	-0-	112	1	1927	2	Y	8	6	1					5
							9	9											
03	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	132	1	2201	2	Y	17	13	1					9
							19	9											
04	2550	X	2492	-0-	-58	-0-	140	1	2329	2	Y	21	22	1					8
							23	9											
05	2635	X	2111	-0-	-524	-0-	131	1	1962	3	Y	16	17	1					7
							18	9											
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	163	1	2368	2	Y	21	13	1					15
							23	9											
07	2573	X	2528	-0-	-45	-0-	172	1	2336	2	Y	18	29	1					4
							20	9											
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	210	1	2722	2	Y	23	11	1					16
							25	9											
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	248	1	2987	2	Y	26	35	1					7
							29	9											
10	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	192	1	2189	2	Y	29	23	1					13
							32	9											
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	231	1	3425	2	Y	43	35	1					21
							47	9											
12	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	196	1	2476	2	Y	32	31	1					22
							35	9											

TOTAL GAS PROD: 31,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

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-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3976	-0-	-1325	-0-	225	1	3704	2	Y	43	45	1			13
							47	9									
02	3444	X	3180	-0-	-264	-0-	172	1	2964	2	Y	40	30	1			23
							44	9									
03	4154	X	3515	-0-	-639	-0-	197	1	3278	2	Y	36	39	1			20
							40	9									
04	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	210	1	3497	2	Y	42	46	1			16
							46	9									
05	4154	X	2950	-0-	-1204	-0-	183	1	2734	3	Y	30	33	1			13
							33	9									
06	3840	X	3099	-0-	-741	-0-	198	1	2864	2	Y	34	23	1			24
							37	9									
07	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	206	1	2796	2	Y	30	47	1			7
							33	9									
08	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	266	1	3453	2	Y	39	18	1			28
							43	9									
09	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	245	1	2946	2	Y	36	54	1			10
							40	9									
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	253	1	2890	2	Y	53	39	1			24
							58	9									
11	3630	X	3272	-0-	-358	-0-	203	1	3015	2	Y	49	49	1			24
							54	9									
12	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	258	1	3252	2	Y	57	42	1			39
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 40,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3350	-0-	-928	-0-	180	1	2970	2	Y	182	126	1			56
							200	9									
02	3864	X	1054	-0-	-2810	-0-	54	1	930	2	Y	64	83	1			37
							70	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	129	1	1672	2	Y	80	23	1			57
							88	9									
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	278	1	3343	2	Y	174	183	1			48
							191	9									
10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	972	2	Y	74	88	1			34
							81	9									
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	131	1	2154	2	Y	112	119	1			34
							123	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	122	1	2098	2	Y	123	85	1			72
							135	9									
03	2604	N	2355	-0-	-249	-0-	131	1	2190	2	Y	31	86	1			17
							34	9									
04	2580	X	2274	-0-	-306	-0-	127	1	2107	2	Y	36	39	1			14
							40	9									
05	2666	X	1903	-0-	-763	-0-	118	1	1759	3	Y	24	27	1			11
							26	9									
06	2520	X	1834	-0-	-686	-0-	116	1	1689	2	Y	26	18	1			19
							29	9									
07	2604	X	1814	-0-	-790	-0-	123	1	1663	2	Y	25	38	1			6
							28	9									
08	2356	X	1981	-0-	-375	-0-	139	1	1812	2	Y	27	14	1			19
							30	9									
09	2280	X	1707	-0-	-573	-0-	129	1	1550	2	Y	25	37	1			7
							28	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	149	1	1705	2	Y	42	30	1			19
							46	9									
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	115	1	1703	2	Y	37	38	1			18
							41	9									
12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	122	1	1541	2	Y	35	29	1			24
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 24,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	916	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
02	868	N	740	-0-	-128	-0-	38	1	656	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
03	1147	N	931	-0-	-216	-0-	49	1	824	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
04	990	N	874	-0-	-116	-0-	45	1	745	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
06	900	N	712	-0-	-188	-0-	42	1	616	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	929	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	67	1	867	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	940	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
10	1085	N	895	-0-	-190	-0-	69	1	787	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	50	1	743	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	106	1	1334	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 11,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	1667	-0-	-472	-0-	92	1	1513	3	Y	56					159
							62	9									
02	2016	X	745	-0-	-1271	-0-	37	1	638	3	Y	64	168	0			55
							70	9									
03	2232	X	1121	-0-	-1111	-0-	63	1	1049	3	Y	8					63
							9	9									
04	3000	N	3414	-0-	414	414	191	1	3169	3	Y	49	37	0			75
							54	9									
05	2321	N	1907	-0-	-414	-0-	117	1	1754	3	Y	33					108
							36	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	115	1	1670	3	Y	24	68	0			64
							26	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	100	1	1353	3	Y	71					135
							78	9									
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	132	1	1710	3	Y	43	84	0			94
							47	9									
09	1680	X	1339	-0-	-341	-0-	100	1	1199	3	Y	36					130
							40	9									
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	200	1	2280	3	Y	37					167
							41	9									
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	206	1	3051	3	Y	36	92	0			111
							40	9									
*12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	157	1	1977	3	Y	64	94	0			81
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 23,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-179	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	33	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	31	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	31	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	151	-0-	-345	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	69	-0-	-411	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2075	-0-	-64	-0-	118	1	1945	3	Y	11					38
							12	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1668	3	Y	22	41	0			19
							24	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	99	1	1651	3	Y	32					51
							35	9									
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	115	1	1917	3	Y	12	30	0			33
							13	9									
05	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	95	1	1417	3	Y	4					37
							4	9									
06	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	97	1	1400	3	Y	2	23	0			16
							2	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	Y	13					29
							14	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	138	1	1788	3	Y	8	18	0			19
							9	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1521	3	Y	4					23
							4	9									
10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	125	1	1431	3	Y	8					31
							9	9									
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	3	Y	6	17	0			20
							7	9									
*12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	193	1	2436	3	Y	15	17	0			18
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 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	1209	N	983	-0-	-226	-0-	56	1	915	3	Y	11					32
							12	9									
02	1092	N	834	-0-	-258	-0-	45	1	771	3	Y	16	34	0			14
							18	9									
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	53	1	881	3	Y	21					35
							23	9									
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	48	1	790	3	Y	10	21	0			24
							11	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	3	Y	7					31
							8	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	3	Y	4	19	0			16
							4	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	57	1	770	3	Y	15					31
							17	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	95	1	1234	3	Y	8	19	0			20
							9	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	91	1	1097	3	Y	7					27
							8	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	110	1	1258	3	Y	8					35
							9	9									
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	170	1	2521	3	Y	7	19	0			23
							8	9									
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	130	1	1643	3	Y	12	19	0			16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1279	3	Y	23					61
							25	9									
02	1652	N	1456	-0-	-196	-0-	78	1	1352	3	Y	24	64	0			21
							26	9									
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	105	1	1757	3	Y	42					63
							46	9									
04	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	67	1	1114	3	Y	16	37	0			42
							18	9									
05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	99	1	1475	3	Y	13					55
							14	9									
06	1860	N	1235	-0-	-625	-0-	79	1	1150	3	Y	5	35	0			25
							6	9									
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	117	1	1593	3	Y	28					53
							31	9									
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	157	1	2042	3	Y	17	33	0			37
							19	9									
09	1230	N	785	-0-	-445	-0-	60	1	718	3	Y	6					43
							7	9									
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	182	1	2081	3	Y	15					58
							17	9									
11	2070	N	1525	-0-	-545	-0-	96	1	1418	3	Y	10	32	0			36
							11	9									
*12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	205	1	2590	3	Y	25	30	0			31
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 20,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	158	1	2606	3	Y	19					37
							21	9									
02	2156	X	1508	-0-	-648	-0-	81	1	1402	3	Y	23	40	0			20
							25	9									
03	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	117	1	1956	3	Y	54					74
							59	9									
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	198	1	3297	3	Y	15	44	0			45
							17	9									
05	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	125	1	1866	3	Y	4					49
							4	9									
06	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	149	1	2161	3	Y	2	31	0			20
							2	9									
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	182	1	2463	3	Y	21					41
							23	9									
08	3627	X	2381	-0-	-1246	-0-	170	1	2205	3	Y	5	25	0			21
							6	9									
09	3510	X	2158	-0-	-1352	-0-	165	1	1985	3	Y	7					28
							8	9									
10	2666	X	1081	-0-	-1585	-0-	86	1	988	3	Y	6					34
							7	9									
11	2580	X	1229	-0-	-1351	-0-	77	1	1146	3	Y	5	19	0			20
							6	9									
12	2666	X	1887	-0-	-779	-0-	138	1	1736	3	Y	12	17	0			15
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	310	-0-	-589	-0-	18	1	289	3	Y	3					24
							3	9									
02	896	N	579	-0-	-317	-0-	31	1	528	3	Y	18	27	0			15
							20	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	3	Y	29					44
							32	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	813	3	Y	1	26	0			19
							1	9									
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	38	1	576	3	Y	1					20
							1	9									
06	1140	N	989	-0-	-151	-0-	64	1	924	3	Y	1	13	0			8
							1	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	884	3	Y	8					16
							9	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	634	3	Y	3	10	0			9
							3	9									
09	990	N	741	-0-	-249	-0-	57	1	681	3	Y	3					12
							3	9									
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	74	1	843	3	Y	6					18
							7	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	65	1	958	3	Y	5	10	0			13
							6	9									
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	863	3	Y	10	11	0			12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	404	-0-	-340	-0-	23	1	372	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	14	1	250	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	31	1	519	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	55	1	796	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	870	N	354	-0-	-516	-0-	25	1	307	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	19	1	222	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	660	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

01	372	N	70	-0-	-302	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					1
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	5					5
							6	9									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	1	3	0			3
							1	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					3
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					3
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	2	0			1
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-6	-0-	16	1	9	2	Y	-0-					2
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	17	1	8	2	Y	-0-					2
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	18	1	7	2	Y	-0-					2
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	Y	-0-					2
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	875	1	512	2	N	-0-					94
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1571	1	789	2	N	-0-					94
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	1610	1	588	2	N	-0-					94
04	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	957	1	426	2	N	-0-					94
05	2604	X	435	-0-	-2169	-0-	128	1	109	2	N	180	192	1			82
							198	9									
06	2520	X	45	-0-	-2475	-0-	4	1	41	2	N	-0-					82
07	2604	X	39	-0-	-2565	-0-	10	1	29	2	N	-0-					82
08	2201	X	90	-0-	-2111	-0-	40	1	50	2	N	-0-					82
09	1380	X	271	-0-	-1109	-0-	159	1	112	2	N	-0-					82
10	434	X	130	-0-	-304	-0-	22	1	108	2	N	-0-					82
*11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	78	1	116	2	N	-0-					82
*12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	723	1	423	2	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	640	1	322	2	N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1501	1	548	2	N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1042	1	464	2	N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	668	1	571	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	92	-0-	-1148	-0-	41	1	51	2	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	473	1	336	2	N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-1585	-0-	154	1	90	2	N	-0-					43
02	1652	X	61	-0-	-1591	-0-	41	1	20	2	N	-0-					43
03	1829	X	791	-0-	-1038	-0-	579	1	212	2	N	-0-					43
04	900	X	651	-0-	-249	-0-	450	1	201	2	N	-0-					43
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	355	1	303	2	N	-0-					43
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					43
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					43
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					43
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	2			N	-0-					126
02	2240	X	1520	-0-	-720	-0-	1520	2			N	-0-					126
03	2480	X	1678	-0-	-802	-0-	1632	2	46	9	N	42					168
04	2130	X	1666	-0-	-464	-0-	1561	2	105	9	N	95	194	1			69
05	2201	X	1182	-0-	-1019	-0-	1168	2	14	9	N	13					82
06	2130	X	1110	-0-	-1020	-0-	1110	2			N	-0-					82
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					82
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					82
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					82
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					82
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					82
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					82
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					82
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	49	1			34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

01	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	1496	1	2977	2	N	118	192	1			118
							130	9									
02	4116	X	3988	-0-	-128	-0-	1343	1	2600	2	N	41					159
							45	9									
03	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	1464	1	2659	2	N	83					242
							91	9									
04	4440	X	3343	-0-	-1097	-0-	1128	1	2212	2	N	3					245
							3	9									
05	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	1448	1	2520	2	N	112	193	1			164
							123	9									
06	4440	X	4110	-0-	-330	-0-	1448	1	2618	2	N	40					204
							44	9									
07	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	1496	1	2594	2	N	31					235
							34	9									
08	4216	X	3492	-0-	-724	-0-	1357	1	2048	2	N	79	187	1			127
							87	9									
09	4110	X	2894	-0-	-1216	-0-	1309	1	1565	2	N	18					145
							20	9									
10	4247	X	3100	-0-	-1147	-0-	1199	1	1864	2	N	34					179
							37	9									
11	4110	X	3312	-0-	-798	-0-	1448	1	1733	2	N	119					298
							131	9									
12	4123	X	1365	-0-	-2758	-0-	637	1	714	2	N	13	194	1			117
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 42,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

01	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	747	1	2469	2	N	28					160
							31	9									
02	3052	X	2823	-0-	-229	-0-	676	1	2126	2	N	19					179
							21	9									
03	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	731	1	2137	2	N	76					255
							84	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	727	1	2768	2	N	42	192	1			105
							46	9									
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	773	1	2616	2	N	37					142
							41	9									
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	743	1	2693	2	N	7					149
							8	9									
07	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	775	1	2689	2	N	10					159
							11	9									
08	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	698	1	2309	2	N	6					165
							7	9									
09	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	754	1	2657	2	N	4					169
							4	9									
10	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	672	1	2673	2	N	1					170
							1	9									
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	754	1	2862	2	N	-0-					170
12	3534	X	1609	-0-	-1925	-0-	332	1	1275	2	N	2					172
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	-0-	-110	-0-	32	1	106	2	N	-0-					23
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	21	1	67	2	N	-0-					23
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	2					25
							2	9									
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	16	1	60	2	N	-0-					25
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	5	1	19	2	N	-0-					25
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	11	1	39	2	N	-0-					25
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	4	1	15	2	N	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1331	3	35	9	N	32					189
02	1204	X	1203	-0-	-1	-0-	1191	3	12	9	N	11					200
03	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	1186	3	37	9	N	34	192	1			42
04	1320	X	1161	-0-	-159	-0-	1109	3	52	9	N	47					89
05	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	1150	3	78	9	N	71					160
06	1320	X	1111	-0-	-209	-0-	1094	3	17	9	N	15					175
07	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1207	3	6	9	N	5					180
08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1386	3	4	9	N	4					184
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					184
10	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					184
11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					184
12	1395	X	912	-0-	-483	-0-	911	3	1	9	N	1					185

TOTAL GAS PROD: 14,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4145	-0-	-381	-0-	3725	2	420	9	N	382	397	1			182
02	4088	X	2371	-0-	-1717	-0-	2035	2	336	9	N	305	390	1			97
03	4526	X	3048	-0-	-1478	-0-	2594	2	454	9	N	413	390	1			120
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	3924	2	365	9	N	332	389	1			63
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3932	2	319	9	N	290	240	1			113
06	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	3658	2	259	9	N	235	189	1			159
07	4433	X	4409	-0-	-24	-0-	4157	2	252	9	N	229	355	1			33
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4327	2	290	9	N	264	185	1			112
09	4290	X	4046	-0-	-244	-0-	3776	2	270	9	N	245	193	1			164
10	4402	X	4026	-0-	-376	-0-	3781	2	245	9	N	223	188	1			199
11	4470	X	3793	-0-	-677	-0-	3529	2	264	9	N	240	371	1			68
12	4619	X	3760	-0-	-859	-0-	3505	2	255	9	N	232	207	1			93

TOTAL GAS PROD: 46,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,390

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5171	-0-	-1277	-0-	4776	2	395	9	N	359	190	1			229
02	5824	X	5071	-0-	-753	-0-	4746	2	325	9	N	295	393	0			131
03	6448	X	5751	-0-	-697	-0-	5407	2	344	9	N	313	186	1			258
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5330	2	361	9	N	328	186	0	197	1	203
05	5828	X	5582	-0-	-246	-0-	5323	2	259	9	N	235	192	0			246
06	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	5180	2	270	9	N	245	381	1			110
07	5890	X	5693	-0-	-197	-0-	5379	2	314	9	N	285	189	0			206
08	5890	X	5450	-0-	-440	-0-	5146	2	304	9	N	276	357	0			125
09	5700	X	4963	-0-	-737	-0-	4660	2	303	9	N	275	194	0			206
10	5704	X	5130	-0-	-574	-0-	4846	2	284	9	N	258	191	1			273
11	5520	X	4695	-0-	-825	-0-	4435	2	260	9	N	236	385	1			124
12	5704	X	4675	-0-	-1029	-0-	4427	2	248	9	N	225	182	1			167

TOTAL GAS PROD: 63,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,330

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	13474	2	561	9	N	510	191	0	191	1	203
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11349	2	542	9	N	493	195	0	395	1	106
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12417	2	524	9	N	476	373	0			209
04	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	11839	2	461	9	N	419	395	0			233
05	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	12545	2	502	9	N	456	189	0	396	1	104
06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	11770	2	420	9	N	382	229	1			257
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12004	2	501	9	N	455	560	1			152
08	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	11598	2	458	9	N	416	382	1			186
09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10630	2	406	9	N	369	374	1			181
10	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	10729	2	416	9	N	378	378	1			181
11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10283	2	382	9	N	347	381	1			147
*12	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10397	2	398	9	N	362	391	1			118

TOTAL GAS PROD: 144,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,063

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6594	2	285	9	N	259	184	0			204
02	5376	X	5034	-0-	-342	-0-	4764	2	270	9	N	245	366	0			83
03	5890	X	5481	-0-	-409	-0-	5227	2	254	9	N	231	216	0			98
04	6660	X	5390	-0-	-1270	-0-	5158	2	232	9	N	211	190	0			119
05	6882	X	5617	-0-	-1265	-0-	5398	2	219	9	N	199	187	0			131
06	6660	X	5319	-0-	-1341	-0-	5093	2	226	9	N	205	245	0			91
07	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	5146	2	226	9	N	205	192	0			104
08	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5107	2	229	9	N	208	184	0			128
09	5430	X	4947	-0-	-483	-0-	4737	2	210	9	N	191	193	0			126
10	5611	X	5017	-0-	-594	-0-	4796	2	221	9	N	201	178	0			149
11	5310	X	4763	-0-	-547	-0-	4559	2	204	9	N	185	183	0			151
12	5363	X	4781	-0-	-582	-0-	4586	2	195	9	N	177	167	0			161

TOTAL GAS PROD: 63,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,517

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2865	-0-	-948	-0-	2738	2	127	9	N	115					207
02	3192	X	2790	-0-	-402	-0-	2662	2	128	9	N	116	193	1			130
03	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	3090	2	131	9	N	119	172	1			77
04	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	2868	2	112	9	N	102					179
05	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2842	2	78	9	N	71	178	1			72
06	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	2664	2	102	9	N	93					165
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2696	2	111	9	N	101	189	1			77
08	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2646	2	105	9	N	95					172
09	2970	X	2561	-0-	-409	-0-	2480	2	81	9	N	74	179	1			67
10	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	2468	2	90	9	N	82					149
11	2760	X	2280	-0-	-480	-0-	2208	2	72	9	N	65	184	0			30
12	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4146	-0-	-628	-0-	3914	2	232	9	N	211	186	0			138
02	4116	X	3868	-0-	-248	-0-	3662	2	206	9	N	187	193	0			132
03	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4273	2	205	9	N	186	191	0			127
04	4080	X	3806	-0-	-274	-0-	3659	2	147	9	N	134	198	0			63
05	4278	X	2014	-0-	-2264	-0-	1924	2	90	9	N	82					145
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					145
07	4464	X	421	-0-	-4043	-0-	421	2			N	-0-					145
08	4464	X	93	-0-	-4371	-0-	93	2			N	-0-					145
09	3810	X	108	-0-	-3702	-0-	108	2			N	-0-					145
10	2015	X	183	-0-	-1832	-0-	164	2	19	9	N	17					162
11	420	X	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					162
12	434	X	60	-0-	-374	-0-	60	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 19,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1647	-0-	-213	-0-	1553	2	94	9	N	85					208
02	1708	N	1046	-0-	-662	-0-	1001	2	45	9	N	41	187	1			62
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2298	2	130	9	N	118					180
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1597	2	62	9	N	56					236
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1707	2	68	9	N	62	185	1			113
06	2340	N	1417	-0-	-923	-0-	1349	2	68	9	N	62					175
07	1705	N	979	-0-	-726	-0-	937	2	42	9	N	38					213
08	1767	N	536	-0-	-1231	-0-	512	2	24	9	N	22	185	0			50
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2206	2	160	9	N	145					195
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1659	2	79	9	N	72	180	0			87
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1557	2	69	9	N	63					150
12	2449	N	1584	-0-	-865	-0-	1515	2	69	9	N	63					213

TOTAL GAS PROD: 18,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118296	X	97903	-0-	-20393	-0-	93786	2	4117	9	Y	3743	3619	1			124
02	109088	X	80358	-0-	-28730	-0-	75801	2	4557	9	Y	4143	4112	1			155
03	120776	X	79819	-0-	-40957	-0-	75439	2	4380	9	Y	3982	4065	1			72
04	93600	X	69579	-0-	-24021	-0-	66062	2	3517	9	Y	3197	3169	1			100
05	96720	X	65442	-0-	-31278	-0-	62078	2	3364	9	Y	3058	3027	1			131
06	93600	X	49351	-0-	-44249	-0-	46538	2	2813	9	Y	2557	2545	1			143
07	88970	X	56223	-0-	-32747	-0-	53925	2	2298	9	Y	2089	2178	1			54
08	79825	X	49902	-0-	-29923	-0-	48424	2	1478	9	Y	1344	1258	1			140
09	69570	X	42763	-0-	-26807	-0-	41443	2	1320	9	Y	1200	1193	1			147
10	40238	X	39835	-0-	-403	-0-	38548	2	1287	9	Y	1170	1188	1			129
11	38940	X	35716	-0-	-3224	-0-	34689	2	1027	9	Y	934	997	1			66
12	40238	X	34203	-0-	-6035	-0-	32974	2	1229	9	Y	1117	1083	1			100

TOTAL GAS PROD: 701,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,534

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75144	X	64645	-0-	-10499	-0-	62906	2	1739	9	Y	1581	1574	1			53
02	67872	X	56105	-0-	-11767	-0-	54787	2	1318	9	Y	1198	1206	1			45
03	75144	X	62018	-0-	-13126	-0-	60734	2	1284	9	Y	1167	1191	1			21
04	58320	X	53268	-0-	-5052	-0-	52237	2	1031	9	Y	937	929	1			29
05	60264	X	53602	-0-	-6662	-0-	52616	2	986	9	Y	896	887	1			38
06	58320	X	49184	-0-	-9136	-0-	48359	2	825	9	Y	750	746	1			42
07	60264	X	49426	-0-	-10838	-0-	48532	2	894	9	Y	813	834	1			21
08	60264	X	45667	-0-	-14597	-0-	44679	2	988	9	Y	898	826	1			93
09	53280	X	41121	-0-	-12159	-0-	40239	2	882	9	Y	802	797	1			98
10	53599	X	34704	-0-	-18895	-0-	33844	2	860	9	Y	782	794	1			86
11	49170	X	32085	-0-	-17085	-0-	31399	2	686	9	Y	624	666	1			44
12	49414	X	29166	-0-	-20248	-0-	28310	2	856	9	Y	778	753	1			69

TOTAL GAS PROD: 570,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,226

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	18787	-0-	-10477	-0-	18316	2	471	9	Y	428	414	1			14
02	26432	X	16829	-0-	-9603	-0-	16284	2	545	9	Y	495	490	1			19
03	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	18566	2	523	9	Y	475	485	1			9
04	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	17749	2	419	9	Y	381	378	1			12
05	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	19517	2	402	9	Y	365	361	1			16
06	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	17981	2	336	9	Y	305	304	1			17
07	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	17718	2	462	9	Y	420	426	1			11
08	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	16799	2	622	9	Y	565	517	1			59
09	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15031	2	554	9	Y	504	501	1			62
10	18507	X	15327	-0-	-3180	-0-	14787	2	540	9	Y	491	499	1			54
11	17910	X	14497	-0-	-3413	-0-	14065	2	432	9	Y	393	419	1			28
12	18166	X	14305	-0-	-3861	-0-	13975	2	330	9	Y	300	301	1			27

TOTAL GAS PROD: 206,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,122

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101091	X	55873	-0-	-45218	-0-	53645	2	2228	9	Y	2025	2027	1			67
02	75684	X	46485	-0-	-29199	-0-	44910	2	1575	9	Y	1432	1445	1			54
03	79484	X	50472	-0-	-29012	-0-	48937	2	1535	9	Y	1395	1424	1			25
04	54270	X	44172	-0-	-10098	-0-	42940	2	1232	9	Y	1120	1110	1			35
05	56079	X	42254	-0-	-13825	-0-	41076	2	1178	9	Y	1071	1060	1			46
06	54060	X	39563	-0-	-14497	-0-	38577	2	986	9	Y	896	892	1			50
07	51460	X	38724	-0-	-12736	-0-	37733	2	991	9	Y	901	928	1			23
08	50468	X	36090	-0-	-14378	-0-	35126	2	964	9	Y	876	808	1			91
09	44160	X	32096	-0-	-12064	-0-	31236	2	860	9	Y	782	777	1			96
10	37913	X	30708	-0-	-7205	-0-	29870	2	838	9	Y	762	774	1			84
11	36690	X	28422	-0-	-8268	-0-	27753	2	669	9	Y	608	649	1			43
12	37913	X	27187	-0-	-10726	-0-	26448	2	739	9	Y	672	655	1			60

TOTAL GAS PROD: 472,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,540

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174003	X	95886	-0-	-78117	-0-	91655	2	4231	9	Y	3846	3829	1			128
02	132888	X	77543	-0-	-55345	-0-	74822	2	2721	9	Y	2474	2508	1			94
03	136710	X	77775	-0-	-58935	-0-	75123	2	2652	9	Y	2411	2461	1			44
04	99960	X	68468	-0-	-31492	-0-	66339	2	2129	9	Y	1935	1918	1			61
05	103292	X	64672	-0-	-38620	-0-	62637	2	2035	9	Y	1850	1832	1			79
06	92790	X	56845	-0-	-35945	-0-	55142	2	1703	9	Y	1548	1541	1			86
07	85839	X	54801	-0-	-31038	-0-	53172	2	1629	9	Y	1481	1529	1			38
08	77779	X	50711	-0-	-27068	-0-	49164	2	1547	9	Y	1406	1298	1			146
09	68460	X	45104	-0-	-23356	-0-	43722	2	1382	9	Y	1256	1248	1			154
10	60264	X	45099	-0-	-15165	-0-	43753	2	1346	9	Y	1224	1243	1			135
11	56850	X	40838	-0-	-16012	-0-	39763	2	1075	9	Y	977	1043	1			69
12	54808	X	39698	-0-	-15110	-0-	38690	2	1008	9	Y	916	903	1			82

TOTAL GAS PROD: 717,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,324

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131967	X	72022	-0-	-59945	-0-	69111	2	2911	9	Y	2646	2681	1			88
02	96040	X	59592	-0-	-36448	-0-	57749	2	1843	9	Y	1675	1699	1			64
03	96720	X	66318	-0-	-30402	-0-	64524	2	1794	9	Y	1631	1665	1			30
04	81480	X	52634	-0-	-28846	-0-	51194	2	1440	9	Y	1309	1298	1			41
05	82429	X	47132	-0-	-35297	-0-	45754	2	1378	9	Y	1253	1240	1			54
06	69690	X	43485	-0-	-26205	-0-	42333	2	1152	9	Y	1047	1043	1			58
07	66309	X	36951	-0-	-29358	-0-	35873	2	1078	9	Y	980	1013	1			25
08	66309	X	38037	-0-	-28272	-0-	37105	2	932	9	Y	847	784	1			88
09	52620	X	33233	-0-	-19387	-0-	32400	2	833	9	Y	757	752	1			93
10	37727	X	32395	-0-	-5332	-0-	31584	2	811	9	Y	737	749	1			81
11	36510	X	10985	-0-	-25525	-0-	10337	2	648	9	Y	589	628	1			42
12	37727	X	10652	-0-	-27075	-0-	10063	2	589	9	Y	535	529	1			48

TOTAL GAS PROD: 503,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,006

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126974	X	126974	-0-	-0-	-0-	121842	2	5132	9	Y	4665	4634	1			155
02	100726	X	100726	-0-	-0-	-0-	97257	2	3469	9	Y	3154	3189	1			120
03	99253	X	99253	-0-	-0-	-0-	95875	2	3378	9	Y	3071	3135	1			56
04	85305	X	85305	-0-	-0-	-0-	82593	2	2712	9	Y	2465	2444	1			77
05	79249	X	79249	-0-	-0-	-0-	76655	2	2594	9	Y	2358	2334	1			101
06	68636	X	68636	-0-	-0-	-0-	66467	2	2169	9	Y	1972	1963	1			110
07	63662	X	63662	-0-	-0-	-0-	61555	2	2107	9	Y	1915	1976	1			49
08	57816	X	57816	-0-	-0-	-0-	55774	2	2042	9	Y	1856	1712	1			193
09	52200	X	45782	-0-	-6418	-0-	43959	2	1823	9	Y	1657	1647	1			203
10	67394	X	42583	-0-	-24811	-0-	40806	2	1777	9	Y	1615	1640	1			178
11	65220	X	33862	-0-	-31358	-0-	32443	2	1419	9	Y	1290	1376	1			92
12	63674	X	36573	-0-	-27101	-0-	35141	2	1432	9	Y	1302	1278	1			116

TOTAL GAS PROD: 840,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,320

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	11122	-0-	11122	11122	300	1	10692	2	N	118			118
							130	9							
05	0	W	27078	-0-	27078	38200	300	1	26404	2	N	340	363	1	95
							374	9							
06	0	W	23421	-0-	23421	61621	300	1	22853	2	N	244	184	1	155
							268	9							
07	0	W	15944	-0-	15944	77565	300	1	15479	2	N	150	182	1	123
							165	9							
08	0	W	17109	-0-	17109	94674	300	1	16653	2	N	142			265
							156	9							
09	106520	X	11846	-0-	-94674	-0-	450	1	11321	2	N	68	188	1	145
							75	9							
10	27063	X	10148	-0-	-16915	-0-	300	1	9768	2	N	73			218
							80	9							
11	23430	X	7435	-0-	-15995	-0-	300	1	7103	2	N	29			247
							32	9							
12	17112	X	5610	-0-	-11502	-0-	300	1	5284	2	N	24	174	1	97
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 129,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		3072	-0-	3072	3072	18	1	2953	2	N	92			92
							101	9							
08	0	W	81603	-0-	81603	84675	600	1	78602	2	N	2183	2012	1	263
							2401	9							
09	0	W	87658	-0-	87658	172333	600	1	84087	2	N	2701	2621	1	343
							2971	9							
10	281466	X	109133	-0-	-172333	-0-	600	1	105221	2	N	3011	3182	1	172
							3312	9							
11	134340	X	104155	-0-	-30185	-0-	600	1	100108	2	N	3134	2999	1	307
							3447	9							
12	138818	X	101550	-0-	-37268	-0-	600	1	97687	2	N	2966	2860	1	413
							3263	9							

TOTAL GAS PROD: 487,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,087

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

LOPEZ RANCH (VKSBG. E) 54895 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 171591 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

01	4278 #	3325	-0-	-953	-0-	188	1	3098	2	Y	35	37	1			11
						39	9									
02	3332 #	2585	-0-	-747	-0-	140	1	2411	2	Y	31	24	1			18
						34	9									
03	3689 #	3356	-0-	-333	-0-	189	1	3143	2	Y	22	28	1			12
						24	9									
04	3480 #	2880	-0-	-600	-0-	162	1	2695	2	Y	21	25	1			8
						23	9									
05	3596 #	2944	-0-	-652	-0-	183	1	2741	3	Y	18	18	1			8
						20	9									
06	3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015

TOTAL GAS PROD: 15,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

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-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	Y	12	6	1			7
							13	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	91	1	1360	3	Y	31	18	1			14
							34	9									
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	137	1	1988	2	Y	51	29	1			36
							56	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	162	1	2200	2	Y	55	78	1			13
							61	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (D) //CONT.// 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 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	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-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 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-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

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-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	892	-0-	-627	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	1410 #	526	-0-	-884	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	1829 #	913	-0-	-916	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	404	-0-	-1786	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	2263 #	1304	-0-	-959	-0-	1287	2	17	9	N	15					15
08	2263 #	1416	-0-	-847	-0-	1416	2			N	-0-					15
09	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					15
10	1302 #	721	-0-	-581	-0-	719	2	2	9	N	2					17
11	1380 #	469	-0-	-911	-0-	469	2			N	-0-					17
12	1426 #	397	-0-	-1029	-0-	397	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	29	1	115	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	2	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		178	-0-	178	178	21	1	157	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		109	-0-	109	287	9	1	100	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		170	-0-	170	457	14	1	156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

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-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

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-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1671	2	21	9	N	19					102
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					102
03	3100	N	4262	-0-	1162	1162	4262	2			N	-0-					102
04	1841	N	679	-0-	-1162	-0-	679	2			N	-0-					102
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					102
06	2400	X	826	-0-	-1574	-0-	826	2			N	-0-					102
07	2480	X	1126	-0-	-1354	-0-	1076	2	50	9	N	45					147
08	2480	X	882	-0-	-1598	-0-	840	2	42	9	N	38					185
09	2220	X	1208	-0-	-1012	-0-	1186	2	22	9	N	20					205
10	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			N	-0-					205
11	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1336	2	40	9	N	36	188	0			53
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10					63

TOTAL GAS PROD: 19,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	663	-0-	-849	-0-	663	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	36	-0-	-1638	-0-	36	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	738	-0-	-626	-0-	738	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	410	-0-	-861	-0-	410	2	N	-0-			-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2	N	-0-			-0-
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	2	N	-0-			-0-
12	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	510	1	12698	2	N	34					63
							37	9									
02	12040	X	11744	-0-	-296	-0-	449	1	11250	2	N	41					104
							45	9									
03	13330	X	12564	-0-	-766	-0-	494	1	12017	2	N	48	115	1			37
							53	9									
04	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	507	1	12174	2	N	26					63
							29	9									
05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	520	1	12898	2	N	33					96
							36	9									
06	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	507	1	12459	2	N	24					120
							26	9									
07	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	531	1	13155	2	N	8					128
							9	9									
08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	520	1	12517	2	N	17					145
							19	9									
09	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	518	1	12310	2	N	25	114	1			56
							28	9									
10	13702	X	13475	-0-	-227	-0-	542	1	12898	2	N	32					88
							35	9									
11	13260	X	12584	-0-	-676	-0-	12516	2	68	9	N	62	113	1			37
12	13702	X	12774	-0-	-928	-0-	12751	2	23	9	N	21					58

TOTAL GAS PROD: 155,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2387	-0-	-0-	-0-	92	1	2295	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2149	-0-	-35	-0-	83	1	2066	2	N	-0-			-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	90	1	2194	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	88	1	2107	2	N	-0-			-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	101	1	2505	2	N	-0-			-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	101	1	2473	2	N	-0-			-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	102	1	2529	2	N	-0-			-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	103	1	2485	2	N	-0-			-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	97	1	2315	2	N	-0-			-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2303	2	N	-0-			-0-
*11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	654	-0-	-28	-0-	127	1	527	2	Y	-0-			-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	113	1	437	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	532	-0-	-181	-0-	106	1	426	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	356	-0-	-154	-0-	62	1	294	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	78	1	342	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	65	1	315	2	Y	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	2	Y	-0-			-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	408	2	Y	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	Y	-0-			-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	58	1	427	2	Y	-0-			-0-
11	450	X	394	-0-	-56	-0-	32	1	362	2	Y	-0-			-0-
*12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	46	1	514	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	54	1	224	2	N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	50	1	193	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	56	1	225	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	49	1	233	2	N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	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.		398	-0-	398	398	45	1	353	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	399	1	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		34	-0-	34	433	4	1	30	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	433					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	433					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

01	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	62	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1529	-0-	-67	-0-	59	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	66	1	1598	2	N	28					28
							31	9									
04	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	205	1	972	2	N	1					29
							1	9									
05	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	232	1	1020	2	N	-0-					29
06	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	204	1	986	2	N	1					30
							1	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	149	1	1163	2	N	1					31
							1	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	2	N	2					33
							2	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	152	1	1175	2	N	1					34
							1	9									
10	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	148	1	1083	2	N	1					35
							1	9									
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1195	2	N	2					37
							2	9									
12	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	103	1	1145	2	N	4					41
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4111	-0-	-105	-0-	797	1	3306	2	Y	7					13
							8	9									
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	799	1	3083	2	Y	8					21
							9	9									
03	4216	X	4199	-0-	-17	-0-	832	1	3357	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	641	1	3035	2	Y	6					13
							7	9									
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	711	1	3130	2	Y	6					19
							7	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	647	1	3123	2	Y	6					25
							7	9									
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	407	1	3181	2	Y	2					27
							2	9									
08	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	372	1	2923	2	Y	4					31
							4	9									
09	3300	X	3117	-0-	-183	-0-	357	1	2753	2	Y	6	25	1			12
							7	9									
10	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	369	1	2705	2	Y	8					20
							9	9									
11	3600	X	3254	-0-	-346	-0-	264	1	2972	2	Y	16	27	1			9
							18	9									
12	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	265	1	2945	2	Y	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 43,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-12	-0-	94	1	390	2	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	122	1	470	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	151	1	608	2	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	122	1	580	2	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	632	2	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	119	1	575	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	632	2	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	86	1	665	2	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	86	1	633	2	N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	56	1	624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-277	-0-	89	1	368	2	N	9					16
							10	9									
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	87	1	337	2	N	10					26
							11	9									
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	96	1	389	2	N	12	29	1			9
							13	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	75	1	354	2	N	7					16
							8	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	N	8					24
							9	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	75	1	364	2	N	6					30
							7	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	424	2	N	2					32
							2	9									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	N	4					36
							4	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	398	2	N	6	28	1			14
							7	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	N	8					22
							9	9									
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	15	28	1			9
							17	9									
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	440	2	N	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	83	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	69	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	99	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	117	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	114	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	95	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	Y	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	614	2	Y	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	295	2	Y	7					13
							8	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	69	1	267	2	Y	8					21
							9	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	68	1	276	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	6					13
							7	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	70	1	308	2	Y	6					19
							7	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	252	2	Y	6					25
							7	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	43	1	335	2	Y	2					27
							2	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	311	2	Y	4					31
							4	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	291	2	Y	6	25	1			12
							7	9									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	Y	8					20
							9	9									
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	Y	16	27	1			9
							18	9									
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	Y	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 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	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-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 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	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-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) //CONT.// 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) //CONT.// 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-464	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	810	-0-	-390	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	83	83	1			-0-
08	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2695	-0-	-715	-0-	142	1	2553	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3014	-0-	-66	-0-	153	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2941	-0-	-1244	-0-	175	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3212	-0-	-838	-0-	183	1	3029	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3325	-0-	-860	-0-	192	1	3133	2	N	-0-					-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	199	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	179	1	3310	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	202	1	2906	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	230	1	2776	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	250	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	270	1	3231	2	N	-0-					-0-
*12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	275	1	3245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5425	-0-	-0-	-0-	286	1	5139	2	N	-0-			-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	229	1	4283	2	N	-0-			-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	283	1	4470	2	N	-0-			-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	267	1	4417	2	N	-0-			-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	226	1	3695	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	195	1	3046	2	N	-0-			-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	224	1	4127	2	N	-0-			-0-
08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	605	1	8701	2	N	-0-			-0-
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	516	1	6240	2	N	-0-			-0-
10	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	518	1	6465	2	N	-0-			-0-
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	488	1	5831	2	N	-0-			-0-
*12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	495	1	5852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	1200	2	Y	-0-			-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	74	1	1386	2	Y	-0-			-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	83	1	1317	2	Y	-0-			-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	Y	-0-			-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	91	1	1485	2	Y	-0-			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	72	1	1040	2	Y	-0-			-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	2	Y	-0-			-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	136	1	1696	2	Y	-0-			-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	132	1	1576	2	Y	-0-			-0-
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	146	1	1719	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	48	1	774	2	N	-0-					-0-
02	700	X	466	-0-	-234	-0-	37	1	429	2	N	-0-					-0-
03	713	X	508	-0-	-205	-0-	41	1	467	2	N	-0-					-0-
04	810	X	637	-0-	-173	-0-	50	1	587	2	N	-0-					-0-
05	837	X	519	-0-	-318	-0-	44	1	474	2	N	1					1
							1	9									
06	810	X	798	-0-	-12	-0-	68	1	730	2	N	-0-					1
07	651	X	355	-0-	-296	-0-	31	1	324	2	N	-0-	1	0			-0-
08	651	X	610	-0-	-41	-0-	56	1	554	2	N	-0-					-0-
09	810	X	599	-0-	-211	-0-	49	1	550	2	N	-0-					-0-
10	837	X	646	-0-	-191	-0-	52	1	594	2	N	-0-					-0-
11	810	X	4	-0-	-806	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	182	1	2908	2	N	1	1	1			1
							1	9										
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	190	1	2195	2	N	-0-					1
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	210	1	2392	2	N	-0-					1
04	3000	X	2486	-0-	-514	-0-	194	1	2292	2	N	-0-					1
05	3100	X	2084	-0-	-1016	-0-	176	1	1907	2	N	1					2
							1	9										
06	3000	X	2636	-0-	-364	-0-	225	1	2411	2	N	-0-	1	0			1
07	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	228	1	2363	2	N	-0-					1
08	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	206	1	2038	2	N	-0-					1
09	2640	X	2258	-0-	-382	-0-	184	1	2073	2	N	1					2
							1	9										
10	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	197	1	2266	2	N	-0-	1	0			1
11	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	206	1	2099	2	N	-0-					1
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	302	1	4807	2	N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	311	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	343	1	3892	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4044	-0-	-906	-0-	318	1	3726	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2080	-0-	-3035	-0-	177	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	2844	-0-	-2106	-0-	244	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3616	-0-	-693	-0-	319	1	3297	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2575	-0-	-1672	-0-	237	1	2338	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	1901	-0-	-2149	-0-	156	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2073	-0-	-1554	-0-	167	1	1906	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3058	-0-	-452	-0-	275	1	2783	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	348	1	5537	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	336	1	3861	2	N	-0-					1
03	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	371	1	4207	2	N	-0-	1	0			-0-
04	5700	X	3973	-0-	-1727	-0-	312	1	3660	2	N	1					1
							1	9									
05	5890	X	4085	-0-	-1805	-0-	347	1	3736	2	N	2					3
							2	9									
06	5700	X	3430	-0-	-2270	-0-	295	1	3135	2	N	-0-	2	0			1
07	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	363	1	3750	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4588	X	3493	-0-	-1095	-0-	322	1	3170	2	N	1					1
							1	9									
09	3960	X	2782	-0-	-1178	-0-	229	1	2552	2	N	1					2
							1	9									
10	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	318	1	3638	2	N	-0-	1	0			1
*11	3990	X	3447	-0-	-543	-0-	310	1	3137	2	N	-0-	1	0			-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	201	1	3212	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2660	X	1904	-0-	-756	-0-	152	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2076	-0-	-869	-0-	167	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2137	-0-	-1163	-0-	167	1	1969	2	N	1					1
							1	9									
05	3410	X	1375	-0-	-2035	-0-	116	1	1259	2	N	-0-					1
06	3300	X	775	-0-	-2525	-0-	66	1	709	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2201	X	533	-0-	-1668	-0-	47	1	486	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	526	-0-	-1675	-0-	48	1	478	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	386	-0-	-1744	-0-	32	1	354	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	451	-0-	-913	-0-	36	1	415	2	N	-0-					-0-
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	225	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 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	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-

LOS MOGOTES (LOBO 6) //CONT.// 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1175	-0-	-65	-0-	69	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	732	-0-	-276	-0-	59	1	673	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	798	-0-	-318	-0-	65	1	733	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	877	-0-	-263	-0-	69	1	808	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	969	-0-	-209	-0-	82	1	886	2	N	1					1
							1	9									
06	1140	X	933	-0-	-207	-0-	80	1	853	2	N	-0-					1
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	98	1	1009	2	N	-0-	1	0			-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	93	1	916	2	N	-0-					-0-
09	930	X	818	-0-	-112	-0-	67	1	751	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	692	-0-	-424	-0-	56	1	636	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	853	-0-	-227	-0-	77	1	776	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-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: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4036	-0-	-5202	-0-	795	1	3241	2	Y	-0-					-0-
02	8344	X	2833	-0-	-5511	-0-	594	1	2239	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	2424	-0-	-4179	-0-	162	1	2262	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	2352	-0-	-2328	-0-	311	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	2456	-0-	-2380	-0-	297	1	2159	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	1924	-0-	-1976	-0-	256	1	1668	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2021	-0-	-1110	-0-	262	1	1759	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2048	-0-	-401	-0-	272	1	1776	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1795	-0-	-575	-0-	244	1	1550	2	Y	1					1
							1	9									
10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	284	1	1700	2	Y	-0-					1
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	289	1	1684	2	Y	-0-					1
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	256	1	1576	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4385	-0-	4385	43140	390	1	3995	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	4439	-0-	4439	47579	389	1	4050	2	Y	-0-					-0-
03	51927	X	4348	-0-	-47579	-0-	418	1	3930	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	3773	-0-	-2917	-0-	386	1	3387	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	3405	-0-	-2764	-0-	351	1	3054	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3464	-0-	-1306	-0-	365	1	3099	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	2832	-0-	-2097	-0-	327	1	2505	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	2855	-0-	-1485	-0-	193	1	2662	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2802	-0-	-978	-0-	185	1	2617	2	Y	-0-					-0-
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	152	1	2026	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1932	-0-	-138	-0-	136	1	1796	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1952	-0-	-187	-0-	149	1	1803	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 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	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	952	N	433	-0-	-519	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	385	-0-	-638	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

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-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					1
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					1
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					1
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

01	3100	N	3686	-0-	586	586	217	1	3467	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2764	X	2178	-0-	-586	-0-	174	1	2004	2	Y	-0-					1
03	2914	X	2376	-0-	-538	-0-	192	1	2184	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	213	1	2514	2	Y	1					1
							1	9									
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	201	1	2175	2	Y	1					2
							1	9									
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	262	1	2806	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	240	1	2489	2	Y	-0-					-0-
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	234	1	2323	2	Y	1					1
							1	9									
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	203	1	2286	2	Y	-0-					1
10	2573	X	2449	-0-	-124	-0-	196	1	2252	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
*11	2490	X	2341	-0-	-149	-0-	210	1	2131	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4887	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	4283	-0-	1483	1483	4283	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4207	-0-	1107	2590	4207	2			Y	-0-					-0-
04	4706	X	2116	-0-	-2590	-0-	2115	2	1	9	Y	1					1
05	4154	X	3154	-0-	-1000	-0-	3153	2	1	9	Y	1					2
06	4020	X	2811	-0-	-1209	-0-	2811	2			Y	-0-	2	0			-0-
07	4154	X	2891	-0-	-1263	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	186	-0-	-3968	-0-	185	2	1	9	Y	1					1
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					1
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	2	1	9	Y	1	1	0			1
*11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1055	-0-	-1084	-0-	62	1	992	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1288	N	925	-0-	-363	-0-	74	1	851	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					1
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	2	Y	-0-					1
05	682	N	531	-0-	-151	-0-	45	1	486	2	Y	-0-					1
06	660	N	309	-0-	-351	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					1
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	102	1	1061	2	Y	-0-					1
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	505	2	Y	-0-					1
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	88	1	994	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	154	1	1768	2	Y	-0-					1
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	173	1	1755	2	Y	-0-					1
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	792	1	12662	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	846	1	9778	2	Y	-0-					3
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	934	1	10655	2	Y	-0-					3
04	10830	X	9063	-0-	-1767	-0-	707	1	8354	2	Y	2					5
							2	9									
05	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	1144	1	12378	2	Y	4					9
							4	9									
06	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	1071	1	11462	2	Y	-0-	6	0			3
07	11191	X	10564	-0-	-627	-0-	929	1	9635	2	Y	-0-					3
08	11191	X	10036	-0-	-1155	-0-	920	1	9113	2	Y	3					6
							3	9									
09	10830	X	10124	-0-	-706	-0-	827	1	9296	2	Y	1					7
							1	9									
10	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	781	1	8984	2	Y	1	4	0			4
							1	9									
*11	9330	X	8780	-0-	-550	-0-	786	1	7994	2	Y	-0-	2	0			2
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 120,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3221	-0-	121	121	189	1 1 9	3031	2	Y	1	1	1			-0-
02	2156	N	1975	-0-	-181	-0-	157	1	1818	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	174	1	1981	2	Y	-0-					-0-
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	2242	2	Y	1					1
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	184	1	1991	2	Y	-0-					1
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	219	1	2340	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	205	1	2123	2	Y	-0-					-0-
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	209	1 1 9	2071	2	Y	1					1
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	183	1	2061	2	Y	-0-					1
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	208	1 1 9	2398	2	Y	1	1	0			1
*11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	191	1	1937	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	264	1 2 9	4228	2	Y	2	1	1			1
02	3080	X	2696	-0-	-384	-0-	215	1	2481	2	Y	-0-					1
03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	237	1	2704	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	274	1 1 9	3235	2	Y	1					1
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	251	1 1 9	2714	2	Y	1					2
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	299	1	3205	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	299	1	3099	2	Y	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	297	1 1 9	2943	2	Y	1					1
09	2850	X	2843	-0-	-7	-0-	232	1	2611	2	Y	-0-					1
10	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	276	1 1 9	3171	2	Y	1	1	0			1
*11	3420	X	2991	-0-	-429	-0-	268	1	2723	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	64	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	48	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	311	-0-	-319	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	285	-0-	-273	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	N	-0-					36
02	840	N	717	-0-	-123	-0-	57	1	660	2	N	-0-					36
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	63	1	719	2	N	-0-					36
04	1020	N	529	-0-	-491	-0-	42	1	487	2	N	-0-					36
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	56	1	602	2	N	-0-					36
06	750	N	382	-0-	-368	-0-	33	1	349	2	N	-0-					36
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	N	-0-					36
08	651	N	550	-0-	-101	-0-	51	1	499	2	N	-0-					36
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	504	2	N	-0-					36
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	52	1	595	2	N	3					39
							3	9									
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	45	1	457	2	N	-0-					39
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	2	N	-0-					24
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	-0-					24
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					24
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-					24
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	17	1	179	2	N	-0-					24
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	14	1	154	2	N	-0-					24
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	11	1	115	2	N	-0-					24
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	2	N	-0-					24
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	N	-0-					24
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	N	-0-					24
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-					24
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3241	-0-	141	141	191	1	3049	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2200	N	2059	-0-	-141	-0-	165	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	182	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2260	-0-	-680	-0-	177	1	2082	2	N	1					1
							1	9									
05	3038	X	2286	-0-	-752	-0-	194	1	2092	2	N	-0-					1
06	2940	X	1612	-0-	-1328	-0-	138	1	1474	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2325	X	2058	-0-	-267	-0-	182	1	1876	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2203	-0-	-122	-0-	203	1	1999	2	N	1					1
							1	9									
09	2250	X	2033	-0-	-217	-0-	167	1	1866	2	N	-0-					1
10	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	161	1	1843	2	N	-0-	1	0			-0-
11	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	155	1	1566	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	448	N	116	-0-	-332	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1					1
10	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	1370	2			N	-0-					1
*11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3838	2	1	9	N	1					1
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3117	2	1	9	N	1					2
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-	2	0			-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3564	2	1	9	N	1					1
09	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	2683	2			N	-0-					1
10	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	0			1
*11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-	1	0			-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	756	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 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	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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	14	1	143	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	61	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	49	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	44	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	42	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	45	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2016	N	1660	-0-	-356	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	1					1
05	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	2			N	-0-					1
06	1590	N	998	-0-	-592	-0-	998	2			N	-0-					1
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					1
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-	1	0			-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					1
10	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					1
*11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 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	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	628	1	10051	2	N	-0-	27	1			10
02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	591	1	6821	2	N	-0-					10
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	652	1	7433	2	N	-0-					10
04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	865	1	10215	2	N	1					11
							1	9									
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	797	1	8621	2	N	3					14
							3	9									
06	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	828	1	8863	2	N	-0-	5	0			9
07	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	760	1	7884	2	N	-0-					9
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	781	1	7736	2	N	2					11
							2	9									
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	645	1	7255	2	N	1					12
							1	9									
10	9021	X	8793	-0-	-228	-0-	703	1	8089	2	N	1	3	0			10
							1	9									
*11	8730	X	8690	-0-	-40	-0-	778	1	7912	2	N	-0-	2	0			8
12	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 98,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	28	1	326	2	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	27	1	281	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	2	N	-0-					-0-
09	420	N	259	-0-	-161	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2479	2	1	9	N	1	1	1			14
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	1550	2			N	-0-					14
03	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			N	-0-					14
04	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1665	2	1	9	N	1					15
05	1705	N	727	-0-	-978	-0-	727	2			N	-0-					15
06	1470	N	779	-0-	-691	-0-	779	2			N	-0-	1	0			14
07	1736	N	578	-0-	-1158	-0-	578	2			N	-0-					14
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					14
09	780	N	610	-0-	-170	-0-	610	2			N	-0-					14
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					14
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					14
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	N	-0-			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	-0-			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	N	-0-			-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	48	1	515	2	N	-0-			-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	N	-0-			-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	46	1	477	2	N	-0-			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	578	2	N	-0-			-0-
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	47	1	524	2	N	-0-			-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	56	1	638	2	N	-0-			-0-
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	40	1	406	2	N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			33
02	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	2			N	-0-			33
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			33
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			33
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			33
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			33
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-			33
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			33
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-			33
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-			33
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-			33
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4119	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4984	2	1	9	N	1					1
05	4867	X	1464	-0-	-3403	-0-	1463	2	1	9	N	1					2
06	4530	X	1273	-0-	-3257	-0-	1272	2	1	9	N	1	2	0			1
07	4867	X	1957	-0-	-2910	-0-	1957	2			N	-0-	1	0			-0-
08	4867	X	1809	-0-	-3058	-0-	1808	2	1	9	N	1					1
09	4710	X	1472	-0-	-3238	-0-	1472	2			N	-0-					1
10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	0			1
*11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	579	2	N	-0-					-0-
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	33	1	382	2	N	-0-					-0-
04	600	N	419	-0-	-181	-0-	33	1	386	2	N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	28	1	303	2	N	-0-					-0-
06	390	N	77	-0-	-313	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
07	434	N	140	-0-	-294	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	N	-0-					8
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	11	1	127	2	N	-0-					8
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	12	1	139	2	N	-0-					8
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	N	-0-					8
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	101	1	1089	2	N	1					9
							1	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	-0-					9
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	42	1	429	2	N	-0-					9
08	1178	N	323	-0-	-855	-0-	30	1	293	2	N	-0-	1	0			8
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	28	1	317	2	N	-0-					8
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	28	1	317	2	N	-0-					8
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	20	1	206	2	N	-0-					8
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	126	1	2016	2	N	-0-					1
02	1036	N	525	-0-	-511	-0-	42	1	483	2	N	-0-					1
03	1426	N	572	-0-	-854	-0-	46	1	526	2	N	-0-					1
04	2070	N	1594	-0-	-476	-0-	124	1	1470	2	N	-0-					1
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	202	1	2189	2	N	1					2
							1	9									
06	3000	N	3116	-0-	116	116	266	1	2850	2	N	-0-	1	0			1
07	1840	N	1724	-0-	-116	-0-	152	1	1572	2	N	-0-					1
08	2387	N	1655	-0-	-732	-0-	152	1	1503	2	N	-0-					1
09	2430	X	1477	-0-	-953	-0-	121	1	1355	2	N	1					2
							1	9									
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	315	1	3627	2	N	-0-	1	0			1
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	311	1	3158	2	N	-0-					1
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2035	-0-	-0-	-0-	120	1	1914	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1372	N	941	-0-	-431	-0-	75	1	866	2	N	-0-					1
03	1581	N	1026	-0-	-555	-0-	83	1	943	2	N	-0-					1
04	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	100	1	1183	2	N	-0-					1
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	92	1	993	2	N	-0-					1
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	139	1	1489	2	N	1	1	0			1
							1	9									
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	110	1	1136	2	N	-0-					1
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	113	1	1116	2	N	-0-					1
09	1620	N	993	-0-	-627	-0-	81	1	912	2	N	-0-					1
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	2	N	-0-					1
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	123	1	1251	2	N	-0-					1
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	128	1	3847	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	114	1	2926	2	N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	125	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	157	1	3743	2	N	1					1
							1	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	133	1	3020	2	N	1					2
							1	9									
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	2	N	-0-	2	0			-0-
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	103	1	2294	2	N	1					1
							1	9									
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	200	1	4634	2	N	-0-					1
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	151	1	3541	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	108	1	2415	2	N	-0-	1	0			-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1434	-0-	-116	-0-	1433	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1363	2	1	9	N	1					1
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	1060	2	1	9	N	1					1
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					1
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	247	1	3951	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2800	X	2713	-0-	-87	-0-	216	1	2497	2	N	-0-					1
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	239	1	2721	2	N	-0-					1
04	3000	X	1126	-0-	-1874	-0-	88	1	1037	2	N	1					2
							1	9									
05	3100	X	1127	-0-	-1973	-0-	95	1	1032	2	N	-0-					2
06	3000	X	2106	-0-	-894	-0-	180	1	1926	2	N	-0-	1	0			1
07	3007	X	2216	-0-	-791	-0-	195	1	2021	2	N	-0-					1
08	2945	X	1801	-0-	-1144	-0-	165	1	1635	2	N	1					2
							1	9									
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	231	1	2600	2	N	-0-					2
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	226	1	2596	2	N	1	1	0			2
							1	9									
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	203	1	2066	2	N	-0-	1	0			1
12	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

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-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	273	1	4355	2	N	2	1	1			54
							2	9									
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	261	1	2993	2	N	-0-					54
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	288	1	3261	2	N	-0-					54
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	256	1	3004	2	N	1					55
							1	9									
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	273	1	2935	2	N	1					56
							1	9									
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	312	1	3318	2	N	-0-	2	0			54
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	313	1	3228	2	N	-0-					54
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	296	1	2915	2	N	1					55
							1	9									
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	257	1	2870	2	N	-0-					55
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	270	1	3088	2	N	-0-	1	0			54
*11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	273	1	2754	2	N	-0-					54
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 37,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3799	2	2	9	N	2	2	1			123
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					123
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3050	2	4	9	N	4					127
04	2610	X	2398	-0-	-212	-0-	2397	2	1	9	N	1					128
05	2697	X	2632	-0-	-65	-0-	2618	2	14	9	N	13					141
06	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	2260	2			N	-0-	1	0			140
07	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2395	2	4	9	N	4					144
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2780	2	40	9	N	36	171	1			9
09	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	2413	2			N	-0-					9
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	0			9
*11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					9
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2880	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	1					1
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					1
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1					1
09	1590	N	970	-0-	-620	-0-	970	2			N	-0-					1
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	1	0			-0-
11	1590	N	1216	-0-	-374	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	322	1	5125	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	337	1	3869	2	N	-0-					1
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	372	1	4215	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	379	1	4448	2	N	1					1
							1	9									
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	381	1	4097	2	N	2					3
							2	9									
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	396	1	4209	2	N	-0-	2	0			1
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	400	1	4132	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	393	1	3871	2	N	2					2
							2	9									
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	345	1	3854	2	N	-0-					2
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	333	1	3810	2	N	1	2	0			1
							1	9									
*11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	378	1	3824	2	N	-0-	1	0			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-					-0-
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	N	-0-					-0-
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	30	1	358	2	N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	25	1	275	2	N	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	20	1	210	2	N	-0-					-0-
07	403	N	213	-0-	-190	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	21	1	208	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	3997	2	N	2	1	1			1
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	298	1	3427	2	N	-0-					1
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	329	1	3734	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	298 1	1 9	3493	2	N	1					1
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	299 1	1 9	3219	2	N	1					2
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	374 1	1 9	3976	2	N	1	2	0			1
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	354	1	3655	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	439 1	1 9	4327	2	N	1					1
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	407 1	1 9	4539	2	N	1					2
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	434 1	1 9	4960	2	N	1	2	0			1
*11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	453	1	4577	2	N	-0-	1	0			-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	-0-					38
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-					38
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					38
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	8	1	98	2	N	-0-					38
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	N	1					39
							1	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	N	-0-					39
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	N	-0-					39
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	N	-0-					39
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	26	1	295	2	N	-0-					39
10	496	N	384	-0-	-112	-0-	31	1	353	2	N	-0-					39
*11	480	N	337	-0-	-143	-0-	30	1	307	2	N	-0-					39
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

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-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 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	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-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	435 4	1 9	6952	2	N	4	3	1			102
02	6384	X	5907	-0-	-477	-0-	471	1	5436	2	N	-0-					102
03	7068	X	6442	-0-	-626	-0-	519	1	5923	2	N	-0-					102
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	482 1	1 9	5686	2	N	1					103
05	6014	X	5107	-0-	-907	-0-	428 51	1 9	4628	2	N	46					149
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	516	1	5520	2	N	-0-	3	0			146
07	6014	X	5416	-0-	-598	-0-	476	1	4940	2	N	-0-					146
08	6014	X	4745	-0-	-1269	-0-	435 1	1 9	4309	2	N	1					147
09	5820	X	4748	-0-	-1072	-0-	388 1	1 9	4359	2	N	1					148
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	367	1	4221	2	N	-0-	2	0			146
*11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	409	1	4158	2	N	-0-					146
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 61,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 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	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1					1
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					1
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1					1
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					1
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-	1	0			-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	940	2	N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	57	1	651	2	N	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	65	1	765	2	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	81	1	859	2	N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	75	1	774	2	N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	73	1	719	2	N	-0-					-0-
09	930	N	727	-0-	-203	-0-	60	1	667	2	N	-0-					-0-
10	837	N	709	-0-	-128	-0-	57	1	652	2	N	-0-					-0-
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	65	1	656	2	N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	169	1	2693	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2352	X	2070	-0-	-282	-0-	166	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	183	1	2074	2	N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	229	1	2684	2	N	1					1
							1	9									
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	234	1	2516	2	N	1					2
							1	9									
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	239	1	2538	2	N	-0-	2	0			-0-
07	2604	N	1974	-0-	-630	-0-	174	1	1800	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2086	-0-	-518	-0-	192	1	1893	2	N	1					1
							1	9									
09	2520	N	1389	-0-	-1131	-0-	114	1	1275	2	N	-0-					1
10	1984	N	1562	-0-	-422	-0-	126	1	1436	2	N	-0-	1	0			-0-
11	2010	N	1677	-0-	-333	-0-	151	1	1526	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	927	2	N	-0-					29
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	2	N	-0-					29
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	N	-0-					29
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	54	1	633	2	N	-0-					29
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	49	1	531	2	N	1					30
							1	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	N	-0-					30
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	54	1	564	2	N	-0-					30
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	80	1	792	2	N	-0-	1	0			29
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	2	N	-0-					29
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	2	N	-0-					29
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	786	2	N	-0-					29
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	N	1					1
							1	9									
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	57	1	1299	2	N	-0-					1
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1352	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	60	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	47	1	1091	2	N	1					1
							1	9									
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	52	1	1215	2	N	-0-					1
*11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	55	1	1227	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	390	1	6211	2	N	3	2	1			47
							3	9									
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	382	1	4386	2	N	-0-					47
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	421	1	4779	2	N	-0-					47
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	410	1	4815	2	N	1					48
							1	9									
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	412	1	4430	2	N	2					50
							2	9									
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	418	1	4446	2	N	-0-	3	0			47
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	289	1	2984	2	N	-0-					47
08	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	251	1	2468	2	N	1					48
							1	9									
09	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	200	1	2227	2	N	-0-					48
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	339	1	3870	2	N	-0-	1	0			47
*11	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	203	1	2050	2	N	-0-					47
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 46,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	2	N	-0-					-0-
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	45	1	532	2	N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	64	1	693	2	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	2	N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	46	1	477	2	N	-0-					-0-
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	45	1	447	2	N	-0-					-0-
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	39	1	442	2	N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	39	1	448	2	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	260	1	4142	2	N	2	1	1			25
							2	9											
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	251	1	2880	2	N	-0-					25
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	277	1	3138	2	N	-0-					25
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	239	1	2807	2	N	1					26
							1	9											
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	266	1	2867	2	N	-0-					26
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	308	1	3277	2	N	1	2	0			25
							1	9											
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	301	1	3106	2	N	-0-					25
08	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	246	1	2419	2	N	1					26
							1	9											
09	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	217	1	2424	2	N	-0-					26
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	257	1	2937	2	N	-0-	1	0			25
*11	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	241	1	2436	2	N	-0-					25
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 35,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	102	1	1628	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	100	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	110	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	109	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	113	1	1218	2	N	1					1
							1	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	126	1	1340	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	122	1	1257	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	116	1	1146	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1127	-0-	-343	-0-	93	1	1033	2	N	1					1
							1	9									
10	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					1
*11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	102	1	1034	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3353	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3532	2	1	9	N	1					1
05	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2810	2	1	9	N	1					2
06	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	2626	2			N	-0-	2	0			-0-
07	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2346	-0-	-661	-0-	2345	2	1	9	N	1					1
09	2910	X	2394	-0-	-516	-0-	2394	2			N	-0-					1
10	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	2240	2	1	9	N	1	1	0			1
*11	2640	X	2585	-0-	-55	-0-	2585	2			N	-0-	1	0			-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 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	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	290	1	4616	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2968	-0-	-168	-0-	238	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	262	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	338	1	3970	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	279	1	3007	2	N	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	318	1	3386	2	N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	349	1	3598	2	N	-0-					-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	300	1	2953	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	221	1	2472	2	N	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	303	1	3463	2	N	55					55
							61	9									
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	294	1	2967	2	N	-0-					55
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 39,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 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	3100	N	3334	-0-	234	234	197	1	3136	2	N	1	1	1			12
							1	9									
02	2702	N	2468	-0-	-234	-0-	198	1	2270	2	N	-0-					12
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	218	1	2473	2	N	-0-					12
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	213	1	2495	2	N	-0-					12
05	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	218	1	2345	2	N	1					13
							1	9									
06	2550	X	2368	-0-	-182	-0-	203	1	2165	2	N	-0-	1	0			12
07	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	188	1	1936	2	N	-0-					12
08	2635	X	2016	-0-	-619	-0-	186	1	1830	2	N	-0-					12
09	2550	X	1995	-0-	-555	-0-	164	1	1830	2	N	1					13
							1	9									
10	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	161	1	1837	2	N	-0-	1	0			12
11	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	154	1	1551	2	N	-0-					12
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					12
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					12
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					12
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					12
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					12
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					12
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					12
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					12
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					12
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					12
11	3000	N	8422	-0-	5422	5422	8422	2			N	-0-					12
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2322					N	10					22

TOTAL GAS PROD: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	15	1	176	2	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	2	N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	18	1	184	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4604	2	2	9	N	2	2	1			21
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					21
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					21
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4783	2	1	9	N	1					22
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4321	2	1	9	N	1					23
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-	2	0			21
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					21
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3961	2	1	9	N	1					22
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	2	1	9	N	1					23
10	2139	X	1980	-0-	-159	-0-	1980	2			N	-0-	1	0			22
*11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					22
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 43,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

	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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	109 1 9		1743	2	N	1	1	1			15
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					15
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	103	1	1172	2	N	-0-					15
04	1800	N	1368	-0-	-432	-0-	107 1 9		1260	2	N	1					16
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	122	1	1308	2	N	-0-					16
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	118	1	1256	2	N	-0-	1	0			15
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	135	1	1393	2	N	-0-					15
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	134 1 9		1322	2	N	1					16
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	117	1	1307	2	N	-0-					16
10	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	111	1	1266	2	N	-0-	1	0			15
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	124	1	1250	2	N	-0-					15
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 15,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

	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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	52	1	834	2	N	-0-					8
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	-0-					8
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	52	1	595	2	N	-0-					8
04	870	N	609	-0-	-261	-0-	48	1	561	2	N	-0-					8
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	57 1 9		613	2	N	1					9
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	49	1	522	2	N	-0-					9
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	54	1	560	2	N	-0-					9
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	58	1	574	2	N	-0-	1	0			8
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	2	N	-0-					8
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	N	-0-					8
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	50	1	509	2	N	-0-					8
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	442	1	7038	2	N	-0-	13	1			20
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	350	1	4024	2	N	-0-					20
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	387	1	4384	2	N	-0-					20
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	416	1	4884	2	N	-0-					20
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	464	1	4987	2	N	2					22
							2	9									
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	343	1	3647	2	N	-0-	3	0			19
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	382	1	3940	2	N	-0-					19
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	357	1	3511	2	N	1					20
							1	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	298	1	3324	2	N	1					21
							1	9									
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	351	1	4007	2	N	1	2	0			20
							1	9									
*11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	343	1	3469	2	N	-0-					20
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 51,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					9
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					9
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					9
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					9
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					9
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					9
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					9
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	77	2	N	-0-					9
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	796	-0-	-320	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-201	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	900	N	657	-0-	-243	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6437	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5867	2	2	9	N	2					2
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	1					3
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	2	0			1
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	1					1
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7041	2	2	9	N	2	2	1			105
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					105
03	5952	X	5858	-0-	-94	-0-	5858	2			N	-0-					105
04	5940	X	3508	-0-	-2432	-0-	3507	2	1	9	N	1					106
05	6138	X	6045	-0-	-93	-0-	6042	2	3	9	N	3					109
06	5940	X	2727	-0-	-3213	-0-	2727	2			N	-0-	2	0			107
07	6138	X	2842	-0-	-3296	-0-	2842	2			N	-0-					107
08	6045	X	3771	-0-	-2274	-0-	3770	2	1	9	N	1					108
09	5850	X	4899	-0-	-951	-0-	4896	2	3	9	N	3					111
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-	1	0			110
*11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					110
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 55,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	652	2	N	1					1
							1	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	N	-0-					1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	2	N	-0-	1	0			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	998	2	N	1					1
							1	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	92	1	996	2	N	-0-					1
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	38	1	406	2	N	-0-					1
07	1116	N	503	-0-	-613	-0-	44	1	459	2	N	-0-	1	0			-0-
08	1085	N	512	-0-	-573	-0-	47	1	464	2	N	1					1
							1	9									
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	36	1	404	2	N	-0-					1
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	-0-					1
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	59	1	601	2	N	-0-	1	0			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2275	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	2	1	9	N	1					1
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					1
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1					1
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					1
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1	1	0			1
*11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6866	-0-	-1225	-0-	6860	2	6	9	N	5	4	1			47
02	7308	X	6863	-0-	-445	-0-	6863	2			N	-0-					47
03	8091	X	6741	-0-	-1350	-0-	6741	2			N	-0-					47
04	6600	X	5904	-0-	-696	-0-	5902	2	2	9	N	2					49
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7030	2	1	9	N	1					50
06	6600	X	4535	-0-	-2065	-0-	4532	2	3	9	N	3	3	0			50
07	6820	X	5942	-0-	-878	-0-	5942	2			N	-0-					50
08	6820	X	6683	-0-	-137	-0-	6665	2	18	9	N	16	53	1			13
09	6600	X	5912	-0-	-688	-0-	5911	2	1	9	N	1					14
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6472	2	1	9	N	1	2	0			13
*11	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					13
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 69,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	757	2	N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	46	1	532	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	579	2	N	-0-					-0-
04	780	N	586	-0-	-194	-0-	46	1	540	2	N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	67	1	725	2	N	7					7
							8	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	65	1	700	2	N	-0-					7
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	737	2	N	-0-					7
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	88	1	869	2	N	-0-					7
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	750	2	N	-0-					7
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	N	-0-					7
11	930	N	655	-0-	-275	-0-	59	1	596	2	N	-0-					7
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	133	1	2123	2	N	-0-	19	1			-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	106	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	117	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	99	1	1164	2	N	1					1
							1	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	126	1	1364	2	N	-0-					1
06	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	91	1	971	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	144	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	125	1	1242	2	N	1					1
							1	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	99	1	1117	2	N	-0-					1
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	123	1	1416	2	N	-0-					1
*11	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	99	1	1004	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-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	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: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	N	-0-					-0-
09	570	N	431	-0-	-139	-0-	35	1	396	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-					14
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	18	1	209	2	N	-0-					14
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	2	N	-0-					14
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	17	1	205	2	N	-0-					14
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	-0-					14
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	16	1	174	2	N	-0-					14
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	N	-0-					14
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	2	N	-0-					14
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-					14
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-					14
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	-0-					14
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
02	420	N	265	-0-	-155	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	23	1	275	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	N	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	235	1	3748	2	N	2	1	1			1
							2	9										
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	216	1	2477	2	N	-0-					1
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	238	1	2699	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	298	1	3499	2	N	1					1
							1	9										
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	410	1	4412	2	N	1					2
							1	9										
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	224	1	2385	2	N	1	2	0			1
							1	9										
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	307	1	3168	2	N	-0-	1	0			-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	293	1	2883	2	N	1					1
							1	9										
09	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	175	1	1948	2	N	-0-					1
10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	137	1	1566	2	N	1	1	0			1
							1	9										
*11	1500	X	1409	-0-	-91	-0-	127	1	1282	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	141	1	2243	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1820	N	1497	-0-	-323	-0-	120	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	132	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	162	1	1900	2	N	1					1
							1	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	159	1	1706	2	N	-0-					1
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	172	1	1833	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	178	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	180	1	1770	2	N	1					1
							1	9									
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	162	1	1807	2	N	-0-					1
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	185	1	2118	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	190	1	1918	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 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	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	310	1	4931	2	N	3	2	1			18
							3	9									
02	3640	X	3274	-0-	-366	-0-	262	1	3012	2	N	-0-					18
03	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	289	1	3282	2	N	-0-					18
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	302	1	3548	2	N	1					19
							1	9									
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	313	1	3371	2	N	1					20
							1	9									
06	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	289	1	3070	2	N	-0-	2	0			18
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	327	1	3379	2	N	-0-					18
08	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	320	1	3154	2	N	1					19
							1	9									
09	3540	X	3473	-0-	-67	-0-	286	1	3187	2	N	-0-					19
10	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	289	1	3302	2	N	-0-	1	0			18
*11	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	304	1	3068	2	N	-0-					18
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 40,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4491	-0-	-376	-0-	265	1	4223	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4396	X	3581	-0-	-815	-0-	287	1	3294	2	N	-0-					1
03	4526	X	3906	-0-	-620	-0-	317	1	3589	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	279	1	3276	2	N	1					1
							1	9									
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	357	1	3843	2	N	1					2
							1	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	348	1	3707	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	379	1	3911	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	313	1	3083	2	N	1					1
							1	9									
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	347	1	3878	2	N	1					2
							1	9									
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	340	1	3888	2	N	-0-	1	0			1
*11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	366	1	3702	2	N	-0-	1	0			-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 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	1705	X	837	-0-	-868	-0-	49	1	787	2	N	1	1	1			7
							1	9									
02	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	136	1	1567	2	N	-0-					7
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	151	1	1708	2	N	-0-					7
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	63	1	741	2	N	-0-					7
05	1891	N	1581	-0-	-310	-0-	134	1	1446	2	N	1					8
							1	9									
06	1800	N	702	-0-	-1098	-0-	60	1	642	2	N	-0-	1	0			7
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	113	1	1163	2	N	-0-					7
08	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	122	1	1205	2	N	-0-					7
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	2	N	-0-					7
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	104	1	1187	2	N	-0-					7
11	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	91	1	919	2	N	-0-					7
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	24	1	273	2	N	-0-					-0-
03	558	N	324	-0-	-234	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	29	1	336	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	31	1	323	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-					-0-
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	17	1	199	2	N	-0-					-0-
11	390	N	82	-0-	-308	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	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: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	249	1	3969	2	N	1	1	1			12
							1	9									
02	3080	X	2677	-0-	-403	-0-	214	1	2463	2	N	-0-					12
03	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	237	1	2683	2	N	-0-					12
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	232	1	2720	2	N	1					13
							1	9									
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	243	1	2620	2	N	-0-					13
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	276	1	2932	2	N	14	1	0			26
							15	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	249	1	2566	2	N	9					35
							10	9									
08	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	235	1	2312	2	N	3					38
							3	9									
09	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	209	1	2332	2	N	3					41
							3	9									
10	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	193	1	2201	2	N	-0-	1	0			40
*11	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	239	1	2412	2	N	-0-					40
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 31,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3412	-0-	-2292	-0-	3410	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5696	2	2	9	N	2					2
05	5890	X	5312	-0-	-578	-0-	5312	2			N	-0-					2
06	5700	X	4423	-0-	-1277	-0-	4422	2	1	9	N	1	2	0			1
07	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	5709	2			N	-0-	1	0			-0-
08	5890	X	5632	-0-	-258	-0-	5630	2	2	9	N	2					2
09	5700	X	4507	-0-	-1193	-0-	4507	2			N	-0-					2
10	4867	X	3974	-0-	-893	-0-	3973	2	1	9	N	1	2	0			1
*11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-	1	0			-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	144	1	4302	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	132	1	3397	2	N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	145	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	139	1	3309	2	N	1					1
							1	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	154	1	3492	2	N	1					2
							1	9									
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	166	1	3420	2	N	-0-	2	0			-0-
07	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	133	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	151	1	3354	2	N	1					1
							1	9									
09	2820	X	2420	-0-	-400	-0-	100	1	2320	2	N	-0-					1
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	163	1	3839	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	122	1	2734	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	1	1607	2	N	-0-					35
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	76	1	871	2	N	-0-					35
03	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	84	1	949	2	N	-0-					35
04	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	101	1	1180	2	N	-0-					35
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	104	1	1123	2	N	1					36
							1	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	111	1	1181	2	N	-0-	1	0			35
07	1333	N	836	-0-	-497	-0-	74	1	762	2	N	-0-					35
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	118	1	1159	2	N	-0-					35
09	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	94	1	1051	2	N	-0-					35
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	N	-0-					35
11	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	91	1	917	2	N	-0-					35
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6241	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5572	2	2	9	N	2					2
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5625	2	1	9	N	1					3
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-	2	0			1
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-	1	0			-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2					2
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					2
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	2	1	9	N	1	2	0			1
*11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-	1	0			-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1265	-0-	-99	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	926	-0-	-407	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					1
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1					1
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					1
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-	1	0			-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4332	-0-	-70	-0-	4330	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3733	-0-	-1157	-0-	3731	2	2	9	N	2					2
05	5332	X	1634	-0-	-3698	-0-	1634	2			N	-0-					2
06	5160	X	2677	-0-	-2483	-0-	2677	2			N	-0-	2	0			-0-
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	1					1
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					1
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	1	0			-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3000	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	2	1	9	N	1					1
05	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-					1
06	2580	N	2147	-0-	-433	-0-	2147	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2852	X	2373	-0-	-479	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	9	N	1					1
09	2760	X	2216	-0-	-544	-0-	2216	2			N	-0-					1
10	2604	X	1953	-0-	-651	-0-	1953	2			N	-0-	1	0			-0-
11	2760	X	702	-0-	-2058	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-					44
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	-0-					44
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	2	N	-0-					44
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	12	1	137	2	N	-0-					44
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	2	N	-0-					44
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	22	1	236	2	N	-0-					44
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					44
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	37	1	364	2	N	-0-					44
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-					44
10	341	N	148	-0-	-193	-0-	12	1	136	2	N	-0-					44
11	390	N	123	-0-	-267	-0-	11	1	112	2	N	-0-					44
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2225	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5214	2	1	9	N	1					1
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5833	2	1	9	N	1					2
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5394	2	1	9	N	1	2	0			1
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-	1	0			-0-
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7713	2	1	9	N	1					1
09	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6172	2	1	9	N	1					2
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5349	2	1	9	N	1	2	0			1
*11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

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-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1					1
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					1
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	227	-0-	-1168	-0-	226	2	1	9	N	1					1
09	1350	N	118	-0-	-1232	-0-	118	2			N	-0-					1
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					1
*11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-	1	0			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 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	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	174	1	2790	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	159	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	176	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	157	1	1849	2	N	1					1
							1	9									
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	191	1	2063	2	N	-0-					1
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	201	1	2149	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	192	1	1992	2	N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	165	1	1631	2	N	1					1
							1	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	125	1	1401	2	N	-0-					1
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	161	1	1847	2	N	-0-	1	0			-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	178	1	1813	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 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	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	475	1	7569	2	N	3	2	1			73
							3	9									
02	5404	X	5082	-0-	-322	-0-	407	1	4675	2	N	-0-					73
03	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	449	1	5094	2	N	-0-					73
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	413	1	4846	2	N	1					74
							1	9									
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	436	1	4695	2	N	1					75
							1	9									
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	581	1	6186	2	N	1	3	0			73
							1	9									
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	547	1	5643	2	N	-0-					73
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	510	1	5023	2	N	1					74
							1	9									
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	455	1	5083	2	N	1					75
							1	9									
10	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	422	1	4818	2	N	-0-	2	0			73
*11	5340	X	4981	-0-	-359	-0-	449	1	4532	2	N	-0-					73
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 63,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3806	X	3024	-0-	-782	-0-	178	1	2845	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	149	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	165	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	136	1	1607	2	N	1					1
							1	9									
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	147	1	1591	2	N	-0-					1
06	870	X	757	-0-	-113	-0-	65	1	692	2	N	-0-	1	0			-0-
07	899	X	816	-0-	-83	-0-	72	1	744	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	119	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1061	2	N	1					1
							1	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	120	1	1379	2	N	-0-					1
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	100	1	1018	2	N	-0-	1	0			-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1848	N	1729	-0-	-119	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	285	-0-	-1695	-0-	284	2	1	9	N	1					1
05	3100	N	3871	-0-	771	771	3871	2			N	-0-					1
06	2832	N	2061	-0-	-771	-0-	2061	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1					1
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					1
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2368	2	1	9	N	1	1	0			1
*11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-	1	0			-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	751	2	N	-0-					30
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	41	1	477	2	N	-0-					30
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	46	1	519	2	N	-0-					30
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	44	1	519	2	N	-0-					30
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	573	2	N	-0-					30
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	2	N	-0-					30
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	59	1	613	2	N	-0-					30
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	2	N	-0-					30
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	49	1	555	2	N	-0-					30
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	50	1	571	2	N	-0-					30
*11	660	N	577	-0-	-83	-0-	52	1	525	2	N	-0-					30
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 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	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	290	1	4617	2	N	2	2	1			26
							2	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	231	1	2649	2	N	-0-					26
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	255	1	2886	2	N	-0-					26
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	316	1	3705	2	N	1					27
							1	9									
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	332	1	3572	2	N	1					28
							1	9									
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	343	1	3651	2	N	-0-	2	0			26
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	354	1	3652	2	N	-0-					26
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	349	1	3433	2	N	1					27
							1	9									
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	357	1	3990	2	N	-0-					27
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	254	1	2898	2	N	-0-	1	0			26
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	294	1	2971	2	N	-0-					26
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 41,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
08	558	N	140	-0-	-418	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	30	1	333	2	N	-0-					-0-
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1887	-0-	-0-	-0-	111	1	1775	2	N	1	1	1			15
							1	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	105	1	1208	2	N	-0-					15
03	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	116	1	1316	2	N	-0-					15
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	170	1	1992	2	N	1					16
							1	9									
05	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	86	1	925	2	N	-0-					16
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	173	1	1841	2	N	-0-	1	0			15
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	231	1	2381	2	N	-0-					15
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	220	1	2166	2	N	1					16
							1	9									
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	206	1	2295	2	N	-0-					16
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	214	1	2448	2	N	1	1	0			16
							1	9									
*11	2310	N	2059	-0-	-251	-0-	185	1	1874	2	N	-0-					16
12	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	913	2			N	-0-					42
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					42
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					42
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					42
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					42
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					42
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					42
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					42
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					42
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					42
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					42
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	263	1	7883	2	N	4	3	1			1
							4	9									
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	212	1	5451	2	N	-0-					1
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	233	1	5596	2	N	-0-	1	0			-0-
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	269	1	6405	2	N	2					2
							2	9									
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	262	1	5946	2	N	9					11
							10	9									
06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	312	1	6425	2	N	-0-	3	0			8
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	290	1	6042	2	N	-0-					8
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	171	1	3784	2	N	1					9
							1	9									
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	206	1	4773	2	N	1					10
							1	9									
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	206	1	4852	2	N	-0-	2	0			8
*11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	192	1	4304	2	N	-0-					8
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	5					12

TOTAL GAS PROD: 64,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-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: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	214	1	6412	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	141	1	3624	2	N	-0-					1
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	155	1	3721	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	160	1	3794	2	N	2					2
							2	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	158	1	3573	2	N	-0-					2
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	169	1	3476	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	2542	X	1511	-0-	-1031	-0-	69	1	1442	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	206	1	4567	2	N	1					1
							1	9									
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	158	1	3650	2	N	1					2
							1	9									
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	199	1	4675	2	N	-0-	1	0			1
*11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	129	1	2900	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	272	1	4331	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	3752	X	3578	-0-	-174	-0-	287	1	3291	2	N	-0-					1
03	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	316	1	3586	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	361	1	4235	2	N	1					1
							1	9									
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	383	1	4124	2	N	2					3
							2	9									
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	429	1	4570	2	N	-0-	2	0			1
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	408	1	4211	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4402	X	3504	-0-	-898	-0-	323	1	3179	2	N	2					2
							2	9									
09	4260	X	3303	-0-	-957	-0-	272	1	3031	2	N	-0-					2
10	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	386	1	4416	2	N	1	2	0			1
							1	9									
*11	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	361	1	3649	2	N	-0-	1	0			-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 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	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	330	1	5272	2	N	-0-	62	1			12
02	4676	X	3677	-0-	-999	-0-	293	1	3384	2	N	-0-					12
03	4433	X	4010	-0-	-423	-0-	323	1	3687	2	N	-0-					12
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	319	1	3767	2	N	1					13
							1	9									
05	3968	X	3342	-0-	-626	-0-	283	1	3058	2	N	1					14
							1	9									
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	399	1	4271	2	N	-0-	2	0			12
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	395	1	4101	2	N	-0-					12
08	3968	X	2917	-0-	-1051	-0-	267	1	2649	2	N	1					13
							1	9									
09	3840	X	1290	-0-	-2550	-0-	105	1	1185	2	N	-0-					13
10	4030	X	1819	-0-	-2211	-0-	145	1	1674	2	N	-0-	1	0			12
11	3900	X	663	-0-	-3237	-0-	59	1	604	2	N	-0-					12
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 36,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	159	1	4769	2	N	3	2	1			9
							3	9									
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	135	1	3486	2	N	-0-					9
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	149	1	3579	2	N	-0-					9
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	145	1	3458	2	N	-0-					9
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	170	1	3844	2	N	179					188
							197	9									
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	183	1	3763	2	N	9	2	0	181	1	14
							10	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	195	1	4063	2	N	-0-					14
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	185	1	4099	2	N	6					20
							7	9									
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	157	1	3636	2	N	8					28
							9	9									
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	158	1	3718	2	N	5	1	0			32
							6	9									
*11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	176	1	3948	2	N	4					36
							4	9									
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	3					39

TOTAL GAS PROD: 44,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	775	N	394	-0-	-381	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	-0-					15
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	N	-0-					15
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	N	-0-					15
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	47	1	556	2	N	-0-					15
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	47	1	503	2	N	1					16
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	48	1	507	2	N	-0-					16
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	49	1	507	2	N	-0-					16
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	50	1	488	2	N	-0-	1	0			15
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	41	1	458	2	N	-0-					15
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	42	1	482	2	N	-0-					15
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	40	1	407	2	N	-0-					15
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1123	-0-	-613	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1372	N	1063	-0-	-309	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1089	2	1	9	N	1					1
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					1
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	1	0			-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	948	-0-	-162	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1073	-0-	-322	-0-	1073	2			N	-0-					14
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					14
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					14
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					14
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					14
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					14
07	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					14
08	1519	N	852	-0-	-667	-0-	852	2			N	-0-					14
09	990	N	816	-0-	-174	-0-	816	2			N	-0-					14
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					14
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					14
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	469	2	N	-0-					14
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	-0-					14
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	N	-0-					14
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	53	1	620	2	N	-0-					14
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	34	1	366	2	N	-0-					14
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	N	-0-					14
07	682	N	407	-0-	-275	-0-	36	1	371	2	N	-0-					14
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	2	N	-0-					14
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	34	1	381	2	N	-0-					14
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	32	1	364	2	N	-0-					14
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	32	1	329	2	N	-0-					14
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					70
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	18	1	212	2	N	-0-					70
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					70
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	2	N	-0-					70
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-					70
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	N	-0-					70
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	N	-0-					70
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-					70
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	24	1	271	2	N	-0-					70
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-					70
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	27	1	272	2	N	-0-					70
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 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-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	88	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	67	1	764	2	N	-0-					-0-
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	73	1	833	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	838	-0-	-602	-0-	66	1	772	2	N	-0-					-0-
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	68	1	727	2	N	1					1
							1	9									
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	67	1	709	2	N	-0-					1
07	868	N	704	-0-	-164	-0-	62	1	642	2	N	-0-	1	0			-0-
08	806	N	520	-0-	-286	-0-	48	1	472	2	N	-0-					-0-
09	780	N	499	-0-	-281	-0-	41	1	458	2	N	-0-					-0-
10	713	N	521	-0-	-192	-0-	42	1	479	2	N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	2	N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 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	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	212	1	3394	2	N	1	1	1			11
							1	9									
02	2324	X	1464	-0-	-860	-0-	117	1	1347	2	N	-0-					11
03	2573	X	1597	-0-	-976	-0-	129	1	1468	2	N	-0-					11
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	232	1	2738	2	N	-0-					11
05	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	209	1	2262	2	N	7					18
							8	9									
06	2700	X	2087	-0-	-613	-0-	177	1	1900	2	N	9	1	0			26
							10	9									
07	2790	X	1578	-0-	-1212	-0-	139	1	1439	2	N	-0-					26
08	2790	X	848	-0-	-1942	-0-	78	1	770	2	N	-0-					26
09	2700	X	1617	-0-	-1083	-0-	132	1	1484	2	N	1					27
							1	9									
10	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	111	1	1273	2	N	-0-	1	0			26
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	127	1	1291	2	N	2					28
							2	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 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	2635	N	2053	-0-	-582	-0-	121	1	1931	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	84	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	92	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1049	-0-	-931	-0-	82	1	967	2	N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	121	1	1309	2	N	1					1
							1	9									
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	85	1	907	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	91	1	941	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	962	-0-	-464	-0-	88	1	874	2	N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	80	1	901	2	N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	82	1	834	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 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	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	330	1	5274	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	309	1	3566	2	N	-0-					1
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	341	1	3885	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	334	1	3943	2	N	1					1
							1	9									
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	331	1	3584	2	N	2					3
							2	9									
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	387	1	4144	2	N	-0-	2	0			1
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	409	1	4236	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	418	1	4147	2	N	2					2
							2	9									
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	384	1	4318	2	N	-0-					2
10	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	369	1	4247	2	N	1	2	0			1
							1	9									
*11	4530	X	4133	-0-	-397	-0-	370	1	3763	2	N	-0-	1	0			-0-
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 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	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	285	1	4560	2	N	1	1	1			56
							1	9									
02	3332	X	2776	-0-	-556	-0-	221	1	2555	2	N	-0-					56
03	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	244	1	2784	2	N	-0-					56
04	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	247	1	2912	2	N	1					57
							1	9									
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	317	1	3436	2	N	1					58
							1	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	320	1	3424	2	N	-0-	2	0			56
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	370	1	3842	2	N	-0-					56
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	335	1	3324	2	N	1					57
							1	9									
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	293	1	3297	2	N	-0-					57
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	311	1	3573	2	N	1	1	0			57
							1	9									
*11	3690	X	3659	-0-	-31	-0-	328	1	3331	2	N	-0-					57
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 40,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

01	T. A.		421	-0-	421	421	25	1	396	2	N	-0-					70
02	14B2 EXT		653	-0-	653	1074	52	1	601	2	N	-0-					70
03	14B2 EXT		712	-0-	712	1786	57	1	655	2	N	-0-					70
04	2736	N	950	-0-	-1786	-0-	74	1	876	2	N	-0-					70
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	86	1	929	2	N	-0-					70
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	N	-0-					70
07	434	N	30	-0-	-404	-0-	3	1	27	2	N	-0-					70
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					70
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					70
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	198	1	3147	2	N	1	1	1			6
							1	9									
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	224	1	2575	2	N	-0-					6
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	247	1	2805	2	N	-0-					6
04	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	218	1	2560	2	N	1					7
							1	9									
05	3038	X	998	-0-	-2040	-0-	85	1	913	2	N	-0-					7
06	2940	X	1209	-0-	-1731	-0-	104	1	1105	2	N	-0-	1	0			6
07	3038	X	1875	-0-	-1163	-0-	166	1	1709	2	N	-0-					6
08	3038	X	1536	-0-	-1502	-0-	142	1	1394	2	N	-0-					6
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	3					9
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	158	1	1810	2	N	-0-					9
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	160	1	1617	2	N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	291	2	N	-0-					12
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					12
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					12
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	12	1	136	2	N	-0-					12
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					12
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	N	-0-					12
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					12
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	16	1	154	2	N	-0-					12
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	2	N	-0-					12
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	N	-0-					12
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	1224	-0-	-1690	-0-	49	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	31	1	743	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	639	-0-	-663	-0-	27	1	611	2	N	1					1
							1	9									
06	1170	N	319	-0-	-851	-0-	15	1	304	2	N	-0-					1
07	806	N	12	-0-	-794	-0-	1	1	11	2	N	-0-	1	0			-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	99	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4712	-0-	1712	1712	195	1	4516	2	N	1					1
							1	9									
10	3100	N	4777	-0-	1677	3389	195	1	4581	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	3000	N	2477	-0-	-523	2866	106	1	2371	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 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	5580	X	4699	-0-	-881	-0-	276	1	4421	2	N	2	2	1			19
							2	9									
02	5040	X	2239	-0-	-2801	-0-	178	1	2061	2	N	-0-					19
03	4929	X	2443	-0-	-2486	-0-	197	1	2246	2	N	-0-					19
04	3690	X	3474	-0-	-216	-0-	271	1	3200	2	N	3					22
							3	9									
05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	690	1	7469	2	N	4					26
							4	9									
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	340	1	3636	2	N	4	2	0			28
							4	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	373	1	3864	2	N	-0-					28
08	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	308	1	3055	2	N	1					29
							1	9									
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	417	1	4691	2	N	1					30
							1	9									
10	7750	X	3534	-0-	-4216	-0-	283	1	3250	2	N	1	2	0			29
							1	9									
*11	4110	X	3168	-0-	-942	-0-	284	1	2882	2	N	2					31
							2	9									
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 44,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1					1
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					1
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1					1
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					1
10	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	2			N	-0-	1	0			-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1718	2	N	1	1	1			50
							1	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	103	1	1183	2	N	-0-					50
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	N	-0-					50
04	1770	N	1303	-0-	-467	-0-	102	1	1201	2	N	-0-					50
05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	104	1	1122	2	N	4					54
							4	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	118	1	1257	2	N	1	1	0			54
							1	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	127	1	1307	2	N	-0-					54
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	2	N	-0-					54
09	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	104	1	1165	2	N	-0-					54
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	107	1	1228	2	N	-0-					54
*11	1350	N	988	-0-	-362	-0-	89	1	899	2	N	-0-					54
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	302	1	4831	2	N	2	2	1			18
							2	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	240	1	2774	2	N	-0-					18
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	265	1	3022	2	N	-0-					18
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	241	1	2851	2	N	1					19
							1	9									
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	269	1	2909	2	N	59					78
							65	9									
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	352	1	3763	2	N	-0-	2	0			76
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	331	1	3431	2	N	11					87
							12	9									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	281	1	2787	2	N	1					88
							1	9									
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	249	1	2805	2	N	1					89
							1	9									
10	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	230	1	2645	2	N	2	1	0			90
							2	9									
*11	2910	X	2378	-0-	-532	-0-	213	1	2165	2	N	-0-					90
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 37,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1622	-0-	-1323	-0-	1622	2			N	-0-	3	1			73
02	2408	X	1445	-0-	-963	-0-	1442	2	3	9	N	3					76
03	2015	X	1425	-0-	-590	-0-	1417	2	8	9	N	7					83
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2181	2	39	9	N	35					118
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1738	2	26	9	N	24					142
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-	1	0			141
07	2294	N	1580	-0-	-714	-0-	1580	2			N	-0-					141
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	N	10	131	1			20
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					20
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1	1	0			20
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					20
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 19,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	N	-0-					50
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	41	1	475	2	N	-0-					50
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	2	N	-0-					50
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	46	1	544	2	N	-0-					50
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	-0-					50
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	2	N	-0-					50
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	51	1	529	2	N	-0-					50
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	53	1	520	2	N	-0-	14	0			36
09	690	N	546	-0-	-144	-0-	45	1	501	2	N	-0-					36
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	-0-					36
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	48	1	490	2	N	-0-					36
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

01	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7482	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	6384	X	6192	-0-	-192	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6081	-0-	-987	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6866	2	2	9	N	2					2
05	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7663	2	1	9	N	1					3
06	6510	X	4525	-0-	-1985	-0-	4524	2	1	9	N	1	3	0			1
07	6727	X	6123	-0-	-604	-0-	6123	2			N	-0-	1	0			-0-
08	6727	X	6516	-0-	-211	-0-	6514	2	2	9	N	2					2
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6766	2	1	9	N	1					3
10	6572	X	6102	-0-	-470	-0-	6102	2			N	-0-	2	0			1
*11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-	1	0			-0-
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	N	-0-					13
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					13
03	1395	N	129	-0-	-1266	-0-	10	1	119	2	N	-0-					13
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1228	2	N	-0-					13
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	N	-0-					13
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	777	2	N	-0-					13
07	1364	N	430	-0-	-934	-0-	38	1	392	2	N	-0-					13
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	83	1	820	2	N	-0-					13
09	840	N	152	-0-	-688	-0-	12	1	140	2	N	-0-					13
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	144	1	1659	2	N	-0-					13
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	160	1	1624	2	N	-0-					13
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	N	1	3	1			-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4137	2	1	9	N	1					1
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5029	2	1	9	N	1					2
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-	2	0			-0-
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4692	2	1	9	N	1					1
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4292	2	1	9	N	1					2
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-	1	0			1
*11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-	1	0			-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	288	1	4583	2	N	3	2	1			74
							3	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	262	1	3004	2	N	-0-					74
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	289	1	3273	2	N	-0-					74
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	243	1	2854	2	N	-0-					74
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	283	1	3048	2	N	1					75
							1	9									
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	247	1	2633	2	N	25	2	0			98
							28	9									
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	271	1	2798	2	N	-0-					98
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	331	1	3259	2	N	1					99
							1	9									
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	278	1	3103	2	N	-0-					99
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	287	1	3276	2	N	-0-	1	0			98
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	327	1	3303	2	N	-0-					98
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 38,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1609	-0-	-158	-0-	95	1	1513	2	N	1	1	1			9
							1	9									
02	1792	N	1394	-0-	-398	-0-	112	1	1282	2	N	-0-					9
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1397	2	N	-0-					9
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	155	1	1822	2	N	-0-					9
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	169	1	1823	2	N	1					10
							1	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	167	1	1772	2	N	-0-	1	0			9
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	192	1	1980	2	N	-0-					9
08	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	161	1	1584	2	N	-0-					9
09	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	143	1	1591	2	N	1					10
							1	9									
10	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	170	1	1947	2	N	-0-	1	0			9
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	177	1	1791	2	N	-0-					9
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 20,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	456	1	7259	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	443	1	5088	2	N	-0-					1
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	489	1	5543	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	366	1	4298	2	N	2					2
							2	9									
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	453	1	4875	2	N	1					3
							1	9									
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	427	1	4547	2	N	1	3	0			1
							1	9									
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	482	1	4975	2	N	-0-	1	0			-0-
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	465	1	4577	2	N	2					2
							2	9									
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	418	1	4663	2	N	-0-					2
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	432	1	4932	2	N	1	2	0			1
							1	9									
*11	4980	X	4739	-0-	-241	-0-	427	1	4312	2	N	-0-	1	0			-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	2	N	-0-					13
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	32	1	366	2	N	-0-					13
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	35	1	398	2	N	-0-					13
04	570	N	403	-0-	-167	-0-	32	1	371	2	N	-0-					13
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	36	1	382	2	N	-0-					13
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	N	-0-					13
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	-0-					13
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	2	N	-0-					13
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	36	1	399	2	N	-0-					13
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	N	-0-					13
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	N	-0-					13
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	N	-0-					16
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-					16
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	35	1	396	2	N	-0-					16
04	630	N	286	-0-	-344	-0-	22	1	264	2	N	-0-					16
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	26	1	285	2	N	-0-					16
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	29	1	313	2	N	-0-					16
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	2	N	-0-					16
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-					16
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	25	1	283	2	N	-0-					16
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	22	1	253	2	N	-0-					16
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	21	1	216	2	N	-0-					16
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2308	-0-	-792	-0-	136	1	2171	2	N	1	1	1			35
							1	9									
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	2	N	-0-					35
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	249	1	2827	2	N	-0-					35
04	2610	X	1885	-0-	-725	-0-	148	1	1736	2	N	1					36
							1	9									
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	275	1	2964	2	N	-0-					36
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	356	1	3789	2	N	-0-	1	0			35
07	3131	X	2082	-0-	-1049	-0-	184	1	1898	2	N	-0-					35
08	3224	X	2241	-0-	-983	-0-	207	1	2033	2	N	1					36
							1	9									
09	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	253	1	2827	2	N	-0-					36
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	217	1	2475	2	N	49	1	0			84
							54	9									
11	2190	X	2168	-0-	-22	-0-	195	1	1973	2	N	-0-					84
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 29,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	303	1	4845	2	N	1	2	1			10
							1	9									
02	3808	X	3471	-0-	-337	-0-	277	1	3194	2	N	-0-					10
03	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	305	1	3481	2	N	-0-					10
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	317	1	3745	2	N	1					11
							1	9									
05	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	283	1	3067	2	N	1					12
							1	9									
06	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	312	1	3340	2	N	-0-	2	0			10
07	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	282	1	2927	2	N	-0-					10
08	3844	X	2207	-0-	-1637	-0-	202	1	2004	2	N	1					11
							1	9									
09	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	301	1	3380	2	N	-0-					11
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	379	1	4358	2	N	10	1	0			20
							11	9									
*11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	370	1	3758	2	N	-0-					20
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	2					21

TOTAL GAS PROD: 41,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3241	2	2	9	N	2	2	1			125
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					125
03	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2746	2			N	-0-					125
04	2940	X	2198	-0-	-742	-0-	2197	2	1	9	N	1					126
05	3038	X	1713	-0-	-1325	-0-	1712	2	1	9	N	1					127
06	2940	X	1913	-0-	-1027	-0-	1902	2	11	9	N	10	1	0			136
07	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	2422	2	15	9	N	14					150
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2904	2	41	9	N	37	178	1			9
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					9
10	2449	N	1102	-0-	-1347	-0-	1102	2			N	-0-	1	0			8
11	2850	N	2641	-0-	-209	-0-	2641	2			N	-0-					8
12	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 26,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	261	1	4160	2	N	3	2	1			30
							3	9									
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					30
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					30
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	365	1	4288	2	N	-0-					30
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	369	1	3968	2	N	15					45
							17	9									
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	403	1	4290	2	N	-0-	2	0			43
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	437	1	4506	2	N	-0-					43
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	357	1	3515	2	N	1					44
							1	9									
09	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	225	1	2514	2	N	30					74
							33	9									
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	218	1	2490	2	N	-0-	1	0			73
*11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	496	1	5016	2	N	-0-					73
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 37,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	121	1	1928	2	N	1	1	1			35
							1	9									
02	1344	N	1131	-0-	-213	-0-	90	1	1041	2	N	-0-					35
03	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	99	1	1134	2	N	-0-					35
04	1530	N	635	-0-	-895	-0-	50	1	585	2	N	-0-					35
05	1240	N	823	-0-	-417	-0-	70	1	753	2	N	-0-					35
06	1200	N	921	-0-	-279	-0-	79	1	841	2	N	1	1	0			35
							1	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	N	-0-					35
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	89	1	883	2	N	-0-					35
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	872	2	N	-0-					35
10	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	83	1	950	2	N	-0-					35
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	110	1	1119	2	N	-0-					35
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

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	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	206	1	3282	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	2464	X	2342	-0-	-122	-0-	188	1	2154	2	N	-0-					1
03	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	207	1	2347	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2640	X	1834	-0-	-806	-0-	144	1	1689	2	N	1					1
							1	9									
05	2728	X	2133	-0-	-595	-0-	181	1	1952	2	N	-0-					1
06	2640	X	2044	-0-	-596	-0-	176	1	1868	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2604	X	2183	-0-	-421	-0-	193	1	1990	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	201	1	1978	2	N	1					1
							1	9									
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	177	1	1971	2	N	-0-					1
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	191	1	2177	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	208	1	2106	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

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	3100	N	3110	-0-	10	10	183	1	2926	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2266	N	2256	-0-	-10	-0-	180	1	2076	2	N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	198	1	2262	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1782	-0-	-528	-0-	139	1	1642	2	N	1					1
							1	9									
05	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	161	1	1746	2	N	-0-					1
06	2310	N	1815	-0-	-495	-0-	155	1	1660	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	169	1	1750	2	N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	179	1	1775	2	N	1					1
							1	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	157	1	1764	2	N	-0-					1
10	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	153	1	1765	2	N	-0-	1	0			-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	170	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2536	-0-	-502	-0-	150	1	2385	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	201	1	2307	2	N	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	222	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2015	-0-	-445	-0-	158	1	1856	2	N	1					1
							1	9									
05	2790	N	2044	-0-	-746	-0-	174	1	1870	2	N	-0-					1
06	2640	N	267	-0-	-2373	-0-	23	1	244	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2077	N	548	-0-	-1529	-0-	48	1	500	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	272	-0-	-1774	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					-0-
10	558	N	283	-0-	-275	-0-	23	1	260	2	N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	23	1	236	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 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-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

01	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	345	1	5494	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	321	1	3682	2	N	-0-					1
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	354	1	4012	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	282	1	3313	2	N	1					1
							1	9									
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	334	1	3599	2	N	2					3
							2	9									
06	3690	X	3306	-0-	-384	-0-	284	1	3022	2	N	-0-	2	0			1
07	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	311	1	3209	2	N	-0-	1	0			-0-
08	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	345	1	3396	2	N	1					1
							1	9									
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	385	1	4292	2	N	1					2
							1	9									
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	318	1	3634	2	N	-0-	1	0			1
*11	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	294	1	2971	2	N	-0-	1	0			-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					35
02	280	N	149	-0-	-131	-0-	12	1	137	2	N	-0-					35
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	13	1	150	2	N	-0-					35
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	27	1	322	2	N	-0-					35
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	-0-					35
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	2	N	-0-					35
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	2	N	-0-					35
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	38	1	378	2	N	-0-					35
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	26	1	296	2	N	-0-					35
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	N	-0-					35
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1906	2	N	-0-					35
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	348	1	5562	2	N	3	2	1			44
							3	9									
02	4872	X	3768	-0-	-1104	-0-	300	1	3468	2	N	-0-					44
03	5394	X	4124	-0-	-1270	-0-	331	1	3779	2	N	13					57
							14	9									
04	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	249	1	2939	2	N	1					58
							1	9									
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	304	1	3290	2	N	60					118
							66	9									
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	482	1	5160	2	N	13	2	0			129
							14	9									
07	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	1249	1	12952	2	N	1					130
							1	9									
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	932	1	9234	2	N	2					132
							2	9									
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	776	1	8721	2	N	1					133
							1	9									
10	10013	X	8159	-0-	-1854	-0-	652	1	7505	2	N	2	3	0			132
							2	9									
*11	9690	X	7829	-0-	-1861	-0-	701	1	7128	2	N	-0-					132
12	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 76,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	362	1	5761	2	N	40	2	1			105
							44	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	316	1	3632	2	N	54					159
							59	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	349	1	3958	2	N	22	175	1			6
							24	9									
04	3960	X	3618	-0-	-342	-0-	283	1	3318	2	N	15					21
							17	9									
05	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	314	1	3381	2	N	5					26
							6	9									
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	358	1	3805	2	N	7	2	0			31
							8	9									
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	419	1	4326	2	N	20					51
							22	9									
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	379	1	3736	2	N	20					71
							22	9									
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	351	1	3918	2	N	9					80
							10	9									
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	339	1	3875	2	N	62	2	0			140
							68	9									
*11	4140	X	4008	-0-	-132	-0-	357	1	3606	2	N	41	172	1			9
							45	9									
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 47,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	322	1	5158	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	366	1	4234	2	N	-0-					1
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	404	1	4613	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3630	X	3247	-0-	-383	-0-	253	1	2992	2	N	2					2
							2	9									
05	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	263	1	2845	2	N	-0-					2
06	3630	X	2890	-0-	-740	-0-	247	1	2642	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	3751	X	2858	-0-	-893	-0-	251	1	2607	2	N	-0-	1	0			-0-
08	3751	X	2300	-0-	-1451	-0-	211	1	2088	2	N	1					1
							1	9									
09	3240	X	2453	-0-	-787	-0-	200	1	2253	2	N	-0-					1
10	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	218	1	2508	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	2820	X	2499	-0-	-321	-0-	224	1	2275	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	145	1	2320	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	132	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	146	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1305	-0-	-1035	-0-	102	1	1202	2	N	1					1
							1	9									
05	1829	N	1171	-0-	-658	-0-	99	1	1072	2	N	-0-					1
06	1740	N	1322	-0-	-418	-0-	113	1	1209	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	94	1	977	2	N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	118	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	107	1	1203	2	N	1					1
							1	9									
10	1085	N	626	-0-	-459	-0-	50	1	576	2	N	-0-					1
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	133	1	2123	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2184	X	2100	-0-	-84	-0-	168	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	186	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2288	-0-	-52	-0-	180	1	2107	2	N	1					1
							1	9									
05	2418	X	1668	-0-	-750	-0-	142	1	1526	2	N	-0-					1
06	2250	X	822	-0-	-1428	-0-	71	1	751	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	178	1	1834	2	N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	230	1	2263	2	N	1					1
							1	9									
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	229	1	2560	2	N	-0-					1
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	233	1	2353	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	278	1	4428	2	N	-0-	4	1			112
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	242	1	2778	2	N	-0-					112
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	267	1	3027	2	N	-0-					112
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	307	1	3608	2	N	1					113
							1	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	301	1	3240	2	N	1					114
							1	9									
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	270	1	2875	2	N	-0-	2	0			112
07	2728	X	2618	-0-	-110	-0-	231	1	2387	2	N	-0-					112
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	305	1	3000	2	N	1					113
							1	9									
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	299	1	3332	2	N	-0-					113
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	293	1	3343	2	N	-0-	1	0			112
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	308	1	3116	2	N	1					113
							1	9									
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 38,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 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-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	525	1	8402	2	N	4	3	1			16
							4	9									
02	6692	X	6020	-0-	-672	-0-	480	1	5540	2	N	-0-					16
03	7409	X	6566	-0-	-843	-0-	529	1	6037	2	N	-0-					16
04	5610	X	5251	-0-	-359	-0-	410	1	4840	2	N	1					17
							1	9									
05	5797	X	4890	-0-	-907	-0-	413	1	4473	2	N	4					21
							4	9									
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	502	1	5369	2	N	14	3	0			32
							15	9									
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	545	1	5648	2	N	-0-					32
08	5797	X	4911	-0-	-886	-0-	450	1	4459	2	N	2					34
							2	9									
09	5610	X	4256	-0-	-1354	-0-	348	1	3908	2	N	-0-					34
10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	472	1	5433	2	N	1	2	0			33
							1	9									
*11	5610	X	5293	-0-	-317	-0-	474	1	4819	2	N	-0-					33
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 64,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11521	2	4	9	N	4	3	1			48
02	8932	X	6556	-0-	-2376	-0-	6556	2			N	-0-					48
03	9889	X	7206	-0-	-2683	-0-	7206	2			N	-0-					48
04	6750	X	6553	-0-	-197	-0-	6536	2	17	9	N	15					63
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7094	2	61	9	N	55					118
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7817	2	1	9	N	1	4	0			115
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7289	2	3	9	N	3					118
08	6975	X	6692	-0-	-283	-0-	6689	2	3	9	N	3					121
09	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6836	2	10	9	N	9					130
10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6924	2	6	9	N	5	3	0			132
*11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					132
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 81,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	129	1	2071	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	N	1442	-0-	-546	-0-	115	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1573	-0-	-535	-0-	127	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	151	1	1779	2	N	1					1
							1	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	190	1	2056	2	N	-0-					1
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	191	1	2045	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	187	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	181	1	1794	2	N	1					1
							1	9									
09	2250	N	2057	-0-	-193	-0-	168	1	1889	2	N	-0-					1
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	172	1	1983	2	N	-0-	1	0			-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4701	-0-	-693	-0-	4698	2	3	9	N	3	2	1			33
02	4872	X	4590	-0-	-282	-0-	4590	2			N	-0-					33
03	4991	X	4509	-0-	-482	-0-	4509	2			N	-0-					33
04	4830	X	3888	-0-	-942	-0-	3887	2	1	9	N	1					34
05	5084	X	3999	-0-	-1085	-0-	3998	2	1	9	N	1					35
06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	3567	2			N	-0-	2	0			33
07	5084	X	4119	-0-	-965	-0-	4119	2			N	-0-					33
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4519	2	1	9	N	1					34
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					34
10	4123	X	3217	-0-	-906	-0-	3217	2			N	-0-	1	0			33
*11	4380	X	4149	-0-	-231	-0-	4149	2			N	-0-					33
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 45,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	78	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	86	1	982	2	N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	1201	2	N	1					1
							1	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	122	1	1307	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1209	N	906	-0-	-303	-0-	80	1	826	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	864	-0-	-438	-0-	79	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1012	-0-	-428	-0-	83	1	928	2	N	1					1
							1	9									
10	899	N	803	-0-	-96	-0-	64	1	739	2	N	-0-					1
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	93	1	946	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	613	2	N	-0-					8
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	42	1	480	2	N	-0-					8
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	-0-					8
04	630	N	425	-0-	-205	-0-	33	1	392	2	N	-0-					8
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	40	1	430	2	N	-0-					8
06	540	N	354	-0-	-186	-0-	30	1	324	2	N	-0-					8
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	N	-0-					8
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	N	-0-					8
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	N	-0-					8
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	36	1	413	2	N	-0-					8
*11	450	N	336	-0-	-114	-0-	30	1	306	2	N	-0-					8
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 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	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5707	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2707	-0-	-1313	-0-	2705	2	2	9	N	2					2
05	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	4130	2			N	-0-					2
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4510	2	1	9	N	1	2	0			1
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-	1	0			-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6223	2	2	9	N	2					2
09	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	3916	2			N	-0-					2
10	5518	X	3199	-0-	-2319	-0-	3198	2	1	9	N	1	2	0			1
*11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-	1	0			-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	221	1	3519	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	104	1	1197	2	N	-0-					1
03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	115	1	1305	2	N	-0-	1	0			-0-
04	990	X	918	-0-	-72	-0-	72	1	845	2	N	1					1
							1	9									
05	1023	X	714	-0-	-309	-0-	61	1	653	2	N	-0-					1
06	990	X	278	-0-	-712	-0-	24	1	254	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1023	X	747	-0-	-276	-0-	66	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	674	-0-	-349	-0-	62	1	612	2	N	-0-					-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	234	1	2610	2	N	1					1
							1	9									
10	3100	N	3319	-0-	219	219	267	1	3052	2	N	-0-					1
*11	3000	N	2965	-0-	-35	184	267	1	2698	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	54					54
							59	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-					54
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	2	N	-0-					54
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	N	-0-					54
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	39	2	N	8					62
							9	9									
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	5	1	56	2	N	-0-					62
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-	49	0			13
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	440	1	7038	2	N	33					158
							36	9									
02	5488	X	5001	-0-	-487	-0-	397	1	4585	2	N	17					175
							19	9									
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	510	1	5811	2	N	22	177	1			20
							24	9									
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	421	1	4967	2	N	14					34
							15	9									
05	5890	X	4890	-0-	-1000	-0-	412	1	4459	2	N	17					51
							19	9									
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	496	1	5312	2	N	53					104
							58	9									
07	5890	X	5086	-0-	-804	-0-	446	1	4629	2	N	10					114
							11	9									
08	5890	X	5290	-0-	-600	-0-	483	1	4790	2	N	15					129
							17	9									
09	5700	X	5210	-0-	-490	-0-	424	1	4768	2	N	16					145
							18	9									
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	420	1	4831	2	N	10					155
							11	9									
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	437	1	4441	2	N	26	171	1			10
							29	9									
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 60,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1181	-0-	-183	-0-	105	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1092	#	1013	-0-	-79	-0-	89	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	141	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1075	2	N	-0-					-0-
06	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	152	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1457	#	1140	-0-	-317	-0-	132	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1457	#	1178	-0-	-279	-0-	80	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	1440	#	1257	-0-	-183	-0-	83	1	1174	2	N	-0-					-0-
10	1488	#	1206	-0-	-282	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					-0-
11	1440	#	1088	-0-	-352	-0-	77	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1302	#	1069	-0-	-233	-0-	82	1	987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 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	DLQ G-10		911	-0-	911	9534	488	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	10013	X	479	-0-	-9534	-0-	171	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	221	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	581	-0-	-3079	-0-	215	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	164	-0-	-735	-0-	55	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	220	X	-0-	-0-	-220	-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: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	1654	1	1434	2	Y	-0-					15
02	4480	X	3756	-0-	-724	-0-	1338	1	2418	2	Y	-0-					15
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1606	1	2949	2	Y	-0-					15
04	4320	X	3977	-0-	-343	-0-	1474	1	2503	2	Y	-0-					15
05	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	1292	1	2549	2	Y	-0-					15
06	4410	X	3197	-0-	-1213	-0-	2214	1	983	2	Y	-0-					15
07	4557	X	3886	-0-	-671	-0-	3820	1	66	2	Y	-0-					15
08	4517	X	3887	-0-	-630	-0-	2258	1	1629	2	Y	-0-					15
09	3990	X	3678	-0-	-312	-0-	2962	1	716	2	Y	-0-					15
10	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3137	1	616	2	Y	-0-					15
11	3750	X	3411	-0-	-339	-0-	2569	1	842	2	Y	-0-					15
12	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	2340	1	783	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 44,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

01	496	N	229	-0-	-267	-0-	36	1	193	2	N	-0-		-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	133	1	2096	2	N	-0-		-0-
03	1519	N	205	-0-	-1314	-0-	7	1	110	2	N	80		80
							88	9						
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	N	-0-		80
05	2480	N	1090	-0-	-1390	-0-	87	1	981	2	N	20		100
							22	9						
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	1034	2	N	-0-		100
07	1519	N	246	-0-	-1273	-0-	68	1	177	2	N	1	91 1	10
							1	9						
08	1085	N	348	-0-	-737	-0-	60	1	288	2	N	-0-		10
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	85	1	974	2	N	-0-		10
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	605	2	N	-0-		10
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	80	1	627	2	N	-0-		10
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	90	1	894	2	N	-0-		10

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	119	1	629	2	N	-0-		-0-
02	868	N	110	-0-	-758	-0-	7	1	103	2	N	-0-		-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	148	1	2221	2	N	-0-		-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	2	N	-0-		-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	2	N	-0-		-0-
06	2280	N	729	-0-	-1551	-0-	59	1	670	2	N	-0-		-0-
07	806	N	317	-0-	-489	-0-	87	1	230	2	N	-0-		-0-
08	837	N	556	-0-	-281	-0-	95	1	461	2	N	-0-		-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	65	1	754	2	N	-0-		-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	2	N	-0-		-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-		-0-
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	65	1	638	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	132	1	2113	2	N	1	1	1			36
							1	9									
02	1624	X	1413	-0-	-211	-0-	113	1	1300	2	N	-0-					36
03	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	124	1	1417	2	N	-0-					36
04	2160	X	1313	-0-	-847	-0-	102	1	1210	2	N	1					37
							1	9									
05	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	140	1	1519	2	N	-0-					37
06	2160	X	1509	-0-	-651	-0-	129	1	1380	2	N	-0-	1	0			36
07	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	150	1	1557	2	N	-0-					36
08	1674	X	1664	-0-	-10	-0-	152	1	1511	2	N	1					37
							1	9									
09	1620	X	1614	-0-	-6	-0-	132	1	1482	2	N	-0-					37
10	1705	X	1612	-0-	-93	-0-	129	1	1483	2	N	-0-	1	0			36
11	1650	X	1526	-0-	-124	-0-	137	1	1389	2	N	-0-					36
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 17,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

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-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	790	1	12634	2	N	6	4	1			2
							7	9									
02	9128	X	8276	-0-	-852	-0-	659	1	7617	2	N	-0-					2
03	10106	X	9027	-0-	-1079	-0-	728	1	8299	2	N	-0-	2	0			-0-
04	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	692	1	8176	2	N	3					3
							3	9									
05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	770	1	8336	2	N	3					6
							3	9									
06	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	793	1	8489	2	N	-0-	5	0			1
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	893	1	9260	2	N	-0-	1	0			-0-
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	838	1	8302	2	N	3					3
							3	9									
09	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	803	1	9028	2	N	1					4
							1	9									
10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	790	1	9088	2	N	1	3	0			2
							1	9									
*11	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	836	1	8494	2	N	-0-	2	0			-0-
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	347	-0-	-211	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	271	-0-	-233	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		369	-0-	369	1440	198	1	171	2	Y	-0-					59
02	1779	R	339	-0-	-1440	-0-	121	1	218	2	Y	-0-					59
03	449	R	449	-0-	-0-	-0-	158	1	291	2	Y	-0-					59
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	161	1	274	2	Y	-0-					59
05	372	#	125	-0-	-247	-0-	42	1	83	2	Y	-0-					59
06	420	#	325	-0-	-95	-0-	100	1	225	2	Y	-0-					59
07	465	#	456	-0-	-9	-0-	448	1	8	2	Y	-0-					59
08	465	#	350	-0-	-115	-0-	293	1	57	2	Y	-0-					59
09	483		483	-0-	-0-	-0-	384	1	99	2	Y	-0-					59
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	440	1	86	2	Y	-0-					59
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	309	1	101	2	Y	-0-					59
12	372	N	144	-0-	-228	-0-	108	1	36	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 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	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-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	465	1	2196	2	N	-0-					30
02	2408	N	2220	-0-	-188	-0-	360	1	1860	2	N	-0-					30
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	420	1	2156	2	N	156					186
							172	9									
04	2580	N	2170	-0-	-410	-0-	450	1	1709	2	N	10	169	1			27
							11	9									
05	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	465	1	1766	2	N	-0-					27
06	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					27
07	2232	N	932	-0-	-1300	-0-	465	1	467	2	N	-0-					27
08	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	465	1	1106	2	N	62					89
							68	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	450	1	1105	2	N	10					99
							11	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	465	1	1043	2	N	21					120
							23	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	450	1	1197	2	N	29					149
							32	9									
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	465	1	1127	2	N	25					174
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 20,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

01	4154 X	3945	-0-	-209	-0-	3857	2	88	9	Y	80					193
02	3752 X	3555	-0-	-197	-0-	3499	2	56	9	Y	51	132	5			112
03	4123 X	3905	-0-	-218	-0-	3861	2	44	9	Y	40					152
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3966	2	55	9	Y	50					202
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3907	2	109	9	Y	99	168	1			133
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3954	2	44	9	Y	40					173
07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4121	2	123	9	Y	112	176	1			109
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4158	2	44	9	Y	40					149
09	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3897	2	64	9	Y	58					207
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3711	2	88	9	Y	80	170	1			117
11	3600 X	3511	-0-	-89	-0-	3443	2	68	9	Y	62					179
*12	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4176	2	116	9	Y	105	176	1			108

TOTAL GAS PROD: 47,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

01	27516	23884	-0-	-3632	-0-	17744	2	6140	9	N	5582	5497	1			913
02	26199 X	26199	-0-	-0-	-0-	20965	2	5234	9	N	4758	5020	1			651
03	28226 X	28226	-0-	-0-	-0-	22621	2	5605	9	N	5095	5384	1			362
04	27373 X	27373	-0-	-0-	-0-	21940	2	5433	9	N	4939	4649	1			652
05	24430	24430	-0-	-0-	-0-	18736	2	5694	9	N	5176	5259	1			569
06	26285	26285	-0-	-0-	-0-	21062	2	5223	9	N	4748	4920	1			397
07	26518	26518	-0-	-0-	-0-	21786	2	4732	9	N	4302	4304	1			395
08	25902	25902	-0-	-0-	-0-	21685	2	4217	9	N	3834	3953	1			276
09	25425	25425	-0-	-0-	-0-	21567	2	3858	9	N	3507	3259	1			524
10	26304	26304	-0-	-0-	-0-	22518	2	3786	9	N	3442	3620	0			346
*11	21300	26504	-0-	5204	5204	900	1	22304	2	N	3000	3092	1			254
						3300	9									
*12	22010	27977	-0-	5967	11171	930	1	23364	2	N	3348	3301	1			301
						3683	9									

TOTAL GAS PROD: 315,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,731

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 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	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-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 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	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-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					12
02	308	#	179	-0-	-129	-0-	179	2			N	-0-					12
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					12
04	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					12
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					12
06	420	#	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					12
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					12
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					12
09	510	#	292	-0-	-218	-0-	292	2			N	-0-					12
10	837	#	312	-0-	-525	-0-	312	2			N	-0-					12
11	810	#	214	-0-	-596	-0-	214	2			N	-0-					12
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

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-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

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-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

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-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-470	-0-	150	2			Y	-0-					327
02	560	X	137	-0-	-423	-0-	137	2			Y	-0-					327
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					327
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					327
05	341	X	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					327
06	540	X	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					327
07	558	X	303	-0-	-255	-0-	303	2			Y	-0-					327
08	558	X	125	-0-	-433	-0-	125	2			Y	-0-					327
09	540	X	305	-0-	-235	-0-	305	2			Y	-0-					327
10	527	X	197	-0-	-330	-0-	197	2			Y	-0-					327
11	510	X	360	-0-	-150	-0-	360	2			Y	-0-					327
12	310	X	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					327

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	207	-0-	-506	-0-	190	2	17	9	Y	15	20	1			27
02	700	X	238	-0-	-462	-0-	238	2			Y	-0-					27
03	775	X	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					27
04	900	X	656	-0-	-244	-0-	645	2	11	9	Y	10					37
05	930	X	642	-0-	-288	-0-	620	2	22	9	Y	20	40	1			17
06	630	X	538	-0-	-92	-0-	505	2	33	9	Y	30	24	1			23
07	682	X	397	-0-	-285	-0-	330	2	67	9	Y	61	72	1			12
08	682	X	320	-0-	-362	-0-	276	2	44	9	Y	40	38	1			14
09	660	X	310	-0-	-350	-0-	268	2	42	9	Y	38	42	1			10
10	651	X	401	-0-	-250	-0-	357	2	44	9	Y	40	46	1			4
11	540	X	478	-0-	-62	-0-	390	2	88	9	Y	80	78	1			6
12	403	X	263	-0-	-140	-0-	182	2	81	9	Y	74	75	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 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-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 42 RRCID -> 277885 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7196 - 7201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	69075			N	1009	1084	1	411
02	0	-0-	-0-	-0-	69075			N	636	518	1	529
03	0	-0-	-0-	-0-	69075			N	724	898	1	355
04	0	-0-	-0-	-0-	69075			N	660	536	1	479
05	0	-0-	-0-	-0-	69075			N	597	707	1	369
06	0	-0-	-0-	-0-	69075			N	603	710	1	262
07	0	-0-	-0-	-0-	69075			N	562	533	1	291
08	0	-0-	-0-	-0-	69075			N	529	532	1	288
09	16092	-0-	-0-	-16092	52983			N	504	301	1	491
10	18476	-0-	-0-	-18476	34507			N	526	534	1	483
11	17880	-0-	-0-	-17880	16627			N	426	538	1	371
12	18476	-0-	-0-	-18476	-0-			N	479	361	1	489

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7,255

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

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-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

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-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 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	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-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	120	-0-	-190	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	119	-0-	-329	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	496	#	205	-0-	-291	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	211	-0-	-89	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	79	-0-	-231	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	620	-0-	-1116	-0-	620	2			Y	-0-					10
02	1568	X	503	-0-	-1065	-0-	503	2			Y	-0-					10
03	1612	X	1372	-0-	-240	-0-	1372	2			Y	-0-					10
04	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	1343	2			Y	-0-					10
05	1519	X	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					10
06	1320	X	910	-0-	-410	-0-	910	2			Y	-0-					10
07	1395	X	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			Y	-0-					10
08	1519	X	605	-0-	-914	-0-	605	2			Y	-0-					10
09	1470	X	1220	-0-	-250	-0-	1220	2			Y	-0-					10
10	1519	X	610	-0-	-909	-0-	610	2			Y	-0-					10
*11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					10
12	1364	X	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		67582	-0-	67582	263200	66800	2	782	9	N	711	901	1			172
02	0		35292	-0-	35292	298492	34971	2	321	9	N	292	362	1			102
03	0		28286	-0-	28286	326778	2709	1	25357	2	N	200					302
							220	9									
04	0		18091	-0-	18091	344869	2264	1	15721	2	N	96	178	1			220
							106	9									
05	0		13531	-0-	13531	358400	2648	1	10883	2	N	-0-					220
06	0		190	-0-	190	358590	63	1	70	2	N	52	179	1			93
							57	9									
07	0		63131	-0-	63131	421721	62089	2	1042	9	N	947	866	1			174
08	481313	X	59592	-0-	-421721	-0-	58715	2	877	9	N	797	702	1			269
09	114180	X	58326	-0-	-55854	-0-	57458	2	868	9	N	789	726	1			332
10	117986	X	55936	-0-	-62050	-0-	55109	2	827	9	N	752	864	1			220
11	114180	X	51137	-0-	-63043	-0-	50422	2	715	9	N	650	546	1			324
12	117986	X	50647	-0-	-67339	-0-	50003	2	644	9	N	585	542	1			367

TOTAL GAS PROD: 501,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,871

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	665	-0-	-1939	-0-	665	2			Y	-0-					21
02	2352	X	607	-0-	-1745	-0-	607	2			Y	-0-					21
03	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	2281	2			Y	-0-					21
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					21
05	1829	X	1103	-0-	-726	-0-	1103	2			Y	-0-					21
06	2220	X	1516	-0-	-704	-0-	1516	2			Y	-0-					21
07	2294	X	1630	-0-	-664	-0-	1630	2			Y	-0-					21
08	2294	X	420	-0-	-1874	-0-	420	2			Y	-0-					21
09	2220	X	1455	-0-	-765	-0-	1455	2			Y	-0-					21
10	1643	X	136	-0-	-1507	-0-	136	2			Y	-0-					21
*11	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					21
12	1643	X	978	-0-	-665	-0-	978	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5161	-0-	-853	-0-	5117	2	44	9	N	40					182
02	5432	X	4663	-0-	-769	-0-	4622	2	41	9	N	37					219
03	5859	X	5235	-0-	-624	-0-	502	1	4704	2	N	26					245
							29	9									
04	5670	X	3255	-0-	-2415	-0-	405	1	2815	2	N	32	185	1			92
							35	9									
05	5177	X	1905	-0-	-3272	-0-	372	1	1527	2	N	5					97
							6	9									
06	5070	X	5019	-0-	-51	-0-	2357	1	2590	2	N	65					162
							72	9									
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6137	2	33	9	N	30					192
08	5239	X	5234	-0-	-5	-0-	5201	2	33	9	N	30					222
09	5010	X	4160	-0-	-850	-0-	4130	2	30	9	N	27					249
10	5859	X	3705	-0-	-2154	-0-	3694	2	11	9	N	10					259
11	5670	X	3749	-0-	-1921	-0-	3734	2	15	9	N	14	184	1			89
12	5084	X	4231	-0-	-853	-0-	4211	2	20	9	N	18					107

TOTAL GAS PROD: 52,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (10200) //CONT.// 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626		-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
02	6888		-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-
03	7626		-0-	-0-	-7626	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1289	-0-	-6461	23874	1286	2	3	9	N	3					184
02	7000		4	-0-	-6996	16878	4	2			N	-0-					184
03	7750		-0-	-0-	-7750	9128					N	-0-					184
04	7500	N	-0-	-0-	-7500	B 1628					N	-0-					184
05	1628	N	-0-	-0-	-1628	B -0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					184
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		31176	-0-	23426	92686	30761	2	415	9	N	377	542	1			75
02	7000		20571	-0-	13571	106257	20288	2	283	9	N	257	178	1			154
03	7750		18226	-0-	10476	116733	17992	2	234	9	N	213	178	1			189
04	1150		10669	-0-	9519	B 126252	10516	2	153	9	N	139	179	1			149
05	1039		9826	-0-	8787	B 135039	9754	2	72	9	N	65					214
06	642		7119	-0-	6477	B 141516	7022	2	97	9	N	88	178	1			124
07	3410		6944	-0-	3534	B 145050	6834	2	110	9	N	100	135	1			89
08	151224	X	6174	-0-	-145050	B -0-	6094	2	80	9	N	73					162
09	5414	X	5414	-0-	-0-	B -0-	5384	2	30	9	N	27					189
10	4822	X	4822	-0-	-0-	B -0-	4771	2	51	9	N	46					235
11	6433	X	6433	-0-	-0-	B -0-	6398	2	35	9	N	32	175	1			92
12	6200	X	5953	-0-	-247	B -0-	5911	2	42	9	N	38					130

TOTAL GAS PROD: 133,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

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-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (COLE) //CONT.// 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459			N	-0-			-0-
03	459 R	-0-	-0-	-459	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) //CONT.// 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2350 - 2355

01	0	-0-	-0-	-0-	9069			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	9069			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	9069			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	9069			N	-0-			-0-
05	5250	-0-	-0-	-5250	3819			N	-0-			-0-
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-			-0-
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	-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-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A 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-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 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-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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	28					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 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	899 N	319	-0-	-580	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	1624 X	273	-0-	-1351	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	1798 X	679	-0-	-1119	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	1020 X	555	-0-	-465	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	1054 X	759	-0-	-295	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
06	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
11	1020 N	844	-0-	-176	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	992 N	605	-0-	-387	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	12703	-0-	9903	9903	12703	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	17376	-0-	14276	24179	17348	2	28	9	Y	25					25
04	34636	X	10457	-0-	-24179	-0-	10414	2	43	9	Y	39					64
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6242	2	15	9	Y	14					78
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3729	2	2	9	Y	2					80
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					80
08	17267	X	2297	-0-	-14970	-0-	2297	2			Y	-0-					80
09	10470	X	1606	-0-	-8864	-0-	1606	2			Y	-0-					80
10	6262	X	1300	-0-	-4962	-0-	1300	2			Y	-0-					80
11	3720	X	931	-0-	-2789	-0-	931	2			Y	-0-					80
12	2728	X	593	-0-	-2135	-0-	593	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 60,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		13	-0-	13	193	13	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3262	2	50	9	Y	45	52	1			17
02	3052	X	2987	-0-	-65	-0-	2943	2	44	9	Y	40	36	1			21
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3387	2	48	9	Y	44	38	1			27
04	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	3159	2	41	9	Y	37	41	1			23
05	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	3229	2	36	9	Y	33	40	1			16
06	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	3082	2			Y	-0-	16	1			-0-
07	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2857	-0-	-233	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 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-	-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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 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	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-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	549	-0-	-102	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	163	-0-	-565	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	126	-0-	-587	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	88	-0-	-452	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	86	2	17	9	Y	15					15
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-	15	1			-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1475	-0-	-505	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	874	-0-	-769	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1925	-0-	-295	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	766	-0-	-753	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1410	-0-	-510	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

	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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	855	-0-	-509	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	435	-0-	-975	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	266	-0-	-634	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	161	-0-	-304	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

	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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4060	2	132	9	Y	120	132	1			45
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4864	2	164	9	Y	149	116	1			78
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5458	2	166	9	Y	151	136	1			93
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4812	2	134	9	Y	122	139	1			76
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4734	2	117	9	Y	106	129	1			53
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-	53	1			-0-
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4524	-0-	-1087	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4380	-0-	-570	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4249	-0-	-587	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4536	-0-	-54	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4512	-0-	-14	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

01	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7500	2	61	9	Y	55					99
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6821	2	44	9	Y	40					139
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7268	2	47	9	Y	43					182
04	7320	X	6411	-0-	-909	-0-	6377	2	34	9	Y	31					213
05	7595	X	6368	-0-	-1227	-0-	6342	2	26	9	Y	24					237
06	7350	X	5585	-0-	-1765	-0-	5566	2	19	9	Y	17	192	1			62
07	7595	X	6034	-0-	-1561	-0-	6010	2	24	9	Y	22					84
08	7037	X	6094	-0-	-943	-0-	6077	2	17	9	Y	15					99
09	6420	X	2916	-0-	-3504	-0-	2909	2	7	9	Y	6					105
10	6355	X	2954	-0-	-3401	-0-	2943	2	11	9	Y	10					115
11	5910	X	4076	-0-	-1834	-0-	4061	2	15	9	Y	14					129
12	6107	X	5570	-0-	-537	-0-	5545	2	25	9	Y	23					152

TOTAL GAS PROD: 67,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3111	-0-	-193	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3251	-0-	-252	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2866	-0-	-524	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2284	-0-	-1219	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	1333	-0-	-1997	-0-	1315	2	18	9	Y	16	11	1			5
07	3441	X	1194	-0-	-2247	-0-	1174	2	20	9	Y	18	15	1			8
08	3255	X	959	-0-	-2296	-0-	945	2	14	9	Y	13	19	1			2
09	2880	X	724	-0-	-2156	-0-	709	2	15	9	Y	14	10	1			6
10	2294	X	679	-0-	-1615	-0-	667	2	12	9	Y	11	15	1			2
11	1320	X	75	-0-	-1245	-0-	75	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1209	X	320	-0-	-889	-0-	316	2	4	9	Y	4	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9597	-0-	-5500	-0-	9597	2			Y	-0-					-0-
02	8344	X	7095	-0-	-1249	-0-	7095	2			Y	-0-					-0-
03	8525	X	7566	-0-	-959	-0-	7566	2			Y	-0-					-0-
04	9300	X	4762	-0-	-4538	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	7791	-0-	-1819	-0-	7791	2			Y	-0-					-0-
06	9300	X	6723	-0-	-2577	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	5905	-0-	-1938	-0-	5905	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	4587	-0-	-3194	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
09	7530	X	7190	-0-	-340	-0-	7190	2			Y	-0-					-0-
10	7781	X	5290	-0-	-2491	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6514	-0-	-206	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-
12	7440	X	5550	-0-	-1890	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3467	-0-	-3198	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	1608	-0-	-3264	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	2605	-0-	-6292	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
04	8610	X	2200	-0-	-6410	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
05	8897	X	1891	-0-	-7006	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2645	-0-	-715	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	1972	-0-	-668	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	1483	-0-	-1369	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	477	-0-	-2283	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	663	-0-	-2189	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4392	2	75	9	Y	68	82	1			26
02	6916	X	3781	-0-	-3135	-0-	3715	2	66	9	Y	60	55	1			31
03	6603	X	3903	-0-	-2700	-0-	3841	2	62	9	Y	56	53	1			34
04	4920	X	3807	-0-	-1113	-0-	3752	2	55	9	Y	50	53	1			31
05	4805	X	3489	-0-	-1316	-0-	3444	2	45	9	Y	41	52	1			20
06	4320	X	3083	-0-	-1237	-0-	3050	2	33	9	Y	30	41	1			9
07	4185	X	3182	-0-	-1003	-0-	3182	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	3937	X	2919	-0-	-1018	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2492	-0-	-1318	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2678	-0-	-825	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	-492	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
02	1652	X	1212	-0-	-440	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1276	-0-	-553	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1263	-0-	-507	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	1287	-0-	-480	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1007	-0-	-295	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	1260	X	505	-0-	-755	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	1302	X	992	-0-	-310	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	278	-0-	-832	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	1054	X	259	-0-	-795	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9733	2	263	9	Y	239	293	1			90
02	10612	X	9470	-0-	-1142	-0-	9213	2	257	9	Y	234	202	1			122
03	11749	X	9569	-0-	-2180	-0-	9334	2	235	9	Y	214	204	1			132
04	11370	X	7561	-0-	-3809	-0-	7393	2	168	9	Y	153	188	1			97
05	11129	X	10371	-0-	-758	-0-	10162	2	209	9	Y	190	192	1			95
06	10140	X	7850	-0-	-2290	-0-	7777	2	73	9	Y	66	141	1			20
07	10478	X	8319	-0-	-2159	-0-	8238	2	81	9	Y	74	59	1			35
08	10385	X	8629	-0-	-1756	-0-	8551	2	78	9	Y	71	95	1			11
09	10050	X	6850	-0-	-3200	-0-	6763	2	87	9	Y	79	55	1			35
10	10385	X	5749	-0-	-4636	-0-	5691	2	58	9	Y	53	77	1			11
11	8340	X	5581	-0-	-2759	-0-	5519	2	62	9	Y	56	48	1			19
12	8618	X	5837	-0-	-2781	-0-	5772	2	65	9	Y	59	51	1			27

TOTAL GAS PROD: 95,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2568	2	118	9	Y	107	127	1			40
02	2436	N	2308	-0-	-128	-0-	2203	2	105	9	Y	95	85	1			50
03	2790	N	2564	-0-	-226	-0-	2461	2	103	9	Y	94	86	1			58
04	2610	N	2519	-0-	-91	-0-	2423	2	96	9	Y	87	91	1			54
05	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	2283	2	79	9	Y	72	90	1			36
06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	2197	2	182	9	Y	165	151	1			50
07	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	2246	2	197	9	Y	179	145	1			84
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2324	2	189	9	Y	172	229	1			27
09	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	2037	2	237	9	Y	215	146	1			96
10	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2062	2	196	9	Y	178	235	1			39
11	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	2100	2	211	9	Y	192	167	1			64
12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2061	2	202	9	Y	184	163	1			85

TOTAL GAS PROD: 28,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,740

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11168	-0-	-1883	-0-	11091	2	77	9	Y	70	83	1			26
02	11340	X	9581	-0-	-1759	-0-	9513	2	68	9	Y	62	56	1			32
03	12462	X	10364	-0-	-2098	-0-	10298	2	66	9	Y	60	55	1			37
04	12060	X	9604	-0-	-2456	-0-	9547	2	57	9	Y	52	57	1			32
05	11594	X	9723	-0-	-1871	-0-	9672	2	51	9	Y	46	55	1			23
06	10800	X	9538	-0-	-1262	-0-	9491	2	47	9	Y	43	53	1			13
07	10602	X	9303	-0-	-1299	-0-	9253	2	50	9	Y	45	37	1			21
08	10354	X	9472	-0-	-882	-0-	9426	2	46	9	Y	42	57	1			6
09	9600	X	8569	-0-	-1031	-0-	8507	2	62	9	Y	56	37	1			25
10	9858	X	8339	-0-	-1519	-0-	8289	2	50	9	Y	45	60	1			10
11	9540	X	8147	-0-	-1393	-0-	8099	2	48	9	Y	44	39	1			15
12	9486	X	8035	-0-	-1451	-0-	7988	2	47	9	Y	43	38	1			20

TOTAL GAS PROD: 111,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4451	-0-	-1	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4627	-0-	-953	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4493	-0-	-907	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4361	-0-	-1219	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4102	-0-	-1208	-0-	4012	2	90	9	Y	82	57	1			25
07	4929	X	3380	-0-	-1549	-0-	3303	2	77	9	Y	70	62	1			33
08	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	3844	2	86	9	Y	78	99	1			12
09	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	3681	2	118	9	Y	107	71	1			48
10	4371	X	3312	-0-	-1059	-0-	3228	2	84	9	Y	76	108	1			16
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4039	2	110	9	Y	100	83	1			33
12	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3541	2	94	9	Y	85	79	1			39

TOTAL GAS PROD: 49,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	17326	-0-	-3506	-0-	17185	2	141	9	N	128	190	1			154
02	18200	X	14786	-0-	-3414	-0-	14654	2	132	9	N	120	196	1			78
03	20150	X	14821	-0-	-5329	-0-	14685	2	136	9	N	124					202
04	18720	X	14963	-0-	-3757	-0-	14845	2	118	9	N	107	189	1			120
05	28839	X	28839	-0-	-0-	-0-	28655	2	184	9	N	167					287
06	26102	X	26102	-0-	-0-	-0-	26026	2	76	9	N	69	187	1			169
07	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	26338	2	92	9	N	84					253
08	28489	X	25403	-0-	-3086	-0-	25334	2	69	9	N	63	192	1			124
09	27570	X	25278	-0-	-2292	-0-	25165	2	113	9	N	103					227
10	28489	X	24498	-0-	-3991	-0-	24417	2	81	9	N	74	192	1			109
11	26100	X	20655	-0-	-5445	-0-	20622	2	33	9	N	30					139
12	26443	X	20167	-0-	-6276	-0-	20068	2	99	9	N	90					229

TOTAL GAS PROD: 259,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

01	17577	X	10556	-0-	-7021	-0-	10556	2			Y	-0-					-0-
02	12740	X	8340	-0-	-4400	-0-	8340	2			Y	-0-					-0-
03	12555	X	9574	-0-	-2981	-0-	9574	2			Y	-0-					-0-
04	11550	X	8912	-0-	-2638	-0-	8912	2			Y	-0-					-0-
05	11129	X	8160	-0-	-2969	-0-	8160	2			Y	-0-					-0-
06	10230	X	8911	-0-	-1319	-0-	8875	2	36	9	Y	33	23	1			10
07	9579	X	7568	-0-	-2011	-0-	7533	2	35	9	Y	32	27	1			15
08	9579	X	8643	-0-	-936	-0-	8608	2	35	9	Y	32	42	1			5
09	8910	X	7825	-0-	-1085	-0-	7779	2	46	9	Y	42	28	1			19
10	9207	X	7864	-0-	-1343	-0-	7827	2	37	9	Y	34	46	1			7
11	8910	X	7602	-0-	-1308	-0-	7563	2	39	9	Y	35	30	1			12
12	8649	X	7504	-0-	-1145	-0-	7465	2	39	9	Y	35	31	1			16

TOTAL GAS PROD: 101,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8760	-0-	-1067	-0-	8729	2	31	9	N	28	198	1			55
02	8876	X	7943	-0-	-933	-0-	7932	2	11	9	N	10					65
03	10447	X	8324	-0-	-2123	-0-	8318	2	6	9	N	5					70
04	10110	X	7370	-0-	-2740	-0-	7357	2	13	9	N	12					82
05	10447	X	6159	-0-	-4288	-0-	6151	2	8	9	N	7					89
06	8520	X	6735	-0-	-1785	-0-	6729	2	6	9	N	5					94
07	8804	X	6452	-0-	-2352	-0-	6452	2			N	-0-					94
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					94
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					94
10	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8852	2	3	9	N	3					97
11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					97
*12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8338	2	142	9	N	129	169	1			57

TOTAL GAS PROD: 94,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

01	14880	X	10575	-0-	-4305	-0-	538	1	9981	2	Y	51					176
							56	9									
02	14280	X	13971	-0-	-309	-0-	791	1	13111	2	Y	63	149	0			90
							69	9									
03	15748	X	14411	-0-	-1337	-0-	857	1	13476	2	Y	71					161
							78	9									
04	15180	X	13683	-0-	-1497	-0-	881	1	12715	2	Y	79	146	0			94
							87	9									
05	15469	X	13559	-0-	-1910	-0-	892	1	12604	2	Y	57					151
							63	9									
06	14970	X	14233	-0-	-737	-0-	914	1	13266	2	Y	48					199
							53	9									
07	15469	X	14371	-0-	-1098	-0-	895	1	13417	2	Y	54	156	0			97
							59	9									
08	14136	X	13475	-0-	-661	-0-	899	1	12526	2	Y	45					142
							50	9									
09	13680	X	13372	-0-	-308	-0-	868	1	12451	2	Y	48					190
							53	9									
10	14136	X	12337	-0-	-1799	-0-	823	1	11464	2	Y	45	149	0			86
							50	9									
11	13680	X	12618	-0-	-1062	-0-	802	1	11762	2	Y	49					135
							54	9									
12	14136	X	12429	-0-	-1707	-0-	848	1	11523	2	Y	53					188
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 159,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1797	-0-	-559	-0-	91	1	1696	2	Y	9					28
							10	9									
02	2436	N	2232	-0-	-204	-0-	126	1	2095	2	Y	10	24	0			14
							11	9									
03	2480	N	2106	-0-	-374	-0-	125	1	1969	2	Y	11					25
							12	9									
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	133	1	1916	2	Y	11	22	0			14
							12	9									
05	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	137	1	1939	2	Y	9					23
							10	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	139	1	2021	2	Y	7					30
							8	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	136	1	2034	2	Y	9	24	0			15
							10	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	133	1	1848	2	Y	6					21
							7	9									
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	138	1	1975	2	Y	8					29
							9	9									
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	136	1	1900	2	Y	8	23	0			14
							9	9									
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	133	1	1948	2	Y	8					22
							9	9									
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	142	1	1930	2	Y	9					31
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	95	1	1766	2	Y	9					21
							10	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	162	1	2684	2	Y	13	18	0			16
							14	9									
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	151	1	2376	2	Y	13					29
							14	9									
04	1800	N	712	-0-	-1088	-0-	46	1	662	2	Y	4	26	0			7
							4	9									
05	2604	X	1094	-0-	-1510	-0-	72	1	1018	2	Y	4					11
							4	9									
06	2520	X	1508	-0-	-1012	-0-	97	1	1405	2	Y	5					16
							6	9									
07	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	147	1	2212	2	Y	9	13	0			12
							10	9									
08	2542	X	2099	-0-	-443	-0-	140	1	1951	2	Y	7					19
							8	9									
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	114	1	1632	2	Y	7					26
							8	9									
10	2356	X	1504	-0-	-852	-0-	100	1	1398	2	Y	5	20	0			11
							6	9									
11	2280	X	1651	-0-	-629	-0-	105	1	1539	2	Y	6					17
							7	9									
12	2356	X	1622	-0-	-734	-0-	111	1	1503	2	Y	7					24
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-129	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

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-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 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-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 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	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	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-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77469	#	32454	-0-	-45015	-0-	41	1	31400	3	Y	921	920	1			25
							1013	9									
02	69972	#	29990	-0-	-39982	-0-	56	1	29260	3	Y	613	554	1			84
							674	9									
03	75206	#	74929	-0-	-277	-0-	290	1	72664	3	Y	1795	1786	1			93
							1975	9									
04	72780	#	71504	-0-	-1276	-0-	279	1	69159	3	Y	1878	1851	1			120
							2066	9									
05	93649	X	93649	-0-	-0-	-0-	239	1	91003	3	Y	2188	2195	1			113
							2407	9									
06	97457		97457	-0-	-0-	-0-	228	1	94700	3	Y	2299	2357	1			55
							2529	9									
07	104597		104597	-0-	-0-	-0-	403	1	101500	3	Y	2449	2368	1			136
							2694	9									
08	101329		101329	-0-	-0-	-0-	185	1	98401	3	Y	2494	2524	1			106
							2743	9									
09	80322		80322	-0-	-0-	-0-	226	1	77894	2	Y	1952	1955	1			103
							55	4	2147	9							
10	86361		86361	-0-	-0-	-0-	233	1	83779	2	Y	2087	2118	1			72
							53	4	2296	9							
11	81219		81219	-0-	-0-	-0-	216	1	78623	2	Y	2114	2098	1			88
							55	4	2325	9							
12	104594	#	87474	-0-	-17120	-0-	492	1	84341	2	Y	2352	2375	1			65
							54	4	2587	9							

TOTAL GAS PROD: 941,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,142

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

01	62651	X	38356	-0-	-24295	-0-	2405	1	34009	3	N	218	230	1			29
							1702	4	240	9							
02	56588	X	42224	-0-	-14364	-0-	2624	1	38917	3	N	289	275	1			43
							365	4	318	9							
03	52514	X	47003	-0-	-5511	-0-	2655	1	43267	3	N	273	270	1			46
							781	4	300	9							
04	46620	X	42574	-0-	-4046	-0-	2255	1	39593	3	N	249	251	1			44
							452	4	274	9							
05	45787	X	41444	-0-	-4343	-0-	2436	1	38006	3	N	226	224	1			46
							753	4	249	9							
06	45480	X	40095	-0-	-5385	-0-	2442	1	37282	3	N	253	274	1			25
							93	4	278	9							
07	46996	X	42198	-0-	-4798	-0-	2610	1	39325	3	N	207	206	1			26
							35	4	228	9							
08	46996	X	39469	-0-	-7527	-0-	2495	1	36664	3	N	193	191	1			28
							98	4	212	9							
09	42570	X	35246	-0-	-7324	-0-	2488	1	32205	3	N	153	150	1			31
							385	4	168	9							
10	42191	X	36933	-0-	-5258	-0-	2569	1	33817	3	N	166	167	1			30
							364	4	183	9							
11	40830	X	34354	-0-	-6476	-0-	2502	1	31590	3	N	210	186	1			54
							31	4	231	9							
12	42191	X	37129	-0-	-5062	-0-	2883	1	33643	3	N	226	238	1			42
							354	4	249	9							

TOTAL GAS PROD: 477,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,663

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-264	-0-	28	1	401	3	N	-0-					-0-
							20	4									
02	924	N	339	-0-	-585	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	992	N	390	-0-	-602	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
							7	4									
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	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: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
*08	14B DENY	103	-0-	103	103	100	4	3	9	N	3					19
*09	14B DENY	105	-0-	105	208	105	4			N	-0-					19
*10	14B DENY	110	-0-	110	318	110	4			N	-0-					19
11	14B DENY	120	-0-	120	438	120	4			N	-0-					19
12	14B DENY	100	-0-	100	538	100	4			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 11716 - 11750

01	2418	#	1459	-0-	-959	-0-	147	1	1312	2	N	-0-							131
02	3126	R	3126	-0-	-0-	-0-	312	1	2793	2	N	19	24	1					126
							21	9											
03	2909	R	2909	-0-	-0-	-0-	371	1	2532	2	N	5							131
							6	9											
04	2460	#	2178	-0-	-282	-0-	356	1	1822	2	N	-0-							131
05	3472	#	2310	-0-	-1162	-0-	369	1	1940	2	N	1	1	8					131
							1	9											
06	3360	#	2317	-0-	-1043	-0-	369	1	1948	2	N	-0-							131
07	3472	#	3056	-0-	-416	-0-	370	1	2686	2	N	-0-							131
08	3059	R	3059	-0-	-0-	-0-	371	1	2686	2	N	2	2	8					131
							2	9											
09	2322	R	2322	-0-	-0-	-0-	351	1	1956	2	N	14	3	8					142
							15	9											
10	3069	#	3062	-0-	-7	-0-	369	1	2693	2	N	-0-							142
11	2970	#	2564	-0-	-406	-0-	358	1	2200	2	N	5	5	8					142
							6	9											
12	3069	#	2221	-0-	-848	-0-	320	1	1794	2	N	97	177	1	4	8			58
							107	9											

TOTAL GAS PROD: 30,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11618 - 11653

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	867	-0-	-0-	-867	-0-			N	-0-			-0-
08	8959	-0-	-0-	-8959	-0-			N	-0-			-0-
09	8670	-0-	-0-	-8670	-0-			N	-0-			-0-
10	8959	-0-	-0-	-8959	-0-			N	-0-			-0-
11	8670	-0-	-0-	-8670	-0-			N	-0-			-0-
12	8959	-0-	-0-	-8959	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 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	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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	601	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	686	1	1460	2	Y	-0-					-0-
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	524	1	1346	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	582	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	567	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	302	1	1581	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1891	N	1133	-0-	-758	-0-	262	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	313	1	1636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	303	1	1577	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	206	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	239	1	1351	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	289	1	1500	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

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-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 3 RRCID -> 109792 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P/A 02-13-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 4 RRCID -> 193280 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 8000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015 - P&A 02/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	115	-0-	-691	-0-	32	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	560	X	20	-0-	-540	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	50	-0-	-167	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	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: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 3 C RRCID -> 198890 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2178 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-36	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	N	201	-0-	-109	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	390	N	206	-0-	-184	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217	N	21	-0-	-196	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

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-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	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-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 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	1860		1786	-0-	-74 B	6266	1786	2			N	-0-					-0-
02	1680		1553	-0-	-127 B	6139	1553	2			N	-0-					-0-
03	1860		1844	-0-	-16 B	6123	1844	2			N	-0-					-0-
04	1800		1679	-0-	-121 B	6002	1679	2			N	-0-					-0-
05	7636		1634	-0-	-6002 B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1436	-0-	-334 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1491	-0-	-245 B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1782	-0-	-47 B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3382	-0-	-524	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3289	R	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	3627	#	3360	-0-	-267	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3328	R	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3441		3398	-0-	-43	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	3330	NO RPT		-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3512		3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		3577	-0-	3577	3577	3577	2			N	-0-					-0-
10	3645		3645	-0-	-0-	3577	3645	2			N	-0-					-0-
11	3330		2493	-0-	-837	2740	2493	2			N	-0-					-0-
12	3441		2905	-0-	-536	2204	2905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARINA (11200) 57471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 61 TEMPORARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185577 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 15025 PERF.11206 - 11216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2015 - PLUGGED 04/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1726	2	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1344	-0-	-786	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	1225	2	62	9	N	56	51	0			5
06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1652	2	68	9	N	62	51	0			16
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1358	2	56	9	N	51	56	0			11
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1268	2	47	9	N	43	45	0			9
09	1710	N	1107	-0-	-603	-0-	1065	2	42	9	N	38	40	0			7
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1531	2	59	9	N	54	49	0			12
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1295	2	53	9	N	48	47	0			13
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1609	2	67	9	N	61	64	0			10

TOTAL GAS PROD: 18,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1825	-0-	-376	-0-	1822	2	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1988	X	1674	-0-	-314	-0-	1668	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	791	-0-	-829	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1858	2	85	9	N	77	69	0			8
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1683	2	68	9	N	62	54	0			16
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1532	2	64	9	N	58	62	0			12
08	3100	N	6504	-0-	3404	3404	6271	2	233	9	N	212	181	0			43
09	3000	N	7114	-0-	4114	7518	6844	2	270	9	N	245	242	0			46
10	13447	X	5929	-0-	-7518	-0-	5707	2	222	9	N	202	203	0			45
11	6300	X	4854	-0-	-1446	-0-	4667	2	187	9	N	170	170	0			45
12	7347	X	4636	-0-	-2711	-0-	4448	2	188	9	N	171	188	0			28

TOTAL GAS PROD: 40,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	780	N	327	-0-	-453	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	775	N	390	-0-	-385	-0-	371	2	19	9	N	17	15	0			2
06	600	N	378	-0-	-222	-0-	363	2	15	9	N	14	12	0			4
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	332	2	13	9	N	12	13	0			3
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	292	2	10	9	N	9	10	0			2
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	300	2	12	9	N	11	11	0			2
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	348	2	14	9	N	13	12	0			3
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	339	2	13	9	N	12	12	0			3
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	375	2	15	9	N	14	15	0			2

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9342	2	462	9	N	420	382	0			38
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8630	2	354	9	N	322	276	0			84
07	9920	X	8418	-0-	-1502	-0-	8086	2	332	9	N	302	323	0			63
08	9920	X	8525	-0-	-1395	-0-	8218	2	307	9	N	279	285	0			57
09	9600	X	7136	-0-	-2464	-0-	6866	2	270	9	N	245	256	0			46
10	8618	X	8379	-0-	-239	-0-	8064	2	315	9	N	286	268	0			64
11	8340	X	7375	-0-	-965	-0-	7090	2	285	9	N	259	254	0			69
12	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	7197	2	305	9	N	277	300	0			46

TOTAL GAS PROD: 75,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,390

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

01	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	2099	2215	0			115
02	52416	X	-0-	-0-	-52416	-0-					N	428	360	0			183
03	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	-0-	181	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,527

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	629	590	0	23	1	47
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1431	1416	0			62
03	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	1301	2	1898	9	N	1725	1725	0			62
04	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	1249	2	1222	9	N	1111	1111	0			62
05	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-	57	0			5
06	3090	#	1342	-0-	-1748	-0-	1288	2	54	9	N	49	41	0			13
07	3193	#	1371	-0-	-1822	-0-	1317	2	54	9	N	49	52	0			10
08	3193	X	1288	-0-	-1905	-0-	1241	2	47	9	N	43	44	0			9
09	2460	X	1298	-0-	-1162	-0-	1250	2	48	9	N	44	45	0			8
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1440	2	56	9	N	51	48	0			11
11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1482	2	59	9	N	54	51	0			14
*12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1580	2	67	9	N	61	65	0			10

TOTAL GAS PROD: 16,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,247

MARIPOSA (I-25, EAST) //CONT.// 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1920	-0-	-1180	4499	1910	2	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	N	1210	-0-	-1590	2909	1204	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	3100	N	1366	-0-	-1734	1175	1366	2			N	-0-					-0-
04	2232	N	1057	-0-	-1175	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1698	2	79	9	N	72	65	0			7
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1829	2	75	9	N	68	57	0			18
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1361	2	56	9	N	51	58	0			11
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1212	2	44	9	N	40	43	0			8
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1094	2	43	9	N	39	40	0			7
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	2	58	9	N	53	48	0			12
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1551	2	62	9	N	56	53	0			15
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1533	2	65	9	N	59	64	0			10

TOTAL GAS PROD: 17,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

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-

XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

01	0	-0-	-0-	-0-	16398						N	29					219
02	0	-0-	-0-	-0-	16398						N	44	168	1			95
03	0	-0-	-0-	-0-	16398						N	32					127
04	34	-0-	-0-	-34	16364						N	3					130
05	31	-0-	-0-	-31	16333						N	2					132
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	13333					N	2					134
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	10233					N	10					144
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	7133					N	8					152
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4133					N	4					156
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1033					N	2					158
11	1033	N	-0-	-0-	-1033	-0-					N	1					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	153	1			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4655	-0-	-1142	-0-	221	1	4434	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	356	1	3665	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	393	1	3975	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	547	1	3526	2	N	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	317	1	4365	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4343	-0-	-157	-0-	399	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	605	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	264	1	4365	2	N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	620	1	3980	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4601	-0-	-80	-0-	1118	1	3483	2	N	-0-					-0-
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	837	1	3670	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	747	1	3864	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-61	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	32	1	324	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	46	1	295	2	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	2	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	47	1	300	2	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	81	1	254	2	N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	63	1	276	2	N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	52	1	270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	439	2	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	66	1	427	2	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	482	2	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	130	1	405	2	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	99	1	436	2	N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	93	1	482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			4654
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			65
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 1		31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

MATHIS, E. (LA ROSA 4750) 58271 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ADAMS, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 139353 COMPL. DATE 09/07/1991 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4739 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	394	-0-	-0-	-0-	89	1	305	2	N	-0-					33
02	364	#	351	-0-	-13	-0-	81	1	270	2	N	-0-					33
03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	94	1	347	2	N	-0-					33
04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	95	1	316	2	N	-0-					33
05	443	R	443	-0-	-0-	-0-	99	1	344	2	N	-0-					33
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	91	1	308	2	N	-0-					33
07	442	R	442	-0-	-0-	-0-	100	1	342	2	N	-0-					33
08	434	#	118	-0-	-316	-0-	118	2			N	-0-					33
09	420	#	87	-0-	-333	-0-	87	2			N	-0-					33
10	434	#	180	-0-	-254	-0-	180	2			N	-0-					33
11	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					33
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (SINTON 4400) 58271 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 273109 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 4411 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		16	-0-	-7021	-0-	16	2			N	-0-					21
02	6356		-0-	-0-	-6356	-0-					N	-0-					21
03	7037		-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					21
04	6030	#	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					21
05	5518	#	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-	21	1			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-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-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-

MATHIS, EAST (5020) 58271 816 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. 573655
KIESCHNICK WELL #: 1 RRCID -> 277542 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5040 - 5043

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	5760	3408	-0-	-2352	-0-	3402	2	6	9	N	5					5
08	5952	390	-0-	-5562	-0-	390	2			N	-0-					5
09	5760	202	-0-	-5558	-0-	202	2			N	-0-					5
10	5952	-0-	-0-	-5952	-0-					N	524	512	1			17
11	5760	-0-	-0-	-5760	-0-					N	1154	1148	1			23
12	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					N	850	850	1			23

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,533

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	211	1	724	2	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	219	1	728	2	N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	206	1	759	2	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	205	1	685	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	697	1	201	2	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	209	1	702	2	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	200	1	679	2	N	-0-					-0-
08	899	N	469	-0-	-430	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	900	N	452	-0-	-448	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

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	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-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 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	6119	R	6119	-0-	-0-	-0-	576 21	1 9	5522	2	N	19					327
02	5376	#	4957	-0-	-419	-0-	390 6	1 9	4561	2	N	5					332
03	6091	R	6091	-0-	-0-	-0-	572 11	1 9	5508	2	N	10					342
04	5910	#	5584	-0-	-326	-0-	523	1	5061	2	N	-0-	293	1			49
05	6107	#	6004	-0-	-103	-0-	600 21	1 9	5383	2	N	19					68
06	5910	#	5775	-0-	-135	-0-	561 13	1 9	5201	2	N	12					80
07	6076	#	6012	-0-	-64	-0-	614 8	1 9	5390	2	N	7					87
08	6076	#	5901	-0-	-175	-0-	584 24	1 9	5293	2	N	22					109
09	5820	#	5484	-0-	-336	-0-	553 13	1 9	4918	2	N	12					121
10	6014	#	5290	-0-	-724	-0-	526 22	1 9	4742	2	N	20					141
11	5820	#	5515	-0-	-305	-0-	553 15	1 9	4947	2	N	14					155
*12	5619		5619	-0-	-0-	-0-	542 19	1 9	5058	2	N	17					172

TOTAL GAS PROD: 68,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAY (MASSIVE 3) //CONT.// 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

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-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

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-

MAY (MASSIVE 9) //CONT.// 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	N	-0-					47
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	2	N	-0-					47
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	17	1	430	2	N	-0-					47
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	36	1	378	2	N	-0-					47
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	51	1	456	2	N	-0-					47
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	-0-					47
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	N	-0-					47
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	45	1	408	2	N	-0-					47
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	2	N	-0-					47
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	45	1	403	2	N	-0-					47
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	44	1	388	2	N	1					48
							1	9									
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	31	1	389	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAY (4 SAND, LOWER) //CONT.// 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

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-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 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-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5442	-0-	-386	-0-	1780	1	3654	2	Y	7			37
							8	9							
02	5320	X	5016	-0-	-304	-0-	1671	1	3326	2	Y	17			54
							19	9							
03	5890	X	5584	-0-	-306	-0-	1850	1	3712	2	Y	20			74
							22	9							
04	5700	X	4738	-0-	-962	-0-	1756	1	2980	2	Y	2			76
							2	9							
05	5549	X	5082	-0-	-467	-0-	1840	1	3238	2	Y	4			80
							4	9							
06	5400	X	5217	-0-	-183	-0-	1810	1	3399	2	Y	7			87
							8	9							
07	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	1638	1	3292	2	Y	13			100
							14	9							
08	5580	X	5035	-0-	-545	-0-	1767	1	3246	2	Y	20			120
							22	9							
09	5220	X	4604	-0-	-616	-0-	1653	1	2936	2	Y	14			134
							15	9							
10	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	1720	1	2982	2	Y	3			137
							3	9							
11	5220	X	4788	-0-	-432	-0-	1677	1	3102	2	Y	8			145
							9	9							
12	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	1823	1	3059	2	Y	9			154
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 60,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

01	1736	X	518	-0-	-1218	-0-	518	2			N	-0-			101
02	1736	X	1182	-0-	-554	-0-	1182	2			N	-0-			101
03	1922	X	1671	-0-	-251	-0-	1671	2			N	-0-			101
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			101
05	2108	X	1702	-0-	-406	-0-	1702	2			N	-0-			101
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			101
07	1891	X	1362	-0-	-529	-0-	1362	2			N	-0-			101
08	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	1897	2			N	-0-			101
09	2100	X	1780	-0-	-320	-0-	1780	2			N	-0-			101
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			101
11	1650	X	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-			101
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			101

TOTAL GAS PROD: 17,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	419	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	16	1	398	2	N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	35	1	376	2	N	-0-					-0-
05	434	N	221	-0-	-213	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
07	434	N	184	-0-	-250	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	15	1	140	2	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	612	1	5858	2	N	-0-					-0-
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	518	1	5693	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	229	1	5774	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	490	1	5200	2	N	-0-					-0-
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	635	1	5693	2	N	-0-					-0-
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	628	1	5676	2	N	-0-					-0-
07	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	662	1	5814	2	N	-0-					-0-
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	617	1	5590	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5083	-0-	-917	-0-	514	1	4569	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	597	1	5382	2	N	-0-					-0-
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	619	1	5438	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	6124	-0-	-76	-0-	592	1	5532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675

01	2108	#	1997	-0-	-111	-0-	144	1	1838	2	N	14					154
							15	9									
02	1904	#	1726	-0-	-178	-0-	133	1	1586	2	N	6					160
							7	9									
03	1953	#	1640	-0-	-313	-0-	143	1	1473	2	N	22					182
							24	9									
04	1920	#	602	-0-	-1318	-0-	54	1	535	2	N	12					194
							13	9									
05	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	76	1	2566	2	N	8					202
							9	9									
06	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	130	1	3073	2	N	15					217
							17	9									
07	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	130	1	2528	2	N	17					234
							19	9									
08	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	130	1	2604	2	N	17					251
							19	9									
09	3210	#	2699	-0-	-511	-0-	130	1	2475	2	N	85					336
							94	9									
10	3317	#	2709	-0-	-608	-0-	134	1	2564	2	N	10	172	1			174
							11	9									
11	3210	#	2434	-0-	-776	-0-	121	1	2302	2	N	10					184
							11	9									
12	2790	#	2574	-0-	-216	-0-	155	1	2408	2	N	10					194
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (KEIRN) //CONT.// 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	113			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, SOUTH (E-1) 58725 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 247908 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7784 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 1		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2014 - PLUGGED 11/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, SOUTH (E-3) 58725 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO 2 WELL #: 2 RRCID -> 262499 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8064 - 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107 1		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2014 - PLUGGED 11/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

01	T. A.	975	-0-	975	3909	36	1	921	2	Y	15	18	1				1
						1	4	17	9								
02	T. A.	691	-0-	691	4600	23	1	654	2	Y	12	11	1				2
						1	4	13	9								
03	T. A.	1153	-0-	1153	5753	36	1	1097	2	Y	16	17	1				1
						2	4	18	9								
04	1890	1573	-0-	-317	5436	48	1	1503	2	Y	20	19	1				2
						22	9										
05	1953	945	-0-	-1008	4428	33	1	898	2	Y	12	12	1				2
						1	4	13	9								
06	3000 N	506	-0-	-2494	1934	18	1	481	2	Y	5	6	1				1
						1	4	6	9								
07	3100 N	2035	-0-	-1065	869	71	1	1943	2	Y	19	17	1				3
						21	9										
08	3100 N	2741	-0-	-359	510	97	1	2614	2	Y	24	22	1				5
						4	4	26	9								
09	2350 N	1840	-0-	-510	-0-	69	1	1753	2	Y	14	16	1				3
						3	4	15	9								
10	2046 #	728	-0-	-1318	-0-	28	1	698	2	Y	2	5	1				-0-
						2	9										
11	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	120	1	2798	2	Y	7	5	1				2
						8	9										
12	2728 #	2690	-0-	-38	-0-	122	1	2565	2	Y	3	4	1				1
						3	9										

TOTAL GAS PROD: 18,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3426	-0-	-3983	-0-	3417	2	9	9	N	8					147
02	6692		2921	-0-	-3771	-0-	2913	2	8	9	N	7					154
03	6975	#	3091	-0-	-3884	-0-	3084	2	7	9	N	6					160
04	6660	#	2276	-0-	-4384	-0-	2276	2			N	-0-					160
05	4371	#	2287	-0-	-2084	-0-	2287	2			N	-0-					160
06	3330	#	1608	-0-	-1722	-0-	1608	2			N	-0-					160
07	3224	#	1632	-0-	-1592	-0-	1632	2			N	-0-					160
08	3100	#	2745	-0-	-355	-0-	2702	2	43	9	N	39					199
09	2280	#	1905	-0-	-375	-0-	1904	2	1	9	N	1					200
10	2294	#	2008	-0-	-286	-0-	2008	2			N	-0-					200
11	2670	#	1724	-0-	-946	-0-	420	1	1300	2	N	4					204
							4	9									
12	2759	#	1862	-0-	-897	-0-	420	1	1442	2	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 27,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	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-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	264	-0-	-1131	-0-	11	1	251	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	1260	N	826	-0-	-434	-0-	41	1	784	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	1					5
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 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	1829	X	1268	-0-	-561	-0-	53	1	1211	3	Y	4	24	1			24
							4	9									
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	103	1	1973	3	Y	23	17	1			30
							25	9									
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	136	1	2631	3	Y	16					46
							18	9									
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	138	1	2630	3	Y	6	25	1			27
							7	9									
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	149	1	2751	3	Y	26	18	1			35
							29	9									
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	134	1	2572	3	Y	27					62
							30	9									
07	2883	X	2449	-0-	-434	-0-	135	1	2294	3	Y	18	23	1			57
							20	9									
08	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	136	1	2584	3	Y	39	24	1			72
							43	9									
09	2820	X	2707	-0-	-113	-0-	141	1	2533	3	Y	30	50	1			52
							33	9									
10	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	137	1	2490	3	Y	29					81
							32	9									
11	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	120	1	2465	3	Y	52	63	1			70
							57	9									
12	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	112	1	2327	3	Y	46	33	1			83
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 30,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	758	-0-	-265	-0-	31 37	1 9	690	3	Y	34	72	1			73
02	1232	X	160	-0-	-1072	-0-	8 4	1 9	148	3	Y	4	28	1			49
03	1364	X	101	-0-	-1263	-0-	5 3	1 9	93	3	Y	3					52
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	25	1			27
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	9	1			18
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					18
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

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-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

01	2635	N	2021	-0-	-614	-0-	85	1	1913	3	Y	21	25	1				25
							23	9										
02	2016	N	1979	-0-	-37	-0-	82	1	1883	3	Y	13	14	1				24
							14	9										
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	102	1	2372	3	Y	17						41
							19	9										
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	112	1	2544	3	Y	19	29	1				31
							21	9										
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	111	1	2471	3	Y	25	19	1				37
							28	9										
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	107	1	2456	3	Y	45						82
							50	9										
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	107	1	2163	3	Y	18	29	1				71
							20	9										
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	113	1	2581	3	Y	5	19	1				57
							6	9										
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	105	1	2289	3	Y	4	31	1				30
							4	9										
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	2770	3	Y	10						40
							11	9										
*11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	102	1	2497	3	Y	32	34	1				38
							35	9										
12	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	100	1	2485	3	Y	35	21	1				53
							39	9										

TOTAL GAS PROD: 29,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5728	-0-	-1433	-0-	240	1	5442	3	Y	42	49	1			50
							46	9									
02	6468	X	5198	-0-	-1270	-0-	211	1	4967	3	Y	18	24	1			44
							20	9									
03	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	266	1	6363	3	Y	32					76
							35	9									
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	292	1	6841	3	Y	14	43	1			47
							15	9									
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	289	1	6569	3	Y	17	22	1			42
							19	9									
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	268	1	6345	3	Y	30					72
							33	9									
07	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	277	1	5766	3	Y	13	24	1			61
							14	9									
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	282	1	6615	3	Y	19	20	1			60
							21	9									
09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	298	1	6633	3	Y	14	36	1			38
							15	9									
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	299	1	6683	3	Y	6					44
							7	9									
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	254	1	6387	3	Y	11	25	1			30
							12	9									
12	6820	X	6775	-0-	-45	-0-	254	1	6502	3	Y	17	13	1			34
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 78,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3400	-0-	-1095	-0-	141	1	3207	3	Y	47	43	1			43
							52	9									
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	138	1	3417	3	Y	31	27	1			47
							34	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	155	1	3887	3	Y	56					103
							62	9									
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	159	1	3915	3	Y	26	62	1			67
							29	9									
05	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	132	1	3166	3	Y	28	33	1			62
							31	9									
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	155	1	3871	3	Y	41					103
							45	9									
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	181	1	3965	3	Y	19	35	1			87
							21	9									
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	204	1	5009	3	Y	34	30	1			91
							37	9									
09	3900	X	3085	-0-	-815	-0-	125	1	2950	3	Y	9	49	1			51
							10	9									
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	181	1	4262	3	Y	7					58
							8	9									
11	5070	X	3008	-0-	-2062	-0-	109	1	2889	3	Y	9	28	1			39
							10	9									
12	5239	X	4317	-0-	-922	-0-	154	1	4149	3	Y	13	15	1			37
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 46,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4175	-0-	-1746	-0-	176	1	3985	3	Y	13	22	1			22
							14	9									
02	5348	X	2729	-0-	-2619	-0-	98	1	2625	3	Y	5	10	1			17
							6	9									
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	200	1	5491	3	Y	27					44
							30	9									
04	3270	X	1012	-0-	-2258	-0-	34	1	914	3	Y	58	49	1			53
							64	9									
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	18	1			35
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					35
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	10	1			25
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	6	1			19
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	9	1			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28784	X	28784	-0-	-0-	-0-	1214	1	27512	3	Y	53	101	1			83
							58	9									
02	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	980	1	20812	3	Y	43	76	1			50
							47	9									
03	23870	X	23503	-0-	-367	-0-	1022	1	22426	3	Y	50	62	1			38
							55	9									
04	25050	X	20015	-0-	-5035	-0-	907	1	19062	3	Y	42	30	1			50
							46	9									
05	25885	X	22303	-0-	-3582	-0-	1036	1	21224	3	Y	39	54	1			35
							43	9									
06	25050	X	21537	-0-	-3513	-0-	960	1	20532	3	Y	41	48	1			28
							45	9									
07	24180	X	21560	-0-	-2620	-0-	924	1	20597	3	Y	35	25	1			38
							39	9									
08	23498	X	21529	-0-	-1969	-0-	969	1	20515	3	Y	41	27	1			52
							45	9									
09	21570	X	19860	-0-	-1710	-0-	931	1	18889	3	Y	36	56	1			32
							40	9									
10	22289	X	20143	-0-	-2146	-0-	951	1	19148	3	Y	40	51	1			21
							44	9									
11	21540	X	19463	-0-	-2077	-0-	857	1	18555	3	Y	46	26	1			41
							51	9									
12	21545	X	20730	-0-	-815	-0-	890	1	19795	3	Y	41	54	1			28
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 261,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30787	X	30787	-0-	-0-	-0-	1287	1	29181	3	Y	290	231	1			190
							319	9									
02	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	1073	1	22801	3	Y	236	257	1			169
							260	9									
03	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	1175	1	25772	3	Y	279	278	1			170
							307	9									
04	27330	X	24985	-0-	-2345	-0-	1122	1	23608	3	Y	232	153	1			249
							255	9									
05	28241	X	24145	-0-	-4096	-0-	1112	1	22794	3	Y	217	280	1			186
							239	9									
06	27330	X	23509	-0-	-3821	-0-	1039	1	22230	3	Y	218	257	1			147
							240	9									
07	27249	X	23576	-0-	-3673	-0-	1003	1	22361	3	Y	193	137	1			203
							212	9									
08	27249	X	26786	-0-	-463	-0-	1197	1	25341	3	Y	225	146	1			282
							248	9									
09	24990	X	24775	-0-	-215	-0-	1154	1	23397	3	Y	204	308	1			178
							224	9									
10	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	1163	1	23409	3	Y	216	278	1			116
							238	9									
11	33040	X	33040	-0-	-0-	-0-	1446	1	31310	3	Y	258	145	1			229
							284	9									
*12	31777	X	31777	-0-	-0-	-0-	1358	1	30171	3	Y	225	298	1			156
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 319,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,793

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	12413	-0-	-3614	-0-	518	1	11764	3	Y	119	84	1			136
							131	9									
02	14476	X	11885	-0-	-2591	-0-	584	1	11183	3	Y	107	167	1			76
							118	9									
03	16027	X	15747	-0-	-280	-0-	765	1	14870	3	Y	102	77	1			101
							112	9									
04	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	794	1	15118	3	Y	93	76	1			118
							102	9									
05	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	790	1	14559	3	Y	78	78	1			118
							86	9									
06	15240	X	13781	-0-	-1459	-0-	680	1	13035	3	Y	60	83	1			95
							66	9									
07	16554	X	11168	-0-	-5386	-0-	554	1	10487	3	Y	115	78	1			132
							127	9									
08	16554	X	15039	-0-	-1515	-0-	748	1	14186	3	Y	95	156	1			71
							105	9									
09	16020	X	13553	-0-	-2467	-0-	696	1	12725	3	Y	120	77	1			114
							132	9									
10	15438	X	14636	-0-	-802	-0-	766	1	13762	3	Y	98	165	1			47
							108	9									
11	14550	X	13156	-0-	-1394	-0-	672	1	12367	3	Y	106	80	1			73
							117	9									
12	15035	X	13306	-0-	-1729	-0-	666	1	12432	3	Y	189	127	1			135
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 166,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 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	14880	X	9006	-0-	-5874	-0-	373	1	8471	3	Y	147	89	1			145
							162	9									
02	12740	X	9303	-0-	-3437	-0-	454	1	8707	3	Y	129	187	1			87
							142	9									
03	12772	X	9210	-0-	-3562	-0-	444	1	8617	3	Y	135	97	1			125
							149	9									
04	11700	X	9682	-0-	-2018	-0-	477	1	9077	3	Y	116	94	1			147
							128	9									
05	10292	X	8316	-0-	-1976	-0-	424	1	7784	3	Y	98	97	1			148
							108	9									
06	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	504	1	9655	3	Y	76	104	1			120
							84	9									
07	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	654	1	17969	3	Y	143	98	1			165
							157	9									
08	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	719	1	13624	3	Y	119	195	1			89
							131	9									
09	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	689	1	12597	3	Y	149	96	1			142
							164	9									
10	18786	X	14567	-0-	-4219	-0-	761	1	13672	3	Y	122	206	1			58
							134	9									
11	18180	X	11995	-0-	-6185	-0-	609	1	11240	3	Y	133	100	1			91
							146	9									
12	18786	X	10320	-0-	-8466	-0-	520	1	9774	3	Y	24	56	1			59
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 139,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	3	Y	-0-	36	1			29
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	Y	1	18	1			12
							1	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	Y	-0-	7	1			5
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	3	Y	-0-	2	1			3
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	3	Y	-0-	2	1			1
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	42	1	938	3	Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	580	-0-	-470	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	411	-0-	-643	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3442	-0-		-30	-0-	139 174	1 9	3129	3	Y	158	174	0			46
02	3136	X	3056	-0-		-80	-0-	126 141	1 9	2789	3	Y	128	142	0			32
03	3472	X	3233	-0-		-239	-0-	138 108	1 9	2987	3	Y	98	110	0			20
04	2827	X	2827	-0-		-0-	-0-	125 99	1 9	2603	3	Y	90	92	0			18
05	3441	X	2943	-0-		-498	-0-	129 121	1 9	2693	3	Y	110	105	0			23
06	3330	X	2905	-0-		-425	-0-	126 133	1 9	2646	3	Y	121	118	0			26
07	3379	X	3022	-0-		-357	-0-	134 119	1 9	2769	3	Y	108	110	0			24
08	3224	X	2901	-0-		-323	-0-	133 106	1 9	2662	3	Y	96	95	0			25
09	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	139 128	1 9	2670	3	Y	116	116	0			25
10	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-	146 164	1 9	2792	3	Y	149	132	0			42
11	2926	X	2926	-0-		-0-	-0-	142 135	1 9	2649	3	Y	123	133	0			32
*12	3088	N	3088	-0-		-0-	-0-	158 133	1 9	2797	3	Y	121	127	0			26

TOTAL GAS PROD: 36,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 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	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 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	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

01	25482	X	22698	-0-	-2784	-0-	952	1	21362	3	Y	349	360	0			100
							384	9									
02	22428	X	19756	-0-	-2672	-0-	843	1	18610	3	Y	275	303	0			72
							303	9									
03	29990	X	29990	-0-	-0-	-0-	1320	1	28479	3	Y	174	204	0			42
							191	9									
04	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	1353	1	28052	3	Y	363	331	0			74
							399	9									
05	31990	X	31990	-0-	-0-	-0-	1438	1	30075	3	Y	434	409	0			99
							477	9									
06	31078	X	31078	-0-	-0-	-0-	1392	1	29160	3	Y	478	460	0			117
							526	9									
07	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	1405	1	29041	3	Y	465	467	0			115
							512	9									
08	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	1362	1	27245	3	Y	466	450	0			131
							513	9									
09	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	1379	1	26556	3	Y	463	481	0			113
							509	9									
10	31403	X	29468	-0-	-1935	-0-	1440	1	27449	3	Y	526	480	0			159
							579	9									
11	30390	X	27468	-0-	-2922	-0-	1376	1	25582	3	Y	464	496	0			127
							510	9									
12	30969	X	27135	-0-	-3834	-0-	1408	1	24857	3	Y	791	754	0			164
							870	9									

TOTAL GAS PROD: 337,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,248

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1008	-0-	-1193	-0-	29 318	1 9	661	3	Y	289	363	0			98
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-	98	0			-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	147	124	0			23
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	3	226	9	Y	205	189	0			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	214	0			49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	237	0			59
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	240	240	0			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	226	0			66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	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: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

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-					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-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

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	55893	X	52352	-0-	-3541	-0-	2230 87	1 9	50035	3	Y	79	88	0			22
02	48916	X	46883	-0-	-2033	-0-	2030 70	1 9	44783	3	Y	64	72	0			14
03	51754	X	51754	-0-	-0-	-0-	2283 158	1 9	49313	3	Y	144	135	0			23
04	46159	X	46159	-0-	-0-	-0-	2117 135	1 9	43907	3	Y	123	123	0			23
05	50220	X	47701	-0-	-2519	-0-	2166 252	1 9	45283	3	Y	229	206	0			46
06	48763	X	48763	-0-	-0-	-0-	2191 668	1 9	45904	3	Y	607	526	0			127
07	50220	X	48018	-0-	-2202	-0-	2186 649	1 9	45183	3	Y	590	581	0			136
08	50220	X	47545	-0-	-2675	-0-	2230 652	1 9	44663	3	Y	593	570	0			159
09	48600	X	43237	-0-	-5363	-0-	2113 432	1 9	40692	3	Y	393	452	0			100
10	49414	X	43603	-0-	-5811	-0-	2149 492	1 9	40962	3	Y	447	416	0			131
11	47820	X	40035	-0-	-7785	-0-	2022 433	1 9	37580	3	Y	394	424	0			101
12	48019	X	38701	-0-	-9318	-0-	2048 499	1 9	36154	3	Y	454	462	0			93

TOTAL GAS PROD: 554,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,117

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		190	-0-	190	190	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		155	-0-	155	345	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6	351	6	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		429	-0-	429	780	21	1	402	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
10	1138	N	358	-0-	-780	-0-	18	1	334	3	Y	5	4	0			3
							6	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	4	4	0			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	3	Y	39	43	0			12
							43	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	55	1	1216	3	Y	32	36	0			8
							35	9									
03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	47	1	1009	3	Y	2	9	0			1
							2	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	925	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	51	1	1058	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	41	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	3	Y	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	3	Y	15	12	0			3
							17	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1126	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	60	1	1144	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
11	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	53	1	994	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	1240	N	946	-0-	-294	-0-	50	1	881	3	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	51	1	1155	3	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	3	Y	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	3	Y	75	64	0			11
							83	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	72	1	1496	3	Y	85	80	0			16
							94	9									
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	3	Y	60	62	0			14
							66	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	3	Y	-0-	14	0			-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	50	1	996	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	64	1	1228	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	64	1	1212	3	Y	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	57	1	1067	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	60	1	1066	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 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	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8063	-0-	-307	-0-	344	1	7719	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7243	-0-	-65	-0-	314	1	6929	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7614	-0-	-508	-0-	337	1	7264	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	308	1	6390	3	Y	91	77	0			15
							100	9									
05	7812	X	7223	-0-	-589	-0-	325	1	6803	3	Y	86	83	0			18
							95	9									
06	7560	X	7430	-0-	-130	-0-	334	1	7008	3	Y	80	79	0			19
							88	9									
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	365	1	7548	3	Y	107	103	0			23
							118	9									
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	364	1	7287	3	Y	99	95	0			27
							109	9									
09	7440	X	7242	-0-	-198	-0-	356	1	6861	3	Y	23	41	0			9
							25	9									
10	8029	X	7522	-0-	-507	-0-	372	1	7102	3	Y	44	40	0			13
							48	9									
11	7770	X	6909	-0-	-861	-0-	348	1	6484	3	Y	70	66	0			17
							77	9									
12	8029	X	7302	-0-	-727	-0-	389	1	6866	3	Y	43	50	0			10
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 89,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 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	T. A.		218	-0-	218	218	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		148	-0-	148	366	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		43	-0-	43	409	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	409	X	-0-	-0-	-409	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	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: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2171	-0-	2171	2171	88	1	1971	3	Y	102	80	0			22
							112	9									
02	14B2 EXT		4886	-0-	4886	7057	197	1	4336	3	Y	321	280	0			63
							353	9									
03	14B2 EXT		3369	-0-	3369	10426	149	1	3213	3	Y	6	58	0			11
							7	9									
04	12537	X	2111	-0-	-10426	-0-	97	1	2003	3	Y	10	18	0			3
							11	9									
05	5425	X	1808	-0-	-3617	-0-	82	1	1715	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
06	5250	X	1269	-0-	-3981	-0-	57	1	1200	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
07	5425	X	942	-0-	-4483	-0-	43	1	886	3	Y	12	11	0			3
							13	9									
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	38	32	0			9
09	2100	X	590	-0-	-1510	-0-	27	1	512	3	Y	46	45	0			10
							51	9									
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	32	32	0			10
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	110	1	664	3	N	26					143
							29	9									
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	103	1	650	3	N	-0-					143
03	465	X	254	-0-	-211	-0-	49	1	205	3	N	-0-					143
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	253	1	609	3	N	29	159	1			13
							32	9									
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	329	1	879	3	N	18					31
							20	9									
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	39	1	816	3	N	21					52
							23	9									
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	19					71
							21	9									
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	9					80
							10	9									
09	1200	X	493	-0-	-707	-0-	24	1	456	3	N	12					92
							13	9									
10	1240	X	456	-0-	-784	-0-	22	1	422	3	N	11					103
							12	9									
11	870	X	530	-0-	-340	-0-	26	1	487	3	N	15					118
							17	9									
*12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	8					126
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	486	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	5	1	297	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	4	1	282	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		389	-0-	389	389	6	1	376	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	T. A.		499	-0-	499	888	9	1	481	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	T. A.		409	-0-	409	1297	7	1	394	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1770	X	473	-0-	-1297	-0-	8	1	456	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	7	1	385	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	8	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	116	-0-	-349	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	237	1	2148	3	N	71					139
							78	9									
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	272	1	2106	3	N	22					161
							24	9									
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	361	1	2198	3	N	11					172
							12	9									
04	2370	X	1855	-0-	-515	-0-	259	1	1586	3	N	9					181
							10	9									
05	2666	X	2190	-0-	-476	-0-	358	1	1771	3	N	55	173	1			63
							61	9									
06	2580	X	1852	-0-	-728	-0-	285	1	1539	3	N	25					88
							28	9									
07	2666	X	1585	-0-	-1081	-0-	292	1	1279	3	N	13					101
							14	9									
08	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	351	1	1514	3	N	-0-					101
09	2130	X	1934	-0-	-196	-0-	297	1	1557	3	N	73					174
							80	9									
10	2201	X	2052	-0-	-149	-0-	333	1	1711	3	N	7					181
							8	9									
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	360	1	2967	3	N	-0-					181
*12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	252	1	1947	3	N	5	171	1			15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) //CONT.// 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1072	-0-	-540	-0-	310	1	751	2	N	10					132
							11	9									
02	1456	X	1236	-0-	-220	-0-	280	1	943	2	N	12					144
							13	9									
03	1519	X	1261	-0-	-258	-0-	310	1	931	2	N	18					162
							20	9									
04	1470	X	1406	-0-	-64	-0-	300	1	1089	2	N	15					177
							17	9									
05	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	310	1	958	2	N	23					200
							25	9									
06	1320	X	1290	-0-	-30	-0-	300	1	980	2	N	9	184	1			25
							10	9									
07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	310	1	1255	2	N	15					40
							17	9									
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	310	1	1258	2	N	14					54
							15	9									
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	300	1	1294	2	N	13					67
							14	9									
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	310	1	1421	2	N	12					79
							13	9									
11	1530	X	1384	-0-	-146	-0-	1373	2	11	9	N	10					89
12	1674	X	998	-0-	-676	-0-	986	2	12	9	N	11					100

TOTAL GAS PROD: 16,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1363	-0-	-466	-0-	1323	2	40	9	N	36					130
02	1652	X	5	-0-	-1647	-0-	5	2			N	-0-					130
03	1829	X	228	-0-	-1601	-0-	228	2			N	-0-					130
04	1770	X	206	-0-	-1564	-0-	206	2			N	-0-	91	1			39
05	1829	X	142	-0-	-1687	-0-	142	2			N	-0-					39
06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	13940	2	235	9	N	214	185	1			68
07	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	17404	2	283	9	N	257	176	1			149
08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15619	2	208	9	N	189	168	1			170
09	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12403	2	154	9	N	140	176	1			134
10	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12111	2	163	9	N	148	183	1			99
11	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10023	2	141	9	N	128	170	1			57
*12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9167	2	132	9	N	120					177

TOTAL GAS PROD: 93,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	118	1	7555	2	Y	135	135	0		6
							3	4	149	9						
02	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	106	1	6621	2	Y	117	118	0		5
							2	4	129	9						
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	116	1	7372	2	Y	133	134	0		4
							1	4	146	9						
04	8010	X	7182	-0-	-828	-0-	113	1	6935	2	Y	120	118	0		6
							2	4	132	9						
05	8153	X	1044	-0-	-7109	-0-	18	1	1006	2	Y	17	22	0		1
							1	4	19	9						
06	7560	X	77	-0-	-7483	-0-	1	1	75	2	Y	1	2	0		-0-
							1	9								
07	7626	X	3681	-0-	-3945	-0-	65	1	3549	2	Y	58	56	0		2
							3	4	64	9						
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	157	1	8482	2	Y	141	135	0		8
							5	4	155	9						
09	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	137	1	7192	2	Y	50	55	0		3
							3	4	55	9						
*10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	149	1	7579	2	Y	54	54	0		3
							3	4	59	9						
*11	8100	X	7210	-0-	-890	-0-	143	1	7003	2	Y	53	53	0		3
							6	4	58	9						
*12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	168	1	8177	2	Y	67	66	0		4
							12	4	74	9						

TOTAL GAS PROD: 73,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	683	-0-	-650	-0-	10	1	660	2	Y	12	12	0		1
							13	9								
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	6	7	0		-0-
							7	9								
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	8	1	513	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	15	1	889	2	Y	16	15	0		1
							18	9								
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	8	1	472	2	Y	7	8	0		-0-
							8	9								
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	11	1	667	2	Y	12	11	0		1
							1	4	13	9						
07	961	N	693	-0-	-268	-0-	12	1	667	2	Y	13	13	0		1
							14	9								
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	9	1	473	2	Y	7	8	0		-0-
							8	9								
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	11	1	578	2	Y	-0-				-0-
10	682	N	447	-0-	-235	-0-	9	1	438	2	Y	-0-				-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	651	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	10	1	506	2	Y	-0-				-0-
							1	4								

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	33	1	2129	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	32	1	2069	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	32	1	1986	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
05	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	36	1	2034	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
06	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	33	1	1980	2	Y	33	33	0			2
							2	4	36	9							
07	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	37	1	2048	2	Y	33	34	0			1
							1	4	36	9							
08	2108	N	1207	-0-	-901	-0-	22	1	1162	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	43	1	2266	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	41	1	2077	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	40	1	1961	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	41	1	2000	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 24,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

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-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 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	50406	X	36655	-0-	-13751	-0-	553	1	35391	2	Y	632	634	0		29
							16	4	695	9						
02	42532	X	32418	-0-	-10114	-0-	502	1	31300	2	Y	552	555	0		26
							9	4	607	9						
03	43462	X	33063	-0-	-10399	-0-	500	1	31927	2	Y	573	582	0		17
							6	4	630	9						
04	34560	X	30137	-0-	-4423	-0-	476	1	29095	2	Y	505	497	0		25
							10	4	556	9						
05	35712	X	28721	-0-	-6991	-0-	493	1	27687	2	Y	474	478	0		21
							20	4	521	9						
06	34560	X	27479	-0-	-7081	-0-	438	1	26527	2	Y	441	437	0		25
							29	4	485	9						
07	35712	X	27543	-0-	-8169	-0-	485	1	26565	2	Y	431	438	0		18
							19	4	474	9						
08	33077	X	26664	-0-	-6413	-0-	477	1	25703	2	Y	426	419	0		25
							15	4	469	9						
09	30150	X	24199	-0-	-5951	-0-	443	1	23261	2	Y	441	441	0		25
							10	4	485	9						
*10	28706	X	23815	-0-	-4891	-0-	448	1	22853	2	Y	458	460	0		23
							10	4	504	9						
*11	27480	X	21915	-0-	-5565	-0-	428	1	20980	2	Y	444	444	0		23
							19	4	488	9						
12	27528	X	21938	-0-	-5590	-0-	430	1	20955	2	Y	475	470	0		28
							30	4	523	9						

TOTAL GAS PROD: 334,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,852

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1927	2	Y	34	34	0		2
							1	4	37	9						
02	2184	N	1891	-0-	-293	-0-	29	1	1826	2	Y	32	32	0		2
							1	4	35	9						
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	Y	35	36	0		1
							39	9								
04	2340	X	1907	-0-	-433	-0-	30	1	1841	2	Y	32	31	0		2
							1	4	35	9						
05	2108	X	1998	-0-	-110	-0-	34	1	1928	2	Y	32	33	0		1
							1	4	35	9						
06	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	32	1	1924	2	Y	33	32	0		2
							2	4	36	9						
07	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	38	1	2106	2	Y	36	36	0		2
							2	4	40	9						
08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	42	1	2271	2	Y	37	37	0		2
							1	4	41	9						
09	1980	X	1667	-0-	-313	-0-	31	1	1635	2	Y	-0-	2	0		-0-
							1	4								
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	39	1	1994	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	37	1	1814	2	Y	-0-				-0-
							2	4								
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	42	1	2032	2	Y	-0-				-0-
							3	4								

TOTAL GAS PROD: 24,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-						Y	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-						Y	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	71	1	4500	2		Y	80	78	0			2
							1	4	88	9								
04	3870	X	1300	-0-	-2570	-0-	21	1	1255	2		Y	22	23	0			1
							24	9										
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-	1	0			-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-						Y	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-						Y	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-						Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

01	899	N	653	-0-	-246	-0-	111	1	542	2		Y	-0-					-0-
02	812	N	565	-0-	-247	-0-	96	1	469	2		Y	-0-					-0-
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	99	1	462	2		Y	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	98	1	467	2		Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	144	1	679	2		Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	131	1	585	2		Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	103	1	523	2		Y	-0-					-0-
08	806	N	656	-0-	-150	-0-	111	1	545	2		Y	-0-					-0-
09	720	N	479	-0-	-241	-0-	96	1	383	2		Y	-0-					-0-
10	620	N	351	-0-	-269	-0-	92	1	259	2		Y	-0-					-0-
11	630	N	151	-0-	-479	-0-	33	1	118	2		Y	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	175	1	584	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	318	1	1551	2	Y	-0-			-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	315	1	1538	2	Y	-0-			-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	342	1	1595	2	Y	-0-			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	352	1	1672	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	310	1	1463	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	308	1	1373	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	308	1	1564	2	Y	-0-			-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	343	1	1681	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1145	-0-	-535	-0-	229	1	916	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	101	1	490	2	Y	-0-			1
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	107	1	524	2	Y	-0-			1
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	101	1	470	2	Y	-0-			1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	105	1	501	2	Y	-0-			1
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	78	1	370	2	Y	-0-			1
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	81	1	360	2	Y	-0-			1
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	99	1	504	2	Y	-0-			1
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	124	1	605	2	Y	-0-			1
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	129	1	516	2	Y	-0-			1
10	589	N	412	-0-	-177	-0-	108	1	304	2	Y	-0-			1
*11	720	N	335	-0-	-385	-0-	74	1	261	2	Y	-0-			1
*12	682	N	450	-0-	-232	-0-	104	1	346	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

01	403	N	333	-0-	-70	-0-	57	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	53	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	55	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	49	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	41	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	51	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	52	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	91	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	Y	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	113	1	376	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

01	155	N	51	-0-	-104	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	749 127	1 9	3650	2	N	115					352
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	635 46	1 9	3099	2	N	42	177	0			217
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	744 213	1 9	3472	2	N	194					411
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	698 76	1 9	3318	2	N	69	189	0			291
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	567 128	1 9	2673	2	N	116	176	0			231
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	700 83	1 9	3125	2	N	75					306
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	689 102	1 9	3496	2	N	93	172	0			227
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	739 92	1 9	3622	2	N	84	187	0			124
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	820 47	1 9	3281	2	N	43					167
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	992 28	1 9	2793	2	N	25					192
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1377 48	1 9	4865	2	N	44	181	0			55
*12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	1206 30	1 9	4021	2	N	27					82

TOTAL GAS PROD: 52,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

	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	496	N	284	-0-	-212	-0-	48	1	234	2	N	2					147
							2	9									
02	504	N	274	-0-	-230	-0-	47	1	227	2	N	-0-					147
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	55	1	256	2	N	1					148
							1	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	48	1	229	2	N	-0-					148
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	49	1	230	2	N	-0-					148
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	59	1	264	2	N	-0-					148
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	-0-					148
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	-0-					148
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	70	1	280	2	N	-0-					148
10	372	N	239	-0-	-133	-0-	63	1	176	2	N	-0-					148
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	77	1	271	2	N	-0-					148
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	107	1	358	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

	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	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1	5	1			2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-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	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: 1

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					96
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					96
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					96
05	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					96
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					96
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2015	X	1875	-0-	-140	-0-	28	1	1811	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
02	1820	X	1530	-0-	-290	-0-	24	1	1477	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
03	2015	X	1719	-0-	-296	-0-	26	1	1660	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	T. A.		846	-0-	846	846	13	1	818	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	T. A.		802	-0-	802	1648	14	1	773	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
06	T. A.		738	-0-	738	2386	12	1	712	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
07	3783	X	1397	-0-	-2386	-0-	25	1	1348	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	29	1	1561	2	Y	26	25	0			2
							1	4	29	9							
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	45	1	2349	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	1560	X	1331	-0-	-229	-0-	27	1	1303	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	93	1	4541	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 20,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

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	465	X	379	-0-	-86	-0-	6	1	365	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	420	X	289	-0-	-131	-0-	4	1	279	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	465	X	159	-0-	-306	-0-	2	1	154	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	4	1	228	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	3	1	152	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	4	1	194	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	2	1	131	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

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	2232	X	2016	-0-	-216	-0-	30	1	1946	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
02	2016	X	1819	-0-	-197	-0-	28	1	1757	2	Y	30	31	0			1
							1	4	33	9							
03	2170	X	1992	-0-	-178	-0-	30	1	1923	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	2010	X	1969	-0-	-41	-0-	31	1	1901	2	Y	33	32	0			2
							1	4	36	9							
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	41	1	2279	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	34	1	2065	2	Y	34	34	0			2
							2	4	37	9							
07	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	31	1	1704	2	Y	26	27	0			1
							1	4	29	9							
08	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	34	1	1823	2	Y	31	30	0			2
							1	4	34	9							
09	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	35	1	1830	2	Y	28	28	0			2
							1	4	31	9							
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	35	1	1761	2	Y	30	30	0			2
							1	4	33	9							
*11	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	34	1	1648	2	Y	29	29	0			2
							2	4	32	9							
12	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	36	1	1748	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 23,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	73	1	4666	2	Y	84	84	0			4
							2	4	92	9							
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	69	1	4330	2	Y	77	77	0			4
							1	4	85	9							
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	70	1	4460	2	Y	79	81	0			2
							1	4	87	9							
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	74	1	4541	2	Y	79	77	0			4
							2	4	87	9							
05	4681	X	3455	-0-	-1226	-0-	59	1	3332	2	Y	56	58	0			2
							2	4	62	9							
06	4530	X	3601	-0-	-929	-0-	57	1	3476	2	Y	58	57	0			3
							4	4	64	9							
07	4681	X	3940	-0-	-741	-0-	69	1	3792	2	Y	69	69	0			3
							3	4	76	9							
08	4681	X	4028	-0-	-653	-0-	72	1	3884	2	Y	64	63	0			4
							2	4	70	9							
09	4530	X	3719	-0-	-811	-0-	69	1	3645	2	Y	3	7	0			-0-
							2	4	3	9							
*10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	81	1	4127	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	80	1	3928	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
12	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	74	1	3591	2	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 49,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	59	1	3751	2	Y	67	67	0			3
							2	4	74	9							
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	53	1	3314	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	58	1	3683	2	Y	66	67	0			2
							1	4	73	9							
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	49	1	2993	2	Y	52	51	0			3
							1	4	57	9							
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	59	1	3317	2	Y	56	57	0			2
							2	4	62	9							
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	54	1	3256	2	Y	55	54	0			3
							4	4	61	9							
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	65	1	3550	2	Y	52	53	0			2
							3	4	57	9							
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	69	1	3743	2	Y	63	61	0			4
							2	4	69	9							
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	65	1	3398	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
*10	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	61	1	3115	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	3660	X	3065	-0-	-595	-0-	61	1	3001	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	3782	X	3391	-0-	-391	-0-	68	1	3318	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 41,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1629	-0-	-293	-0-	25	1	1573	2	Y	27	28	0			1
							1	4	30	9							
02	1540	N	908	-0-	-632	-0-	14	1	876	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	1984	N	872	-0-	-1112	-0-	13	1	844	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
04	1590	N	585	-0-	-1005	-0-	9	1	565	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	14	1	782	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	16	1	981	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	25	1	1392	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	33	1	1796	2	Y	30	29	0			2
							1	4	33	9							
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	34	1	1765	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	30	1	1542	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	33	1	1609	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	37	1	1805	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 15,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1967	-0-	-482	-0-	30	1	1897	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
02	2016	N	1782	-0-	-234	-0-	28	1	1721	2	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	28	1	1817	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	26	1	1610	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	1984	N	656	-0-	-1328	-0-	11	1	633	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	1830	N	1009	-0-	-821	-0-	16	1	973	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
07	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	24	1	1304	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	22	1	1156	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
10	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	23	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	23	1	1125	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	25	1	1235	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	56	1	3619	2	Y	65	65	0	3
						2	4	72	9					
02	3304 X	3133	-0-	-171	-0-	48	1	3026	2	Y	53	54	0	2
						1	4	58	9					
03	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	54	1	3435	2	Y	62	62	0	2
						1	4	68	9					
04	3630 X	3185	-0-	-445	-0-	50	1	3075	2	Y	54	53	0	3
						1	4	59	9					
05	3751 X	3278	-0-	-473	-0-	56	1	3162	2	Y	53	54	0	2
						2	4	58	9					
06	3630 X	3169	-0-	-461	-0-	51	1	3059	2	Y	51	50	0	3
						3	4	56	9					
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	65	1	3573	2	Y	54	55	0	2
						3	4	59	9					
08	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	66	1	3553	2	Y	60	58	0	4
						2	4	66	9					
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	63	1	3296	2	Y	22	25	0	1
						1	4	24	9					
*10	3689 X	3264	-0-	-425	-0-	62	1	3175	2	Y	24	24	0	1
						1	4	26	9					
*11	3570 X	2783	-0-	-787	-0-	55	1	2702	2	Y	22	22	0	1
						2	4	24	9					
12	3689 X	3303	-0-	-386	-0-	66	1	3202	2	Y	27	26	0	2
						5	4	30	9					

TOTAL GAS PROD: 40,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	32	1	2078	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	28	1	1773	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1747	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	2070	N	1600	-0-	-470	-0-	25	1	1545	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
05	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	26	1	1470	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
06	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	23	1	1395	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
07	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	26	1	1434	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	27	1	1443	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
09	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	26	1	1340	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	29	1	1477	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	29	1	1399	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	28	1	1343	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

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	4433	X	2755	-0-	-1678	-0-	42	1	2659	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	59	1	3699	2	Y	65	64	0			3
							1	4	72	9							
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	64	1	4091	2	Y	73	74	0			2
							1	4	80	9							
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	46	1	2838	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
05	4247	X	2608	-0-	-1639	-0-	45	1	2513	2	Y	44	44	0			2
							2	4	48	9							
06	4110	X	2468	-0-	-1642	-0-	39	1	2383	2	Y	39	39	0			2
							3	4	43	9							
07	4247	X	2496	-0-	-1751	-0-	44	1	2409	2	Y	37	37	0			2
							2	4	41	9							
08	4247	X	2237	-0-	-2010	-0-	40	1	2157	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
09	2940	X	1814	-0-	-1126	-0-	34	1	1779	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*10	2077	X	1488	-0-	-589	-0-	29	1	1458	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	2010	X	963	-0-	-1047	-0-	19	1	943	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1860	N	923	-0-	-937	-0-	19	1	903	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 28,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	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-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

01	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	46	1	2928	2	Y	52	53	0	2				
							1	4	57	9									
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	48	1	2989	2	Y	53	53	0	2				
							1	4	58	9									
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	49	1	3140	2	Y	57	57	0	2				
							1	4	63	9									
04	3600	X	2678	-0-	-922	-0-	42	1	2587	2	Y	44	44	0	2				
							1	4	48	9									
05	3720	X	2746	-0-	-974	-0-	47	1	2647	2	Y	45	45	0	2				
							2	4	50	9									
06	3330	X	1770	-0-	-1560	-0-	28	1	1708	2	Y	29	29	0	2				
							2	4	32	9									
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	84	1	4613	2	Y	69	68	0	3				
							3	4	76	9									
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	86	1	4653	2	Y	77	75	0	5				
							3	4	85	9									
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	83	1	4384	2	Y	27	30	0	2				
							2	4	30	9									
*10	4309	X	4035	-0-	-274	-0-	77	1	3926	2	Y	27	28	0	1				
							2	4	30	9									
*11	4170	X	3812	-0-	-358	-0-	75	1	3703	2	Y	28	28	0	1				
							3	4	31	9									
12	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	83	1	4062	2	Y	31	30	0	2				
							6	4	34	9									

TOTAL GAS PROD: 42,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-123	-0-	1	1	61	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	1	1	80	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	3	1	200	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
04	T. A.		122	-0-	122	122	2	1	118	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
05	T. A.		159	-0-	159	281	3	1	153	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-				-0-
07	621	X	340	-0-	-281	-0-	6	1	328	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	22	21	0		1
							24	9								
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

01	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	128	1	8211	2	Y	147	147	0		7
							4	4	162	9						
02	8400	X	6055	-0-	-2345	-0-	94	1	5846	2	Y	103	105	0		5
							2	4	113	9						
03	9300	X	6854	-0-	-2446	-0-	104	1	6618	2	Y	119	120	0		4
							1	4	131	9						
04	8760	X	7068	-0-	-1692	-0-	112	1	6824	2	Y	118	116	0		6
							2	4	130	9						
05	9052	X	7129	-0-	-1923	-0-	122	1	6873	2	Y	117	118	0		5
							5	4	129	9						
06	8220	X	5517	-0-	-2703	-0-	88	1	5325	2	Y	89	89	0		5
							6	4	98	9						
07	7316	X	4323	-0-	-2993	-0-	76	1	4167	2	Y	70	72	0		3
							3	4	77	9						
08	7316	X	5602	-0-	-1714	-0-	100	1	5401	2	Y	89	87	0		5
							3	4	98	9						
09	7080	X	4834	-0-	-2246	-0-	90	1	4720	2	Y	20	24	0		1
							2	4	22	9						
*10	7130	X	5930	-0-	-1200	-0-	113	1	5789	2	Y	24	24	0		1
							2	4	26	9						
*11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	119	1	5813	2	Y	26	26	0		1
							5	4	29	9						
*12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	130	1	6337	2	Y	32	31	0		2
							9	4	35	9						

TOTAL GAS PROD: 74,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	19	1	1229	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
02	1232	N	1044	-0-	-188	-0-	16	1	1008	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	20	1	1261	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	13	1	802	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	1054	N	943	-0-	-111	-0-	16	1	908	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	21	1	1263	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	26	1	1405	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	24	1	1288	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	22	1	1157	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
10	1457	N	275	-0-	-1182	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	112	-0-	-1178	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	100	-0-	-1109	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	25	1	1585	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
04	T. A.		1203	-0-	1203	1203	19	1	1162	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	T. A.		108	-0-	108	1311	2	1	104	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	T. A.		134	-0-	134	1445	2	1	130	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1572	X	127	-0-	-1445	-0-	2	1	123	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1643	X	138	-0-	-1505	-0-	2	1	134	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1200	X	84	-0-	-1116	-0-	2	1	81	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	81	1	5199	2	Y	92	93	0			4
							2	4	101	9							
02	4928	X	4223	-0-	-705	-0-	65	1	4078	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	5456	X	3829	-0-	-1627	-0-	58	1	3696	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
04	4680	X	3854	-0-	-826	-0-	61	1	3722	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
05	4836	X	3417	-0-	-1419	-0-	59	1	3294	2	Y	56	57	0			2
							2	4	62	9							
06	4680	X	3546	-0-	-1134	-0-	57	1	3422	2	Y	57	56	0			3
							4	4	63	9							
07	4681	X	3286	-0-	-1395	-0-	58	1	3159	2	Y	61	61	0			3
							2	4	67	9							
08	3968	X	3394	-0-	-574	-0-	61	1	3272	2	Y	54	54	0			3
							2	4	59	9							
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	74	1	3903	2	Y	18	20	0			1
							2	4	20	9							
*10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	87	1	4444	2	Y	19	19	0			1
							2	4	21	9							
*11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	80	1	3947	2	Y	18	18	0			1
							4	4	20	9							
12	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	81	1	3969	2	Y	22	22	0			1
							6	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 47,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	37	1	2373	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
02	2380	X	2186	-0-	-194	-0-	34	1	2110	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
03	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	37	1	2343	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	37	1	2254	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	43	1	2403	2	Y	41	41	0			2
							2	4	45	9							
06	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	37	1	2250	2	Y	37	37	0			2
							3	4	41	9							
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	47	1	2592	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	47	1	2554	2	Y	42	41	0			3
							1	4	46	9							
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	46	1	2432	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*10	2697	N	2232	-0-	-465	-0-	43	1	2188	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	2550	N	2179	-0-	-371	-0-	43	1	2134	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	51	1	2463	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 28,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2533	-0-	-381	-0-	38	1	2446	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
02	2632	X	350	-0-	-2282	-0-	5	1	338	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
03	2914	X	330	-0-	-2584	-0-	5	1	318	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	2460	N	133	-0-	-2327	-0-	2	1	129	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	28	1	1564	2	Y	27	26	0			1
							1	4	30	9							
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	36	1	2164	2	Y	36	35	0			2
							2	4	40	9							
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	40	1	2189	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
08	1612	N	1064	-0-	-548	-0-	19	1	1025	2	Y	17	18	0			1
							1	4	19	9							
09	2250	N	458	-0-	-1792	-0-	9	1	449	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	39	1	2006	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	3000	N	5703	-0-	2703	2703	114	1	5584	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	3100	N	4900	-0-	1800	4503	98	1	4795	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 23,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	146	1	9326	2	Y	167	167	0			8
							4	4	184	9							
02	8512	X	6886	-0-	-1626	-0-	107	1	6649	2	Y	116	119	0			5
							2	4	128	9							
03	9424	X	4701	-0-	-4723	-0-	71	1	4539	2	Y	82	85	0			2
							1	4	90	9							
04	8460	X	4642	-0-	-3818	-0-	73	1	4481	2	Y	78	76	0			4
							2	4	86	9							
05	8742	X	4704	-0-	-4038	-0-	81	1	4535	2	Y	77	78	0			3
							3	4	85	9							
06	8460	X	4583	-0-	-3877	-0-	73	1	4424	2	Y	74	73	0			4
							5	4	81	9							
07	7626	X	5541	-0-	-2085	-0-	98	1	5353	2	Y	78	79	0			3
							4	4	86	9							
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	100	1	5408	2	Y	90	88	0			5
							3	4	99	9							
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	91	1	4768	2	Y	262	252	0			15
							2	4	288	9							
*10	5208	X	4623	-0-	-585	-0-	83	1	4243	2	Y	268	269	0			14
							2	4	295	9							
*11	5040	X	4510	-0-	-530	-0-	84	1	4122	2	Y	273	273	0			14
							4	4	300	9							
*12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	104	1	5061	2	Y	333	327	0			20
							7	4	366	9							

TOTAL GAS PROD: 66,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1810	-0-	-19	-0-	27	1	1748	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
02	1764	N	1335	-0-	-429	-0-	21	1	1289	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	24	1	1526	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	1740	N	1132	-0-	-608	-0-	18	1	1093	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	23	1	1293	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	27	1	1645	2	Y	28	27	0			2
							2	4	31	9							
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	43	1	2383	2	Y	36	36	0			2
							2	4	40	9							
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	44	1	2373	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	40	1	2121	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*10	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	39	1	2009	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	2370	N	1857	-0-	-513	-0-	37	1	1818	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	46	1	2233	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 22,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	37	1	2382	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	34	1	2095	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	37	1	2367	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	2400	X	2302	-0-	-98	-0-	36	1	2222	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	43	1	2426	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
06	2400	X	2277	-0-	-123	-0-	36	1	2199	2	Y	36	36	0			2
							2	4	40	9							
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	44	1	2408	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	46	1	2456	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
09	2430	X	2290	-0-	-140	-0-	42	1	2224	2	Y	21	22	0			1
							1	4	23	9							
*10	2511	N	2343	-0-	-168	-0-	45	1	2272	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
*11	2460	N	2207	-0-	-253	-0-	44	1	2136	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	47	1	2295	2	Y	27	26	0			2
							3	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 28,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14215	-0-	-2277	-0-	214	1	13727	2	Y	244	245	0			11
							6	4	268	9							
02	15540	X	11881	-0-	-3659	-0-	184	1	11472	2	Y	202	204	0			9
							3	4	222	9							
03	17205	X	13265	-0-	-3940	-0-	201	1	12809	2	Y	230	232	0			7
							2	4	253	9							
04	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	167	1	10201	2	Y	177	175	0			9
							3	4	195	9							
05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	171	1	9583	2	Y	163	165	0			7
							7	4	179	9							
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	163	1	9863	2	Y	164	162	0			9
							11	4	180	9							
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	145	1	7971	2	Y	181	182	0			8
							6	4	199	9							
08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	182	1	9824	2	Y	163	161	0			10
							6	4	179	9							
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	172	1	9054	2	Y	129	132	0			7
							4	4	142	9							
*10	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	239	1	12173	2	Y	132	132	0			7
							5	4	145	9							
*11	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	255	1	12515	2	Y	143	142	0			8
							12	4	157	9							
*12	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	194	1	9456	2	Y	161	159	0			10
							13	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 133,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	233	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	5	1	303	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	244	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	6	1	313	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	300	X	243	-0-	-57	-0-	4	1	235	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	17	1	914	2	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	17	1	872	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					-0-
*11	930	N	694	-0-	-236	-0-	14	1	679	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	930	N	744	-0-	-186	-0-	15	1	728	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3245	-0-	-103	-0-	49	1	3132	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	57	1	3554	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	61	1	3911	2	Y	70	71	0			2
							1	4	77	9							
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	60	1	3691	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	68	1	3817	2	Y	66	66	0			3
							3	4	73	9							
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	60	1	3627	2	Y	60	60	0			3
							4	4	66	9							
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	74	1	4078	2	Y	61	61	0			3
							3	4	67	9							
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	77	1	4136	2	Y	68	67	0			4
							2	4	75	9							
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	66	1	3477	2	Y	10	13	0			1
							2	4	11	9							
*10	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	57	1	2904	2	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
*11	3360	X	2653	-0-	-707	-0-	53	1	2588	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	72	1	3499	2	Y	12	11	0			1
							5	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 43,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	30	1	1937	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
02	1708	N	1687	-0-	-21	-0-	26	1	1630	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
03	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	27	1	1740	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	1950	N	1645	-0-	-305	-0-	26	1	1588	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	25	1	1415	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
06	1740	N	1183	-0-	-557	-0-	19	1	1142	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
07	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	27	1	1478	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	33	1	1769	2	Y	30	29	0			2
							1	4	33	9							
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	38	1	1994	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	33	1	1708	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	38	1	1847	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	41	1	2020	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 20,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 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	8897	X	6032	-0-	-2865	-0-	91	1	5824	2	Y	104	104	0			5
							3	4	114	9							
02	7588	X	5331	-0-	-2257	-0-	82	1	5148	2	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
03	7626	X	5531	-0-	-2095	-0-	84	1	5340	2	Y	96	97	0			3
							1	4	106	9							
04	6450	X	5026	-0-	-1424	-0-	79	1	4853	2	Y	84	83	0			4
							2	4	92	9							
05	6541	X	4772	-0-	-1769	-0-	82	1	4601	2	Y	78	79	0			3
							3	4	86	9							
06	5850	X	4347	-0-	-1503	-0-	69	1	4196	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							
07	5890	X	4064	-0-	-1826	-0-	71	1	3915	2	Y	68	69	0			3
							3	4	75	9							
08	5518	X	3782	-0-	-1736	-0-	68	1	3645	2	Y	61	60	0			4
							2	4	67	9							
09	5040	X	3529	-0-	-1511	-0-	66	1	3461	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
*10	4774	X	3755	-0-	-1019	-0-	72	1	3681	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	4350	X	3099	-0-	-1251	-0-	62	1	3034	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	4061	X	3176	-0-	-885	-0-	64	1	3108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 52,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	8	1	536	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	T. A.		383	-0-	383	383	6	1	370	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	T. A.		70	-0-	70	453	1	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		84	-0-	84	537	1	1	82	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	561	X	24	-0-	-537	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4906	-0-	1806	7143	74	1	4738	2	Y	84	85	0			4
							2	4	92	9							
02	11349	X	4206	-0-	-7143	-0-	65	1	4062	2	Y	71	72	0			3
							1	4	78	9							
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	65	1	4132	2	Y	74	75	0			2
							1	4	81	9							
04	5640	X	3984	-0-	-1656	-0-	63	1	3846	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							
05	5797	X	3934	-0-	-1863	-0-	68	1	3791	2	Y	65	65	0			3
							3	4	72	9							
06	4740	X	3894	-0-	-846	-0-	62	1	3759	2	Y	63	62	0			4
							4	4	69	9							
07	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	78	1	4265	2	Y	61	62	0			3
							3	4	67	9							
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	79	1	4256	2	Y	70	69	0			4
							2	4	77	9							
09	3990	X	3946	-0-	-44	-0-	74	1	3862	2	Y	7	11	0			-0-
							2	4	8	9							
*10	4402	X	3536	-0-	-866	-0-	68	1	3459	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
*11	4260	X	3851	-0-	-409	-0-	77	1	3762	2	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
12	4402	X	4315	-0-	-87	-0-	86	1	4212	2	Y	10	9	0			1
							6	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 49,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	853	-0-	-108	-0-	13	1	823	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	868	N	757	-0-	-111	-0-	12	1	731	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	992	N	720	-0-	-272	-0-	11	1	696	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	840	N	687	-0-	-153	-0-	11	1	663	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	14	1	768	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	10	1	592	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	11	1	593	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	806	N	685	-0-	-121	-0-	12	1	660	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	679	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	712	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	14	1	661	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 8,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1925	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	28	1	1733	2	Y	30	31	0			1
							1	4	33	9							
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	30	1	1909	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	28	1	1709	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
05	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	31	1	1742	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
06	1920	N	1042	-0-	-878	-0-	17	1	1005	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
07	1829	N	149	-0-	-1680	-0-	3	1	144	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
08	1798	N	143	-0-	-1655	-0-	3	1	138	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1316	-0-	-17	-0-	20	1	1270	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	19	1	1164	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	15	1	936	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	15	1	946	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
05	1116	N	964	-0-	-152	-0-	17	1	928	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	20	1	1196	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
07	1023	N	816	-0-	-207	-0-	14	1	784	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	17	1	903	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
09	1080	N	712	-0-	-368	-0-	13	1	697	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	806	N	566	-0-	-240	-0-	11	1	553	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	900	N	448	-0-	-452	-0-	9	1	438	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	744	N	616	-0-	-128	-0-	12	1	601	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 10,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		39	-0-	39	39	1	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		33	-0-	33	72	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
10	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2848	-0-	-779	-0-	43	1	2750	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
02	2828	X	2592	-0-	-236	-0-	40	1	2503	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
03	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	43	1	2771	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	57	1	3472	2	Y	61	59	0			3
							1	4	67	9							
05	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	48	1	2676	2	Y	46	47	0			2
							2	4	51	9							
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	44	1	2654	2	Y	45	44	0			3
							3	4	50	9							
07	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	47	1	2551	2	Y	40	41	0			2
							2	4	44	9							
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	67	1	3625	2	Y	60	58	0			4
							2	4	66	9							
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	65	1	3429	2	Y	15	18	0			1
							2	4	17	9							
*10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	55	1	2816	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
*11	2700	X	2568	-0-	-132	-0-	51	1	2501	2	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
12	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	54	1	2643	2	Y	14	14	0			1
							4	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 35,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	-255	-0-	5	1	292	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	10	1	654	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	11	1	706	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	11	1	689	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	786	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
07	744	N	448	-0-	-296	-0-	8	1	433	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	20	1	1069	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	19	1	975	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	20	1	1039	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	1080	N	923	-0-	-157	-0-	18	1	901	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	20	1	978	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 9,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	763	-0-	-229	-0-	12	1	737	2	Y	13	13	0	1
							14	9							
02	896	X	625	-0-	-271	-0-	10	1	604	2	Y	10	11	0	-0-
							11	9							
03	930	X	704	-0-	-226	-0-	11	1	680	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	8	1	486	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	764	2	Y	14	13	0	1
							1	4	15	9					
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	Y	11	11	0	1
							1	4	12	9					
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	787	2	Y	12	12	0	1
							1	4	13	9					
08	341	N	103	-0-	-238	-0-	2	1	100	2	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 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	EOM BALANCE
01	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	161	1	10339	2	Y	184	185	0	8
							5	4	202	9					
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	153	1	9578	2	Y	170	170	0	8
							3	4	187	9					
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	167	1	10642	2	Y	191	193	0	6
							2	4	210	9					
04	10890	X	9978	-0-	-912	-0-	158	1	9633	2	Y	167	165	0	8
							3	4	184	9					
05	11160	X	10163	-0-	-997	-0-	174	1	9798	2	Y	167	168	0	7
							7	4	184	9					
06	10680	X	10301	-0-	-379	-0-	164	1	9942	2	Y	167	164	0	10
							11	4	184	9					
07	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	198	1	10849	2	Y	165	168	0	7
							8	4	182	9					
08	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	203	1	10924	2	Y	181	177	0	11
							6	4	199	9					
09	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	194	1	10214	2	Y	411	399	0	23
							5	4	452	9					
*10	11222	X	10476	-0-	-746	-0-	192	1	9790	2	Y	445	445	0	23
							4	4	490	9					
*11	10980	X	9976	-0-	-1004	-0-	189	1	9290	2	Y	444	444	0	23
							9	4	488	9					
12	11346	X	10343	-0-	-1003	-0-	197	1	9620	2	Y	465	460	0	28
							14	4	512	9					

TOTAL GAS PROD: 126,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,157

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7933	-0-	-282		-0-	120	1	7658	2	Y	137	137	0			6
								4	4	151	9							
02	7420	X	7055	-0-	-365		-0-	109	1	6811	2	Y	121	121	0			6
								2	4	133	9							
03	7998	X	7707	-0-	-291		-0-	117	1	7443	2	Y	133	135	0			4
								1	4	146	9							
04	7740	X	7190	-0-	-550		-0-	114	1	6941	2	Y	121	119	0			6
								2	4	133	9							
05	7998	X	7480	-0-	-518		-0-	128	1	7212	2	Y	123	124	0			5
								5	4	135	9							
06	7680	X	7220	-0-	-460		-0-	115	1	6968	2	Y	117	115	0			7
								8	4	129	9							
07	7883	X	7883	-0-	-0-		-0-	139	1	7609	2	Y	117	119	0			5
								6	4	129	9							
08	7954	X	7954	-0-	-0-		-0-	142	1	7667	2	Y	128	125	0			8
								4	4	141	9							
09	7336	X	7336	-0-	-0-		-0-	137	1	7196	2	Y	-0-	8	0			-0-
								3	4									
*10	7874	X	7068	-0-	-806		-0-	136	1	6929	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
*11	7710	X	6781	-0-	-929		-0-	135	1	6640	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
12	7967	X	7145	-0-	-822		-0-	143	1	6992	2	Y	-0-					-0-
								10	4									

TOTAL GAS PROD: 88,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7766	-0-	-790		-0-	117	1	7499	2	Y	134	134	0			6
								3	4	147	9							
02	7728	X	6996	-0-	-732		-0-	108	1	6754	2	Y	120	120	0			6
								2	4	132	9							
03	8556	X	7562	-0-	-994		-0-	114	1	7303	2	Y	131	133	0			4
								1	4	144	9							
04	7890	X	7185	-0-	-705		-0-	113	1	6938	2	Y	120	118	0			6
								2	4	132	9							
05	8091	X	6912	-0-	-1179		-0-	119	1	6663	2	Y	114	115	0			5
								5	4	125	9							
06	7530	X	7005	-0-	-525		-0-	112	1	6762	2	Y	112	111	0			6
								8	4	123	9							
07	7750	X	7573	-0-	-177		-0-	133	1	7311	2	Y	113	114	0			5
								5	4	124	9							
08	7588	X	7588	-0-	-0-		-0-	136	1	7315	2	Y	121	119	0			7
								4	4	133	9							
09	7200	X	7136	-0-	-64		-0-	133	1	6983	2	Y	15	21	0			1
								3	4	17	9							
*10	7564	X	6715	-0-	-849		-0-	129	1	6565	2	Y	16	16	0			1
								3	4	18	9							
*11	7350	X	6395	-0-	-955		-0-	127	1	6244	2	Y	16	16	0			1
								6	4	18	9							
12	7595	X	6999	-0-	-596		-0-	140	1	6830	2	Y	17	17	0			1
								10	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 85,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	70	1	4495	2	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	69	1	4287	2	Y	76	76	0			4
							1	4	84	9							
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	94	1	6007	2	Y	107	108	0			3
							1	4	118	9							
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	83	1	5055	2	Y	88	87	0			4
							2	4	97	9							
05	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	80	1	4491	2	Y	77	78	0			3
							3	4	85	9							
06	5550	X	4269	-0-	-1281	-0-	68	1	4120	2	Y	69	68	0			4
							5	4	76	9							
07	5735	X	4423	-0-	-1312	-0-	78	1	4262	2	Y	73	74	0			3
							3	4	80	9							
08	5735	X	4575	-0-	-1160	-0-	82	1	4410	2	Y	73	72	0			4
							3	4	80	9							
09	5250	X	4047	-0-	-1203	-0-	76	1	3969	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
*10	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	89	1	4548	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	4440	X	4025	-0-	-415	-0-	80	1	3941	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	4588	X	3929	-0-	-659	-0-	79	1	3845	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 55,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	134	1	8604	2	Y	154	154	0			7
							4	4	169	9							
02	7756	X	7683	-0-	-73	-0-	119	1	7418	2	Y	131	132	0			6
							2	4	144	9							
03	8587	X	8455	-0-	-132	-0-	128	1	8165	2	Y	146	148	0			4
							1	4	161	9							
04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	148	1	9064	2	Y	158	154	0			8
							3	4	174	9							
05	9424	X	8703	-0-	-721	-0-	149	1	8391	2	Y	143	145	0			6
							6	4	157	9							
06	8610	X	6544	-0-	-2066	-0-	104	1	6316	2	Y	106	106	0			6
							7	4	117	9							
07	9703	X	6261	-0-	-3442	-0-	110	1	6049	2	Y	89	91	0			4
							4	4	98	9							
08	9703	X	6290	-0-	-3413	-0-	112	1	6064	2	Y	100	98	0			6
							4	4	110	9							
09	9390	X	6445	-0-	-2945	-0-	115	1	6046	2	Y	255	247	0			14
							3	4	281	9							
*10	8711	X	6070	-0-	-2641	-0-	111	1	5649	2	Y	280	280	0			14
							2	4	308	9							
*11	6540	X	5588	-0-	-952	-0-	106	1	5179	2	Y	271	271	0			14
							5	4	298	9							
12	6665	X	6302	-0-	-363	-0-	120	1	5848	2	Y	296	292	0			18
							8	4	326	9							

TOTAL GAS PROD: 86,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	12	1	786	2	Y	14	14	0	1
							15	9							
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	11	1	688	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	12	1	746	2	Y	13	14	0	-0-
							14	9							
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	11	1	674	2	Y	13	12	0	1
							14	9							
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	13	1	705	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	12	1	730	2	Y	12	12	0	1
							1	4	13	9					
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	13	1	729	2	Y	10	11	0	-0-
							1	4	11	9					
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	12	1	648	2	Y	12	11	0	1
							13	9							
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	762	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	14	1	724	2	Y	-0-			-0-
*11	660	N	577	-0-	-83	-0-	12	1	564	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	16	1	771	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7300	-0-	-1256	-0-	110	1	7048	2	Y	126	127	0	6
							3	4	139	9					
02	7728	X	5389	-0-	-2339	-0-	83	1	5204	2	Y	91	93	0	4
							2	4	100	9					
03	8556	X	5781	-0-	-2775	-0-	88	1	5582	2	Y	100	101	0	3
							1	4	110	9					
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	89	1	5436	2	Y	95	93	0	5
							2	4	105	9					
05	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	94	1	5261	2	Y	90	91	0	4
							4	4	99	9					
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	119	1	7190	2	Y	120	117	0	7
							8	4	132	9					
07	5797	X	5082	-0-	-715	-0-	89	1	4898	2	Y	83	86	0	4
							4	4	91	9					
08	5797	X	4817	-0-	-980	-0-	86	1	4643	2	Y	77	76	0	5
							3	4	85	9					
09	5610	X	4661	-0-	-949	-0-	85	1	4471	2	Y	94	94	0	5
							2	4	103	9					
*10	5797	X	4877	-0-	-920	-0-	92	1	4672	2	Y	101	101	0	5
							2	4	111	9					
*11	5610	X	4598	-0-	-1012	-0-	90	1	4394	2	Y	100	100	0	5
							4	4	110	9					
12	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	89	1	4318	2	Y	111	109	0	7
							6	4	122	9					

TOTAL GAS PROD: 65,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	96	1	6170	2	Y	110	108	0		5
							3	4	121	9						
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	83	1	5210	2	Y	92	93	0		4
							2	4	101	9						
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	113	1	7237	2	Y	130	130	0		4
							1	4	143	9						
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	123	1	7502	2	Y	130	128	0		6
							3	4	143	9						
05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	171	1	9627	2	Y	165	164	0		7
							7	4	182	9						
06	6240	X	5492	-0-	-748	-0-	88	1	5301	2	Y	88	90	0		5
							6	4	97	9						
07	6448	X	4636	-0-	-1812	-0-	81	1	4461	2	Y	83	84	0		4
							3	4	91	9						
08	6448	X	5871	-0-	-577	-0-	105	1	5660	2	Y	94	92	0		6
							3	4	103	9						
09	6240	X	4789	-0-	-1451	-0-	89	1	4692	2	Y	5	11	0		-0-
							2	4	6	9						
*10	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	311	1	15876	2	Y	17	16	0		1
							7	4	19	9						
*11	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	372	1	18236	2	Y	20	20	0		1
							17	4	22	9						
*12	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	295	1	14379	2	Y	19	19	0		1
							20	4	21	9						

TOTAL GAS PROD: 107,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	466	-0-	-61	-0-	7	1	450	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	564	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	8	1	536	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	8	1	457	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	7	1	433	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	6	1	316	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	7	1	360	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	6	1	328	2	Y	13	12	0		1
							14	9								
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	375	2	Y	15	15	0		1
							17	9								
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	Y	17	17	0		1
							19	9								
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	12	1	587	2	Y	27	26	0		2
							1	4	30	9						

TOTAL GAS PROD: 5,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

01	3999 X	3895	-0-	-104	-0-	59	1	3760	2	Y	67	67	0	3
						2	4	74	9					
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	58	1	3637	2	Y	64	64	0	3
						1	4	70	9					
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	62	1	3976	2	Y	71	72	0	2
						1	4	78	9					
04	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	69	1	4220	2	Y	74	72	0	4
						1	4	81	9					
05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	73	1	4090	2	Y	69	70	0	3
						3	4	76	9					
06	2880 X	2078	-0-	-802	-0-	33	1	2006	2	Y	34	35	0	2
						2	4	37	9					
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	83	1	4563	2	Y	80	79	0	3
						3	4	88	9					
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	72	1	3893	2	Y	65	64	0	4
						2	4	72	9					
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	69	1	3617	2	Y	4	8	0	-0-
						2	4	4	9					
*10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	74	1	3778	2	Y	4	4	0	-0-
						2	4	4	9					
*11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	86	1	4230	2	Y	5	5	0	-0-
						4	4	6	9					
*12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	75	1	3680	2	Y	5	5	0	-0-
						5	4	6	9					

TOTAL GAS PROD: 46,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	13	1	804	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	11	1	697	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	536	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	9	1	517	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	13	1	703	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	180	-0-	-210	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	5	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4726	-0-	1626	7331	71	1	4563	2	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							
02	11978	X	4647	-0-	-7331	-0-	72	1	4487	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	74	1	4738	2	Y	85	86	0			3
							1	4	94	9							
04	5970	X	4726	-0-	-1244	-0-	75	1	4562	2	Y	79	78	0			4
							2	4	87	9							
05	5425	X	5127	-0-	-298	-0-	88	1	4942	2	Y	85	85	0			4
							3	4	94	9							
06	4980	X	2958	-0-	-2022	-0-	47	1	2855	2	Y	48	49	0			3
							3	4	53	9							
07	5146	X	3378	-0-	-1768	-0-	59	1	3254	2	Y	57	58	0			2
							2	4	63	9							
08	5115	X	3560	-0-	-1555	-0-	64	1	3431	2	Y	57	56	0			3
							2	4	63	9							
09	4950	X	4395	-0-	-555	-0-	81	1	4259	2	Y	48	48	0			3
							2	4	53	9							
*10	4898	X	4286	-0-	-612	-0-	81	1	4144	2	Y	54	54	0			3
							2	4	59	9							
*11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	76	1	3746	2	Y	51	51	0			3
							3	4	56	9							
12	4557	X	3667	-0-	-890	-0-	73	1	3537	2	Y	47	47	0			3
							5	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 50,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4519	2	Y	81	80	0	4
							2	4	89	9					
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	76	1	4737	2	Y	83	83	0	4
							1	4	91	9					
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	67	1	4257	2	Y	76	78	0	2
							1	4	84	9					
04	4530	X	4252	-0-	-278	-0-	67	1	4105	2	Y	72	70	0	4
							1	4	79	9					
05	5208	X	2286	-0-	-2922	-0-	39	1	2203	2	Y	38	40	0	2
							2	4	42	9					
06	5040	X	1998	-0-	-3042	-0-	32	1	1929	2	Y	32	32	0	2
							2	4	35	9					
07	5208	X	3024	-0-	-2184	-0-	53	1	2914	2	Y	50	50	0	2
							2	4	55	9					
08	4402	X	3269	-0-	-1133	-0-	58	1	3152	2	Y	52	51	0	3
							2	4	57	9					
09	4260	X	3319	-0-	-941	-0-	61	1	3223	2	Y	31	32	0	2
							1	4	34	9					
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	65	1	3294	2	Y	31	31	0	2
							1	4	34	9					
*11	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	59	1	2910	2	Y	29	29	0	2
							3	4	32	9					
12	3441	X	2371	-0-	-1070	-0-	47	1	2292	2	Y	26	26	0	2
							3	4	29	9					

TOTAL GAS PROD: 40,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	60	1	3843	2	Y	69	68	0	3
							2	4	76	9					
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	52	1	3243	2	Y	58	58	0	3
							1	4	64	9					
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	72	1	4607	2	Y	82	83	0	2
							1	4	90	9					
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	79	1	4807	2	Y	84	82	0	4
							2	4	92	9					
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	88	1	4968	2	Y	85	85	0	4
							4	4	94	9					
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	76	1	4574	2	Y	76	76	0	4
							5	4	84	9					
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	90	1	4923	2	Y	76	77	0	3
							4	4	84	9					
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	88	1	4730	2	Y	79	77	0	5
							3	4	87	9					
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	82	1	4323	2	Y	12	16	0	1
							2	4	13	9					
*10	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	69	1	3500	2	Y	11	11	0	1
							1	4	12	9					
*11	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	76	1	3707	2	Y	12	12	0	1
							3	4	13	9					
12	4216	X	3675	-0-	-541	-0-	73	1	3584	2	Y	12	12	0	1
							5	4	13	9					

TOTAL GAS PROD: 52,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9144	-0-	-652	-0-	138	1	8829	2	Y	157	158	0			7
							4	4	173	9							
02	8848	X	7745	-0-	-1103	-0-	120	1	7478	2	Y	132	133	0			6
							2	4	145	9							
03	9641	X	8878	-0-	-763	-0-	134	1	8573	2	Y	154	155	0			5
							2	4	169	9							
04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	132	1	8044	2	Y	139	137	0			7
							3	4	153	9							
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	143	1	8053	2	Y	138	139	0			6
							6	4	152	9							
06	7740	X	7334	-0-	-406	-0-	117	1	7079	2	Y	118	117	0			7
							8	4	130	9							
07	7998	X	7149	-0-	-849	-0-	126	1	6882	2	Y	124	126	0			5
							5	4	136	9							
08	7998	X	6960	-0-	-1038	-0-	124	1	6709	2	Y	112	110	0			7
							4	4	123	9							
09	7740	X	6464	-0-	-1276	-0-	121	1	6340	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
*10	7998	X	7323	-0-	-675	-0-	141	1	7179	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	7320	X	6946	-0-	-374	-0-	139	1	6801	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	7161	X	5960	-0-	-1201	-0-	120	1	5832	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 90,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	41	1	2646	2	Y	48	47	0			2
							1	4	53	9							
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	44	1	2715	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
03	2325	X	2232	-0-	-93	-0-	34	1	2155	2	Y	39	40	0			1
							43	9									
04	2280	N	1816	-0-	-464	-0-	29	1	1752	2	Y	31	30	0			2
							1	4	34	9							
05	2356	N	1147	-0-	-1209	-0-	20	1	1105	2	Y	19	20	0			1
							1	4	21	9							
06	2160	N	1580	-0-	-580	-0-	25	1	1525	2	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
07	1891	N	318	-0-	-1573	-0-	6	1	306	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	36	1	1929	2	Y	32	30	0			2
							1	4	35	9							
09	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	23	1	1207	2	Y	10	11	0			1
							1	4	11	9							
10	1643	X	1109	-0-	-534	-0-	21	1	1079	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*11	1950	X	1045	-0-	-905	-0-	21	1	1013	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
12	2015	X	890	-0-	-1125	-0-	18	1	862	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 18,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	59	1	3796	2	Y	68	68	0		3
							2	4	75	9						
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	55	1	3428	2	Y	61	61	0		3
							1	4	67	9						
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	59	1	3737	2	Y	67	68	0		2
							1	4	74	9						
04	3780	X	3064	-0-	-716	-0-	48	1	2958	2	Y	52	51	0		3
							1	4	57	9						
05	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	60	1	3357	2	Y	57	57	0		3
							2	4	63	9						
06	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	57	1	3447	2	Y	57	57	0		3
							4	4	63	9						
07	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	66	1	3637	2	Y	61	61	0		3
							3	4	67	9						
08	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	65	1	3480	2	Y	57	57	0		3
							2	4	63	9						
09	3570	X	3270	-0-	-300	-0-	61	1	3188	2	Y	18	20	0		1
							1	4	20	9						
*10	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	64	1	3262	2	Y	19	19	0		1
							1	4	21	9						
*11	3660	X	3217	-0-	-443	-0-	64	1	3129	2	Y	19	19	0		1
							3	4	21	9						
12	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	64	1	3136	2	Y	21	21	0		1
							4	4	23	9						

TOTAL GAS PROD: 41,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	196	1	12526	2	Y	224	225	0		10
							6	4	246	9						
02	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	193	1	12041	2	Y	213	213	0		10
							4	4	234	9						
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	190	1	12149	2	Y	217	221	0		6
							2	4	239	9						
04	13680	X	9302	-0-	-4378	-0-	147	1	8979	2	Y	157	155	0		8
							3	4	173	9						
05	14136	X	7787	-0-	-6349	-0-	134	1	7507	2	Y	128	130	0		6
							5	4	141	9						
06	13350	X	6615	-0-	-6735	-0-	106	1	6385	2	Y	106	106	0		6
							7	4	117	9						
07	13795	X	7767	-0-	-6028	-0-	137	1	7493	2	Y	120	121	0		5
							5	4	132	9						
08	12586	X	7439	-0-	-5147	-0-	133	1	7171	2	Y	119	117	0		7
							4	4	131	9						
09	9300	X	8033	-0-	-1267	-0-	150	1	7880	2	Y	-0-	7	0		-0-
							3	4								
*10	7781	X	6857	-0-	-924	-0-	132	1	6722	2	Y	-0-				-0-
							3	4								
*11	7530	X	6402	-0-	-1128	-0-	128	1	6268	2	Y	-0-				-0-
							6	4								
12	8308	X	5839	-0-	-2469	-0-	117	1	5714	2	Y	-0-				-0-
							8	4								

TOTAL GAS PROD: 104,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 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	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	47	1	3024	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
02	3024	X	2792	-0-	-232	-0-	43	1	2695	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
03	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	44	1	2792	2	Y	50	51	0			1
							1	4	55	9							
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	44	1	2715	2	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	40	1	2255	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	41	1	2463	2	Y	40	40	0			2
							3	4	44	9							
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	52	1	2877	2	Y	43	43	0			2
							2	4	47	9							
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	55	1	2957	2	Y	49	48	0			3
							2	4	54	9							
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	50	1	2617	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	46	1	2349	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	47	1	2302	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	52	1	2542	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 32,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	75	1	4791	2	Y	86	86	0			4
							2	4	95	9							
02	4648	X	4545	-0-	-103	-0-	70	1	4388	2	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
03	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	68	1	4344	2	Y	77	79	0			2
							1	4	85	9							
04	4680	X	4354	-0-	-326	-0-	69	1	4203	2	Y	74	72	0			4
							1	4	81	9							
05	4836	X	4362	-0-	-474	-0-	75	1	4206	2	Y	71	72	0			3
							3	4	78	9							
06	4680	X	4117	-0-	-563	-0-	66	1	3973	2	Y	67	66	0			4
							4	4	74	9							
07	4836	X	3761	-0-	-1075	-0-	66	1	3624	2	Y	62	63	0			3
							3	4	68	9							
08	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	66	1	3570	2	Y	59	58	0			4
							2	4	65	9							
09	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	79	1	4175	2	Y	5	9	0			-0-
							2	4	6	9							
*10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	87	1	4414	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	86	1	4208	2	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
12	4402	X	4072	-0-	-330	-0-	82	1	3977	2	Y	6	6	0			-0-
							6	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 51,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 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	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	37	1	2397	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	35	1	2157	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	37	1	2358	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	36	1	2200	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
05	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	41	1	2293	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							
06	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	37	1	2214	2	Y	37	37	0			2
							2	4	41	9							
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	44	1	2428	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	43	1	2305	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	43	1	2259	2	Y	80	78	0			4
							1	4	88	9							
*10	2511	N	2292	-0-	-219	-0-	42	1	2153	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
*11	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	43	1	2094	2	Y	89	88	0			5
							2	4	98	9							
12	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	45	1	2200	2	Y	94	93	0			6
							3	4	103	9							

TOTAL GAS PROD: 28,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 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	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	50	1	3194	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	45	1	2788	2	Y	49	50	0			2
							1	4	54	9							
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	49	1	3132	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	51	1	3127	2	Y	54	53	0			3
							1	4	59	9							
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	50	1	2810	2	Y	48	49	0			2
							2	4	53	9							
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	49	1	2971	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	49	1	2678	2	Y	47	48	0			2
							2	4	52	9							
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	50	1	2676	2	Y	45	44	0			3
							2	4	50	9							
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	51	1	2664	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*10	2387	X	1516	-0-	-871	-0-	29	1	1486	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	2310	X	1969	-0-	-341	-0-	39	1	1928	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2387	X	2080	-0-	-307	-0-	42	1	2035	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 32,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 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	16027	X	14865	-0-	-1162	-0-	224	1	14351	2	Y	257	258	0			12
							7	4	283	9							
02	14476	X	13223	-0-	-1253	-0-	205	1	12768	2	Y	224	226	0			10
							4	4	246	9							
03	16027	X	14263	-0-	-1764	-0-	216	1	13773	2	Y	247	250	0			7
							2	4	272	9							
04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	230	1	14091	2	Y	245	240	0			12
							5	4	270	9							
05	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	263	1	14777	2	Y	253	254	0			11
							10	4	278	9							
06	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	222	1	13431	2	Y	224	222	0			13
							15	4	246	9							
07	13330	X	13111	-0-	-219	-0-	230	1	12617	2	Y	232	235	0			10
							9	4	255	9							
08	13330	X	12093	-0-	-1237	-0-	216	1	11658	2	Y	193	192	0			11
							7	4	212	9							
09	12900	X	11068	-0-	-1832	-0-	206	1	10829	2	Y	25	35	0			1
							5	4	28	9							
*10	13330	X	12884	-0-	-446	-0-	247	1	12602	2	Y	27	27	0			1
							5	4	30	9							
*11	12900	X	12333	-0-	-567	-0-	246	1	12046	2	Y	27	27	0			1
							11	4	30	9							
12	13113	X	10983	-0-	-2130	-0-	220	1	10715	2	Y	30	29	0			2
							15	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 158,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

01	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	91	1	5824	2	Y	104	104	0			5
						3	4	114	9							
02	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	82	1	5148	2	Y	90	91	0			4
						2	4	99	9							
03	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	84	1	5340	2	Y	96	97	0			3
						1	4	106	9							
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	79	1	4853	2	Y	84	83	0			4
						2	4	92	9							
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	82	1	4601	2	Y	78	79	0			3
						3	4	86	9							
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	69	1	4196	2	Y	70	69	0			4
						5	4	77	9							
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	71	1	3915	2	Y	68	69	0			3
						3	4	75	9							
08	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	68	1	3645	2	Y	61	60	0			4
						2	4	67	9							
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	66	1	3461	2	Y	-0-	4	0			-0-
						2	4									
*10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	72	1	3681	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	62	1	3034	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	64	1	3108	2	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 52,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3100	N	1739	-0-		-1361	43125	26	1	1679	2	Y	30	30	0	1
								1	4	33	9					
02	2800	N	1620	-0-		-1180	41945	25	1	1564	2	Y	28	28	0	1
								31	9							
03	3100	N	1544	-0-		-1556	40389	23	1	1491	2	Y	27	27	0	1
								30	9							
04	3000	N	1250	-0-		-1750	38639	20	1	1207	2	Y	21	21	0	1
								23	9							
05	3100	N	990	-0-		-2110	36529	17	1	953	2	Y	17	17	0	1
								1	4	19	9					
06	3000	N	1466	-0-		-1534	34995	23	1	1416	2	Y	23	23	0	1
								2	4	25	9					
07	3100	N	2178	-0-		-922	34073	38	1	2104	2	Y	31	31	0	1
								2	4	34	9					
08	3100	N	2005	-0-		-1095	32978	36	1	1933	2	Y	32	31	0	2
								1	4	35	9					
09	3000	N	1874	-0-		-1126	31852	34	1	1798	2	Y	37	37	0	2
								1	4	41	9					
*10	3100	N	1729	-0-		-1371	30481	32	1	1652	2	Y	40	40	0	2
								1	4	44	9					
*11	3000	N	1729	-0-		-1271	29210	34	1	1647	2	Y	42	42	0	2
								2	4	46	9					
*12	3100	N	2118	-0-		-982	28228	41	1	2019	2	Y	50	49	0	3
								3	4	55	9					

TOTAL GAS PROD: 20,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	372	N	31	-0-		-341	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	224	N	27	-0-		-197	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
03	217	N	17	-0-		-200	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-		-0-	-0-	5	1	336	2	Y	6	6	0	-0-
								7	9							
05	225	N	225	-0-		-0-	-0-	4	1	217	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
06	365	N	365	-0-		-0-	-0-	6	1	352	2	Y	6	6	0	-0-
								7	9							
07	607	N	607	-0-		-0-	-0-	11	1	587	2	Y	8	8	0	-0-
								9	9							
08	902	N	902	-0-		-0-	-0-	16	1	868	2	Y	15	14	0	1
								1	4	17	9					
09	360	N	280	-0-		-80	-0-	5	1	275	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	620	X	340	-0-		-280	-0-	7	1	333	2	Y	-0-			-0-
*11	870	X	592	-0-		-278	-0-	12	1	579	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
12	899	X	657	-0-		-242	-0-	13	1	643	2	Y	-0-			-0-
								1	4							

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	35	1	2272	2	Y	41	41	0		2
							1	4	45	9						
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	33	1	2038	2	Y	36	36	0		2
							1	4	40	9						
03	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	20	1	1250	2	Y	22	23	0		1
							24	9								
04	2100	N	135	-0-	-1965	-0-	2	1	131	2	Y	2	3	0		-0-
							2	9								
05	2170	N	10	-0-	-2160	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
06	1260	N	4	-0-	-1256	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-				-0-
*10	3100	N	5046	-0-	1946	1946	97	1	4947	2	Y	-0-				-0-
							2	4								
*11	2189	N	243	-0-	-1946	-0-	5	1	238	2	Y	-0-				-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 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	9951	X	9789	-0-	-162	-0-	148	1	9451	2	Y	169	169	0		8
							4	4	186	9						
02	8988	X	8744	-0-	-244	-0-	135	1	8442	2	Y	149	150	0		7
							3	4	164	9						
03	9951	X	9255	-0-	-696	-0-	140	1	8936	2	Y	161	163	0		5
							2	4	177	9						
04	9450	X	8778	-0-	-672	-0-	139	1	8474	2	Y	147	145	0		7
							3	4	162	9						
05	9765	X	8843	-0-	-922	-0-	152	1	8524	2	Y	146	147	0		6
							6	4	161	9						
06	9450	X	8720	-0-	-730	-0-	139	1	8417	2	Y	141	139	0		8
							9	4	155	9						
07	9672	X	9030	-0-	-642	-0-	159	1	8710	2	Y	141	143	0		6
							6	4	155	9						
08	9269	X	9213	-0-	-56	-0-	165	1	8881	2	Y	147	144	0		9
							5	4	162	9						
09	8790	X	8531	-0-	-259	-0-	156	1	8215	2	Y	142	143	0		8
							4	4	156	9						
*10	9021	X	8661	-0-	-360	-0-	163	1	8325	2	Y	154	154	0		8
							4	4	169	9						
*11	8910	X	8183	-0-	-727	-0-	160	1	7848	2	Y	153	153	0		8
							7	4	168	9						
12	9207	X	8502	-0-	-705	-0-	167	1	8137	2	Y	169	167	0		10
							12	4	186	9						

TOTAL GAS PROD: 106,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8330	-0-	-195	-0-	126	1	8043	2	Y	143	143	0			6
							4	4	157	9							
02	7700	X	7155	-0-	-545	-0-	111	1	6907	2	Y	123	123	0			6
							2	4	135	9							
03	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	148	1	9462	2	Y	169	170	0			5
							2	4	186	9							
04	8070	X	7685	-0-	-385	-0-	121	1	7420	2	Y	128	127	0			6
							3	4	141	9							
05	8339	X	7840	-0-	-499	-0-	135	1	7557	2	Y	130	130	0			6
							5	4	143	9							
06	9480	X	7269	-0-	-2211	-0-	116	1	7016	2	Y	117	116	0			7
							8	4	129	9							
07	9796	X	6944	-0-	-2852	-0-	122	1	6706	2	Y	101	104	0			4
							5	4	111	9							
08	9796	X	6847	-0-	-2949	-0-	122	1	6600	2	Y	110	107	0			7
							4	4	121	9							
09	7680	X	6283	-0-	-1397	-0-	117	1	6146	2	Y	15	21	0			1
							3	4	17	9							
*10	7843	X	7551	-0-	-292	-0-	145	1	7380	2	Y	21	21	0			1
							3	4	23	9							
*11	7260	X	5406	-0-	-1854	-0-	108	1	5275	2	Y	16	16	0			1
							5	4	18	9							
*12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	139	1	6794	2	Y	20	20	0			1
							10	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 88,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2211	-0-	-2222	-0-	33	1	2135	2	Y	38	40	0			2
							1	4	42	9							
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	94	1	5881	2	Y	104	101	0			5
							2	4	114	9							
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	91	1	5823	2	Y	104	106	0			3
							1	4	114	9							
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	79	1	4808	2	Y	83	82	0			4
							2	4	91	9							
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	91	1	5112	2	Y	88	88	0			4
							4	4	97	9							
06	6480	X	4240	-0-	-2240	-0-	68	1	4092	2	Y	68	68	0			4
							5	4	75	9							
07	6696	X	4448	-0-	-2248	-0-	78	1	4283	2	Y	76	77	0			3
							3	4	84	9							
08	6014	X	4338	-0-	-1676	-0-	78	1	4182	2	Y	69	68	0			4
							2	4	76	9							
09	5130	X	3322	-0-	-1808	-0-	61	1	3229	2	Y	28	30	0			2
							1	4	31	9							
*10	5301	X	4010	-0-	-1291	-0-	76	1	3897	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
*11	4290	X	3003	-0-	-1287	-0-	59	1	2915	2	Y	24	25	0			1
							3	4	26	9							
12	4433	X	3132	-0-	-1301	-0-	62	1	3032	2	Y	31	30	0			2
							4	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 51,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 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	EOM BALANCE
01	7006	X	6484	-0-	-522	-0-	98	1	6260	2	Y	112	112	0	5
							3	4	123	9					
02	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	98	1	6107	2	Y	108	108	0	5
							2	4	119	9					
03	6820	X	6759	-0-	-61	-0-	102	1	6527	2	Y	117	119	0	3
							1	4	129	9					
04	6480	X	6297	-0-	-183	-0-	99	1	6079	2	Y	106	104	0	5
							2	4	117	9					
05	7006	X	6305	-0-	-701	-0-	108	1	6077	2	Y	105	105	0	5
							4	4	116	9					
06	6780	X	6081	-0-	-699	-0-	97	1	5869	2	Y	98	97	0	6
							7	4	108	9					
07	7006	X	6484	-0-	-522	-0-	114	1	6259	2	Y	96	98	0	4
							5	4	106	9					
08	6758	X	6242	-0-	-516	-0-	112	1	6016	2	Y	100	98	0	6
							4	4	110	9					
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	118	1	6194	2	Y	36	40	0	2
							3	4	40	9					
*10	6479	X	6116	-0-	-363	-0-	117	1	5953	2	Y	39	39	0	2
							3	4	43	9					
*11	6270	X	5841	-0-	-429	-0-	116	1	5677	2	Y	39	39	0	2
							5	4	43	9					
12	6572	X	6112	-0-	-460	-0-	122	1	5935	2	Y	43	42	0	3
							8	4	47	9					

TOTAL GAS PROD: 75,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6215	-0-	-419	-0-	94	1	6000	2	Y	107	107	0	5
							3	4	118	9					
02	5824	X	5564	-0-	-260	-0-	86	1	5373	2	Y	94	95	0	4
							2	4	103	9					
03	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	92	1	5852	2	Y	105	106	0	3
							1	4	116	9					
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	89	1	5433	2	Y	95	93	0	5
							2	4	105	9					
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	101	1	5690	2	Y	97	98	0	4
							4	4	107	9					
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	93	1	5614	2	Y	93	92	0	5
							6	4	102	9					
07	5642	X	5515	-0-	-127	-0-	97	1	5308	2	Y	96	97	0	4
							4	4	106	9					
08	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	97	1	5230	2	Y	87	86	0	5
							3	4	96	9					
09	5460	X	4943	-0-	-517	-0-	92	1	4837	2	Y	11	15	0	1
							2	4	12	9					
*10	5642	X	5551	-0-	-91	-0-	106	1	5431	2	Y	11	11	0	1
							2	4	12	9					
*11	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	105	1	5146	2	Y	11	11	0	1
							5	4	12	9					
12	5518	X	4852	-0-	-666	-0-	97	1	4735	2	Y	12	12	0	1
							7	4	13	9					

TOTAL GAS PROD: 66,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4034	-0-	-2290	-0-	61	1	3895	2	Y	69	73	0			3
							2	4	76	9							
02	5712	X	1538	-0-	-4174	-0-	24	1	1485	2	Y	26	28	0			1
							29	9									
03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	137	1	8751	2	Y	158	154	0			5
							2	4	174	9							
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	136	1	8313	2	Y	144	142	0			7
							3	4	158	9							
05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	147	1	8276	2	Y	141	142	0			6
							6	4	155	9							
06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	129	1	7798	2	Y	130	129	0			7
							9	4	143	9							
07	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	167	1	9138	2	Y	131	132	0			6
							7	4	144	9							
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	168	1	9074	2	Y	150	147	0			9
							5	4	165	9							
09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	161	1	8437	2	Y	-0-	9	0			-0-
							4	4									
*10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	144	1	7333	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	140	1	6882	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	167	1	8133	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

TOTAL GAS PROD: 90,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2869	-0-	-293	-0-	43	1	2771	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
02	2772	X	2738	-0-	-34	-0-	42	1	2643	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
03	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	44	1	2826	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	42	1	2584	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
05	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	45	1	2549	2	Y	44	44	0			2
							2	4	48	9							
06	2940	X	2599	-0-	-341	-0-	41	1	2510	2	Y	41	41	0			2
							3	4	45	9							
07	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	43	1	2383	2	Y	43	43	0			2
							2	4	47	9							
08	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	46	1	2505	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
09	2670	X	2376	-0-	-294	-0-	44	1	2318	2	Y	12	13	0			1
							1	4	13	9							
*10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	51	1	2616	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
*11	2520	N	2384	-0-	-136	-0-	47	1	2323	2	Y	11	11	0			1
							2	4	12	9							
12	2449	N	2192	-0-	-257	-0-	44	1	2132	2	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 31,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	671	-0-	-197	-0-	10	1	648	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	784	X	687	-0-	-97	-0-	11	1	663	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	837	X	720	-0-	-117	-0-	11	1	696	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	664	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	11	1	623	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	10	1	595	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	11	1	617	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	11	1	604	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	12	1	633	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	10	1	484	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	12	1	585	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	47	1	2993	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
02	2744	X	2161	-0-	-583	-0-	33	1	2085	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
03	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	47	1	2999	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	46	1	2827	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	47	1	2635	2	Y	45	45	0			2
							2	4	50	9							
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	42	1	2545	2	Y	42	42	0			2
							3	4	46	9							
07	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	41	1	2269	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	48	1	2590	2	Y	43	42	0			3
							2	4	47	9							
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	49	1	2548	2	Y	4	7	0			-0-
							1	4	4	9							
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	51	1	2578	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	55	1	2689	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	50	1	2443	2	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 32,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-		80	1	5139	2	Y	92	93	0			4
								2	4	101	9							
02	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-		110	1	6879	2	Y	122	120	0			6
								2	4	134	9							
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-		122	1	7773	2	Y	139	141	0			4
								1	4	153	9							
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-		149	1	9139	2	Y	159	155	0			8
								3	4	175	9							
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-		116	1	6490	2	Y	111	114	0			5
								5	4	122	9							
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-		143	1	8668	2	Y	144	141	0			8
								10	4	158	9							
07	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-		166	1	9079	2	Y	133	135	0			6
								7	4	146	9							
08	9331	X	8967	-0-	-364	-0-		160	1	8645	2	Y	143	140	0			9
								5	4	157	9							
09	9030	X	5491	-0-	-3539	-0-		103	1	5386	2	Y	-0-	9	0			-0-
								2	4									
*10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-		176	1	8983	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
*11	7290	X	6301	-0-	-989	-0-		126	1	6169	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
12	7533	X	4308	-0-	-3225	-0-		86	1	4216	2	Y	-0-					-0-
								6	4									

TOTAL GAS PROD: 89,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-		109	1	7002	2	Y	125	125	0			6
								3	4	138	9							
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-		94	1	5872	2	Y	103	104	0			5
								2	4	113	9							
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-		99	1	6286	2	Y	112	114	0			3
								1	4	123	9							
04	6480	X	5644	-0-	-836	-0-		89	1	5448	2	Y	95	93	0			5
								2	4	105	9							
05	6696	X	5923	-0-	-773	-0-		102	1	5710	2	Y	97	98	0			4
								4	4	107	9							
06	6480	X	6146	-0-	-334	-0-		98	1	5932	2	Y	99	97	0			6
								7	4	109	9							
07	6696	X	5779	-0-	-917	-0-		102	1	5568	2	Y	95	97	0			4
								4	4	105	9							
08	6510	X	5589	-0-	-921	-0-		100	1	5388	2	Y	89	88	0			5
								3	4	98	9							
09	6150	X	5102	-0-	-1048	-0-		95	1	4996	2	Y	8	13	0			-0-
								2	4	9	9							
*10	6355	X	5017	-0-	-1338	-0-		96	1	4910	2	Y	8	8	0			-0-
								2	4	9	9							
*11	6150	X	3184	-0-	-2966	-0-		63	1	3112	2	Y	5	5	0			-0-
								3	4	6	9							
12	5766	X	5280	-0-	-486	-0-		106	1	5156	2	Y	10	9	0			1
								7	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 67,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 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	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	157	1	10064	2	Y	179	180	0		8
							5	4	197	9						
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	155	1	9659	2	Y	171	171	0		8
							3	4	188	9						
03	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	162	1	10306	2	Y	184	187	0		5
							2	4	202	9						
04	10470	X	9728	-0-	-742	-0-	154	1	9392	2	Y	163	160	0		8
							3	4	179	9						
05	11067	X	10646	-0-	-421	-0-	183	1	10262	2	Y	176	176	0		8
							7	4	194	9						
06	10710	X	9990	-0-	-720	-0-	159	1	9644	2	Y	160	159	0		9
							11	4	176	9						
07	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	198	1	10879	2	Y	161	163	0		7
							8	4	177	9						
08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	195	1	10515	2	Y	174	171	0		10
							6	4	191	9						
09	10290	X	10156	-0-	-134	-0-	189	1	9908	2	Y	50	57	0		3
							4	4	55	9						
*10	11253	X	9505	-0-	-1748	-0-	182	1	9260	2	Y	54	54	0		3
							4	4	59	9						
*11	10890	X	9380	-0-	-1510	-0-	186	1	9124	2	Y	56	56	0		3
							8	4	62	9						
12	11253	X	10457	-0-	-796	-0-	209	1	10167	2	Y	61	60	0		4
							14	4	67	9						

TOTAL GAS PROD: 123,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14333	-0-	-547	-0-	216	1	13840	2	Y	246	246	0		11
							6	4	271	9						
02	13440	X	13341	-0-	-99	-0-	206	1	12880	2	Y	228	228	0		11
							4	4	251	9						
03	14880	X	13720	-0-	-1160	-0-	208	1	13249	2	Y	237	241	0		7
							2	4	261	9						
04	T. A.		11856	-0-	11856	11856	187	1	11446	2	Y	199	196	0		10
							4	4	219	9						
05	T. A.		12060	-0-	12060	23916	207	1	11626	2	Y	199	200	0		9
							8	4	219	9						
06	T. A.		12710	-0-	12710	36626	203	1	12269	2	Y	204	201	0		12
							14	4	224	9						
07	50637	X	14011	-0-	-36626	-0-	247	1	13525	2	Y	208	211	0		9
							10	4	229	9						
08	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	247	1	13296	2	Y	220	216	0		13
							8	4	242	9						
09	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	280	1	14725	2	Y	409	399	0		23
							7	4	450	9						
*10	14012	X	12992	-0-	-1020	-0-	241	1	12307	2	Y	399	402	0		20
							5	4	439	9						
*11	13560	X	11937	-0-	-1623	-0-	230	1	11272	2	Y	386	386	0		20
							10	4	425	9						
12	14508	X	10455	-0-	-4053	-0-	203	1	9876	2	Y	329	329	0		20
							14	4	362	9						

TOTAL GAS PROD: 156,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,264

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9044	-0-	-690	-0-	136	1	8732	2	Y	156	157	0			7
							4	4	172	9							
02	8792	X	8676	-0-	-116	-0-	134	1	8376	2	Y	148	148	0			7
							3	4	163	9							
03	9734	X	9299	-0-	-435	-0-	141	1	8979	2	Y	161	163	0			5
							2	4	177	9							
04	10200	X	8782	-0-	-1418	-0-	139	1	8478	2	Y	147	145	0			7
							3	4	162	9							
05	10199	X	9073	-0-	-1126	-0-	156	1	8746	2	Y	150	150	0			7
							6	4	165	9							
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	153	1	9235	2	Y	154	152	0			9
							10	4	169	9							
07	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	185	1	10124	2	Y	145	148	0			6
							7	4	160	9							
08	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	184	1	9919	2	Y	165	161	0			10
							6	4	182	9							
09	9570	X	9047	-0-	-523	-0-	169	1	8874	2	Y	-0-	10	0			-0-
							4	4									
*10	10478	X	8351	-0-	-2127	-0-	161	1	8187	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	10140	X	7965	-0-	-2175	-0-	159	1	7799	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	10478	X	9226	-0-	-1252	-0-	185	1	9028	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

TOTAL GAS PROD: 109,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6779	-0-	-568	-0-	102	1	6546	2	Y	116	117	0			5
							3	4	128	9							
02	6636	X	5817	-0-	-819	-0-	90	1	5615	2	Y	100	100	0			5
							2	4	110	9							
03	7347	X	6848	-0-	-499	-0-	104	1	6612	2	Y	119	120	0			4
							1	4	131	9							
04	6480	X	6295	-0-	-185	-0-	99	1	6078	2	Y	105	104	0			5
							2	4	116	9							
05	6696	X	6443	-0-	-253	-0-	111	1	6210	2	Y	107	107	0			5
							4	4	118	9							
06	6480	X	5640	-0-	-840	-0-	90	1	5445	2	Y	90	90	0			5
							6	4	99	9							
07	6696	X	6334	-0-	-362	-0-	111	1	6109	2	Y	100	101	0			4
							4	4	110	9							
08	6696	X	6457	-0-	-239	-0-	115	1	6225	2	Y	103	101	0			6
							4	4	113	9							
09	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	114	1	5978	2	Y	39	43	0			2
							3	4	43	9							
*10	6448	X	6087	-0-	-361	-0-	116	1	5924	2	Y	41	41	0			2
							2	4	45	9							
*11	6240	X	5943	-0-	-297	-0-	118	1	5774	2	Y	42	42	0			2
							5	4	46	9							
12	6448	X	5743	-0-	-705	-0-	114	1	5573	2	Y	44	43	0			3
							8	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 74,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6657	-0-	-907	-0-	100	1	6427	2	Y	115	115	0			5
							3	4	127	9							
02	6580	X	6293	-0-	-287	-0-	97	1	6076	2	Y	107	107	0			5
							2	4	118	9							
03	7285	X	6788	-0-	-497	-0-	103	1	6555	2	Y	117	119	0			3
							1	4	129	9							
04	6480	X	6435	-0-	-45	-0-	102	1	6212	2	Y	108	106	0			5
							2	4	119	9							
05	6696	X	5930	-0-	-766	-0-	102	1	5716	2	Y	98	99	0			4
							4	4	108	9							
06	6480	X	5922	-0-	-558	-0-	94	1	5717	2	Y	95	94	0			5
							6	4	105	9							
07	6696	X	6039	-0-	-657	-0-	106	1	5822	2	Y	97	98	0			4
							4	4	107	9							
08	6696	X	5850	-0-	-846	-0-	105	1	5639	2	Y	94	92	0			6
							3	4	103	9							
09	6450	X	4993	-0-	-1457	-0-	93	1	4896	2	Y	2	8	0			-0-
							2	4	2	9							
*10	6107	X	5157	-0-	-950	-0-	99	1	5053	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*11	5910	X	5368	-0-	-542	-0-	107	1	5253	2	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
12	6045	X	4968	-0-	-1077	-0-	100	1	4858	2	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 70,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	96	1	6146	2	Y	109	109	0			5
							3	4	120	9							
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	93	1	5790	2	Y	102	102	0			5
							2	4	112	9							
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	97	1	6216	2	Y	111	113	0			3
							1	4	122	9							
04	6150	X	5705	-0-	-445	-0-	90	1	5507	2	Y	96	94	0			5
							2	4	106	9							
05	6572	X	5124	-0-	-1448	-0-	88	1	4941	2	Y	84	85	0			4
							3	4	92	9							
06	6360	X	4332	-0-	-2028	-0-	69	1	4182	2	Y	69	69	0			4
							5	4	76	9							
07	6572	X	5618	-0-	-954	-0-	99	1	5429	2	Y	78	79	0			3
							4	4	86	9							
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	117	1	6312	2	Y	105	102	0			6
							4	4	116	9							
09	5700	X	4882	-0-	-818	-0-	91	1	4789	2	Y	-0-	6	0			-0-
							2	4									
*10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	89	1	4541	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	109	1	5341	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	127	1	6178	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 67,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11737	-0-	-849	-0-	177	1	11333	2	Y	202	202	0			9
							5	4	222	9							
02	11116	X	10451	-0-	-665	-0-	162	1	10090	2	Y	178	179	0			8
							3	4	196	9							
03	12028	X	11394	-0-	-634	-0-	172	1	11002	2	Y	198	200	0			6
							2	4	218	9							
04	11610	X	10849	-0-	-761	-0-	171	1	10474	2	Y	182	179	0			9
							4	4	200	9							
05	11935	X	11196	-0-	-739	-0-	192	1	10794	2	Y	184	185	0			8
							8	4	202	9							
06	11370	X	10635	-0-	-735	-0-	170	1	10266	2	Y	171	169	0			10
							11	4	188	9							
07	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	204	1	11172	2	Y	170	173	0			7
							8	4	187	9							
08	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	205	1	11053	2	Y	184	180	0			11
							6	4	202	9							
09	10860	X	10690	-0-	-170	-0-	196	1	10311	2	Y	162	164	0			9
							5	4	178	9							
*10	11563	X	10264	-0-	-1299	-0-	194	1	9873	2	Y	175	175	0			9
							4	4	193	9							
*11	11190	X	9775	-0-	-1415	-0-	191	1	9382	2	Y	175	175	0			9
							9	4	193	9							
12	11563	X	10687	-0-	-876	-0-	210	1	10250	2	Y	194	191	0			12
							14	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 130,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,175

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3281	-0-	-842	-0-		49	1	3168	2	Y	57	56	0			3
								1	4	63	9							
02	3556	X	3106	-0-	-450	-0-		48	1	3000	2	Y	52	53	0			2
								1	4	57	9							
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-		48	1	3081	2	Y	56	56	0			2
								1	4	62	9							
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-		52	1	3190	2	Y	55	54	0			3
								1	4	61	9							
05	3441	X	3355	-0-	-86	-0-		58	1	3234	2	Y	55	56	0			2
								2	4	61	9							
06	3330	X	3042	-0-	-288	-0-		49	1	2935	2	Y	50	49	0			3
								3	4	55	9							
07	3441	X	2895	-0-	-546	-0-		51	1	2792	2	Y	45	46	0			2
								2	4	50	9							
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-		65	1	3516	2	Y	58	57	0			3
								2	4	64	9							
09	3300	X	2909	-0-	-391	-0-		54	1	2854	2	Y	-0-	3	0			-0-
								1	4									
*10	3348	X	3029	-0-	-319	-0-		58	1	2970	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*11	3540	X	2800	-0-	-740	-0-		56	1	2741	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
12	3658	X	3586	-0-	-72	-0-		72	1	3509	2	Y	-0-					-0-
								5	4									

TOTAL GAS PROD: 38,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9252	-0-	-1629	-0-		139	1	8934	2	Y	159	160	0			7
								4	4	175	9							
02	9436	X	7937	-0-	-1499	-0-		123	1	7663	2	Y	135	136	0			6
								2	4	149	9							
03	10137	X	8500	-0-	-1637	-0-		129	1	8208	2	Y	147	149	0			4
								1	4	162	9							
04	8280	X	7912	-0-	-368	-0-		125	1	7638	2	Y	133	130	0			7
								3	4	146	9							
05	8556	X	7888	-0-	-668	-0-		135	1	7605	2	Y	130	131	0			6
								5	4	143	9							
06	8280	X	7137	-0-	-1143	-0-		114	1	6888	2	Y	115	114	0			7
								8	4	127	9							
07	8556	X	7546	-0-	-1010	-0-		133	1	7277	2	Y	119	121	0			5
								5	4	131	9							
08	8494	X	7934	-0-	-560	-0-		142	1	7648	2	Y	127	124	0			8
								4	4	140	9							
09	7920	X	5718	-0-	-2202	-0-		107	1	5608	2	Y	1	9	0			-0-
								2	4	1	9							
*10	7874	X	5534	-0-	-2340	-0-		106	1	5425	2	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							
*11	7680	X	4606	-0-	-3074	-0-		92	1	4509	2	Y	1	1	0			-0-
								4	4	1	9							
12	7936	X	4438	-0-	-3498	-0-		89	1	4342	2	Y	1	1	0			-0-
								6	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 84,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

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	15004	X	13910	-0-	-1094	-0-	210	1	13430	2	Y	240	240	0		11
							6	4	264	9						
02	13272	X	12093	-0-	-1179	-0-	187	1	11675	2	Y	206	207	0		10
							4	4	227	9						
03	14632	X	13075	-0-	-1557	-0-	198	1	12626	2	Y	226	229	0		7
							2	4	249	9						
04	13980	X	12086	-0-	-1894	-0-	191	1	11669	2	Y	202	199	0		10
							4	4	222	9						
05	14012	X	12995	-0-	-1017	-0-	223	1	12528	2	Y	214	215	0		9
							9	4	235	9						
06	13470	X	11805	-0-	-1665	-0-	188	1	11395	2	Y	190	188	0		11
							13	4	209	9						
07	13392	X	12743	-0-	-649	-0-	224	1	12298	2	Y	193	196	0		8
							9	4	212	9						
08	13082	X	12812	-0-	-270	-0-	229	1	12350	2	Y	205	201	0		12
							7	4	226	9						
09	12570	X	12401	-0-	-169	-0-	232	1	12164	2	Y	-0-	12	0		-0-
							5	4								
*10	12989	X	11555	-0-	-1434	-0-	222	1	11328	2	Y	-0-				-0-
							5	4								
*11	12390	X	11077	-0-	-1313	-0-	221	1	10846	2	Y	-0-				-0-
							10	4								
12	12803	X	11970	-0-	-833	-0-	240	1	11713	2	Y	-0-				-0-
							17	4								

TOTAL GAS PROD: 148,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

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	837	X	608	-0-	-229	-0-	9	1	588	2	Y	10	11	0		-0-
							11	9								
02	672	X	607	-0-	-65	-0-	9	1	587	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
03	744	X	678	-0-	-66	-0-	10	1	655	2	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
04	T. A.		572	-0-	572	572	9	1	553	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
05	T. A.		709	-0-	709	1281	12	1	683	2	Y	13	12	0		1
							14	9								
06	T. A.		598	-0-	598	1879	10	1	576	2	Y	10	10	0		1
							1	4	11	9						
07	2585	X	706	-0-	-1879	-0-	12	1	683	2	Y	10	11	0		-0-
							11	9								
08	713	X	632	-0-	-81	-0-	11	1	609	2	Y	11	10	0		1
							12	9								
09	690	X	441	-0-	-249	-0-	8	1	433	2	Y	-0-	1	0		-0-
10	713	X	604	-0-	-109	-0-	12	1	592	2	Y	-0-				-0-
11	690	X	601	-0-	-89	-0-	12	1	589	2	Y	-0-				-0-
12	713	X	585	-0-	-128	-0-	12	1	572	2	Y	-0-				-0-
							1	4								

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

01	7347 X	6420	-0-	-927	-0-	97	1	6198	2	Y	111	110	0	5
						3	4	122	9					
02	6412 X	5508	-0-	-904	-0-	85	1	5318	2	Y	94	95	0	4
						2	4	103	9					
03	6758 X	6148	-0-	-610	-0-	93	1	5936	2	Y	107	108	0	3
						1	4	118	9					
04	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	95	1	5788	2	Y	101	99	0	5
						2	4	111	9					
05	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	102	1	5744	2	Y	98	99	0	4
						4	4	108	9					
06	5760 X	5731	-0-	-29	-0-	91	1	5533	2	Y	92	91	0	5
						6	4	101	9					
07	5952 X	5251	-0-	-701	-0-	92	1	5058	2	Y	88	89	0	4
						4	4	97	9					
08	5952 X	5059	-0-	-893	-0-	90	1	4877	2	Y	81	80	0	5
						3	4	89	9					
09	5760 X	4447	-0-	-1313	-0-	83	1	4360	2	Y	2	7	0	-0-
						2	4	2	9					
*10	5952 X	5005	-0-	-947	-0-	96	1	4904	2	Y	3	3	0	-0-
						2	4	3	9					
*11	5730 X	4908	-0-	-822	-0-	98	1	4803	2	Y	3	3	0	-0-
						4	4	3	9					
12	5239 X	3013	-0-	-2226	-0-	60	1	2947	2	Y	2	2	0	-0-
						4	4	2	9					

TOTAL GAS PROD: 63,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		151	-0-	151	151	3 8	1 9	140	2	Y	7	7	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

01	5704	X	5114	-0-	-590	-0-	77 2	1 4	4938 97	2 9	Y	88	88	0			4
02	5068	X	4419	-0-	-649	-0-	68 1	1 4	4266 84	2 9	Y	76	76	0			4
03	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	72 1	1 4	4562 89	2 9	Y	81	83	0			2
04	4500	X	4318	-0-	-182	-0-	68 1	1 4	4169 80	2 9	Y	73	71	0			4
05	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	75 3	1 4	4211 78	2 9	Y	71	72	0			3
06	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	70 5	1 4	4213 77	2 9	Y	70	69	0			4
07	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	73 3	1 4	4015 77	2 9	Y	70	71	0			3
08	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	75 2	1 4	4068 74	2 9	Y	67	66	0			4
09	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	73 2	1 4	3837 48	2 9	Y	44	46	0			2
*10	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	82 2	1 4	4184 53	2 9	Y	48	48	0			2
*11	4380	X	4054	-0-	-326	-0-	80 4	1 4	3918 52	2 9	Y	47	47	0			2
12	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	77 5	1 4	3759 57	2 9	Y	52	51	0			3

TOTAL GAS PROD: 51,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

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	18910	X	14326	-0-	-4584	-0-	216	1	13833	2	Y	246	248	0		11
							6	4	271	9						
02	17080	X	14182	-0-	-2898	-0-	219	1	13693	2	Y	242	242	0		11
							4	4	266	9						
03	17112	X	13428	-0-	-3684	-0-	203	1	12967	2	Y	233	237	0		7
							2	4	256	9						
04	14100	X	13462	-0-	-638	-0-	213	1	12997	2	Y	225	221	0		11
							4	4	248	9						
05	14570	X	12887	-0-	-1683	-0-	221	1	12424	2	Y	212	214	0		9
							9	4	233	9						
06	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	240	1	14552	2	Y	243	238	0		14
							16	4	267	9						
07	14570	X	14460	-0-	-110	-0-	254	1	13928	2	Y	244	248	0		10
							10	4	268	9						
08	13919	X	13836	-0-	-83	-0-	247	1	13338	2	Y	221	218	0		13
							8	4	243	9						
09	14100	X	12884	-0-	-1216	-0-	237	1	12470	2	Y	155	159	0		9
							6	4	171	9						
*10	14570	X	13326	-0-	-1244	-0-	253	1	12896	2	Y	156	157	0		8
							5	4	172	9						
*11	14100	X	12438	-0-	-1662	-0-	245	1	12013	2	Y	154	154	0		8
							11	4	169	9						
12	14446	X	12156	-0-	-2290	-0-	240	1	11708	2	Y	174	172	0		10
							17	4	191	9						

TOTAL GAS PROD: 162,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,505

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

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	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	66	1	4205	2	Y	74	75	0		3
							2	4	81	9						
02	4284	X	3933	-0-	-351	-0-	61	1	3797	2	Y	67	67	0		3
							1	4	74	9						
03	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	65	1	4125	2	Y	74	75	0		2
							1	4	81	9						
04	4290	X	4042	-0-	-248	-0-	64	1	3902	2	Y	68	67	0		3
							1	4	75	9						
05	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	69	1	3902	2	Y	67	67	0		3
							3	4	74	9						
06	4200	X	3957	-0-	-243	-0-	63	1	3820	2	Y	64	63	0		4
							4	4	70	9						
07	4340	X	4137	-0-	-203	-0-	73	1	3991	2	Y	64	65	0		3
							3	4	70	9						
08	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	74	1	3984	2	Y	66	65	0		4
							2	4	73	9						
09	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	71	1	3706	2	Y	30	32	0		2
							2	4	33	9						
*10	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	73	1	3723	2	Y	32	32	0		2
							2	4	35	9						
*11	3990	X	3621	-0-	-369	-0-	72	1	3512	2	Y	31	31	0		2
							3	4	34	9						
12	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	70	1	3402	2	Y	32	32	0		2
							5	4	35	9						

TOTAL GAS PROD: 47,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	73	1	4692	2	Y	84	84	0			4
							2	4	92	9							
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	66	1	4125	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	65	1	4178	2	Y	75	76	0			2
							1	4	83	9							
04	5310	X	4141	-0-	-1169	-0-	65	1	3999	2	Y	69	68	0			3
							1	4	76	9							
05	4898	X	4333	-0-	-565	-0-	74	1	4177	2	Y	72	72	0			3
							3	4	79	9							
06	4710	X	3566	-0-	-1144	-0-	57	1	3442	2	Y	57	57	0			3
							4	4	63	9							
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	86	1	4739	2	Y	73	73	0			3
							3	4	80	9							
08	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	74	1	3991	2	Y	66	65	0			4
							2	4	73	9							
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	88	1	4619	2	Y	202	195	0			11
							2	4	222	9							
*10	4898	X	4772	-0-	-126	-0-	87	1	4441	2	Y	220	220	0			11
							2	4	242	9							
*11	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	84	1	4136	2	Y	215	215	0			11
							4	4	237	9							
12	5084	X	3709	-0-	-1375	-0-	70	1	3435	2	Y	181	181	0			11
							5	4	199	9							

TOTAL GAS PROD: 52,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5715	-0-	-82	-0-	86	1	5518	2	Y	98	99	0			4
							3	4	108	9							
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	89	1	5536	2	Y	99	98	0			5
							2	4	109	9							
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	93	1	5964	2	Y	106	108	0			3
							1	4	117	9							
04	6120	X	5621	-0-	-499	-0-	89	1	5425	2	Y	95	93	0			5
							2	4	105	9							
05	6355	X	5848	-0-	-507	-0-	100	1	5638	2	Y	96	97	0			4
							4	4	106	9							
06	6150	X	5480	-0-	-670	-0-	87	1	5290	2	Y	88	87	0			5
							6	4	97	9							
07	6355	X	5342	-0-	-1013	-0-	94	1	5159	2	Y	77	79	0			3
							4	4	85	9							
08	6169	X	4910	-0-	-1259	-0-	88	1	4732	2	Y	79	77	0			5
							3	4	87	9							
09	5670	X	4399	-0-	-1271	-0-	82	1	4315	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
*10	5859	X	3903	-0-	-1956	-0-	75	1	3826	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	5490	X	3934	-0-	-1556	-0-	79	1	3851	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	5332	X	3999	-0-	-1333	-0-	80	1	3913	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 61,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6601	-0-	-1676	-0-	100	1	6374	2	Y	113	114	0			5
							3	4	124	9							
02	7224	X	6931	-0-	-293	-0-	107	1	6691	2	Y	119	118	0			6
							2	4	131	9							
03	7626	X	6575	-0-	-1051	-0-	100	1	6350	2	Y	113	116	0			3
							1	4	124	9							
04	6420	X	5794	-0-	-626	-0-	91	1	5593	2	Y	98	96	0			5
							2	4	108	9							
05	6634	X	6368	-0-	-266	-0-	109	1	6139	2	Y	105	105	0			5
							4	4	116	9							
06	6420	X	6138	-0-	-282	-0-	98	1	5924	2	Y	99	98	0			6
							7	4	109	9							
07	6634	X	6069	-0-	-565	-0-	107	1	5866	2	Y	84	86	0			4
							4	4	92	9							
08	6572	X	5746	-0-	-826	-0-	103	1	5540	2	Y	91	90	0			5
							3	4	100	9							
09	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	116	1	6092	2	Y	340	326	0			19
							3	4	374	9							
*10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	115	1	5844	2	Y	379	379	0			19
							2	4	417	9							
*11	5460	X	5206	-0-	-254	-0-	97	1	4747	2	Y	325	327	0			17
							4	4	358	9							
12	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	103	1	5028	2	Y	336	333	0			20
							7	4	370	9							

TOTAL GAS PROD: 73,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,202

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 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	11005	X	10223	-0-	-782	-0-	154	1	9870	2	Y	176	177	0			8
							5	4	194	9							
02	9940	X	8949	-0-	-991	-0-	138	1	8641	2	Y	152	153	0			7
							3	4	167	9							
03	11005	X	9620	-0-	-1385	-0-	146	1	9288	2	Y	167	169	0			5
							2	4	184	9							
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	155	1	9493	2	Y	165	162	0			8
							3	4	182	9							
05	9672	X	9117	-0-	-555	-0-	157	1	8788	2	Y	151	152	0			7
							6	4	166	9							
06	9360	X	8108	-0-	-1252	-0-	129	1	7827	2	Y	130	130	0			7
							9	4	143	9							
07	9672	X	7263	-0-	-2409	-0-	128	1	6994	2	Y	124	126	0			5
							5	4	136	9							
08	9672	X	7192	-0-	-2480	-0-	129	1	6932	2	Y	115	113	0			7
							4	4	127	9							
09	9360	X	8372	-0-	-988	-0-	155	1	8119	2	Y	85	87	0			5
							4	4	94	9							
*10	9114	X	7691	-0-	-1423	-0-	146	1	7444	2	Y	89	89	0			5
							3	4	98	9							
*11	8100	X	7194	-0-	-906	-0-	142	1	6950	2	Y	87	87	0			5
							6	4	96	9							
12	8649	X	7788	-0-	-861	-0-	154	1	7520	2	Y	94	93	0			6
							11	4	103	9							

TOTAL GAS PROD: 101,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13583	-0-	-1979	-0-	205	1	13113	2	Y	235	234	0			11
							6	4	259	9							
02	13048	X	11486	-0-	-1562	-0-	178	1	11090	2	Y	195	197	0			9
							3	4	215	9							
03	14446	X	13595	-0-	-851	-0-	206	1	13127	2	Y	236	238	0			7
							2	4	260	9							
04	13290	X	11843	-0-	-1447	-0-	187	1	11433	2	Y	199	196	0			10
							4	4	219	9							
05	13578	X	12080	-0-	-1498	-0-	207	1	11646	2	Y	199	200	0			9
							8	4	219	9							
06	13170	X	11303	-0-	-1867	-0-	180	1	10912	2	Y	181	180	0			10
							12	4	199	9							
07	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	246	1	13462	2	Y	194	196	0			8
							10	4	213	9							
08	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	250	1	13510	2	Y	224	219	0			13
							8	4	246	9							
09	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	226	1	11883	2	Y	-0-	13	0			-0-
							5	4									
*10	13919	X	10951	-0-	-2968	-0-	210	1	10736	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	13560	X	10728	-0-	-2832	-0-	214	1	10504	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	14012	X	11971	-0-	-2041	-0-	240	1	11714	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

TOTAL GAS PROD: 147,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 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	8990	X	982	-0-	-8008	-0-	15	1	948	2	Y	17	21	0			1
							19	9									
02	8120	X	7455	-0-	-665	-0-	115	1	7198	2	Y	127	122	0			6
							2	4	140	9							
03	8990	X	7906	-0-	-1084	-0-	120	1	7634	2	Y	137	139	0			4
							1	4	151	9							
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	108	1	6622	2	Y	115	113	0			6
							2	4	127	9							
05	8246	X	5626	-0-	-2620	-0-	97	1	5424	2	Y	92	94	0			4
							4	4	101	9							
06	7980	X	6485	-0-	-1495	-0-	103	1	6261	2	Y	104	102	0			6
							7	4	114	9							
07	8246	X	4955	-0-	-3291	-0-	87	1	4778	2	Y	79	82	0			3
							3	4	87	9							
08	7905	X	4309	-0-	-3596	-0-	77	1	4154	2	Y	69	68	0			4
							2	4	76	9							
09	6870	X	5514	-0-	-1356	-0-	102	1	5356	2	Y	49	50	0			3
							2	4	54	9							
*10	6696	X	4770	-0-	-1926	-0-	91	1	4629	2	Y	44	45	0			2
							2	4	48	9							
*11	6480	X	6281	-0-	-199	-0-	124	1	6084	2	Y	61	60	0			3
							6	4	67	9							
12	5704	X	5587	-0-	-117	-0-	111	1	5402	2	Y	60	59	0			4
							8	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 66,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 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	13051	X	12091	-0-	-960	-0-	182	1	11676	2	Y	207	208	0			9
							5	4	228	9							
02	11592	X	10495	-0-	-1097	-0-	162	1	10133	2	Y	179	180	0			8
							3	4	197	9							
03	12462	X	11603	-0-	-859	-0-	176	1	11204	2	Y	201	203	0			6
							2	4	221	9							
04	11820	X	10447	-0-	-1373	-0-	165	1	10086	2	Y	175	172	0			9
							3	4	193	9							
05	12121	X	9775	-0-	-2346	-0-	168	1	9423	2	Y	161	163	0			7
							7	4	177	9							
06	11700	X	9842	-0-	-1858	-0-	157	1	9500	2	Y	158	156	0			9
							11	4	174	9							
07	11625	X	10903	-0-	-722	-0-	192	1	10529	2	Y	158	160	0			7
							8	4	174	9							
08	11594	X	10230	-0-	-1364	-0-	183	1	9862	2	Y	163	160	0			10
							6	4	179	9							
09	10440	X	10075	-0-	-365	-0-	178	1	9356	2	Y	488	471	0			27
							4	4	537	9							
*10	10912	X	9313	-0-	-1599	-0-	168	1	8566	2	Y	523	523	0			27
							4	4	575	9							
*11	10560	X	8777	-0-	-1783	-0-	164	1	8038	2	Y	516	516	0			27
							7	4	568	9							
12	10912	X	9764	-0-	-1148	-0-	184	1	8950	2	Y	561	554	0			34
							13	4	617	9							

TOTAL GAS PROD: 123,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,490

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	16504	-0-	-2003	-0-	249	1	15934	2	Y	285	285	0			13
							7	4	314	9							
02	16352	X	13047	-0-	-3305	-0-	202	1	12597	2	Y	222	225	0			10
							4	4	244	9							
03	17608	X	15755	-0-	-1853	-0-	238	1	15214	2	Y	273	275	0			8
							3	4	300	9							
04	16740	X	14897	-0-	-1843	-0-	235	1	14383	2	Y	249	245	0			12
							5	4	274	9							
05	16988	X	14792	-0-	-2196	-0-	254	1	14260	2	Y	244	245	0			11
							10	4	268	9							
06	15960	X	14269	-0-	-1691	-0-	228	1	13774	2	Y	229	227	0			13
							15	4	252	9							
07	15748	X	15609	-0-	-139	-0-	275	1	15070	2	Y	230	233	0			10
							11	4	253	9							
08	15748	X	15411	-0-	-337	-0-	275	1	14856	2	Y	246	241	0			15
							9	4	271	9							
09	14910	X	14020	-0-	-890	-0-	260	1	13674	2	Y	73	84	0			4
							6	4	80	9							
*10	15624	X	13468	-0-	-2156	-0-	257	1	13117	2	Y	80	80	0			4
							6	4	88	9							
*11	15120	X	12589	-0-	-2531	-0-	250	1	12242	2	Y	78	78	0			4
							11	4	86	9							
12	15624	X	13665	-0-	-1959	-0-	272	1	13279	2	Y	86	85	0			5
							19	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 174,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,295

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	12555	X	10944	-0-	-1611	-0-	165	1	10566	2	Y	189	189	0	9
							5	4	208	9					
02	11088	X	9577	-0-	-1511	-0-	148	1	9247	2	Y	163	164	0	8
							3	4	179	9					
03	12090	X	10215	-0-	-1875	-0-	155	1	9864	2	Y	176	179	0	5
							2	4	194	9					
04	11190	X	9377	-0-	-1813	-0-	148	1	9052	2	Y	158	155	0	8
							3	4	174	9					
05	11253	X	9180	-0-	-2073	-0-	158	1	8850	2	Y	151	152	0	7
							6	4	166	9					
06	10590	X	8532	-0-	-2058	-0-	136	1	8236	2	Y	137	136	0	8
							9	4	151	9					
07	10602	X	9495	-0-	-1107	-0-	167	1	9167	2	Y	140	142	0	6
							7	4	154	9					
08	10230	X	9571	-0-	-659	-0-	171	1	9227	2	Y	153	150	0	9
							5	4	168	9					
09	9390	X	8441	-0-	-949	-0-	153	1	8043	2	Y	219	216	0	12
							4	4	241	9					
*10	9486	X	7978	-0-	-1508	-0-	148	1	7572	2	Y	232	232	0	12
							3	4	255	9					
*11	9270	X	7545	-0-	-1725	-0-	146	1	7139	2	Y	230	230	0	12
							7	4	253	9					
12	9579	X	8144	-0-	-1435	-0-	158	1	7699	2	Y	251	248	0	15
							11	4	276	9					

TOTAL GAS PROD: 108,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	20460	X	17636	-0-	-2824	-0-	266	1	17028	2	Y	304	305	0	14
							8	4	334	9					
02	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	310	1	19338	2	Y	341	339	0	16
							6	4	375	9					
03	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	299	1	19096	2	Y	342	348	0	10
							3	4	376	9					
04	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	280	1	17101	2	Y	297	292	0	15
							6	4	327	9					
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	296	1	16603	2	Y	283	286	0	12
							12	4	311	9					
06	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	273	1	16533	2	Y	276	272	0	16
							18	4	304	9					
07	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	315	1	17274	2	Y	255	260	0	11
							13	4	281	9					
08	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	316	1	17069	2	Y	283	277	0	17
							10	4	311	9					
09	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	300	1	15769	2	Y	268	270	0	15
							7	4	295	9					
*10	17887	X	15266	-0-	-2621	-0-	287	1	14657	2	Y	287	287	0	15
							6	4	316	9					
*11	17310	X	14513	-0-	-2797	-0-	283	1	13902	2	Y	286	286	0	15
							13	4	315	9					
12	17887	X	15884	-0-	-2003	-0-	312	1	15208	2	Y	311	307	0	19
							22	4	342	9					

TOTAL GAS PROD: 207,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,533

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	70	1	4495	2	Y	81	80	0		4
							2	4	89	9						
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	62	1	3882	2	Y	68	69	0		3
							1	4	75	9						
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	65	1	4156	2	Y	75	76	0		2
							1	4	83	9						
04	4560	X	3965	-0-	-595	-0-	63	1	3828	2	Y	66	65	0		3
							1	4	73	9						
05	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	70	1	3911	2	Y	67	67	0		3
							3	4	74	9						
06	4500	X	2960	-0-	-1540	-0-	47	1	2857	2	Y	48	48	0		3
							3	4	53	9						
07	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	71	1	3901	2	Y	61	61	0		3
							3	4	67	9						
08	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	76	1	4091	2	Y	67	66	0		4
							2	4	74	9						
09	3960	X	3836	-0-	-124	-0-	70	1	3661	2	Y	94	93	0		5
							2	4	103	9						
*10	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	72	1	3652	2	Y	103	103	0		5
							2	4	113	9						
*11	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	68	1	3326	2	Y	99	99	0		5
							3	4	109	9						
12	4092	X	3884	-0-	-208	-0-	75	1	3680	2	Y	113	111	0		7
							5	4	124	9						

TOTAL GAS PROD: 47,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	137	1	8774	2	Y	157	157	0		7
							4	4	173	9						
02	8260	X	8215	-0-	-45	-0-	127	1	7931	2	Y	141	141	0		7
							2	4	155	9						
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	142	1	9055	2	Y	162	164	0		5
							2	4	178	9						
04	8910	X	8445	-0-	-465	-0-	133	1	8154	2	Y	141	139	0		7
							3	4	155	9						
05	9114	X	8354	-0-	-760	-0-	143	1	8053	2	Y	138	139	0		6
							6	4	152	9						
06	9060	X	7755	-0-	-1305	-0-	124	1	7485	2	Y	125	124	0		7
							8	4	138	9						
07	9362	X	7559	-0-	-1803	-0-	133	1	7286	2	Y	123	125	0		5
							5	4	135	9						
08	9362	X	7538	-0-	-1824	-0-	135	1	7266	2	Y	121	119	0		7
							4	4	133	9						
09	8460	X	7066	-0-	-1394	-0-	130	1	6822	2	Y	101	102	0		6
							3	4	111	9						
*10	8339	X	7951	-0-	-388	-0-	150	1	7671	2	Y	115	115	0		6
							3	4	127	9						
*11	7770	X	7650	-0-	-120	-0-	150	1	7364	2	Y	117	117	0		6
							7	4	129	9						
12	7564	X	7083	-0-	-481	-0-	139	1	6802	2	Y	120	119	0		7
							10	4	132	9						

TOTAL GAS PROD: 96,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4083	-0-	-1032	-0-	62	1	3942	2	Y	70	70	0			3
							2	4	77	9							
02	4284	X	3631	-0-	-653	-0-	56	1	3506	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
03	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	63	1	4020	2	Y	72	73	0			2
							1	4	79	9							
04	4170	X	3829	-0-	-341	-0-	60	1	3698	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
05	4185	X	3793	-0-	-392	-0-	65	1	3656	2	Y	63	63	0			3
							3	4	69	9							
06	4020	X	3429	-0-	-591	-0-	55	1	3309	2	Y	55	55	0			3
							4	4	61	9							
07	4154	X	3828	-0-	-326	-0-	67	1	3695	2	Y	57	58	0			2
							3	4	63	9							
08	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	66	1	3576	2	Y	60	58	0			4
							2	4	66	9							
09	3840	X	3832	-0-	-8	-0-	70	1	3694	2	Y	60	61	0			3
							2	4	66	9							
*10	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	68	1	3482	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
*11	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	67	1	3282	2	Y	68	67	0			4
							3	4	75	9							
*12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	75	1	3656	2	Y	72	72	0			4
							5	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 45,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	15494	-0-	-6578	-0-	234	1	14960	2	Y	266	269	0			12
							7	4	293	9							
02	19936	X	14473	-0-	-5463	-0-	224	1	13974	2	Y	246	247	0			11
							4	4	271	9							
03	22072	X	14889	-0-	-7183	-0-	225	1	14376	2	Y	259	262	0			8
							3	4	285	9							
04	17580	X	13558	-0-	-4022	-0-	214	1	13090	2	Y	227	224	0			11
							4	4	250	9							
05	18166	X	14213	-0-	-3953	-0-	244	1	13702	2	Y	234	235	0			10
							10	4	257	9							
06	15510	X	12614	-0-	-2896	-0-	201	1	12175	2	Y	204	202	0			12
							14	4	224	9							
07	16027	X	13732	-0-	-2295	-0-	242	1	13256	2	Y	204	207	0			9
							10	4	224	9							
08	14880	X	13664	-0-	-1216	-0-	244	1	13172	2	Y	218	214	0			13
							8	4	240	9							
09	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	309	1	16231	2	Y	210	211	0			12
							7	4	231	9							
*10	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	310	1	15805	2	Y	238	238	0			12
							7	4	262	9							
*11	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	298	1	14604	2	Y	232	232	0			12
							14	4	255	9							
*12	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	289	1	14114	2	Y	219	218	0			13
							20	4	241	9							

TOTAL GAS PROD: 175,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,757

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 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	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	50	1	3207	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
02	3332	X	2933	-0-	-399	-0-	45	1	2833	2	Y	49	50	0			2
							1	4	54	9							
03	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	48	1	3040	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	47	1	2889	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	55	1	3101	2	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	49	1	2953	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
07	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	51	1	2806	2	Y	49	50	0			2
							2	4	54	9							
08	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	52	1	2782	2	Y	46	45	0			3
							2	4	51	9							
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	58	1	3041	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*10	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	55	1	2807	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	54	1	2658	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2976	X	2951	-0-	-25	-0-	59	1	2888	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 36,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 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	11160	X	8970	-0-	-2190	-0-	135	1	8662	2	Y	154	154	0			7
							4	4	169	9							
02	10080	X	8038	-0-	-2042	-0-	124	1	7761	2	Y	137	138	0			6
							2	4	151	9							
03	10757	X	8741	-0-	-2016	-0-	132	1	8441	2	Y	151	153	0			4
							2	4	166	9							
04	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	195	1	11907	2	Y	207	201	0			10
							4	4	228	9							
05	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	206	1	11545	2	Y	198	199	0			9
							8	4	218	9							
06	8670	X	7319	-0-	-1351	-0-	117	1	7064	2	Y	118	120	0			7
							8	4	130	9							
07	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	191	1	10458	2	Y	159	159	0			7
							8	4	175	9							
08	9641	X	8172	-0-	-1469	-0-	146	1	7877	2	Y	131	130	0			8
							5	4	144	9							
09	9330	X	6341	-0-	-2989	-0-	118	1	6184	2	Y	33	39	0			2
							3	4	36	9							
*10	9641	X	6079	-0-	-3562	-0-	116	1	5921	2	Y	36	36	0			2
							2	4	40	9							
*11	9330	X	6317	-0-	-3013	-0-	125	1	6143	2	Y	39	39	0			2
							6	4	43	9							
12	9641	X	6870	-0-	-2771	-0-	137	1	6676	2	Y	44	43	0			3
							9	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 101,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,407

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 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	23095	X	22925	-0-	-170	-0-	346	1	22134	2	Y	395	397	0			18
							10	4	435	9							
02	20860	X	19785	-0-	-1075	-0-	306	1	19102	2	Y	337	339	0			16
							6	4	371	9							
03	23095	X	20819	-0-	-2276	-0-	315	1	20103	2	Y	361	366	0			11
							4	4	397	9							
04	20670	X	19544	-0-	-1126	-0-	309	1	18869	2	Y	327	322	0			16
							6	4	360	9							
05	21359	X	18300	-0-	-3059	-0-	314	1	17642	2	Y	302	305	0			13
							12	4	332	9							
06	20670	X	18222	-0-	-2448	-0-	291	1	17588	2	Y	294	290	0			17
							20	4	323	9							
07	21359	X	18485	-0-	-2874	-0-	325	1	17815	2	Y	302	306	0			13
							13	4	332	9							
08	20832	X	16942	-0-	-3890	-0-	303	1	16331	2	Y	271	268	0			16
							10	4	298	9							
09	19530	X	16201	-0-	-3329	-0-	294	1	15462	2	Y	398	392	0			22
							7	4	438	9							
*10	18817	X	16799	-0-	-2018	-0-	314	1	16017	2	Y	419	420	0			21
							7	4	461	9							
*11	18210	X	16330	-0-	-1880	-0-	317	1	15527	2	Y	429	427	0			23
							14	4	472	9							
*12	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	388	1	18924	2	Y	584	572	0			35
							27	4	642	9							

TOTAL GAS PROD: 224,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,419

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 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	22506	X	17638	-0-	-4868	-0-	266	1	17030	2	Y	304	304	0			14
							8	4	334	9							
02	20328	X	15200	-0-	-5128	-0-	235	1	14676	2	Y	259	261	0			12
							4	4	285	9							
03	19561	X	15572	-0-	-3989	-0-	236	1	15036	2	Y	270	274	0			8
							3	4	297	9							
04	16560	X	14490	-0-	-2070	-0-	229	1	13989	2	Y	243	239	0			12
							5	4	267	9							
05	17112	X	15288	-0-	-1824	-0-	262	1	14739	2	Y	252	253	0			11
							10	4	277	9							
06	16560	X	14421	-0-	-2139	-0-	230	1	13921	2	Y	232	230	0			13
							15	4	255	9							
07	16833	X	14007	-0-	-2826	-0-	246	1	13509	2	Y	220	224	0			9
							10	4	242	9							
08	15562	X	13377	-0-	-2185	-0-	239	1	12895	2	Y	214	210	0			13
							8	4	235	9							
09	14790	X	12563	-0-	-2227	-0-	219	1	11492	2	Y	770	740	0			43
							5	4	847	9							
*10	15283	X	13242	-0-	-2041	-0-	235	1	12008	2	Y	904	901	0			46
							5	4	994	9							
*11	14430	X	12159	-0-	-2271	-0-	224	1	10968	2	Y	870	870	0			46
							10	4	957	9							
12	14012	X	13626	-0-	-386	-0-	269	1	13128	2	Y	191	226	0			11
							19	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 171,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,729

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	13284	-0-	-2557	-0-	200	1	12827	2	Y	228	228	0	10
							6	4	251	9					
02	14168	X	11373	-0-	-2795	-0-	176	1	10981	2	Y	194	195	0	9
							3	4	213	9					
03	15066	X	11442	-0-	-3624	-0-	173	1	11049	2	Y	198	201	0	6
							2	4	218	9					
04	13560	X	10148	-0-	-3412	-0-	160	1	9798	2	Y	170	168	0	8
							3	4	187	9					
05	13299	X	10813	-0-	-2486	-0-	186	1	10423	2	Y	179	179	0	8
							7	4	197	9					
06	12870	X	8626	-0-	-4244	-0-	138	1	8326	2	Y	139	139	0	8
							9	4	153	9					
07	12586	X	10702	-0-	-1884	-0-	188	1	10331	2	Y	159	160	0	7
							8	4	175	9					
08	11439	X	10973	-0-	-466	-0-	196	1	10578	2	Y	175	172	0	10
							6	4	193	9					
09	10470	X	10136	-0-	-334	-0-	183	1	9608	2	Y	310	303	0	17
							4	4	341	9					
*10	10819	X	9677	-0-	-1142	-0-	179	1	9130	2	Y	331	331	0	17
							4	4	364	9					
*11	10620	X	9121	-0-	-1499	-0-	175	1	8578	2	Y	327	327	0	17
							8	4	360	9					
12	10974	X	9455	-0-	-1519	-0-	182	1	8882	2	Y	344	340	0	21
							13	4	378	9					

TOTAL GAS PROD: 125,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,754

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 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	EOM BALANCE
01	7347	X	5439	-0-	-1908	-0-	82	1	5253	2	Y	93	96	0	4
							2	4	102	9					
02	2884	X	74	-0-	-2810	-0-	1	1	72	2	Y	1	5	0	-0-
							1	9							
03	8308	X	170	-0-	-8138	-0-	3	1	164	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
04	8040	X	62	-0-	-7978	-0-	1	1	60	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-			-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-			-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19493	-0-	-5245	-0-	294	1	18820	2	Y	336	337	0			15
							9	4	370	9							
02	20468	X	16763	-0-	-3705	-0-	259	1	16184	2	Y	286	288	0			13
							5	4	315	9							
03	21545	X	17492	-0-	-4053	-0-	265	1	16891	2	Y	303	307	0			9
							3	4	333	9							
04	20850	X	15858	-0-	-4992	-0-	250	1	15310	2	Y	266	262	0			13
							5	4	293	9							
05	20398	X	15510	-0-	-4888	-0-	266	1	14951	2	Y	256	258	0			11
							11	4	282	9							
06	18870	X	14503	-0-	-4367	-0-	231	1	14000	2	Y	233	231	0			13
							16	4	256	9							
07	18569	X	16239	-0-	-2330	-0-	286	1	15694	2	Y	225	228	0			10
							11	4	248	9							
08	17484	X	15620	-0-	-1864	-0-	279	1	15058	2	Y	249	244	0			15
							9	4	274	9							
09	15870	X	13634	-0-	-2236	-0-	254	1	13341	2	Y	30	43	0			2
							6	4	33	9							
*10	16244	X	12196	-0-	-4048	-0-	234	1	11922	2	Y	32	32	0			2
							5	4	35	9							
*11	15720	X	11362	-0-	-4358	-0-	226	1	11092	2	Y	31	31	0			2
							10	4	34	9							
12	16244	X	12645	-0-	-3599	-0-	253	1	12339	2	Y	33	33	0			2
							17	4	36	9							

TOTAL GAS PROD: 181,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 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	15469	X	12877	-0-	-2592	-0-	194	1	12433	2	Y	222	222	0			10
							6	4	244	9							
02	11816	X	11288	-0-	-528	-0-	175	1	10899	2	Y	192	193	0			9
							3	4	211	9							
03	12958	X	12014	-0-	-944	-0-	182	1	11601	2	Y	208	211	0			6
							2	4	229	9							
04	12540	X	11059	-0-	-1481	-0-	175	1	10676	2	Y	185	182	0			9
							4	4	204	9							
05	12958	X	10803	-0-	-2155	-0-	185	1	10415	2	Y	178	179	0			8
							7	4	196	9							
06	12450	X	10098	-0-	-2352	-0-	161	1	9748	2	Y	162	161	0			9
							11	4	178	9							
07	12493	X	11068	-0-	-1425	-0-	195	1	10690	2	Y	159	161	0			7
							8	4	175	9							
08	12028	X	10710	-0-	-1318	-0-	191	1	10325	2	Y	171	168	0			10
							6	4	188	9							
09	11070	X	9721	-0-	-1349	-0-	179	1	9400	2	Y	125	128	0			7
							4	4	138	9							
*10	11067	X	8833	-0-	-2234	-0-	167	1	8518	2	Y	131	131	0			7
							4	4	144	9							
*11	10710	X	8269	-0-	-2441	-0-	162	1	7959	2	Y	128	128	0			7
							7	4	141	9							
12	11067	X	8886	-0-	-2181	-0-	175	1	8550	2	Y	135	134	0			8
							12	4	149	9							

TOTAL GAS PROD: 125,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,996

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 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	33728	X	24378	-0-	-9350	-0-	367	1	23538	2	Y	420	421	0			19
							11	4	462	9							
02	29400	X	20978	-0-	-8422	-0-	325	1	20253	2	Y	358	360	0			17
							6	4	394	9							
03	29357	X	21874	-0-	-7483	-0-	331	1	21123	2	Y	378	384	0			11
							4	4	416	9							
04	26790	X	20469	-0-	-6321	-0-	323	1	19762	2	Y	343	337	0			17
							7	4	377	9							
05	25854	X	20091	-0-	-5763	-0-	345	1	19367	2	Y	332	334	0			15
							14	4	365	9							
06	23580	X	18316	-0-	-5264	-0-	292	1	17681	2	Y	294	292	0			17
							20	4	323	9							
07	23219	X	17504	-0-	-5715	-0-	308	1	16866	2	Y	289	294	0			12
							12	4	318	9							
08	21886	X	16519	-0-	-5367	-0-	295	1	15923	2	Y	265	261	0			16
							9	4	292	9							
09	20460	X	16997	-0-	-3463	-0-	308	1	16196	2	Y	442	433	0			25
							7	4	486	9							
*10	20088	X	18407	-0-	-1681	-0-	342	1	17469	2	Y	535	533	0			27
							7	4	589	9							
*11	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	360	1	17682	2	Y	571	568	0			30
							16	4	628	9							
12	17577	X	15791	-0-	-1786	-0-	306	1	14927	2	Y	488	489	0			29
							21	4	537	9							

TOTAL GAS PROD: 230,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,715

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39525	X	36216	-0-	-3309	-0-	546	1	34969	2	Y	623	626	0			28
							16	4	685	9							
02	35700	X	30475	-0-	-5225	-0-	471	1	29424	2	Y	519	523	0			24
							9	4	571	9							
03	39525	X	31484	-0-	-8041	-0-	477	1	30401	2	Y	546	554	0			16
							5	4	601	9							
04	35100	X	28758	-0-	-6342	-0-	454	1	27765	2	Y	482	474	0			24
							9	4	530	9							
05	36270	X	25918	-0-	-10352	-0-	445	1	24985	2	Y	427	432	0			19
							18	4	470	9							
06	35040	X	27424	-0-	-7616	-0-	437	1	26473	2	Y	441	435	0			25
							29	4	485	9							
07	33728	X	25181	-0-	-8547	-0-	443	1	24305	2	Y	377	386	0			16
							18	4	415	9							
08	31496	X	24948	-0-	-6548	-0-	446	1	24049	2	Y	399	391	0			24
							14	4	439	9							
09	28770	X	25450	-0-	-3320	-0-	452	1	23751	2	Y	1124	1085	0			63
							11	4	1236	9							
*10	28334	X	23038	-0-	-5296	-0-	418	1	21322	2	Y	1172	1175	0			60
							9	4	1289	9							
*11	27420	X	21514	-0-	-5906	-0-	404	1	19830	2	Y	1147	1147	0			60
							18	4	1262	9							
12	26288	X	23370	-0-	-2918	-0-	442	1	21553	2	Y	1223	1210	0			73
							30	4	1345	9							

TOTAL GAS PROD: 323,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,480

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76911	X	45277	-0-	-31634	-0-	682	1	43717	2	Y	780	785	0			35
							20	4	858	9							
02	59724	X	36159	-0-	-23565	-0-	559	1	34910	2	Y	617	623	0			29
							11	4	679	9							
03	57784	X	40172	-0-	-17612	-0-	608	1	38791	2	Y	696	704	0			21
							7	4	766	9							
04	50310	X	34865	-0-	-15445	-0-	551	1	33660	2	Y	584	576	0			29
							12	4	642	9							
05	50964	X	34168	-0-	-16796	-0-	587	1	32939	2	Y	563	567	0			25
							23	4	619	9							
06	43830	X	31482	-0-	-12348	-0-	502	1	30389	2	Y	506	502	0			29
							34	4	557	9							
07	40176	X	35695	-0-	-4481	-0-	629	1	34492	2	Y	499	507	0			21
							25	4	549	9							
08	40176	X	34630	-0-	-5546	-0-	619	1	33382	2	Y	554	542	0			33
							20	4	609	9							
09	34860	X	30054	-0-	-4806	-0-	556	1	29234	2	Y	228	248	0			13
							13	4	251	9							
*10	35681	X	25836	-0-	-9845	-0-	492	1	25078	2	Y	232	233	0			12
							11	4	255	9							
*11	34530	X	23831	-0-	-10699	-0-	471	1	23091	2	Y	225	225	0			12
							21	4	248	9							
12	35681	X	26608	-0-	-9073	-0-	529	1	25779	2	Y	240	238	0			14
							36	4	264	9							

TOTAL GAS PROD: 398,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,724

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85746	X	59742	-0-	-26004	-0-	901	1	57682	2	Y	1029	1035	0			47
							27	4	1132	9							
02	69076	X	48665	-0-	-20411	-0-	753	1	46986	2	Y	829	837	0			39
							14	4	912	9							
03	76477	X	48878	-0-	-27599	-0-	740	1	47197	2	Y	847	861	0			25
							9	4	932	9							
04	59520	X	42353	-0-	-17167	-0-	669	1	40889	2	Y	710	700	0			35
							14	4	781	9							
05	61504	X	41365	-0-	-20139	-0-	710	1	39877	2	Y	682	687	0			30
							28	4	750	9							
06	57810	X	37186	-0-	-20624	-0-	593	1	35895	2	Y	598	594	0			34
							40	4	658	9							
07	53878	X	33198	-0-	-20680	-0-	583	1	31975	2	Y	561	571	0			24
							23	4	617	9							
08	48887	X	30431	-0-	-18456	-0-	544	1	29335	2	Y	486	481	0			29
							17	4	535	9							
09	42360	X	31519	-0-	-10841	-0-	582	1	30568	2	Y	323	334	0			18
							14	4	355	9							
*10	41354	X	28936	-0-	-12418	-0-	549	1	28009	2	Y	333	334	0			17
							12	4	366	9							
*11	37200	X	30883	-0-	-6317	-0-	608	1	29836	2	Y	374	371	0			20
							28	4	411	9							
12	33201	X	31579	-0-	-1622	-0-	625	1	30486	2	Y	386	383	0			23
							43	4	425	9							

TOTAL GAS PROD: 464,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,158

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	20872	-0-	-14995	-0-	315	1	20153	2	Y	359	361	0			16
							9	4	395	9							
02	27580	X	16405	-0-	-11175	-0-	254	1	15838	2	Y	280	283	0			13
							5	4	308	9							
03	26939	X	13539	-0-	-13400	-0-	205	1	13073	2	Y	235	241	0			7
							2	4	259	9							
04	18300	X	10034	-0-	-8266	-0-	158	1	9688	2	Y	168	167	0			8
							3	4	185	9							
05	18910	X	8690	-0-	-10220	-0-	149	1	8378	2	Y	143	145	0			6
							6	4	157	9							
06	18300	X	7457	-0-	-10843	-0-	119	1	7198	2	Y	120	119	0			7
							8	4	132	9							
07	18166	X	6956	-0-	-11210	-0-	123	1	6716	2	Y	102	105	0			4
							5	4	112	9							
08	13547	X	6699	-0-	-6848	-0-	120	1	6457	2	Y	107	105	0			6
							4	4	118	9							
09	10020	X	4713	-0-	-5307	-0-	85	1	4487	2	Y	126	125	0			7
							2	4	139	9							
*10	8680	X	5173	-0-	-3507	-0-	97	1	4935	2	Y	126	127	0			6
							2	4	139	9							
*11	7470	X	4537	-0-	-2933	-0-	88	1	4316	2	Y	117	117	0			6
							4	4	129	9							
12	6944	X	3784	-0-	-3160	-0-	73	1	3574	2	Y	120	119	0			7
							5	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 108,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57133	X	36183	-0-	-20950	-0-	545	1	34937	2	Y	623	630	0			28
							16	4	685	9							
02	51604	X	27291	-0-	-24313	-0-	422	1	26348	2	Y	466	472	0			22
							8	4	513	9							
03	53444	X	26055	-0-	-27389	-0-	394	1	25160	2	Y	451	460	0			13
							5	4	496	9							
04	51720	X	23397	-0-	-28323	-0-	369	1	22588	2	Y	393	386	0			20
							8	4	432	9							
05	44733	X	21988	-0-	-22745	-0-	378	1	21197	2	Y	362	366	0			16
							15	4	398	9							
06	35010	X	19288	-0-	-15722	-0-	308	1	18618	2	Y	310	308	0			18
							21	4	341	9							
07	30225	X	16851	-0-	-13374	-0-	296	1	16228	2	Y	286	292	0			12
							12	4	315	9							
08	26040	X	15796	-0-	-10244	-0-	282	1	15227	2	Y	253	250	0			15
							9	4	278	9							
09	23400	X	16107	-0-	-7293	-0-	279	1	14671	2	Y	1046	1003	0			58
							6	4	1151	9							
*10	21979	X	15259	-0-	-6720	-0-	271	1	13818	2	Y	1058	1063	0			54
							6	4	1164	9							
*11	19290	X	13695	-0-	-5595	-0-	252	1	12337	2	Y	995	997	0			52
							11	4	1095	9							
12	16864	X	13559	-0-	-3305	-0-	249	1	12150	2	Y	1039	1029	0			62
							17	4	1143	9							

TOTAL GAS PROD: 245,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,282

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81561	X	44098	-0-	-37463	-0-	665	1	42578	2	Y	759	770	0			34
							20	4	835	9							
02	73668	X	37901	-0-	-35767	-0-	586	1	36593	2	Y	646	650	0			30
							11	4	711	9							
03	69223	X	39569	-0-	-29654	-0-	599	1	38209	2	Y	685	695	0			20
							7	4	754	9							
04	66990	X	33378	-0-	-33612	-0-	527	1	32224	2	Y	560	552	0			28
							11	4	616	9							
05	56854	X	26295	-0-	-30559	-0-	451	1	25350	2	Y	433	442	0			19
							18	4	476	9							
06	42690	X	29221	-0-	-13469	-0-	466	1	28207	2	Y	470	462	0			27
							31	4	517	9							
07	41974	X	21746	-0-	-20228	-0-	381	1	20896	2	Y	413	422	0			18
							15	4	454	9							
08	39556	X	19061	-0-	-20495	-0-	341	1	18375	2	Y	304	304	0			18
							11	4	334	9							
09	33390	X	15904	-0-	-17486	-0-	291	1	15265	2	Y	310	311	0			17
							7	4	341	9							
*10	30194	X	19628	-0-	-10566	-0-	370	1	18883	2	Y	334	334	0			17
							8	4	367	9							
*11	29220	X	17781	-0-	-11439	-0-	348	1	17067	2	Y	318	318	0			17
							16	4	350	9							
12	21731	X	10647	-0-	-11084	-0-	208	1	10153	2	Y	247	249	0			15
							14	4	272	9							

TOTAL GAS PROD: 315,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,479

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208041	X	146029	-0-	-62012	-0-	2201	1	140954	2	N	2554	2572	0			115
							65	4	2809	9							
02	187908	X	116245	-0-	-71663	-0-	1798	1	112233	2	N	1982	2005	0			92
							34	4	2180	9							
03	153140	X	112867	-0-	-40273	-0-	1708	1	108987	2	N	1956	1990	0			58
							20	4	2152	9							
04	162510	X	95000	-0-	-67510	-0-	1500	1	91717	2	N	1593	1572	0			79
							31	4	1752	9							
05	167927	X	88670	-0-	-79257	-0-	1522	1	85480	2	N	1461	1476	0			64
							61	4	1607	9							
06	141330	X	80104	-0-	-61226	-0-	1278	1	77322	2	N	1289	1279	0			74
							86	4	1418	9							
07	128712	X	75135	-0-	-53577	-0-	1321	1	72432	2	N	1208	1231	0			51
							53	4	1329	9							
08	112871	X	70257	-0-	-42614	-0-	1256	1	67725	2	N	1124	1108	0			67
							40	4	1236	9							
09	95010	X	69630	-0-	-25380	-0-	1289	1	67721	2	N	536	573	0			30
							30	4	590	9							
*10	88753	X	61174	-0-	-27579	-0-	1164	1	59381	2	N	549	551	0			28
							25	4	604	9							
*11	80100	X	55640	-0-	-24460	-0-	1099	1	53913	2	N	525	525	0			28
							50	4	578	9							
12	75144	X	63013	-0-	-12131	-0-	1252	1	61037	2	N	580	573	0			35
							86	4	638	9							

TOTAL GAS PROD: 1,033,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,357

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	41854	-0-	41854	41854	648	1	40410	2	N	713	680	0	33
							12	4	784	9					
03	0	W	123999	-0-	123999	165853	1877	1	119736	2	N	2149	2118	0	64
							22	4	2364	9					
04	265095	X	99242	-0-	-165853	-0-	1567	1	95812	2	N	1664	1645	0	83
							33	4	1830	9					
05	102672	X	94459	-0-	-8213	-0-	1622	1	91061	2	N	1556	1571	0	68
							64	4	1712	9					
06	99360	X	87849	-0-	-11511	-0-	1401	1	84800	2	N	1413	1400	0	81
							94	4	1554	9					
07	102672	X	69421	-0-	-33251	-0-	1219	1	66794	2	N	1235	1263	0	53
							49	4	1359	9					
08	102672	X	60766	-0-	-41906	-0-	1086	1	58578	2	N	971	966	0	58
							34	4	1068	9					
09	99240	X	49991	-0-	-49249	-0-	928	1	48737	2	N	276	319	0	15
							22	4	304	9					
*10	86304	X	54785	-0-	-31519	-0-	1047	1	53406	2	N	282	283	0	14
							22	4	310	9					
*11	83520	X	44183	-0-	-39337	-0-	877	1	43002	2	N	240	241	0	13
							40	4	264	9					
12	69409	X	34607	-0-	-34802	-0-	689	1	33618	2	N	229	228	0	14
							48	4	252	9					

TOTAL GAS PROD: 761,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,728

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	40407	-0-	40407	40407	625	1	39012	2	N	689	657	0	32
							12	4	758	9					
03	0	W	113328	-0-	113328	153735	1715	1	109433	2	N	1964	1938	0	58
							20	4	2160	9					
04	245441	X	91706	-0-	-153735	-0-	1448	1	88536	2	N	1538	1519	0	77
							30	4	1692	9					
05	130479	X	85147	-0-	-45332	-0-	1462	1	82084	2	N	1403	1418	0	62
							58	4	1543	9					
06	126270	X	76497	-0-	-49773	-0-	1220	1	73842	2	N	1230	1221	0	71
							82	4	1353	9					
07	113336	X	77408	-0-	-35928	-0-	1363	1	74724	2	N	1152	1174	0	49
							54	4	1267	9					
08	113336	X	70808	-0-	-42528	-0-	1265	1	68258	2	N	1132	1114	0	67
							40	4	1245	9					
09	91710	X	65593	-0-	-26117	-0-	1192	1	62603	2	N	1609	1586	0	90
							28	4	1770	9					
*10	73966	X	60293	-0-	-13673	-0-	1124	1	57330	2	N	1650	1656	0	84
							24	4	1815	9					
*11	71580	X	61790	-0-	-9790	-0-	1194	1	58588	2	N	1776	1767	0	93
							54	4	1954	9					
12	73966	X	66412	-0-	-7554	-0-	1290	1	62900	2	N	1939	1916	0	116
							89	4	2133	9					

TOTAL GAS PROD: 809,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,082

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					38
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					38
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

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	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	653	1	6699	3	Y	268	238	1			191
							295	9									
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	599	1	5950	3	Y	278	267	1			202
							306	9									
03	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	1154	1	6656	3	Y	251	280	1			173
							276	9									
04	7800	X	7689	-0-	-111	-0-	1415	1	6131	3	Y	130	246	1			57
							143	9									
05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	1457	1	6666	3	Y	152	170	1			39
							167	9									
06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1525	1	6742	3	Y	117	114	1			42
							129	9									
07	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	1519	1	6987	3	Y	197	150	1			89
							217	9									
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1532	1	7037	3	Y	209	249	1			49
							230	9									
09	8400	X	8168	-0-	-232	-0-	1465	1	6514	3	Y	172	167	1			54
							189	9									
10	8711	X	8192	-0-	-519	-0-	1433	1	6532	3	Y	206	101	1			159
							227	9									
11	8520	X	7754	-0-	-766	-0-	1381	1	6102	3	Y	246	357	1			48
							271	9									
12	8804	X	7969	-0-	-835	-0-	1458	1	6284	3	Y	206	129	1			125
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 96,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

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-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					108
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					108
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-	82	1			26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-					25

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1540	-0-	-382	-0-	124	1	1262	3	Y	140	130	1			107
							154	9									
02	1624	N	1364	-0-	-260	-0-	124	1	1240	3	Y	-0-	107	1			-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	237	1	1373	3	Y	115	71	1			44
							127	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	282	1	1220	3	Y	79	99	1			24
							87	9									
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	253	1	1153	3	Y	83	87	1			20
							91	9									
06	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	248	1	1103	3	Y	77	70	1			27
							85	9									
07	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	260	1	1197	3	Y	51	49	1			29
							56	9									
08	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	256	1	1174	3	Y	47	63	1			13
							52	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	267	1	1187	3	Y	43	41	1			15
							47	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	273	1	1246	3	Y	53	26	1			42
							58	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	267	1	1182	3	Y	62	90	1			14
							68	9									
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	282	1	1213	3	Y	52	32	1			34
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 18,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	10	X	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	3	2	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-
09	8	X	3	-0-	-5	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	45	1	2875	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
02	2996	X	2545	-0-	-451	-0-	39	1	2457	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
03	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	40	1	2582	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
04	2880	X	2557	-0-	-323	-0-	40	1	2469	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
05	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	44	1	2460	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
06	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	42	1	2549	2	Y	42	42	0			2
							3	4	46	9							
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	56	1	3066	2	Y	45	45	0			2
							2	4	50	9							
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	54	1	2923	2	Y	48	47	0			3
							2	4	53	9							
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	59	1	3111	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*10	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	55	1	2786	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	3060	X	2715	-0-	-345	-0-	54	1	2659	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	63	1	3060	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 34,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	29899	-0-	-1907	-0-	451	1	28870	2	Y	514	515	0			23
							13	4	565	9							
02	27916	X	27175	-0-	-741	-0-	420	1	26237	2	Y	464	465	0			22
							8	4	510	9							
03	30411	X	29240	-0-	-1171	-0-	443	1	28235	2	Y	506	513	0			15
							5	4	557	9							
04	29220	X	27510	-0-	-1710	-0-	434	1	26560	2	Y	461	453	0			23
							9	4	507	9							
05	30101	X	27182	-0-	-2919	-0-	467	1	26203	2	Y	448	451	0			20
							19	4	493	9							
06	29130	X	26831	-0-	-2299	-0-	428	1	25900	2	Y	431	426	0			25
							29	4	474	9							
07	30101	X	28642	-0-	-1459	-0-	504	1	27637	2	Y	437	443	0			19
							20	4	481	9							
08	29233	X	28717	-0-	-516	-0-	513	1	27684	2	Y	458	450	0			27
							16	4	504	9							
09	27510	X	27044	-0-	-466	-0-	492	1	25858	2	Y	621	613	0			35
							11	4	683	9							
*10	28644	X	26795	-0-	-1849	-0-	501	1	25548	2	Y	668	669	0			34
							11	4	735	9							
*11	27780	X	24733	-0-	-3047	-0-	479	1	23519	2	Y	648	648	0			34
							22	4	713	9							
12	28706	X	26943	-0-	-1763	-0-	524	1	25573	2	Y	736	726	0			44
							36	4	810	9							

TOTAL GAS PROD: 330,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,392

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	69	1	4424	2	Y	79	79	0			4
							2	4	87	9							
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	63	1	3936	2	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	75	1	4782	2	Y	87	87	0			3
							1	4	96	9							
04	4440	X	4118	-0-	-322	-0-	65	1	3977	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
05	4588	X	4276	-0-	-312	-0-	73	1	4122	2	Y	71	71	0			3
							3	4	78	9							
06	4800	X	4205	-0-	-595	-0-	67	1	4058	2	Y	68	67	0			4
							5	4	75	9							
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	87	1	4795	2	Y	69	70	0			3
							3	4	76	9							
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	90	1	4836	2	Y	80	78	0			5
							3	4	88	9							
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	83	1	4358	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
*10	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	79	1	4043	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	4860	X	3932	-0-	-928	-0-	78	1	3850	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	5022	X	4421	-0-	-601	-0-	89	1	4326	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 53,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	4	3	0				1
							4	9										
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	359	3	Y	24	23	0				2
							26	9										
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	29	29	0				2
							32	9										
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	29	27	0				4
							32	9										
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	Y	33	37	0				-0-
							36	9										
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	16	1	171	3	Y	2	1	0				1
							2	9										
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	16	1	167	3	Y	-0-	1	0				-0-
08	372	N	180	-0-	-192	-0-	16	1	164	3	Y	-0-						-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	Y	-0-						-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-						-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	14	1	160	3	Y	-0-						-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	42	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	42	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	42	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	42	37	0			6
							46	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	743	3	Y	70	72	0			4
							77	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	90	1	959	3	Y	59	58	0			5
							65	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	909	3	Y	56	52	0			9
							62	9									
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	58	1	628	3	Y	31	38	0			2
							34	9									
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	61	1	653	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
07	806	N	535	-0-	-271	-0-	44	1	461	3	Y	27	25	0			4
							30	9									
08	713	N	427	-0-	-286	-0-	35	1	355	3	Y	34	36	0			2
							37	9									
09	720	N	424	-0-	-296	-0-	35	1	348	3	Y	37	36	0			3
							41	9									
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	41	38	0			6
							45	9									
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	40	39	0			7
							44	9									
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	43	44	0			6
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

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	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	81	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	32	29	0			5
							35	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	Y	41	44	0			2
							45	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	28	25	0			5
							31	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	Y	9	12	0			2
							10	9									
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	38	1	408	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	41	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	40	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	24	1	425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

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	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	719	3	Y	45	43	0			5
							50	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	849	3	Y	55	59	0			1
							61	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	106	1	1134	3	Y	59	58	0			2
							65	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	102	1	1091	3	Y	59	54	0			7
							65	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1183	3	Y	67	74	0			-0-
							74	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	82	1	890	3	Y	48	44	0			4
							53	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	891	3	Y	48	46	0			6
							53	9									
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	86	1	873	3	Y	52	56	0			2
							57	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1	857	3	Y	55	54	0			3
							61	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	96	1	910	3	Y	61	58	0			6
							67	9									
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	855	3	Y	61	59	0			8
							67	9									
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	905	3	Y	64	66	0			6
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	35	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	31	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

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	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	-0-	2	0			-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 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	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	133	1	2990	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2747	-0-	-137	-0-	119	1	2628	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	140	1	3011	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	123	1	2544	3	Y	25	21	0			5
							28	9									
05	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	128	1	2681	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
06	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	126	1	2649	3	Y	23	22	0			6
							25	9									
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	145	1	2998	3	Y	34	32	0			8
							37	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	148	1	2963	3	Y	37	35	0			10
							41	9									
09	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	113	1	2174	3	Y	14	20	0			4
							15	9									
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	154	1	2938	3	Y	2	5	0			1
							2	9									
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	171	1	3171	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	160	1	2830	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	210	1	2537	3	Y	28	29	0			1
							31	9									
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	176	1	2001	3	Y	43	44	0			-0-
							47	9									
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	209	1	2239	3	Y	88	85	0			3
							97	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	202	1	2154	3	Y	89	81	0			11
							98	9									
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	215	1	2321	3	Y	93	104	0			-0-
							102	9									
06	2400	N	2175	-0-	-225	-0-	181	1	1960	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	221	1	2287	3	Y	45	42	0			4
							50	9									
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	265	1	2671	3	Y	37	41	0			-0-
							41	9									
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	259	1	2596	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	288	1	2759	3	Y	40	38	0			2
							44	9									
11	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	236	1	2590	3	Y	40	39	0			3
							44	9									
12	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	154	1	2745	3	Y	43	44	0			2
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 32,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3062	-0-	-441	-0-	224	1	2732	3	Y	96	95	0			17
							106	9									
02	3164	X	2658	-0-	-506	-0-	197	1	2227	3	Y	213	218	0			12
							234	9									
03	3503	X	3031	-0-	-472	-0-	246	1	2644	3	Y	128	129	0			11
							141	9									
04	2970	X	2821	-0-	-149	-0-	235	1	2505	3	Y	74	70	0			15
							81	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	253	1	2740	3	Y	165	173	0			7
							182	9									
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	225	1	2434	3	Y	481	433	0			55
							529	9									
07	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	236	1	2439	3	Y	213	228	0			40
							234	9									
08	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	228	1	2311	3	Y	163	187	0			16
							179	9									
09	3180	X	2602	-0-	-578	-0-	219	1	2193	3	Y	173	173	0			16
							190	9									
10	T. A.		2714	-0-	2714	2714	237	1	2279	3	Y	180	172	0			24
							198	9									
11	T. A.		2511	-0-	2511	5225	191	1	2116	3	Y	185	179	0			30
							204	9									
12	T. A.		1895	-0-	1895	7120	89	1	1577	3	Y	208	210	0			28
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 33,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,279

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1533	-0-	-389	-0-	108	1	1320	3	Y	95	95	0			10
							105	9									
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	271	1	6091	3	Y	436	477	0			129
							480	9									
02	6384	X	6230	-0-	-154	-0-	253	1	5589	3	Y	353	393	0			89
							388	9									
03	7409	X	6612	-0-	-797	-0-	287	1	6186	3	Y	126	182	0			33
							139	9									
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	387	1	8030	3	Y	161	161	0			33
							177	9									
05	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	378	1	7911	3	Y	136	138	0			31
							150	9									
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	364	1	7631	3	Y	152	147	0			36
							167	9									
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	365	1	7538	3	Y	133	137	0			32
							146	9									
08	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	364	1	7285	3	Y	156	147	0			41
							172	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	356	1	6851	3	Y	255	241	0			55
							281	9									
10	8432	X	7877	-0-	-555	-0-	378	1	7209	3	Y	264	240	0			79
							290	9									
11	8160	X	7346	-0-	-814	-0-	366	1	6808	3	Y	156	188	0			47
							172	9									
12	8060	X	7246	-0-	-814	-0-	381	1	6719	3	Y	133	148	0			32
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 90,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2896	-0-	-204	1463	210	1	2553	3	Y	121	110	0			16
							133	9									
02	2800	N	7408	-0-	4608	6071	593	1	6723	3	Y	84	97	0			3
							92	9									
03	13585	X	7514	-0-	-6071	-0-	631	1	6783	3	Y	91	89	0			5
							100	9									
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	548	1	5866	3	Y	104	94	0			15
							114	9									
05	8215	X	6599	-0-	-1616	-0-	548	1	5932	3	Y	108	121	0			2
							119	9									
06	7950	X	5710	-0-	-2240	-0-	475	1	5135	3	Y	91	83	0			10
							100	9									
07	8215	X	5593	-0-	-2622	-0-	488	1	5055	3	Y	45	48	0			7
							50	9									
08	7502	X	5330	-0-	-2172	-0-	478	1	4852	3	Y	-0-	7	0			-0-
09	6540	X	5082	-0-	-1458	-0-	460	1	4622	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5375	-0-	-856	-0-	503	1	4833	3	Y	35	31	0			4
							39	9									
11	5700	X	4589	-0-	-1111	-0-	377	1	4168	3	Y	40	38	0			6
							44	9									
12	5580	X	3786	-0-	-1794	-0-	199	1	3540	3	Y	43	44	0			5
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 66,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115559						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 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	3100	N	3138	-0-	38	38	231 105	1 9	2802	3	Y	95	91	0			15
02	2800	N	3626	-0-	826	864	284 122	1 9	3220	3	Y	111	119	0			7
03	2519	N	1655	-0-	-864	-0-	136 65	1 9	1454	3	Y	59	60	0			6
04	3030	X	1595	-0-	-1435	-0-	131 65	1 9	1399	3	Y	59	54	0			11
05	4030	X	1731	-0-	-2299	-0-	140 74	1 9	1517	3	Y	67	74	0			4
06	3900	X	3067	-0-	-833	-0-	254 68	1 9	2745	3	Y	62	57	0			9
07	4030	X	3030	-0-	-1000	-0-	251 182	1 9	2597	3	Y	165	148	0			26
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	251 190	1 9	2536	3	Y	173	184	0			15
09	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	248 200	1 9	2488	3	Y	182	181	0			16
10	T. A.		3143	-0-	3143	3143	276 222	1 9	2645	3	Y	202	192	0			26
11	T. A.		2931	-0-	2931	6074	226 222	1 9	2483	3	Y	202	196	0			32
12	T. A.		3016	-0-	3016	9090	147 237	1 9	2632	3	Y	215	219	0			28

TOTAL GAS PROD: 32,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	9992	-0-	-6004	-0-	750	1	9118	3	Y	113	110	0			16
							124	9									
02	13636	X	7688	-0-	-5948	-0-	607	1	6875	3	Y	187	195	0			8
							206	9									
03	13888	X	9661	-0-	-4227	-0-	806	1	8657	3	Y	180	177	0			11
							198	9									
04	9660	X	8961	-0-	-699	-0-	749	1	8008	3	Y	185	169	0			27
							204	9									
05	9982	X	8486	-0-	-1496	-0-	701	1	7584	3	Y	183	206	0			4
							201	9									
06	9660	X	8627	-0-	-1033	-0-	713	1	7717	3	Y	179	164	0			19
							197	9									
07	9672	X	8737	-0-	-935	-0-	747	1	7733	3	Y	234	218	0			35
							257	9									
08	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	736	1	7466	3	Y	191	212	0			14
							210	9									
09	8970	X	8116	-0-	-854	-0-	717	1	7199	3	Y	182	183	0			13
							200	9									
10	8928	X	5886	-0-	-3042	-0-	535	1	5149	3	Y	184	176	0			21
							202	9									
11	8640	X	7634	-0-	-1006	-0-	617	1	6813	3	Y	185	179	0			27
							204	9									
12	8742	X	7857	-0-	-885	-0-	406	1	7222	3	Y	208	210	0			25
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 100,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

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	6634	X	5485	-0-	-1149	-0-	416	1	5069	3	Y	-0-					-0-
								9									
02	5880	X	3735	-0-	-2145	-0-	303	1	3432	3	Y	-0-					-0-
								9									
03	7533	X	4269	-0-	-3264	-0-	363	1	3897	3	Y	8	7	0			1
								9									
04	4920	X	4261	-0-	-659	-0-	363	1	3883	3	Y	14	13	0			2
								15									
05	5084	X	3766	-0-	-1318	-0-	317	1	3428	3	Y	19	20	0			1
								21									
06	4920	X	4329	-0-	-591	-0-	365	1	3942	3	Y	20	19	0			2
								22									
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	388	1	4024	3	Y	16	15	0			3
								18									
08	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	390	1	3963	3	Y	21	22	0			2
								23									
09	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	382	1	3841	3	Y	28	28	0			2
								31									
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	453	1	4356	3	Y	2	4	0			-0-
								2									
11	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	333	1	3671	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	220	1	3910	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

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	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	267	1	3245	3	Y	36	36	0			7
								40									
02	3192	X	2995	-0-	-197	-0-	238	1	2698	3	Y	54	57	0			4
								59									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	296	1	3178	3	Y	60	59	0			5
								66									
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	293	1	3143	3	Y	29	28	0			6
								32									
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	306	1	3305	3	Y	30	34	0			2
								33									
06	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	280	1	3023	3	Y	34	31	0			5
								37									
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	298	1	3082	3	Y	136	121	0			20
								150									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	294	1	2986	3	Y	178	185	0			13
								196									
09	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	286	1	2872	3	Y	136	139	0			10
								150									
10	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	294	1	2825	3	Y	69	70	0			9
								76									
11	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	232	1	2553	3	Y	61	61	0			9
								67									
12	3534	X	2772	-0-	-762	-0-	144	1	2552	3	Y	69	70	0			8
								76									

TOTAL GAS PROD: 39,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 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	2666	X	2030	-0-	-636	-0-	153	1	1871	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2408	X	1546	-0-	-862	-0-	125	1	1421	3	Y	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	237	1	2544	3	Y	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	254	1	2710	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	282	1	3059	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	268	1	2906	3	Y	25	23	0			2
							28	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	278	1	2885	3	Y	43	40	0			5
							47	9									
08	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	284	1	2875	3	Y	53	55	0			3
							58	9									
09	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	279	1	2805	3	Y	49	49	0			3
							54	9									
10	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	296	1	2839	3	Y	64	60	0			7
							70	9									
11	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	245	1	2693	3	Y	62	60	0			9
							68	9									
12	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	143	1	2534	3	Y	70	70	0			9
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 34,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	108	0	17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	186	194	0	9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	179	0	12
04	14B2 EXT		190	-0-	190	190	14	1	146	3	Y	27	33	0	6
							30	9							
05	14B2 EXT		40	-0-	40	230	3	1	37	3	Y	-0-	6	0	-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	235	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	285	X	50	-0-	-235	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

01	6727	X	5727	-0-	-1000	-0-	431	1	5238	3	Y	53	52	0	8
							58	9							
02	6076	X	5023	-0-	-1053	-0-	396	1	4497	3	Y	118	120	0	6
							130	9							
03	6417	X	5680	-0-	-737	-0-	476	1	5102	3	Y	93	92	0	7
							102	9							
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	465	1	4972	3	Y	103	93	0	17
							113	9							
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	498	1	5388	3	Y	111	124	0	4
							122	9							
06	5550	X	5270	-0-	-280	-0-	438	1	4737	3	Y	86	79	0	11
							95	9							
07	5735	X	5362	-0-	-373	-0-	461	1	4781	3	Y	109	102	0	18
							120	9							
08	5766	X	5147	-0-	-619	-0-	453	1	4597	3	Y	88	98	0	8
							97	9							
09	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	443	1	4442	3	Y	70	72	0	6
							77	9							
10	5394	X	5180	-0-	-214	-0-	481	1	4633	3	Y	60	58	0	8
							66	9							
11	5220	X	3895	-0-	-1325	-0-	318	1	3510	3	Y	61	60	0	9
							67	9							
12	5363	X	4373	-0-	-990	-0-	229	1	4068	3	Y	69	70	0	8
							76	9							

TOTAL GAS PROD: 62,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	207	1	2517	3	Y	31	29	0			3
							34	9									
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	192	1	2177	3	Y	44	47	0			-0-
							48	9									
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	237	1	2546	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	224	1	2398	3	Y	86	76	0			10
							95	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	261	1	2826	3	Y	124	133	0			1
							136	9									
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	275	1	2976	3	Y	57	53	0			5
							63	9									
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	284	1	2934	3	Y	51	49	0			7
							56	9									
08	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	273	1	2771	3	Y	50	54	0			3
							55	9									
09	3300	X	2966	-0-	-334	-0-	263	1	2647	3	Y	51	51	0			3
							56	9									
10	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	287	1	2761	3	Y	60	56	0			7
							66	9									
11	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	229	1	2516	3	Y	62	59	0			10
							68	9									
12	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	146	1	2598	3	Y	70	70	0			10
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 35,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 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	2821	X	2622	-0-	-199	-0-	199	1	2419	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
02	2548	X	2360	-0-	-188	-0-	192	1	2168	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	219	1	2359	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	217	1	2325	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	2635	X	2604	-0-	-31	-0-	221	1	2383	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	216	1	2338	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
07	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	210	1	2172	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
08	2635	X	2178	-0-	-457	-0-	196	1	1982	3	Y	-0-	2	0			-0-
09	2550	X	1935	-0-	-615	-0-	175	1	1760	3	Y	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	241	1	2319	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	174	1	1924	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2106	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10070	-0-	-1059	-0-	760	1	9252	3	Y	53	53	0			8
							58	9									
02	9688	X	8406	-0-	-1282	-0-	675	1	7646	3	Y	77	81	0			4
							85	9									
03	10044	X	9476	-0-	-568	-0-	802	1	8605	3	Y	63	62	0			5
							69	9									
04	9750	X	9030	-0-	-720	-0-	763	1	8154	3	Y	103	92	0			16
							113	9									
05	10075	X	9744	-0-	-331	-0-	815	1	8807	3	Y	111	124	0			3
							122	9									
06	9750	X	8486	-0-	-1264	-0-	710	1	7678	3	Y	89	82	0			10
							98	9									
07	9486	X	8461	-0-	-1025	-0-	740	1	7660	3	Y	55	56	0			9
							61	9									
08	9734	X	8149	-0-	-1585	-0-	723	1	7328	3	Y	89	91	0			7
							98	9									
09	9420	X	7814	-0-	-1606	-0-	702	1	7048	3	Y	58	60	0			5
							64	9									
10	8401	X	8165	-0-	-236	-0-	764	1	7336	3	Y	59	57	0			7
							65	9									
11	8130	X	7465	-0-	-665	-0-	615	1	6782	3	Y	62	60	0			9
							68	9									
12	8401	X	7266	-0-	-1135	-0-	383	1	6807	3	Y	69	70	0			8
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 102,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	650	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	8	1	519	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	660	N	113	-0-	-547	-0-	2	1	109	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	744	N	132	-0-	-612	-0-	2	1	128	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	510	N	129	-0-	-381	-0-	2	1	125	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

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	217	N	169	-0-	-48	-0-	3	1	163	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	2	1	94	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	1	1	84	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	2	1	99	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	2	1	119	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	73	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	1	1	75	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	40	1	2547	2	Y	45	45	0	2
							1	4	50	9					
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	41	1	2585	2	Y	46	46	0	2
							1	4	51	9					
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	42	1	2685	2	Y	48	49	0	1
							53	9							
04	T. A.		2599	-0-	2599	2599	41	1	2509	2	Y	44	43	0	2
							1	4	48	9					
05	T. A.		2609	-0-	2609	5208	45	1	2515	2	Y	43	43	0	2
							2	4	47	9					
06	T. A.		2489	-0-	2489	7697	40	1	2402	2	Y	40	40	0	2
							3	4	44	9					
07	10512	X	2815	-0-	-7697	-0-	50	1	2713	2	Y	45	45	0	2
							2	4	50	9					
08	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	46	1	2488	2	Y	41	41	0	2
							1	4	45	9					
09	2610	X	2596	-0-	-14	-0-	48	1	2502	2	Y	41	41	0	2
							1	4	45	9					
*10	T. A.		2592	-0-	2592	2592	49	1	2495	2	Y	43	43	0	2
							1	4	47	9					
*11	T. A.		2440	-0-	2440	5032	48	1	2344	2	Y	42	42	0	2
							2	4	46	9					
12	T. A.		2562	-0-	2562	7594	50	1	2456	2	Y	48	47	0	3
							3	4	53	9					

TOTAL GAS PROD: 31,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

01	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	29	1	1827	2	Y	32	33	0	1
							1	4	35	9					
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	26	1	1612	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
03	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	27	1	1716	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
04	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	26	1	1561	2	Y	27	27	0	1
							1	4	30	9					
05	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	31	1	1737	2	Y	30	30	0	1
							1	4	33	9					
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	29	1	1725	2	Y	29	28	0	2
							2	4	32	9					
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	30	1	1640	2	Y	29	30	0	1
							1	4	32	9					
08	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	30	1	1638	2	Y	28	27	0	2
							1	4	31	9					
09	1800	N	1526	-0-	-274	-0-	28	1	1493	2	Y	4	6	0	-0-
							1	4	4	9					
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	33	1	1661	2	Y	4	4	0	-0-
							1	4	4	9					
*11	1620	N	1190	-0-	-430	-0-	24	1	1162	2	Y	3	3	0	-0-
							1	4	3	9					
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	33	1	1608	2	Y	5	5	0	-0-
							2	4	6	9					

TOTAL GAS PROD: 20,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	500	-0-	-89	-0-	8	1	482	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	7	1	437	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	7	1	455	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	8	1	450	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	8	1	461	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	462	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	9	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5069						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

01	1891	N	549	-0-	-1342	-0-	8 10	1 9	531	2	Y	9	10	0			-0-
02	1764	N	1584	-0-	-180	-0-	25 30	1 9	1529	2	Y	27	26	0			1
03	1767	N	1287	-0-	-480	-0-	19 25	1 9	1243	2	Y	23	23	0			1
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	23 26	1 9	1388	2	Y	24	24	0			1
05	1767	N	642	-0-	-1125	-0-	11 11	1 9	620	2	Y	10	11	0			-0-
06	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	16 1	1 4	991 19	2 9	Y	17	16	0			1
07	1488	N	625	-0-	-863	-0-	11 14	1 9	600	2	Y	13	13	0			1
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	964 18	2 9	Y	16	16	0			1
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	1054	2	Y	8	9	0			-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	10 6	1 9	517	2	Y	5	5	0			-0-
*11	960	N	681	-0-	-279	-0-	13 1	1 4	661 6	2 9	Y	5	5	0			-0-
12	1116	N	823	-0-	-293	-0-	16 1	1 4	797 9	2 9	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	3	1	180	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	1	1	59	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	1	1	53	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	45	1	2872	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	60	1	3741	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	61	1	3865	2	Y	69	70	0			2
							1	4	76	9							
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	60	1	3645	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
05	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	65	1	3659	2	Y	63	63	0			3
							3	4	69	9							
06	4140	X	3136	-0-	-1004	-0-	50	1	3028	2	Y	50	50	0			3
							3	4	55	9							
07	4278	X	1164	-0-	-3114	-0-	20	1	1074	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
08	3999	X	1056	-0-	-2943	-0-	19	1	1017	2	Y	17	19	0			1
							1	4	19	9							
09	3780	X	1021	-0-	-2759	-0-	19	1	1002	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	72	1	3660	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	71	1	3483	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	20	1	978	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 33,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

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		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	42	1	2658	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	41	1	2552	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	39	1	2498	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
04	2820	X	2219	-0-	-601	-0-	35	1	2141	2	Y	38	37	0			2
							1	4	42	9							
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	53	1	3002	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	46	1	2766	2	Y	47	46	0			3
							3	4	52	9							
07	2914	X	2289	-0-	-625	-0-	40	1	2205	2	Y	38	39	0			2
							2	4	42	9							
08	3100	X	2464	-0-	-636	-0-	44	1	2376	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
09	3000	X	2318	-0-	-682	-0-	42	1	2186	2	Y	81	78	0			5
							1	4	89	9							
*10	3100	X	2418	-0-	-682	-0-	45	1	2281	2	Y	83	84	0			4
							1	4	91	9							
*11	2880	X	2175	-0-	-705	-0-	42	1	2044	2	Y	79	79	0			4
							2	4	87	9							
12	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	39	1	1890	2	Y	84	83	0			5
							3	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 29,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4972	-0-	-1042	-0-	75	1	4800	2	Y	86	86	0			4
							2	4	95	9							
02	5432	X	3635	-0-	-1797	-0-	56	1	3510	2	Y	62	63	0			3
							1	4	68	9							
03	5828	X	3353	-0-	-2475	-0-	51	1	3237	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
04	5040	X	3311	-0-	-1729	-0-	52	1	3197	2	Y	55	54	0			3
							1	4	61	9							
05	5208	X	3485	-0-	-1723	-0-	60	1	3359	2	Y	58	58	0			3
							2	4	64	9							
06	4800	X	3096	-0-	-1704	-0-	49	1	2990	2	Y	49	49	0			3
							3	4	54	9							
07	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	66	1	3612	2	Y	57	58	0			2
							3	4	63	9							
08	3472	X	2422	-0-	-1050	-0-	43	1	2335	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
09	3360	X	1842	-0-	-1518	-0-	34	1	1807	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
10	3751	X	1227	-0-	-2524	-0-	24	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	90	1	5752	2	Y	103	103	0	5
						3	4	113	9					
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	73	1	4572	2	Y	81	82	0	4
						1	4	89	9					
03	5611 X	5150	-0-	-461	-0-	78	1	4973	2	Y	89	90	0	3
						1	4	98	9					
04	5760 X	5250	-0-	-510	-0-	83	1	5069	2	Y	87	86	0	4
						2	4	96	9					
05	5952 X	5269	-0-	-683	-0-	90	1	5079	2	Y	87	87	0	4
						4	4	96	9					
06	5760 X	5043	-0-	-717	-0-	80	1	4869	2	Y	81	80	0	5
						5	4	89	9					
07	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	105	1	5753	2	Y	83	84	0	4
						4	4	91	9					
08	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	119	1	6439	2	Y	106	104	0	6
						4	4	117	9					
09	5250 X	4900	-0-	-350	-0-	87	1	4587	2	Y	204	199	0	11
						2	4	224	9					
*10	5890 X	5833	-0-	-57	-0-	107	1	5464	2	Y	236	235	0	12
						2	4	260	9					
*11	5700 X	5593	-0-	-107	-0-	106	1	5222	2	Y	236	236	0	12
						5	4	260	9					
12	5890 X	5388	-0-	-502	-0-	102	1	4985	2	Y	267	263	0	16
						7	4	294	9					

TOTAL GAS PROD: 65,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

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	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	76	1	4867	2	Y	87	87	0			4
							2	4	96	9							
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	67	1	4152	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	70	1	4440	2	Y	80	81	0			2
							1	4	88	9							
04	T. A.		3625	-0-	3625	3625	57	1	3500	2	Y	61	60	0			3
							1	4	67	9							
05	T. A.		3377	-0-	3377	7002	58	1	3256	2	Y	55	56	0			2
							2	4	61	9							
06	T. A.		3111	-0-	3111	10113	50	1	3002	2	Y	51	50	0			3
							3	4	56	9							
07	13379	X	3266	-0-	-10113	-0-	57	1	3151	2	Y	51	52	0			2
							2	4	56	9							
08	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	63	1	3401	2	Y	56	55	0			3
							2	4	62	9							
09	3630	X	3287	-0-	-343	-0-	61	1	3215	2	Y	9	12	0			-0-
							1	4	10	9							
*10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	67	1	3440	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
*11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	71	1	3459	2	Y	11	11	0			1
							3	4	12	9							
12	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	69	1	3346	2	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 44,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	451	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	6	1	359	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	4	1	277	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		420	-0-	420	420	7	1	405	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	T. A.		370	-0-	370	790	6	1	357	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	T. A.		369	-0-	369	1159	6	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1628	X	469	-0-	-1159	-0-	8	1	454	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	428	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	8	1	409	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	424	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	415	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	464	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2896	-0-	-514	-0-	44	1	2796	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	42	1	2650	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	45	1	2881	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
04	T. A.		2599	-0-	2599	2599	41	1	2510	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
05	T. A.		3073	-0-	3073	5672	53	1	2962	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
06	T. A.		3210	-0-	3210	8882	51	1	3099	2	Y	52	51	0			3
							3	4	57	9							
07	11583	X	2701	-0-	-8882	-0-	47	1	2599	2	Y	48	49	0			2
							2	4	53	9							
08	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	49	1	2640	2	Y	44	43	0			3
							2	4	48	9							
09	3210	X	2635	-0-	-575	-0-	49	1	2582	2	Y	3	6	0			-0-
							1	4	3	9							
*10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	59	1	3017	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	56	1	2747	2	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	51	1	2465	2	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 33,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	58	1	3706	2	Y	66	66	0	3
							2	4	73	9					
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	55	1	3443	2	Y	61	61	0	3
							1	4	67	9					
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59	1	3749	2	Y	67	68	0	2
							1	4	74	9					
04	T. A.		3607	-0-	3607	3607	57	1	3483	2	Y	60	59	0	3
							1	4	66	9					
05	T. A.		3523	-0-	3523	7130	60	1	3396	2	Y	59	59	0	3
							2	4	65	9					
06	T. A.		3563	-0-	3563	10693	57	1	3439	2	Y	57	57	0	3
							4	4	63	9					
07	14534	X	3841	-0-	-10693	-0-	68	1	3704	2	Y	60	60	0	3
							3	4	66	9					
08	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	68	1	3690	2	Y	61	60	0	4
							2	4	67	9					
09	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	66	1	3458	2	Y	24	27	0	1
							2	4	26	9					
*10	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	67	1	3430	2	Y	26	26	0	1
							1	4	29	9					
*11	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	68	1	3323	2	Y	27	27	0	1
							3	4	30	9					
12	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	72	1	3534	2	Y	31	30	0	2
							5	4	34	9					

TOTAL GAS PROD: 43,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 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	2201	X	595	-0-	-1606	-0-	9	1	576	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	1316	X	701	-0-	-615	-0-	11	1	676	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
03	1426	X	526	-0-	-900	-0-	8	1	509	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		173	-0-	173	173	3	1	167	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	T. A.		768	-0-	768	941	13	1	740	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
06	T. A.		450	-0-	450	1391	7	1	436	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
07	5617	X	4226	-0-	-1391	-0-	74	1	4074	2	Y	68	65	0			3
							3	4	75	9							
08	3100	N	3846	-0-	746	746	69	1	3707	2	Y	62	61	0			4
							2	4	68	9							
09	3000	N	3344	-0-	344	1090	62	1	3281	2	Y	-0-	4	0			-0-
							1	4									
*10	4436	X	3346	-0-	-1090	-0-	64	1	3281	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	63	1	3069	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 24,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160 X	9331	-0-	-1829	-0-	141	1	9009	2	Y	161	162	0			7
						4	4	177	9							
02	10080 X	6853	-0-	-3227	-0-	106	1	6616	2	Y	117	119	0			5
						2	4	129	9							
03	11160 X	3110	-0-	-8050	-0-	47	1	3001	2	Y	55	58	0			2
						1	4	61	9							
04	6930 X	4614	-0-	-2316	-0-	73	1	4454	2	Y	77	75	0			4
						2	4	85	9							
05	7161 X	5400	-0-	-1761	-0-	93	1	5205	2	Y	89	89	0			4
						4	4	98	9							
06	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	112	1	6802	2	Y	114	111	0			7
						8	4	125	9							
07	7161 X	4247	-0-	-2914	-0-	74	1	4083	2	Y	79	83	0			3
						3	4	87	9							
08	5394 X	650	-0-	-4744	-0-	12	1	626	2	Y	11	13	0			1
						12	9									
09	6930 X	3333	-0-	-3597	-0-	62	1	3247	2	Y	21	21	0			1
						1	4	23	9							
*10	7161 X	6785	-0-	-376	-0-	130	1	6609	2	Y	39	38	0			2
						3	4	43	9							
*11	6930 X	5630	-0-	-1300	-0-	112	1	5476	2	Y	34	34	0			2
						5	4	37	9							
12	4247 X	602	-0-	-3645	-0-	12	1	585	2	Y	4	6	0			-0-
						1	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 57,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 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	651	N	490	-0-	-161	-0-	7	1	474	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
02	560	N	27	-0-	-533	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	17	1	998	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	515	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
09	1050	N	443	-0-	-607	-0-	8	1	435	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	9	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	9	1	421	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-13	-0-	1 1 1 9		78	2	Y	1	1	0			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	74	-0-	-112	-0-	1 1 1 9		72	2	Y	1	1	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: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

01	6789 X	5957	-0-	-832	-0-	90	1	5751	2	Y	103	103	0			5
						3	4	113	9							
02	6132 X	5365	-0-	-767	-0-	83	1	5180	2	Y	91	92	0			4
						2	4	100	9							
03	6138 X	5873	-0-	-265	-0-	89	1	5671	2	Y	102	103	0			3
						1	4	112	9							
04	5940 X	5577	-0-	-363	-0-	88	1	5384	2	Y	94	92	0			5
						2	4	103	9							
05	6138 X	4963	-0-	-1175	-0-	85	1	4785	2	Y	82	83	0			4
						3	4	90	9							
06	5760 X	5471	-0-	-289	-0-	87	1	5281	2	Y	88	87	0			5
						6	4	97	9							
07	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	109	1	5967	2	Y	87	88	0			4
						4	4	96	9							
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	110	1	5918	2	Y	98	96	0			6
						3	4	108	9							
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	105	1	5498	2	Y	214	208	0			12
						2	4	235	9							
*10	6169 X	5423	-0-	-746	-0-	99	1	5066	2	Y	233	233	0			12
						2	4	256	9							
*11	5970 X	5198	-0-	-772	-0-	99	1	4838	2	Y	234	234	0			12
						4	4	257	9							
12	6169 X	6039	-0-	-130	-0-	115	1	5626	2	Y	264	260	0			16
						8	4	290	9							

TOTAL GAS PROD: 68,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,690

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9455	-0-	-527	-0-	143	1	9130	2	Y	162	163	0			7
							4	4	178	9							
02	9016	X	8792	-0-	-224	-0-	136	1	8488	2	Y	150	150	0			7
							3	4	165	9							
03	9579	X	9010	-0-	-569	-0-	136	1	8700	2	Y	156	158	0			5
							2	4	172	9							
04	T. A.		8944	-0-	8944	8944	141	1	8636	2	Y	149	147	0			7
							3	4	164	9							
05	T. A.		8643	-0-	8643	17587	148	1	8332	2	Y	143	144	0			6
							6	4	157	9							
06	T. A.		8496	-0-	8496	26083	136	1	8200	2	Y	137	135	0			8
							9	4	151	9							
07	31624	X	5541	-0-	-26083	-0-	97	1	5309	2	Y	119	122	0			5
							4	4	131	9							
08	9238	X	5872	-0-	-3366	-0-	105	1	5661	2	Y	94	93	0			6
							3	4	103	9							
09	8940	X	5810	-0-	-3130	-0-	103	1	5426	2	Y	254	246	0			14
							2	4	279	9							
*10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	160	1	8163	2	Y	294	293	0			15
							3	4	323	9							
*11	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	158	1	7738	2	Y	292	292	0			15
							7	4	321	9							
12	6014	X	5860	-0-	-154	-0-	111	1	5407	2	Y	304	301	0			18
							8	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 93,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,254

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

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	1426	N	1421	-0-		-5	-0-		21	1	1373	2	Y	24	24	0			1
									1	4	26	9							
02	910	N	910	-0-		-0-	-0-		14	1	878	2	Y	16	16	0			1
									18	9									
03	1240	N	1040	-0-		-200	-0-		16	1	1004	2	Y	18	18	0			1
									20	9									
04	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-		16	1	993	2	Y	17	17	0			1
									19	9									
05	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-		20	1	1116	2	Y	19	19	0			1
									1	4	21	9							
06	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-		22	1	1310	2	Y	21	21	0			1
									1	4	23	9							
07	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-		25	1	1360	2	Y	22	22	0			1
									1	4	24	9							
08	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-		23	1	1224	2	Y	20	20	0			1
									1	4	22	9							
09	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-		27	1	1406	2	Y	6	7	0			-0-
									1	4	7	9							
*10	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-		26	1	1318	2	Y	7	7	0			-0-
									1	4	8	9							
*11	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-		25	1	1236	2	Y	7	7	0			-0-
									1	4	8	9							
*12	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-		25	1	1203	2	Y	7	7	0			-0-
									2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 14,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	436	-0-	-408	-0-	7	1	421	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
02	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
03	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
04	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
05	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	T. A.		107	-0-	107	107	2	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		188	-0-	188	295	3	1	182	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	T. A.		111	-0-	111	406	2	1	107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	462	X	56	-0-	-406	-0-	1	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	3	1	158	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

01	10571	X	9682	-0-	-889	-0-	146	1	9348	2	Y	167	167	0	8
							4	4	184	9					
02	9268	X	8739	-0-	-529	-0-	135	1	8437	2	Y	149	150	0	7
							3	4	164	9					
03	10106	X	9636	-0-	-470	-0-	146	1	9304	2	Y	167	169	0	5
							2	4	184	9					
04	T. A.		9297	-0-	9297	9297	147	1	8975	2	Y	156	153	0	8
							3	4	172	9					
05	T. A.		9022	-0-	9022	18319	155	1	8697	2	Y	149	150	0	7
							6	4	164	9					
06	T. A.		8868	-0-	8868	27187	141	1	8561	2	Y	142	141	0	8
							10	4	156	9					
07	34802	X	7615	-0-	-27187	-0-	134	1	7322	2	Y	140	142	0	6
							5	4	154	9					
08	9641	X	7587	-0-	-2054	-0-	136	1	7314	2	Y	121	120	0	7
							4	4	133	9					
09	9300	X	9114	-0-	-186	-0-	169	1	8896	2	Y	41	46	0	2
							4	4	45	9					
*10	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	159	1	8108	2	Y	43	43	0	2
							3	4	47	9					
*11	7920	X	7863	-0-	-57	-0-	156	1	7653	2	Y	43	43	0	2
							7	4	47	9					
*12	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	177	1	8629	2	Y	48	47	0	3
							12	4	53	9					

TOTAL GAS PROD: 104,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

01	62	N	-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	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	53	1	3420	2	Y	61	63	0			3
							2	4	67	9							
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	47	1	2944	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
03	2108	X	598	-0-	-1510	-0-	9	1	578	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	68	1	4186	2	Y	73	69	0			4
							1	4	80	9							
05	2821	X	910	-0-	-1911	-0-	16	1	876	2	Y	15	18	0			1
							1	4	17	9							
06	2730	X	975	-0-	-1755	-0-	16	1	941	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
07	2821	X	1090	-0-	-1731	-0-	19	1	1052	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
08	2821	X	1045	-0-	-1776	-0-	19	1	1007	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
09	2730	X	686	-0-	-2044	-0-	13	1	673	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	1085	X	867	-0-	-218	-0-	17	1	850	2	Y	-0-					-0-
*11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	35	1	1721	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	78	1	3787	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 22,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

01	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	112	X	10	-0-	-102	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	25	6	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	40	15	2			Y	-0-					-0-
07	54	X	14	-0-	-40	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	992	-0-	-0-	-0-	15	1	958	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	15	1	920	2	Y	16	16	0	1
							18	9							
03	1054	X	994	-0-	-60	-0-	15	1	960	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
04	T. A.		947	-0-	947	947	15	1	914	2	Y	16	16	0	1
							18	9							
05	T. A.		958	-0-	958	1905	16	1	923	2	Y	16	16	0	1
							1	4	18	9					
06	T. A.		996	-0-	996	2901	16	1	961	2	Y	16	16	0	1
							1	4	18	9					
07	3866	X	965	-0-	-2901	-0-	17	1	930	2	Y	15	15	0	1
							1	4	17	9					
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	17	1	932	2	Y	15	15	0	1
							1	4	17	9					
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	15	1	810	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
10	961	N	806	-0-	-155	-0-	15	1	778	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
*11	930	N	795	-0-	-135	-0-	16	1	765	2	Y	12	12	0	1
							1	4	13	9					
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	17	1	838	2	Y	14	14	0	1
							1	4	15	9					

TOTAL GAS PROD: 11,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	22029	-0-	-2554	-0-	332	1	21270	2	Y	379	381	0	17
							10	4	417	9					
02	22204	X	21253	-0-	-951	-0-	329	1	20519	2	Y	363	363	0	17
							6	4	399	9					
03	24583	X	22898	-0-	-1685	-0-	347	1	22110	2	Y	397	402	0	12
							4	4	437	9					
04	T. A.		23017	-0-	23017	23017	363	1	22222	2	Y	385	378	0	19
							8	4	424	9					
05	T. A.		25012	-0-	25012	48029	429	1	24113	2	Y	412	413	0	18
							17	4	453	9					
06	T. A.		27612	-0-	27612	75641	440	1	26652	2	Y	445	437	0	26
							30	4	490	9					
07	99851	X	24210	-0-	-75641	-0-	425	1	23285	2	Y	439	446	0	19
							17	4	483	9					
08	25017	X	22335	-0-	-2682	-0-	399	1	21531	2	Y	356	354	0	21
							13	4	392	9					
09	26670	X	22001	-0-	-4669	-0-	409	1	21477	2	Y	95	111	0	5
							10	4	105	9					
*10	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	479	1	24458	2	Y	103	103	0	5
							10	4	113	9					
*11	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	404	1	19837	2	Y	89	89	0	5
							18	4	98	9					
12	20150	X	18267	-0-	-1883	-0-	365	1	17774	2	Y	94	93	0	6
							25	4	103	9					

TOTAL GAS PROD: 274,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,557

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	124	1	7921	2	Y	141	146	0			6
							4	4	155	9							
02	2604	X	107	-0-	-2497	-0-	2	1	103	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
03	2883	X	115	-0-	-2768	-0-	2	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		1795	-0-	1795	1795	28	1	1733	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
05	T. A.		3677	-0-	3677	5472	63	1	3544	2	Y	61	59	0			3
							3	4	67	9							
06	T. A.		4897	-0-	4897	10369	78	1	4727	2	Y	79	77	0			5
							5	4	87	9							
07	15061	X	4692	-0-	-10369	-0-	83	1	4522	2	Y	76	78	0			3
							3	4	84	9							
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	81	1	4365	2	Y	72	71	0			4
							3	4	79	9							
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	68	1	3598	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
*10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	73	1	3726	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	65	1	3204	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	65	1	3166	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 41,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27926	X	27926	-0-	-0-	-0-	421	1	26964	2	Y	481	482	0			22
							12	4	529	9							
02	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	391	1	24375	2	Y	430	432	0			20
							7	4	473	9							
03	27428	X	27428	-0-	-0-	-0-	415	1	26485	2	Y	475	481	0			14
							5	4	523	9							
04	T. A.		26526	-0-	26526	26526	419	1	25608	2	Y	445	437	0			22
							9	4	490	9							
05	T. A.		25666	-0-	25666	52192	441	1	24742	2	Y	423	426	0			19
							18	4	465	9							
06	T. A.		24122	-0-	24122	76314	385	1	23285	2	Y	387	384	0			22
							26	4	426	9							
07	96898	X	20584	-0-	-76314	-0-	361	1	19784	2	Y	386	392	0			16
							14	4	425	9							
08	27435	X	21959	-0-	-5476	-0-	392	1	21168	2	Y	352	347	0			21
							12	4	387	9							
09	26520	X	22402	-0-	-4118	-0-	399	1	20937	2	Y	961	928	0			54
							9	4	1057	9							
*10	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	474	1	24162	2	Y	1098	1096	0			56
							10	4	1208	9							
*11	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	467	1	22913	2	Y	1097	1095	0			58
							21	4	1207	9							
*12	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	450	1	21939	2	Y	1207	1193	0			72
							31	4	1328	9							

TOTAL GAS PROD: 296,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,742

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	887	-0-	-12	-0-	13	1	857	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	1120	X	925	-0-	-195	-0-	14	1	893	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	1240	X	848	-0-	-392	-0-	13	1	820	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	792	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	824	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	20	1	1076	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	842	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	1116	N	936	-0-	-180	-0-	18	1	918	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	819	-0-	-21	-0-	16	1	802	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	890	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

01	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	101	1	6464	2	Y	116	116	0	5
						3	4	128	9					
02	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	93	1	5832	2	Y	103	103	0	5
						2	4	113	9					
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	98	1	6238	2	Y	111	113	0	3
						1	4	122	9					
04	6600 X	6201	-0-	-399	-0-	98	1	5987	2	Y	104	102	0	5
						2	4	114	9					
05	6820 X	6230	-0-	-590	-0-	107	1	6006	2	Y	103	103	0	5
						4	4	113	9					
06	6480 X	6195	-0-	-285	-0-	99	1	5980	2	Y	99	98	0	6
						7	4	109	9					
07	6696 X	6369	-0-	-327	-0-	112	1	6144	2	Y	99	101	0	4
						4	4	109	9					
08	6448 X	6413	-0-	-35	-0-	115	1	6181	2	Y	103	101	0	6
						4	4	113	9					
09	6210 X	6087	-0-	-123	-0-	114	1	5970	2	Y	-0-	6	0	-0-
						3	4							
*10	6417 X	5968	-0-	-449	-0-	115	1	5851	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*11	6210 X	5795	-0-	-415	-0-	116	1	5674	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	6417 X	6086	-0-	-331	-0-	122	1	5956	2	Y	-0-			-0-
						8	4							

TOTAL GAS PROD: 74,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	356	1	22793	2	Y	406	407	0			18
							11	4	447	9							
02	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	333	1	20769	2	Y	367	368	0			17
							6	4	404	9							
03	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	350	1	22358	2	Y	401	406	0			12
							4	4	441	9							
04	T. A.		21268	-0-	21268	21268	336	1	20532	2	Y	357	351	0			18
							7	4	393	9							
05	T. A.		20882	-0-	20882	42150	359	1	20131	2	Y	344	347	0			15
							14	4	378	9							
06	T. A.		20321	-0-	20321	62471	324	1	19615	2	Y	327	323	0			19
							22	4	360	9							
07	81166	X	18695	-0-	-62471	-0-	328	1	17994	2	Y	327	332	0			14
							13	4	360	9							
08	21700	X	18502	-0-	-3198	-0-	331	1	17835	2	Y	296	292	0			18
							10	4	326	9							
09	21000	X	18162	-0-	-2838	-0-	318	1	16697	2	Y	1036	996	0			58
							7	4	1140	9							
*10	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	369	1	18807	2	Y	1118	1119	0			57
							8	4	1230	9							
*11	17460	X	9906	-0-	-7554	-0-	185	1	9087	2	Y	569	596	0			30
							8	4	626	9							
12	18042	X	12062	-0-	-5980	-0-	224	1	10928	2	Y	814	795	0			49
							15	4	895	9							

TOTAL GAS PROD: 228,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,362

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	27422	-0-	-2090	-0-	413	1	26478	2	Y	472	473	0			21
							12	4	519	9							
02	25984	X	24467	-0-	-1517	-0-	379	1	23622	2	Y	417	419	0			19
							7	4	459	9							
03	28365	X	26295	-0-	-2070	-0-	398	1	25390	2	Y	456	462	0			13
							5	4	502	9							
04	T. A.		25202	-0-	25202	25202	398	1	24331	2	Y	423	415	0			21
							8	4	465	9							
05	T. A.		24588	-0-	24588	49790	422	1	23703	2	Y	405	408	0			18
							17	4	446	9							
06	T. A.		24598	-0-	24598	74388	392	1	23744	2	Y	396	391	0			23
							26	4	436	9							
07	99932	X	25544	-0-	-74388	-0-	449	1	24636	2	Y	401	407	0			17
							18	4	441	9							
08	26288	X	25474	-0-	-814	-0-	455	1	24557	2	Y	407	400	0			24
							14	4	448	9							
09	25709	X	25709	-0-	-0-	-0-	466	1	24491	2	Y	674	660	0			38
							11	4	741	9							
*10	25544	X	24259	-0-	-1285	-0-	451	1	23009	2	Y	717	718	0			37
							10	4	789	9							
*11	24720	X	22758	-0-	-1962	-0-	439	1	21522	2	Y	706	706	0			37
							20	4	777	9							
12	26567	X	25234	-0-	-1333	-0-	489	1	23846	2	Y	786	776	0			47
							34	4	865	9							

TOTAL GAS PROD: 301,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,260

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	337	1	21618	2	Y	386	387	0		17
							10	4	425	9						
02	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	308	1	19207	2	Y	340	341	0		16
							6	4	374	9						
03	21173	X	21054	-0-	-119	-0-	319	1	20329	2	Y	365	370	0		11
							4	4	402	9						
04	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	311	1	19000	2	Y	329	324	0		16
							6	4	362	9						
05	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	322	1	18107	2	Y	310	312	0		14
							13	4	341	9						
06	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	302	1	18285	2	Y	305	301	0		18
							20	4	336	9						
07	18538	X	17379	-0-	-1159	-0-	305	1	16736	2	Y	296	301	0		13
							12	4	326	9						
08	18538	X	17107	-0-	-1431	-0-	306	1	16491	2	Y	273	270	0		16
							10	4	300	9						
09	17940	X	17923	-0-	-17	-0-	322	1	16927	2	Y	606	588	0		34
							7	4	667	9						
*10	18538	X	18259	-0-	-279	-0-	337	1	17196	2	Y	654	655	0		33
							7	4	719	9						
*11	17940	X	17603	-0-	-337	-0-	337	1	16523	2	Y	662	660	0		35
							15	4	728	9						
12	18507	X	18132	-0-	-375	-0-	348	1	16959	2	Y	728	719	0		44
							24	4	801	9						

TOTAL GAS PROD: 227,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,254

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	298	1	19077	2	Y	340	341	0		15
							9	4	374	9						
02	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	279	1	17407	2	Y	307	308	0		14
							5	4	338	9						
03	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	290	1	18518	2	Y	333	337	0		10
							3	4	366	9						
04	T. A.		18519	-0-	18519	18519	292	1	17880	2	Y	310	305	0		15
							6	4	341	9						
05	T. A.		18130	-0-	18130	36649	311	1	17478	2	Y	299	301	0		13
							12	4	329	9						
06	T. A.		17650	-0-	17650	54299	282	1	17037	2	Y	284	281	0		16
							19	4	312	9						
07	71419	X	17120	-0-	-54299	-0-	301	1	16492	2	Y	286	290	0		12
							12	4	315	9						
08	19189	X	17024	-0-	-2165	-0-	304	1	16411	2	Y	272	268	0		16
							10	4	299	9						
09	18510	X	15599	-0-	-2911	-0-	288	1	15153	2	Y	137	145	0		8
							7	4	151	9						
*10	18228	X	17085	-0-	-1143	-0-	325	1	16589	2	Y	149	149	0		8
							7	4	164	9						
*11	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	368	1	18040	2	Y	170	169	0		9
							17	4	187	9						
*12	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	354	1	17281	2	Y	187	185	0		11
							24	4	206	9						

TOTAL GAS PROD: 214,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,074

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3930	-0-	-1402	-0-	59	1	3794	2	Y	68	68	0			3
							2	4	75	9							
02	4480	X	3564	-0-	-916	-0-	55	1	3441	2	Y	61	61	0			3
							1	4	67	9							
03	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	59	1	3778	2	Y	68	69	0			2
							1	4	75	9							
04	T. A.		3699	-0-	3699	3699	58	1	3572	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
05	T. A.		3425	-0-	3425	7124	59	1	3302	2	Y	56	57	0			2
							2	4	62	9							
06	T. A.		3840	-0-	3840	10964	61	1	3706	2	Y	63	61	0			4
							4	4	69	9							
07	14162	X	3198	-0-	-10964	-0-	56	1	3084	2	Y	51	53	0			2
							2	4	56	9							
08	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	53	1	2856	2	Y	48	47	0			3
							2	4	53	9							
09	3840	X	2574	-0-	-1266	-0-	47	1	2491	2	Y	32	33	0			2
							1	4	35	9							
*10	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	52	1	2677	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
*11	3120	X	2484	-0-	-636	-0-	49	1	2397	2	Y	33	33	0			2
							2	4	36	9							
12	3193	X	2223	-0-	-970	-0-	44	1	2140	2	Y	33	33	0			2
							3	4	36	9							

TOTAL GAS PROD: 38,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	22	-0-	-174	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		123	-0-	123	123	2	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		110	-0-	110	233	2	1	106	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	T. A.		147	-0-	147	380	2	1	143	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	380	X	-0-	-0-	-380	-0-					Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	640	-0-	-1964	-0-	10 1 12 9		618	2	Y	11	11	0			-0-
04	2100	X	1356	-0-	-744	-0-	21 1 25 9		1310	2	Y	23	22	0			1
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4		1057 20	2 9	Y	18	18	0			1
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4		1080 20	2 9	Y	18	18	0			1
07	1395	X	1138	-0-	-257	-0-	20 1 1 4		1098 19	2 9	Y	17	17	0			1
08	1395	X	928	-0-	-467	-0-	17 1 1 4		893 17	2 9	Y	15	15	0			1
09	1350	X	746	-0-	-604	-0-	14 1 2 9		730	2	Y	2	3	0			-0-
10	1147	N	650	-0-	-497	-0-	12 1 2 9		636	2	Y	2	2	0			-0-
*11	900	N	795	-0-	-105	-0-	16 1 1 4		776 2	2 9	Y	2	2	0			-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4		886 3	2 9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10020	-0-	-2876	-0-	151	1	9675	2	Y	173	173	0		8
							4	4	190	9						
02	11648	X	9353	-0-	-2295	-0-	145	1	9030	2	Y	159	160	0		7
							3	4	175	9						
03	11904	X	9470	-0-	-2434	-0-	143	1	9143	2	Y	165	167	0		5
							2	4	182	9						
04	11160	X	9948	-0-	-1212	-0-	157	1	9605	2	Y	166	163	0		8
							3	4	183	9						
05	10354	X	10031	-0-	-323	-0-	172	1	9670	2	Y	165	166	0		7
							7	4	182	9						
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	162	1	9816	2	Y	163	161	0		9
							11	4	179	9						
07	10354	X	10209	-0-	-145	-0-	180	1	9845	2	Y	161	163	0		7
							7	4	177	9						
08	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	167	1	8982	2	Y	149	147	0		9
							5	4	164	9						
09	10170	X	8595	-0-	-1575	-0-	153	1	8053	2	Y	350	339	0		20
							4	4	385	9						
*10	10509	X	9178	-0-	-1331	-0-	168	1	8573	2	Y	394	394	0		20
							4	4	433	9						
*11	10170	X	8484	-0-	-1686	-0-	161	1	7896	2	Y	382	382	0		20
							7	4	420	9						
12	10199	X	8439	-0-	-1760	-0-	160	1	7820	2	Y	407	403	0		24
							11	4	448	9						

TOTAL GAS PROD: 113,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,834

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2762	-0-	-338	-0-	42	1	2667	2	Y	47	47	0		2
							1	4	52	9						
02	2716	X	2328	-0-	-388	-0-	36	1	2247	2	Y	40	40	0		2
							1	4	44	9						
03	2852	X	2388	-0-	-464	-0-	36	1	2307	2	Y	41	42	0		1
							45	9								
04	2670	X	2182	-0-	-488	-0-	34	1	2106	2	Y	37	36	0		2
							1	4	41	9						
05	2759	X	2222	-0-	-537	-0-	38	1	2141	2	Y	37	37	0		2
							2	4	41	9						
06	2670	X	2022	-0-	-648	-0-	32	1	1953	2	Y	32	32	0		2
							2	4	35	9						
07	2573	X	2067	-0-	-506	-0-	36	1	1994	2	Y	33	34	0		1
							1	4	36	9						
08	2387	X	1983	-0-	-404	-0-	35	1	1912	2	Y	32	31	0		2
							1	4	35	9						
09	2190	X	1809	-0-	-381	-0-	34	1	1770	2	Y	4	6	0		-0-
							1	4	4	9						
*10	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	36	1	1828	2	Y	4	4	0		-0-
							1	4	4	9						
*11	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	36	1	1772	2	Y	4	4	0		-0-
							2	4	4	9						
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	39	1	1919	2	Y	5	5	0		-0-
							3	4	6	9						

TOTAL GAS PROD: 25,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64507	X	64507	-0-	-0-	-0-	972	1	62284	2	Y	1111	1117	0			50
							29	4	1222	9							
02	58675	X	58675	-0-	-0-	-0-	908	1	56649	2	Y	1001	1004	0			47
							17	4	1101	9							
03	63764	X	63764	-0-	-0-	-0-	965	1	61572	2	Y	1105	1119	0			33
							11	4	1216	9							
04	56494	X	56494	-0-	-0-	-0-	892	1	54541	2	Y	947	933	0			47
							19	4	1042	9							
05	54713	X	54713	-0-	-0-	-0-	939	1	52745	2	Y	902	909	0			40
							37	4	992	9							
06	53901	X	53901	-0-	-0-	-0-	860	1	52029	2	Y	867	857	0			50
							58	4	954	9							
07	48019	X	47775	-0-	-244	-0-	838	1	45955	2	Y	863	876	0			37
							33	4	949	9							
08	48019	X	46457	-0-	-1562	-0-	830	1	44785	2	Y	742	735	0			44
							26	4	816	9							
09	46470	X	26084	-0-	-20386	-0-	487	1	25586	2	Y	-0-	44	0			-0-
							11	4									
*10	48120	X	48120	-0-	-0-	-0-	925	1	47175	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
*11	45480	X	44768	-0-	-712	-0-	894	1	43833	2	Y	-0-					-0-
							41	4									
12	46996	X	24128	-0-	-22868	-0-	484	1	23611	2	Y	-0-					-0-
							33	4									

TOTAL GAS PROD: 589,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,538

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

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-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	1288	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
02	1288	N	711	-0-	-577	-0-	11	1	686	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	32	1	1944	2	Y	34	32	0			2
							1	4	37	9							
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	5	1	285	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	25	1	1352	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	21	1	1105	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	16	1	830	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	26	1	1280	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	22	1	1074	2	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 10,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

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-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 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	155	N	118	-0-	-37	-0-	2	1	114	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	1	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	63	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	Y	130	123	0			7
							143	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	2	1	116	2	Y	54	51	0			3
							59	9									
12	465	N	24	-0-	-441	-0-	16	2	8	9	Y	7	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	19	1	1190	2	Y	21	22	0			1
							1	4	23	9							
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	1	1	59	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

01	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	499	1	3016	2	Y	105	94	1			140
							116	9									
02	3836	X	3414	-0-	-422	-0-	478	1	2862	2	Y	67	100	1			107
							74	9									
03	4247	X	3741	-0-	-506	-0-	540	1	3110	2	Y	83	102	1			88
							91	9									
04	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	533	1	3017	2	Y	78	94	1			72
							86	9									
05	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	535	1	2985	2	Y	58					130
							64	9									
06	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	525	1	2910	2	Y	77	98	1			109
							85	9									
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	555	1	3129	2	Y	89	95	1			103
							98	9									
08	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	542	1	2913	2	Y	39	102	1			42
							43	9									
09	3630	X	3544	-0-	-86	-0-	532	1	2946	2	Y	60					102
							66	9									
10	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	558	1	2996	2	Y	48	75	1			75
							53	9									
11	3660	X	3564	-0-	-96	-0-	550	1	2941	2	Y	66	76	1			65
							73	9									
12	3782	X	3045	-0-	-737	-0-	564	1	2434	2	Y	43	73	1			35
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 42,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) //CONT.// 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2680	-0-	-79	-0-	365 111	1 9	2204	2	Y	101	89	1			133
02	2492	X	2320	-0-	-172	-0-	322 65	1 9	1933	2	Y	59	95	1			97
03	2759	X	2645	-0-	-114	-0-	379 83	1 9	2183	2	Y	75	92	1			80
04	T. A.		2523	-0-	2523	2523	367 76	1 9	2080	2	Y	69	85	1			64
05	T. A.		2410	-0-	2410	4933	358 56	1 9	1996	2	Y	51					115
06	T. A.		2390	-0-	2390	7323	354 74	1 9	1962	2	Y	67	86	1			96
07	9898	X	2575	-0-	-7323	-0-	375 86	1 9	2114	2	Y	78	84	1			90
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	361 68	1 9	1943	2	Y	62	90	1			64
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	364 103	1 9	2012	2	Y	94					158
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	361 78	1 9	1938	2	Y	71	116	1			113
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	344 106	1 9	1841	2	Y	96	115	1			94
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	359 70	1 9	1550	2	Y	64	106	1			52

TOTAL GAS PROD: 29,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	390	3	Y	22	22	0			2
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	338	3	Y	7	9	0			-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	33	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	32	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	29	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3208	-0-	-326	-0-	136	1	3054	3	Y	16	17	0			5
							18	9									
02	2996	X	2840	-0-	-156	-0-	123	1	2703	3	Y	13	14	0			4
							14	9									
03	3224	X	1132	-0-	-2092	-0-	50	1	1076	3	Y	5	8	0			1
							6	9									
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			1
05	3193	X	1399	-0-	-1794	-0-	62	1	1295	3	Y	38	32	0			7
							42	9									
06	3090	X	2074	-0-	-1016	-0-	93	1	1947	3	Y	31	32	0			6
							34	9									
07	3131	X	2035	-0-	-1096	-0-	93	1	1913	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	3	Y	31	29	0			8
							34	9									
09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	106	1	2040	3	Y	23	26	0			5
							25	9									
10	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	95	1	1814	3	Y	26	24	0			7
							29	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	104	1	1937	3	Y	23	24	0			6
							25	9									
12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	110	1	1945	3	Y	28	28	0			6
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 22,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	22	21	0			3
							24	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	27	30	0			-0-
							30	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	30	27	0			4
							33	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	33	37	0			-0-
							36	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	31	28	0			3
							34	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	32	31	0			4
							35	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	34	37	0			1
							37	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	40	38	0			3
							44	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	41	39	0			5
							45	9									
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	43	44	0			4
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	Y	10	14	0			2
							11	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	34	1	364	3	Y	29	27	0			5
							32	9									
05	589	N	467	-0-	-122	-0-	37	1	394	3	Y	33	37	0			1
							36	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	501	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	59	1	613	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	59	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	65	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	35	1	622	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 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-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

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	-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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

01	8184	X	5685	-0-	-2499	-0-	242	1	5420	3	Y	21	59	0			14
							23	9									
02	6972	X	5662	-0-	-1310	-0-	245	1	5400	3	Y	15	26	0			3
							17	9									
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	360	1	7770	3	Y	15	17	0			1
							17	9									
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	370	1	7679	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	396	1	8277	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	380	1	7961	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	373	1	7705	3	Y	89	72	0			19
							98	9									
08	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	375	1	7513	3	Y	86	80	0			25
							95	9									
09	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	409	1	7870	3	Y	9	26	0			8
							10	9									
10	8680	X	8313	-0-	-367	-0-	414	1	7888	3	Y	10	12	0			6
							11	9									
11	8340	X	8250	-0-	-90	-0-	421	1	7826	3	Y	3	6	0			3
							3	9									
*12	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	473	1	8352	3	Y	1	1	0			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 94,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	571	3	Y	11	13	0			3
							12	9									
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	21	1	471	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	26	23	0			6
							29	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	152	129	0			29
							167	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	165	157	0			37
							182	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	81	94	0			24
							89	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-	24	0			-0-
08	713	N	420	-0-	-293	-0-	20	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	406	-0-	-194	-0-	20	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	25	19	0			6
							28	9									
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	615	3	Y	42	39	0			9
							46	9									
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	800	3	Y	83	77	0			15
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38130	X	27081	-0-	-11049	-0-	1152	1	25841	3	Y	80	87	0			23
							88	9									
02	34440	X	22006	-0-	-12434	-0-	951	1	20983	3	Y	65	71	0			17
							72	9									
03	28185	X	22318	-0-	-5867	-0-	961	1	20730	3	Y	570	493	0			94
							627	9									
04	18649	X	18649	-0-	-0-	-0-	835	1	17307	3	Y	461	457	0			98
							507	9									
05	22041	X	19171	-0-	-2870	-0-	855	1	17881	3	Y	395	399	0			94
							435	9									
06	21330	X	16802	-0-	-4528	-0-	762	1	15973	3	Y	61	123	0			32
							67	9									
07	22041	X	16174	-0-	-5867	-0-	743	1	15350	3	Y	74	84	0			22
							81	9									
08	22041	X	15223	-0-	-6818	-0-	721	1	14418	3	Y	76	75	0			23
							84	9									
09	18660	X	14010	-0-	-4650	-0-	691	1	13309	3	Y	9	26	0			6
							10	9									
10	17329	X	14186	-0-	-3143	-0-	698	1	13310	3	Y	162	127	0			41
							178	9									
11	16770	X	13681	-0-	-3089	-0-	671	1	12494	3	Y	469	409	0			101
							516	9									
12	16182	X	13434	-0-	-2748	-0-	716	1	12641	3	Y	70	142	0			29
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 212,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,492

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6156	-0-	-2121	-0-	240	1	5376	3	Y	491	505	0			134
							540	9									
02	7336	X	5369	-0-	-1967	-0-	214	1	4717	3	Y	398	435	0			97
							438	9									
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	281	1	6056	3	Y	243	288	0			52
							267	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	279	1	5781	3	Y	193	204	0			41
							212	9									
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	361	1	7549	3	Y	136	146	0			31
							150	9									
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	300	1	6280	3	Y	-0-	31	0			-0-
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	345	1	7137	3	Y	-0-					-0-
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	356	1	7120	3	Y	21	16	0			5
							23	9									
09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	367	1	7070	3	Y	199	167	0			37
							219	9									
10	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	396	1	7549	3	Y	139	134	0			42
							153	9									
11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	391	1	7273	3	Y	89	106	0			25
							98	9									
*12	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	425	1	7499	3	Y	271	246	0			50
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 85,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,180

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	293	1	6564	3	Y	16	17	0	5
							18	9							
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	278	1	6143	3	Y	13	14	0	4
							14	9							
03	6892	X	5675	-0-	-1217	-0-	247	1	5340	3	Y	80	70	0	14
							88	9							
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	183	1	3791	3	Y	101	94	0	21
							111	9							
05	6820	X	4656	-0-	-2164	-0-	210	1	4399	3	Y	43	52	0	12
							47	9							
06	6600	X	3712	-0-	-2888	-0-	167	1	3503	3	Y	38	40	0	10
							42	9							
07	6820	X	4267	-0-	-2553	-0-	195	1	4031	3	Y	37	38	0	9
							41	9							
08	5673	X	4280	-0-	-1393	-0-	204	1	4076	3	Y	-0-	9	0	-0-
09	4500	X	4188	-0-	-312	-0-	207	1	3981	3	Y	-0-			-0-
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	217	1	4140	3	Y	-0-			-0-
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	214	1	3973	3	Y	-0-			-0-
*12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	232	1	4103	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 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	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	350 287	1 9	7847	3	Y	261	267	0			71
02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	343 217	1 9	7572	3	Y	197	218	0			50
03	9424	X	8705	-0-	-719	-0-	381 99	1 9	8225	3	Y	90	116	0			24
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	347 13	1 9	7205	3	Y	12	28	0			8
05	9176	X	8201	-0-	-975	-0-	374	1	7827	3	Y	-0-	8	0			-0-
06	8700	X	8551	-0-	-149	-0-	389	1	8162	3	Y	-0-					-0-
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	438	1	9052	3	Y	-0-					-0-
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	445 1	1 9	8899	3	Y	1	1	0			-0-
09	8550	X	7748	-0-	-802	-0-	382 6	1 9	7360	3	Y	5	3	0			2
10	8804	X	7278	-0-	-1526	-0-	362 6	1 9	6910	3	Y	5	5	0			2
11	8520	X	6779	-0-	-1741	-0-	346 6	1 9	6427	3	Y	5	5	0			2
12	8804	X	6854	-0-	-1950	-0-	367 4	1 9	6483	3	Y	4	4	0			2

TOTAL GAS PROD: 97,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1081	-0-	1081	4140	36	1	801	3	Y	222	243	0			67
							244	9									
02	T. A.		916	-0-	916	5056	31	1	687	3	Y	180	199	0			48
							198	9									
03	T. A.		539	-0-	539	5595	22	1	484	3	Y	30	62	0			16
							33	9									
04	5792	X	197	-0-	-5595	-0-	8	1	175	3	Y	13	21	0			8
							14	9									
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	28	26	0			10
							31	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	2	7	0			5
							2	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	-0-	5	0			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	17	1	314	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		177	-0-	177	177	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		74	-0-	74	251	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		171	-0-	171	422	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	539	X	117	-0-	-422	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	6	1	108	3	Y	4	4	0			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		698	-0-	698	698	12	1	11	2	Y	-0-					-0-
							675	3									
03	T. A.		220	-0-	220	918	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
04	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	8	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	Y	2	2	8			-0-
							1319	3	2	9							
09	420	N	17	-0-	-403	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	51019	-0-	48019	48019	885	1	749	2	Y	4	4	8			-0-
							49381	3	4	9							
*12	3100	N	59158	-0-	56058	104077	1028	1	987	2	Y	-0-					-0-
							57143	3									

TOTAL GAS PROD: 113,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1401	-0-	-149	-0-	261	1	1088	2	N	47					125
							52	9									
02	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	225	1	793	2	N	30					155
							33	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	252	1	1148	2	N	60	166	1			49
							66	9									
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	225	1	905	2	N	26					75
							29	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	252	1	962	2	N	21					96
							23	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	420	1	1041	2	N	25					121
							28	9									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	450	1	1035	2	N	19					140
							21	9									
08	1240	N	869	-0-	-371	-0-	345	1	512	2	N	11					151
							12	9									
09	1500	N	1110	-0-	-390	-0-	330	1	763	2	N	15					166
							17	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	465	1	1188	2	N	34	148	1			52
							37	9									
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	420	1	1103	2	N	35					87
							39	9									
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	465	1	1135	2	N	45					132
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 16,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 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	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
02	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
03	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
04	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
05	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
06	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
07	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
08	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - WELL PLUGGED

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-1	-0-	15	1	379	2	Y	6	7	1			-0-
							1	4	7	9							
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	12	1	338	2	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	364	2	Y	5	6	1			-0-
							1	4	6	9							
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	12	1	363	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	13	1	367	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	11	1	303	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	462	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 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	T. A.	3898	-0-	3898	14595	143	1	3683	2	Y	60	69	1			4
							6	4	66	9							
02	T. A.	3492	-0-	3492	18087	119	1	3305	2	Y	57	53	1			8
							5	4	63	9							
03	T. A.	3495	-0-	3495	21582	110	1	3323	2	Y	52	56	1			4
							5	4	57	9							
04	24894	X	3312	-0-	-21582	-0-	102	1	3164	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	115	1	3156	2	Y	40	39	1			6
							5	4	44	9							
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	114	1	2997	2	Y	34	34	1			6
							5	4	37	9							
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	119	1	3251	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	113	1	3035	2	Y	31	29	1			7
							5	4	34	9							
09	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	115	1	2901	2	Y	24	25	1			6
							5	4	26	9							
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	121	1	2991	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	122	1	2859	2	Y	-0-					-0-
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	137	1	2885	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	267	1	6877	2	Y	113	129	1			8
							10	4	124	9							
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	222	1	6180	2	Y	105	98	1			15
							10	4	116	9							
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	229	1	6925	2	Y	108	115	1			8
							11	4	119	9							
04	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	218	1	6753	2	Y	89	87	1			10
							1	4	98	9							
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	251	1	6884	2	Y	88	85	1			13
							10	4	97	9							
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	251	1	6578	2	Y	74	75	1			12
							10	4	81	9							
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	248	1	6759	2	Y	69	70	1			11
							76	9									
08	6231	X	6176	-0-	-55	-0-	218	1	5878	2	Y	64	61	1			14
							10	4	70	9							
09	6030	X	5887	-0-	-143	-0-	221	1	5605	2	Y	47	50	1			11
							9	4	52	9							
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	230	1	5684	2	Y	9	17	1			3
							10	9									
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	233	1	5460	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	289	1	6074	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 79,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

	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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	2	Y	18	20	1			1
							2	4	20	9							
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	15	14	1			2
							1	4	17	9							
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	32	1	964	2	Y	15	16	1			1
							2	4	17	9							
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	896	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	37	1	1011	2	Y	13	12	1			2
							2	4	14	9							
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	35	1	908	2	Y	11	11	1			2
							1	4	12	9							
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	650	2	Y	8	7	1			2
							1	4	9	9							
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y	7	7	1			2
							1	4	8	9							
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	32	1	780	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	4	Y	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2725	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2503	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3028	2	5	4	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			Y	-0-					-0-
10	3176	X	3152	-0-	-24	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
*12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3197	2	32	9	Y	29	12	1			17

TOTAL GAS PROD: 34,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	91	1	2358	2	Y	39	44	1			3
							4	4	43	9							
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	2	Y	34	32	1			5
							3	4	37	9							
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	67	1	2025	2	Y	31	34	1			2
							3	4	34	9							
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	69	1	2136	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	88	1	2420	2	Y	31	30	1			4
							4	4	34	9							
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	88	1	2310	2	Y	27	27	1			4
							4	4	30	9							
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	84	1	2300	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	93	1	2500	2	Y	22	21	1			5
							4	4	24	9							
09	3000	N	3984	-0-	984	984	150	1	3793	2	Y	32	29	1			8
							6	4	35	9							
10	3100	N	3431	-0-	331	1315	134	1	3297	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	3000	N	3019	-0-	19	1334	124	1	2895	2	Y	-0-					-0-
*12	5037	X	3703	-0-	-1334	-0-	168	1	3535	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		568	-0-	568	2347	568	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		534	-0-	534	2881	533	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	T. A.		582	-0-	582	3463	582	2			Y	-0-					-0-
04	4018	X	555	-0-	-3463	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		807	-0-	807	807	807	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		726	-0-	726	1533	726	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		766	-0-	766	2299	766	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	968	-0-	-148	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	910	-0-	-98	-0-	909	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1116	X	1109	-0-	-7	-0-	1108	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1042	2	18	9	Y	16	9	1			7
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	963	2	15	9	Y	14	14	1			7
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	Y	4	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32 1	1 4	832 15	2 9	Y	14	16	1			1
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26 1	1 4	731 14	2 9	Y	13	12	1			2
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	42 2	1 4	1281 22	2 9	Y	20	20	1			2
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	876	2	Y	11	12	1			1
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	33 1	1 4	893 13	2 9	Y	12	11	1			2
06	1290	X	886	-0-	-404	-0-	32 1	1 4	842 11	2 9	Y	10	10	1			2
07	1333	X	896	-0-	-437	-0-	31 9	1 9	856	2	Y	8	9	1			1
08	1333	X	660	-0-	-673	-0-	23 1	1 4	627 9	2 9	Y	8	7	1			2
09	930	X	677	-0-	-253	-0-	25 1	1 4	645 6	2 9	Y	5	6	1			1
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	78	1	1915	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	73	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	284	1	7325	2	Y	119	141	1			8
							11	4	131	9							
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	277	1	7722	2	Y	133	122	1			19
							12	4	146	9							
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	272	1	8234	2	Y	129	138	1			10
							13	4	142	9							
04	9060	X	7207	-0-	-1853	-0-	222	1	6885	2	Y	90	90	1			10
							1	4	99	9							
05	9021	X	7430	-0-	-1591	-0-	258	1	7062	2	Y	90	87	1			13
							11	4	99	9							
06	8730	X	7270	-0-	-1460	-0-	263	1	6909	2	Y	79	79	1			13
							11	4	87	9							
07	9021	X	6927	-0-	-2094	-0-	242	1	6610	2	Y	68	70	1			11
							75	9									
08	8649	X	7080	-0-	-1569	-0-	251	1	6754	2	Y	58	56	1			13
							11	4	64	9							
09	7260	X	6721	-0-	-539	-0-	253	1	6398	2	Y	54	54	1			13
							11	4	59	9							
10	7502	X	7388	-0-	-114	-0-	288	1	7100	2	Y	-0-	13	1			-0-
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	316	1	7396	2	Y	-0-					-0-
*12	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	367	1	7709	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	141 1 5 4	3638 2 66 9	Y	60	68 1		4
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	121 1 5 4	3372 2 64 9	Y	58	54 1		8
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	123 1 6 4	3719 2 64 9	Y	58	62 1		4
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	112 1 51 9	3485 2	Y	46	45 1		5
05	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	133 1 5 4	3647 2 52 9	Y	47	45 1		7
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	132 1 5 4	3453 2 44 9	Y	40	40 1		7
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	135 1 41 9	3675 2	Y	37	38 1		6
08	3689 X	3204	-0-	-485	-0-	113 1 5 4	3050 2 36 9	Y	33	32 1		7
09	3570 X	2924	-0-	-646	-0-	110 1 5 4	2783 2 26 9	Y	24	25 1		6
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	122 1 3 9	3020 2	Y	3	8 1		1
11	2970 X	2950	-0-	-20	-0-	121 1 3 9	2826 2	Y	3	3 1		1
*12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	146 1 1 9	3056 2	Y	1	2 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

01	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	479 1 19 4 132 9	12345 2 222 9	Y	202	232	1			14
02	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	401 1 17 4	11165 2 211 9	Y	192	178	1			28
03	12679 X	12456	-0-	-223	-0-	391 1 19 4	11842 2 204 9	Y	185	199	1			14
04	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	348 1 1 4	10804 2 156 9	Y	142	140	1			16
05	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	451 1 19 4	12376 2 174 9	Y	158	151	1			23
06	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	454 1 19 4	11906 2 151 9	Y	137	137	1			23
07	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	436 1 132 9	11910 2	Y	120	124	1			19
08	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	446 1 20 4	12027 2 118 9	Y	107	103	1			23
09	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	486 1 20 4	12299 2 114 9	Y	104	103	1			24
10	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	506 1	12488 2	Y	-0-	24	1			-0-
11	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	499 1	11670 2	Y	-0-					-0-
*12	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	589 1	12382 2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,347

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	710	-0-	-499	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	579	-0-	-291	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

01	310	N	309	-0-	-1	-0-	303	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	2	1	4	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	841	2	1	4	Y	14	11	1			6
							15	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	Y	5	8	1			3
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	Y	8	6	1			5
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	2	1	4	Y	10	8	1			7
							11	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	620	N	346	-0-	-274	-0-	339	2	1	4	Y	5	8	1			3
							6	9									
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	455	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

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	129753	X	129753	-0-	-0-	-0-	4757	1	122602	2	Y	2008	2018	1			139
							185	4	2209	9							
02	124331	X	124331	-0-	-0-	-0-	4225	1	117700	2	Y	2020	1866	1			293
							184	4	2222	9							
03	138209	X	138209	-0-	-0-	-0-	4337	1	131399	2	Y	2056	2193	1			156
							211	4	2262	9							
04	143322	X	143322	-0-	-0-	-0-	4415	1	136911	2	Y	1800	1754	1			202
							16	4	1980	9							
05	150945	X	150945	-0-	-0-	-0-	5234	1	143488	2	Y	1826	1767	1			261
							214	4	2009	9							
06	147826	X	147826	-0-	-0-	-0-	5357	1	140474	2	Y	1611	1606	1			266
							223	4	1772	9							
07	148087	X	138326	-0-	-9761	-0-	4838	1	132012	2	Y	1342	1393	1			215
							1476	9									
08	150939	X	128322	-0-	-22617	-0-	4540	1	122324	2	Y	1137	1103	1			249
							207	4	1251	9							
09	147840	X	113592	-0-	-34248	-0-	4272	1	108141	2	Y	910	945	1			214
							178	4	1001	9							
10	152303	X	107689	-0-	-44614	-0-	4116	1	101637	2	Y	1760	1425	1			549
							1936	9									
11	147390	X	96569	-0-	-50821	-0-	3885	1	90916	2	Y	1607	1644	1			512
							1768	9									
12	138322	X	93745	-0-	-44577	-0-	4214	1	88517	2	Y	922	1152	1			282
							1014	9									

TOTAL GAS PROD: 1,512,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,999

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

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	3007	X	2714	-0-	-293	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2470	-0-	-190	-0-	2467	2	3	4	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	2684	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	2529	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	2548	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2775	2	5	4	Y	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	270	1	6960	2	Y	114	131	1			8
							10	4	125	9							
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	223	1	6214	2	Y	106	99	1			15
							10	4	117	9							
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	225	1	6821	2	Y	107	114	1			8
							11	4	118	9							
04	7350	X	7081	-0-	-269	-0-	218	1	6764	2	Y	89	87	1			10
							1	4	98	9							
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	259	1	7108	2	Y	90	87	1			13
							11	4	99	9							
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	268	1	7020	2	Y	80	80	1			13
							11	4	88	9							
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	268	1	7303	2	Y	75	76	1			12
							83	9									
08	7471	X	6595	-0-	-876	-0-	233	1	6275	2	Y	69	66	1			15
							11	4	76	9							
09	7380	X	6212	-0-	-1168	-0-	234	1	5913	2	Y	50	53	1			12
							10	4	55	9							
10	6975	X	6174	-0-	-801	-0-	240	1	5934	2	Y	-0-	12	1			-0-
11	6750	X	6024	-0-	-726	-0-	247	1	5777	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6654	-0-	-321	-0-	302	1	6340	2	Y	11	8	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 82,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 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	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	342	1	8803	2	Y	144	164	1			10
							13	4	158	9							
02	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	275	1	7662	2	Y	131	122	1			19
							12	4	144	9							
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	276	1	8353	2	Y	131	140	1			10
							13	4	144	9							
04	9030	X	8411	-0-	-619	-0-	259	1	8034	2	Y	106	104	1			12
							1	4	117	9							
05	9331	X	9005	-0-	-326	-0-	312	1	8560	2	Y	109	105	1			16
							13	4	120	9							
06	9030	X	8513	-0-	-517	-0-	309	1	8090	2	Y	92	93	1			15
							13	4	101	9							
07	8959	X	8233	-0-	-726	-0-	288	1	7857	2	Y	80	82	1			13
							88	9									
08	8990	X	7171	-0-	-1819	-0-	253	1	6825	2	Y	74	71	1			16
							12	4	81	9							
09	8700	X	6550	-0-	-2150	-0-	246	1	6237	2	Y	52	56	1			12
							10	4	57	9							
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	269	1	6652	2	Y	99	80	1			31
							109	9									
11	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	259	1	6067	2	Y	92	94	1			29
							101	9									
*12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	299	1	6273	2	Y	37	55	1			11
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 94,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	269	-0-	-475	-0-	10	1	255	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
02	672	N	159	-0-	-513	-0-	5	1	151	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	66	1	2009	2	Y	31	29	1			2
							3	4	34	9							
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1312	2	Y	16	16	1			2
							2	4	18	9							
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	Y	11	11	1			2
							1	4	12	9							
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	530	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
10	1395	X	222	-0-	-1173	-0-	9	1	213	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	930	X	261	-0-	-669	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
*12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	7	8	1			-0-
							1	4	8	9							
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	Y	5	6	1			-0-
							1	4	6	9							
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6386	2	110	9	Y	100	98	1			53
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5751	2	8	4	Y	87	97	1			43
							96	9									
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6352	2	4	4	Y	99	99	1			43
							109	9									
04	6240	X	5996	-0-	-244	-0-	5900	2	96	9	Y	87	80	1			50
05	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6335	2	4	4	Y	87	82	1			55
							96	9									
06	6240	X	4725	-0-	-1515	-0-	4647	2	4	4	Y	67	75	1			47
							74	9									
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6518	2	97	9	Y	88	72	1			63
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6370	2	11	4	Y	81	90	1			54
							89	9									
09	6240	X	5995	-0-	-245	-0-	5895	2	100	9	Y	91	89	1			56
10	6603	X	5795	-0-	-808	-0-	5783	2	12	9	Y	11	62	1			5
11	6390	X	5602	-0-	-788	-0-	5591	2	11	9	Y	10	10	1			5
12	6603	X	5748	-0-	-855	-0-	5744	2	4	9	Y	4	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 72,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

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	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	81	1	2092	2	Y	34	40	1			2
							3	4	37	9							
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	94	1	2613	2	Y	46	41	1			7
							4	4	51	9							
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	80	1	2436	2	Y	38	42	1			3
							4	4	42	9							
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	67	1	2089	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
05	3069	N	1981	-0-	-1088	-0-	69	1	1883	2	Y	24	24	1			3
							3	4	26	9							
06	2490	N	1999	-0-	-491	-0-	72	1	1899	2	Y	23	22	1			4
							3	4	25	9							
07	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	78	1	2117	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	79	1	2136	2	Y	19	18	1			4
							4	4	21	9							
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	82	1	2063	2	Y	17	17	1			4
							3	4	19	9							
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	103	1	2533	2	Y	35	28	1			11
							39	9									
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	98	1	2283	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	19	23	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

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	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	1701	-0-	-959	-0-	1699	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					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.		455	-0-	455	455	455	2			Y	-0-					-0-
07	6631	X	6176	-0-	-455	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2991	2	5	4	Y	-0-					-0-
09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
10	6169	X	426	-0-	-5743	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	5970	X	2745	-0-	-3225	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	2009	-0-	-4160	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

01	34007 X	26541	-0-	-7466	-0-	973	1	25079	2	Y	410	486	1			28
						38	4	451	9							
02	28588 X	26514	-0-	-2074	-0-	901	1	25100	2	Y	431	397	1			62
						39	4	474	9							
03	31651 X	28328	-0-	-3323	-0-	889	1	26932	2	Y	422	452	1			32
						43	4	464	9							
04	30330 X	27547	-0-	-2783	-0-	849	1	26314	2	Y	346	339	1			39
						3	4	381	9							
05	29419 X	27752	-0-	-1667	-0-	962	1	26382	2	Y	335	326	1			48
						39	4	369	9							
06	30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	1095	1	28715	2	Y	329	323	1			54
						46	4	362	9							
07	32527 X	32527	-0-	-0-	-0-	1138	1	31041	2	Y	316	319	1			51
						348	9									
08	32402 X	32402	-0-	-0-	-0-	1147	1	30900	2	Y	275	266	1			60
						52	4	303	9							
09	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	1338	1	33878	2	Y	285	278	1			67
						56	4	314	9							
10	32519 X	31555	-0-	-964	-0-	1228	1	30327	2	Y	-0-	67	1			-0-
11	31470 X	22678	-0-	-8792	-0-	929	1	21749	2	Y	-0-					-0-
12	33480 X	22287	-0-	-11193	-0-	1013	1	21274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,149

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

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	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	191	1	4935	2	Y	82	95	1			6
							7	4	90	9							
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	2	Y	86	79	1			13
							8	4	95	9							
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	198	1	5994	2	Y	93	99	1			7
							10	4	102	9							
04	6480	X	5595	-0-	-885	-0-	172	1	5345	2	Y	70	69	1			8
							1	4	77	9							
05	5890	X	5318	-0-	-572	-0-	184	1	5056	2	Y	64	63	1			9
							8	4	70	9							
06	6090	X	5063	-0-	-1027	-0-	183	1	4811	2	Y	55	55	1			9
							8	4	61	9							
07	6293	X	6218	-0-	-75	-0-	217	1	5934	2	Y	61	60	1			10
							67	9									
08	6293	X	5570	-0-	-723	-0-	197	1	5313	2	Y	46	46	1			10
							9	4	51	9							
09	5610	X	4891	-0-	-719	-0-	184	1	4656	2	Y	39	40	1			9
							8	4	43	9							
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	164	1	4057	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	4020	X	1490	-0-	-2530	-0-	61	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	750	-0-	-3404	-0-	34	1	716	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

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	2800	N	5216	-0-	2416	2416	5209	2	7	4	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1789	-0-	-1311	1105	1788	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	2392	X	1287	-0-	-1105	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	1097	-0-	-4669	-0-	1096	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	5580	X	2229	-0-	-3351	-0-	2227	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	5766	X	2547	-0-	-3219	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08	1798	X	884	-0-	-914	-0-	883	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	2220	X	372	-0-	-1848	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	884	-0-	-1658	-0-	869	2	15	9	Y	14	8	1			6
11	2460	X	1163	-0-	-1297	-0-	1143	2	20	9	Y	18	15	1			9
12	2542	X	1012	-0-	-1530	-0-	1004	2	8	9	Y	7	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 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	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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6026	2	103	9	Y	94	81	1			50
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4948	2	7	4	Y	75	88	1			37
							83	9									
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5656	2	4	4	Y	87	86	1			38
							96	9									
04	5940	X	1258	-0-	-4682	-0-	1238	2	20	9	Y	18	46	1			10
05	6138	X	5902	-0-	-236	-0-	5810	2	4	4	Y	80	40	1			50
							88	9									
06	5940	X	3448	-0-	-2492	-0-	3391	2	3	4	Y	49	65	1			34
							54	9									
07	5766	X	2485	-0-	-3281	-0-	2448	2	37	9	Y	34	44	1			24
08	5890	X	4722	-0-	-1168	-0-	4650	2	8	4	Y	58	43	1			39
							64	9									
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7575	2	129	9	Y	117	84	1			72
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			Y	-0-	72	1			-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4352	-0-	-825	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	672	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	1	4	Y	8	10	1			4
							9	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	660	N	117	-0-	-543	-0-	115	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	602	2	9	9	Y	8	4	1			5
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	575	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 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	527	N	515	-0-	-12	-0-	19	1	486	2	Y	8	9	1			1
							1	4	9	9							
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	15	1	420	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	646	2	Y	10	10	1			1
							1	4	11	9							
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	15	1	455	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	14	1	377	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	12	1	304	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	496	N	314	-0-	-182	-0-	11	1	301	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	8	1	228	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	11	1	289	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	403	X	161	-0-	-242	-0-	6	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	X	311	-0-	-19	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
*12	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	74	1	2250	2	Y	36	34	1			3
							4	4	40	9							
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1480	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	Y	16	16	1			2
							2	4	18	9							
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1131	2	Y	13	13	1			2
							2	4	14	9							
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1119	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	40	1	1085	2	Y	10	10	1			2
							2	4	11	9							
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	38	1	965	2	Y	8	8	1			2
							2	4	9	9							
10	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	39	1	966	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	40	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

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	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	142	1	3666	2	Y	60	69	1			4
							6	4	66	9							
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	128	1	3559	2	Y	61	56	1			9
							6	4	67	9							
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	123	1	3739	2	Y	58	63	1			4
							6	4	64	9							
04	3420	X	3194	-0-	-226	-0-	98	1	3052	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
05	3534	X	3094	-0-	-440	-0-	107	1	2941	2	Y	38	37	1			5
							4	4	42	9							
06	3420	X	3172	-0-	-248	-0-	115	1	3013	2	Y	35	34	1			6
							5	4	39	9							
07	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	115	1	3143	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
08	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	118	1	3179	2	Y	31	29	1			7
							5	4	34	9							
09	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	113	1	2848	2	Y	24	25	1			6
							5	4	26	9							
10	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	108	1	2676	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	3240	X	2820	-0-	-420	-0-	116	1	2704	2	Y	-0-					-0-
*12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	157	1	3295	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	379	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - PLUGGED 07/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	38	-0-	-242	-0-	1 1 1 9		36	2	Y	1	1	1			-0-
03	93	X	71	-0-	-22	-0-	2 1 1 9		68	2	Y	1	1	1			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		49	2	Y	1	1	1			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4		442 7	2 9	Y	6	5	1			1
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9		232	2	Y	2	3	1			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9		166	2	Y	2	2	1			-0-
08	465	N	101	-0-	-364	-0-	4 1 1 9		96	2	Y	1	1	1			-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	7 1 1 9		173	2	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	49	-0-	-137	-0-	2 1		47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	9913	-0-	-6114		-0-	9913	2			Y	-0-					-0-
02	10780	X	8923	-0-	-1857		-0-	8911	2	12	4	Y	-0-					-0-
03	14880	X	10219	-0-	-4661		-0-	10212	2	7	4	Y	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-		-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
05	9238	X	7494	-0-	-1744		-0-	7489	2	5	4	Y	-0-					-0-
06	8940	X	6210	-0-	-2730		-0-	6205	2	5	4	Y	-0-					-0-
07	9238	X	6730	-0-	-2508		-0-	6730	2			Y	-0-					-0-
08	9238	X	5889	-0-	-3349		-0-	5879	2	10	4	Y	-0-					-0-
09	8940	X	5357	-0-	-3583		-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
10	11113	X	11113	-0-	-0-		-0-	11113	2			Y	-0-					-0-
11	11086	X	11086	-0-	-0-		-0-	11086	2			Y	-0-					-0-
*12	11081	X	11081	-0-	-0-		-0-	11081	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7761	X	7761	-0-	-0-		-0-	285	1	7334	2	Y	119	137	1			8
								11	4	131	9							
02	6804	X	6804	-0-	-0-		-0-	231	1	6441	2	Y	111	103	1			16
								10	4	122	9							
03	7401	X	7401	-0-	-0-		-0-	232	1	7037	2	Y	110	118	1			8
								11	4	121	9							
04	7380	X	7166	-0-	-214		-0-	221	1	6845	2	Y	90	88	1			10
								1	4	99	9							
05	7626	X	7286	-0-	-340		-0-	253	1	6925	2	Y	89	86	1			13
								10	4	98	9							
06	7380	X	6916	-0-	-464		-0-	251	1	6572	2	Y	75	76	1			12
								10	4	83	9							
07	7533	X	7014	-0-	-519		-0-	245	1	6693	2	Y	69	70	1			11
								76	9									
08	7409	X	7307	-0-	-102		-0-	259	1	6969	2	Y	61	59	1			13
								12	4	67	9							
09	7170	X	7026	-0-	-144		-0-	264	1	6689	2	Y	56	56	1			13
								11	4	62	9							
10	7516	X	7516	-0-	-0-		-0-	293	1	7223	2	Y	-0-	13	1			-0-
11	7095	X	7095	-0-	-0-		-0-	291	1	6804	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	7147	-0-	-169		-0-	325	1	6822	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	22355	-0-	-6723	-0-	820	1	21122	2	Y	346	415	1			24
							32	4	381	9							
02	26264	X	21222	-0-	-5042	-0-	721	1	20090	2	Y	345	319	1			50
							31	4	380	9							
03	28396	X	25516	-0-	-2880	-0-	801	1	24258	2	Y	380	401	1			29
							39	4	418	9							
04	35602	X	35602	-0-	-0-	-0-	1097	1	34009	2	Y	447	426	1			50
							4	4	492	9							
05	22351	X	6129	-0-	-16222	-0-	212	1	5825	2	Y	75	114	1			11
							9	4	83	9							
06	21630	X	3741	-0-	-17889	-0-	136	1	3554	2	Y	41	45	1			7
							6	4	45	9							
07	22351	X	5600	-0-	-16751	-0-	196	1	5345	2	Y	54	52	1			9
							59	9									
08	22351	X	10867	-0-	-11484	-0-	385	1	10365	2	Y	90	79	1			20
							18	4	99	9							
09	21630	X	13323	-0-	-8307	-0-	501	1	12684	2	Y	106	101	1			25
							21	4	117	9							
10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	270	1	6671	2	Y	-0-	25	1			-0-
11	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	443	1	10366	2	Y	-0-					-0-
*12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	622	1	13075	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	17441	-0-	-6429	-0-	639	1	16480	2	Y	270	289	1			19
							25	4	297	9							
02	20104	X	16106	-0-	-3998	-0-	547	1	15248	2	Y	261	242	1			38
							24	4	287	9							
03	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	544	1	16472	2	Y	258	276	1			20
							26	4	284	9							
04	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	581	1	18008	2	Y	237	230	1			27
							2	4	261	9							
05	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	672	1	18415	2	Y	233	227	1			33
							28	4	256	9							
06	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	632	1	16583	2	Y	190	192	1			31
							26	4	209	9							
07	19468	X	19203	-0-	-265	-0-	672	1	18325	2	Y	187	188	1			30
							206	9									
08	19468	X	17491	-0-	-1977	-0-	619	1	16679	2	Y	150	147	1			33
							28	4	165	9							
09	18840	X	15707	-0-	-3133	-0-	591	1	14952	2	Y	126	129	1			30
							25	4	139	9							
10	19375	X	15449	-0-	-3926	-0-	601	1	14848	2	Y	-0-	30	1			-0-
11	18570	X	15932	-0-	-2638	-0-	653	1	15279	2	Y	-0-					-0-
*12	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	939	1	19723	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	11	-0-		-144	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
02	140	X	29	-0-		-111	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
03	155	X	21	-0-		-134	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		1	-0-		1	1	1	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		34	-0-		34	35	34	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		39	-0-		39	74	39	2	Y	-0-			-0-
07	77	X	3	-0-		-74	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-		-15	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
10	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-			Y	-0-			-0-
*12	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

01	9238	X	8309	-0-		-929	-0-	305	1	7850	2	Y	129	149	1		9
								12	4	142	9						
02	8344	X	7234	-0-		-1110	-0-	246	1	6848	2	Y	117	109	1		17
								11	4	129	9						
03	9238	X	7724	-0-		-1514	-0-	242	1	7343	2	Y	115	123	1		9
								12	4	127	9						
04	8190	X	7345	-0-		-845	-0-	226	1	7017	2	Y	92	91	1		10
								1	4	101	9						
05	8308	X	7346	-0-		-962	-0-	255	1	6983	2	Y	89	86	1		13
								10	4	98	9						
06	8040	X	6810	-0-		-1230	-0-	247	1	6472	2	Y	74	75	1		12
								10	4	81	9						
07	7998	X	6814	-0-		-1184	-0-	238	1	6502	2	Y	67	68	1		11
								74	9								
08	7719	X	6609	-0-		-1110	-0-	234	1	6299	2	Y	59	57	1		13
								11	4	65	9						
09	7350	X	6084	-0-		-1266	-0-	229	1	5792	2	Y	48	50	1		11
								10	4	53	9						
10	7285	X	5813	-0-		-1472	-0-	226	1	5576	2	Y	10	18	1		3
								11	9								
11	6810	X	5715	-0-		-1095	-0-	234	1	5470	2	Y	10	10	1		3
								11	9								
12	6820	X	5791	-0-		-1029	-0-	263	1	5521	2	Y	6	7	1		2
								7	9								

TOTAL GAS PROD: 81,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1862	-0-	-649	-0-	1830	2	32	9	Y	29	31	1			15
02	2268	X	1773	-0-	-495	-0-	1742	2	2	4	Y	26	28	1			13
							29	9									
03	2511	X	1881	-0-	-630	-0-	1849	2	1	4	Y	28	29	1			12
							31	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1628	2	28	9	Y	25	23	1			14
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	4	Y	22	22	1			14
							24	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	4	Y	23	21	1			16
							25	9									
07	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1322	2	21	9	Y	19	22	1			13
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	1470	N	620	-0-	-850	-0-	609	2	11	9	Y	10	4	1			6
10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1221	2	26	9	Y	24	19	1			11
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1136	2	23	9	Y	21	21	1			11
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	Y	23	20	1			14

TOTAL GAS PROD: 15,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34751	X	5063	-0-	-29688	-0-	186	1	4784	2	Y	78	95	1			5
							7	4	86	9							
02	31388	X	12703	-0-	-18685	-0-	432	1	12024	2	Y	207	182	1			30
							19	4	228	9							
03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	530	1	16071	2	Y	251	262	1			19
							26	4	276	9							
04	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	475	1	14723	2	Y	194	191	1			22
							2	4	213	9							
05	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	562	1	15413	2	Y	196	190	1			28
							23	4	216	9							
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	580	1	15207	2	Y	175	174	1			29
							24	4	193	9							
07	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	550	1	14999	2	Y	152	157	1			24
							167	9									
08	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	623	1	16786	2	Y	150	141	1			33
							28	4	165	9							
09	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	715	1	18109	2	Y	152	149	1			36
							30	4	167	9							
10	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	996	1	24598	2	Y	-0-	36	1			-0-
11	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	735	1	17197	2	Y	-0-					-0-
*12	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	751	1	15775	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	19912	-0-	-5477	-0-	19575	2	337	9	Y	306	313	1			164
02	22932	X	17228	-0-	-5704	-0-	16924	2	23	4	Y	255	291	1			128
							281	9									
03	24831	X	18101	-0-	-6730	-0-	17788	2	12	4	Y	274	282	1			120
							301	9									
04	19350	X	17509	-0-	-1841	-0-	17228	2	281	9	Y	255	230	1			145
05	19995	X	15776	-0-	-4219	-0-	15530	2	9	4	Y	215	225	1			135
							237	9									
06	19260	X	14637	-0-	-4623	-0-	14399	2	11	4	Y	206	196	1			145
							227	9									
07	19065	X	14340	-0-	-4725	-0-	14128	2	212	9	Y	193	201	1			137
08	18104	X	12242	-0-	-5862	-0-	12038	2	20	4	Y	167	192	1			112
							184	9									
09	17520	X	10443	-0-	-7077	-0-	10268	2	175	9	Y	159	173	1			98
10	12772	X	11889	-0-	-883	-0-	11811	2	78	9	Y	71	137	1			32
11	12360	X	8002	-0-	-4358	-0-	7951	2	51	9	Y	46	55	1			23
12	12772	X	8012	-0-	-4760	-0-	7965	2	47	9	Y	43	41	1			25

TOTAL GAS PROD: 168,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	430	2	8	9	Y	7	14	1			4
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	279	N	35	-0-	-244	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		81	-0-	81	81	79	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	T. A.		69	-0-	69	150	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	T. A.		1277	-0-	1277	1427	1256	2	1	4	Y	18	6	1			13
							20	9									
07	4423	X	2996	-0-	-1427	-0-	2952	2	44	9	Y	40	24	1			29
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2105	2	4	4	Y	36	41	1			24
							40	9									
09	3000	N	3806	-0-	806	806	3742	2	64	9	Y	58	46	1			36
10	3100	N	4085	-0-	985	1791	4085	2			Y	-0-	36	1			-0-
11	3000	N	3969	-0-	969	2760	3969	2			Y	-0-					-0-
*12	6583	X	3823	-0-	-2760	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	25562	-0-	-540	-0-	937	1	24154	2	Y	395	472	1			27
							36	4	435	9							
02	23576	X	20017	-0-	-3559	-0-	680	1	18949	2	Y	325	305	1			47
							30	4	358	9							
03	26102	X	17409	-0-	-8693	-0-	546	1	16551	2	Y	259	286	1			20
							27	4	285	9							
04	23400	X	18147	-0-	-5253	-0-	559	1	17335	2	Y	228	222	1			26
							2	4	251	9							
05	24180	X	17826	-0-	-6354	-0-	618	1	16946	2	Y	215	210	1			31
							25	4	237	9							
06	23400	X	15045	-0-	-8355	-0-	545	1	14297	2	Y	164	168	1			27
							23	4	180	9							
07	22165	X	14238	-0-	-7927	-0-	498	1	13588	2	Y	138	143	1			22
							152	9									
08	18755	X	11344	-0-	-7411	-0-	401	1	10812	2	Y	103	102	1			23
							18	4	113	9							
09	18150	X	10058	-0-	-8092	-0-	378	1	9576	2	Y	80	84	1			19
							16	4	88	9							
10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	390	1	9617	2	Y	224	173	1			70
							246	9									
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	384	1	8995	2	Y	214	216	1			68
							235	9									
12	9362	X	9272	-0-	-90	-0-	412	1	8661	2	Y	181	194	1			55
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 178,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,526

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	Y	10	13	1			1
							1	4	11	9							
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	32	1	882	2	Y	15	14	1			2
							1	4	17	9							
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	726	2	Y	12	13	1			1
							1	4	13	9							
04	T. A.		791	-0-	791	791	24	1	756	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	T. A.		704	-0-	704	1495	24	1	670	2	Y	8	8	1			1
							1	4	9	9							
06	T. A.		867	-0-	867	2362	31	1	824	2	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
07	3237	X	875	-0-	-2362	-0-	31	1	835	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	713	N	485	-0-	-228	-0-	17	1	461	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
09	870	N	519	-0-	-351	-0-	20	1	494	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
10	868	N	449	-0-	-419	-0-	17	1	408	2	Y	22	16	1			7
							24	9									
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	17	1	387	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	19	1	398	2	Y	6	11	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

01	5301 X	4838	-0-	-463	-0-	4755	2	83	9	Y	75	75	1			40
02	4648 X	4407	-0-	-241	-0-	4329	2	6	4	Y	65	72	1			33
						72	9									
03	5146 X	4879	-0-	-267	-0-	4796	2	3	4	Y	73	74	1			32
						80	9									
04	4980 X	4534	-0-	-446	-0-	4461	2	73	9	Y	66	61	1			37
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4800	2	3	4	Y	67	62	1			42
						74	9									
06	4710 X	4536	-0-	-174	-0-	4462	2	4	4	Y	64	61	1			45
						70	9									
07	4867 X	4620	-0-	-247	-0-	4552	2	68	9	Y	62	63	1			44
08	4867 X	4521	-0-	-346	-0-	4447	2	7	4	Y	61	64	1			41
						67	9									
09	4710 X	4318	-0-	-392	-0-	4246	2	72	9	Y	65	66	1			40
10	4278 X	3860	-0-	-418	-0-	3735	2	125	9	Y	114	103	1			51
11	4140 X	3577	-0-	-563	-0-	3469	2	108	9	Y	98	99	1			50
12	4278 X	3759	-0-	-519	-0-	3729	2	30	9	Y	27	61	1			16

TOTAL GAS PROD: 52,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6113	-0-	-397	-0-	6010	2	103	9	Y	94	93	1			50
02	5796	X	5415	-0-	-381	-0-	5320	2	7	4	Y	80	90	1			40
							88	9									
03	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	5771	2	4	4	Y	89	90	1			39
							98	9									
04	5940	X	5554	-0-	-386	-0-	5465	2	89	9	Y	81	74	1			46
05	6107	X	5684	-0-	-423	-0-	5595	2	3	4	Y	78	75	1			49
							86	9									
06	5910	X	5370	-0-	-540	-0-	5283	2	4	4	Y	75	71	1			53
							83	9									
07	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	5347	2	80	9	Y	73	74	1			52
08	5859	X	5433	-0-	-426	-0-	5347	2	9	4	Y	70	75	1			47
							77	9									
09	5550	X	5338	-0-	-212	-0-	5249	2	89	9	Y	81	78	1			50
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5434	2	452	9	Y	411	278	1			183
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5172	2	404	9	Y	367	365	1			185
*12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5426	2	491	9	Y	446	371	1			260

TOTAL GAS PROD: 67,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3724	2	5	4	Y	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4061	2	3	4	Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3839	2	3	4	Y	-0-					-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3925	2	7	4	Y	-0-					-0-
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3675	2	98	9	Y	89	37	1			52

TOTAL GAS PROD: 45,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2543	-0-	-61	-0-	2500	2	43	9	Y	39	39	1			21
02	2352	N	2249	-0-	-103	-0-	2209	2	3	4	Y	34	38	1			17
							37	9									
03	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2315	2	2	4	Y	36	37	1			16
							40	9									
04	2460	N	2057	-0-	-403	-0-	2024	2	33	9	Y	30	29	1			17
05	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	2166	2	1	4	Y	30	28	1			19
							33	9									
06	2280	N	2006	-0-	-274	-0-	1973	2	2	4	Y	28	27	1			20
							31	9									
07	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1957	2	30	9	Y	27	28	1			19
08	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2083	2	3	4	Y	28	28	1			19
							31	9									
09	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	1881	2	32	9	Y	29	30	1			18
10	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	1617	2			Y	-0-	18	1			-0-
11	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
02	T. A.		134	-0-	134	299	134	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	307	8	2			Y	-0-					-0-
04	307	X	-0-	-0-	-307	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	7104	-0-	4004	4004	7104	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3950	-0-	950	4954	3950	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	11655	-0-	8555	13509	11655	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2277	-0-	-668	-0-	2238	2	39	9	Y	35	16	1			19
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3210	2	4	4	Y	48	43	1			24
							53	9									
03	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2404	2	2	4	Y	37	45	1			16
							41	9									
04	2310	X	1645	-0-	-665	-0-	1617	2	28	9	Y	25	27	1			14
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3612	2	2	4	Y	49	32	1			31
							54	9									
06	3150	X	2326	-0-	-824	-0-	2288	2	2	4	Y	33	41	1			23
							36	9									
07	3255	X	106	-0-	-3149	-0-	105	2	1	9	Y	1	23	1			1
08	3255	X	212	-0-	-3043	-0-	209	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	3150	X	289	-0-	-2861	-0-	283	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	3255	X	46	-0-	-3209	-0-	46	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	2340	X	463	-0-	-1877	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	266	-0-	-44	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 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	465	N	442	-0-	-23	-0-	418	2	24	9	N	22					45
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					45
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					45
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					45
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	592	2	23	9	N	21					66
06	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					66
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					66
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					66
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					66
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	39	1			27
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					27
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1564	-0-	-296	-0-	217	1	1305	2	N	38					184
							42	9									
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	221	1	2360	2	N	101	184	0			101
							111	9									
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	241	1	2697	2	N	78					179
							86	9									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	228	1	2224	2	N	60					239
							66	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	253	1	2322	2	N	68	183	0			124
							75	9									
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	267	1	2408	2	N	70					194
							77	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	258	1	2263	2	N	67	175	0			86
							74	9									
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	244	1	2089	2	N	68					154
							75	9									
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	259	1	2153	2	N	75					229
							83	9									
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	264	1	2038	2	N	61					290
							67	9									
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	265	1	1959	2	N	57	186	0			161
							63	9									
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	257	1	1727	2	N	90					251
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 29,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		179	-0-	179	179	13	1	130	2	Y	33					61
							36	9									
04	T. A.		108	-0-	108	287	12	1	66	2	Y	27					88
							30	9									
05	T. A.		108	-0-	108	395	13	1	50	2	Y	41	98	0			31
							45	9									
06	T. A.		140	-0-	140	535	18	1	57	2	Y	59					90
							65	9									
07	680	X	145	-0-	-535	-0-	19	1	61	2	Y	59	110	0			39
							65	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	77	101	0			15
							85	9									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	35					50
							39	9									
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	89	2	Y	21					71
							23	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	1	1	82	2	Y	8					79
							9	9									
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	3	1	89	2	Y	13	80	0			12
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		152	-0-	152	152	12	1	118	2	Y	20					30
							22	9									
04	T. A.		76	-0-	76	228	9	1	52	2	Y	14					44
							15	9									
05	T. A.		72	-0-	72	300	10	1	39	2	Y	21	49	0			16
							23	9									
06	T. A.		93	-0-	93	393	14	1	45	2	Y	31					47
							34	9									
07	490	X	97	-0-	-393	-0-	15	1	48	2	Y	31	58	0			20
							34	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	41	53	0			8
							45	9									
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	18					26
							20	9									
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	70	2	Y	11					37
							12	9									
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	1	1	64	2	Y	5					42
							6	9									
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	70	2	Y	6	42	0			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

01	186	N	95	-0-	-91	-0-	39	1	56	2	Y	-0-					50
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	30	1	37	2	Y	-0-					50
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	70	1	83	2	Y	-0-					50
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	75	1	86	2	Y	-0-					50
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	80	1	69	2	Y	-0-					50
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	75	1	47	2	Y	-0-					50
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	78	1	57	2	Y	-0-					50
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	63	1	78	2	Y	-0-					50
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	61	1	92	2	Y	-0-					50
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	63	1	101	2	Y	-0-					50
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	62	1	90	2	Y	-0-					50
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	61	1	75	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	104	1	7491	2	N	240	355	0			114
							264	9									
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	80	1	5316	2	N	153	181	0			86
							168	9									
03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	162	1	11218	2	N	324	181	0			229
							356	9									
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	159	1	10527	2	N	324	354	0			199
							356	9									
05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	172	1	10787	2	N	308	342	0			165
							339	9									
06	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	157	1	9329	2	N	471	344	0			292
							518	9									
07	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	166	1	9880	2	N	147	343	0			96
							162	9									
08	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	93	1	12756	2	N	290	177	0			209
							319	9									
09	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	83	1	9267	2	N	254	355	0			108
							279	9									
10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	92	1	9111	2	N	262	180	0			190
							288	9									
11	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	92	1	9483	2	N	249	356	0			83
							274	9									
*12	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	108	1	8694	2	N	226	179	0			130
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 118,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,248

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

01	961	N	308	-0-	-653	-0-	82	1	223	2	N	3					122
							3	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	96	1	479	2	N	6					128
							7	9									
03	992	N	386	-0-	-606	-0-	106	1	266	2	N	13					141
							14	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	137	1	234	2	N	4					145
							4	9									
05	651	N	47	-0-	-604	-0-	22	1	22	2	N	3	129	0			19
							3	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	174	1	322	2	N	-0-					19
07	403	N	82	-0-	-321	-0-	34	1	48	2	N	-0-					19
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	90	2	N	-0-					19
09	510	N	99	-0-	-411	-0-	25	1	74	2	N	-0-					19
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	95	1	439	2	N	-0-					19
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	215	1	877	2	N	6					25
							7	9									
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	92	1	269	2	N	3					28
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 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	1829	X	102	-0-	-1727	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					170
02	1148	X	382	-0-	-766	-0-	3	1	369	2	Y	9					179
							10	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	10	1	1163	2	Y	27					206
							30	9									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	19	1	1997	2	Y	17	173	0			50
							19	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	20	1	1926	2	Y	26					76
							29	9									
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	29	1	2775	2	Y	23					99
							25	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	25	1	2380	2	Y	25					124
							28	9									
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	6	1	2391	2	Y	37					161
							41	9									
09	3000	N	3043	-0-	43	43	8	1	3010	2	Y	23					184
							25	9									
10	3100	N	3249	-0-	149	192	11	1	3219	2	Y	17					201
							19	9									
11	3000	N	3318	-0-	318	510	11	1	3284	2	Y	21					222
							23	9									
*12	3489	X	2979	-0-	-510	-0-	15	1	2938	2	Y	24	176	0			70
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 25,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-55	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					2
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					2
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	1	1	146	2	Y	-0-					2
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					2
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					2
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	1					1
							1	9									
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
09	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					1
10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					1
11	151	X	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					1
*12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	27
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-	N	-0-	27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	0	X	-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-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11702 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2689	-0-	-4255	-0-	22	1	2537	2	Y	118	188	0			76
							130	9									
02	6272	X	798	-0-	-5474	-0-	7	1	777	2	Y	13					89
							14	9									
03	6944	X	2411	-0-	-4533	-0-	202	1	2043	2	Y	151	186	0			54
							166	9									
04	5070	X	509	-0-	-4561	-0-	71	1	408	2	Y	27					81
							30	9									
05	4588	X	309	-0-	-4279	-0-	51	1	192	2	Y	60					141
							66	9									
06	2610	X	424	-0-	-2186	-0-	85	1	269	2	Y	64	178	0			27
							70	9									
07	2418	X	141	-0-	-2277	-0-	30	1	96	2	Y	14					41
							15	9									
08	546	X	-0-	-0-	-546	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13965 08/08/2015

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	15	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					85
03	T. A.		939	-0-	939	951	134	1	805	2	Y	-0-					85
04	2634	X	1683	-0-	-951	-0-	300	1	1383	2	Y	-0-					85
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	344	1	1059	2	Y	58					143
							64	9									
06	900	N	631	-0-	-269	-0-	183	1	390	2	Y	53	173	0			23
							58	9									
07	1736	N	1132	-0-	-604	-0-	311	1	803	2	Y	16					39
							18	9									
08	1457	N	1046	-0-	-411	-0-	73	1	949	2	Y	22					61
							24	9									
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	47	1	482	2	Y	18					79
							20	9									
10	1147	N	832	-0-	-315	-0-	74	1	744	2	Y	13					92
							14	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	77	1	997	2	Y	16					108
							18	9									
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	74	1	429	2	Y	11					119
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	0			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 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	217	N	119	-0-	-98	-0-	1 8	1 9	110	2	Y	7					133
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	1 9	1 9	136	2	Y	8					141
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17 17	1 9	172	2	Y	15					156
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	155	2	Y	13					169
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	134	2	Y	10					179
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	37 9	1 9	118	2	Y	8					187
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	39 8	1 9	124	2	Y	7	167	0			27
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	2 12	1 9	152	2	Y	11					38
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	170	2	Y	8					46
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	182	2	Y	10					56
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3 12	1 9	180	2	Y	11					67
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	180	2	Y	9					76

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1154	-0-		-1326		-0-	155	1	930	2	N	63					91
									69	9									
02	2100	X	1436	-0-		-664		-0-	115	1	1232	2	N	81					172
									89	9									
03	2201	X	1653	-0-		-548		-0-	131	1	1467	2	N	50	183	0			39
									55	9									
04	1860	X	1500	-0-		-360		-0-	132	1	1285	2	N	75					114
									83	9									
05	1581	X	1308	-0-		-273		-0-	119	1	1088	2	N	92	178	0			28
									101	9									
06	1590	X	997	-0-		-593		-0-	93	1	837	2	N	61					89
									67	9									
07	1643	X	1197	-0-		-446		-0-	114	1	1006	2	N	70					159
									77	9									
08	1643	X	1284	-0-		-359		-0-	128	1	1099	2	N	52	181	0			30
									57	9									
09	1500	X	999	-0-		-501		-0-	101	1	837	2	N	55					85
									61	9									
10	1302	X	947	-0-		-355		-0-	101	1	783	2	N	57					142
									63	9									
11	1230	X	834	-0-		-396		-0-	93	1	685	2	N	51	170	0			23
									56	9									
12	1271	X	939	-0-		-332		-0-	115	1	770	2	N	49					72
									54	9									

TOTAL GAS PROD: 14,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	865	-0-		-468		-0-	7	1	835	2	N	21					121
									23	9									
02	1204	X	1064	-0-		-140		-0-	9	1	996	2	N	54					175
									59	9									
03	1581	X	946	-0-		-635		-0-	8	1	886	2	N	47	181	0			41
									52	9									
04	1530	X	847	-0-		-683		-0-	7	1	787	2	N	48					89
									53	9									
05	1581	X	822	-0-		-759		-0-	8	1	744	2	N	64					153
									70	9									
06	1140	X	860	-0-		-280		-0-	8	1	786	2	N	60	183	0			30
									66	9									
07	1178	X	1028	-0-		-150		-0-	10	1	959	2	N	54					84
									59	9									
08	1104	X	1104	-0-		-0-		-0-	3	1	1056	2	N	41					125
									45	9									
09	1648	X	1648	-0-		-0-		-0-	4	1	1559	2	N	77	179	0			23
									85	9									
10	1131	X	1131	-0-		-0-		-0-	4	1	1096	2	N	28					51
									31	9									
11	1080	X	812	-0-		-268		-0-	3	1	769	2	N	36					87
									40	9									
12	1705	X	867	-0-		-838		-0-	4	1	815	2	N	44					131
									48	9									

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 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	372	N	149	-0-	-223	-0-	1	1	147	2	N	1					111
							1	9									
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	2	1	243	2	N	3					114
							3	9									
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	28	1	279	2	N	1					115
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					115
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	34	1	129	2	N	-0-					115
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	40	1	127	2	N	-0-					115
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	49	1	156	2	N	-0-					115
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	N	-0-					115
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-					115
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	N	-0-					115
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-					115
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	6					121
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

01	15500	X	7925	-0-	-7575	-0-	98	1	7584	2	N	221	184	0				114
							243	9										
02	12152	X	4853	-0-	-7299	-0-	78	1	4600	2	N	159	189	0				84
							175	9										
03	12803	X	12120	-0-	-683	-0-	155	1	11601	2	N	331	351	0				64
							364	9										
04	12300	X	11774	-0-	-526	-0-	150	1	11207	2	N	379	184	0				259
							417	9										
05	12710	X	11686	-0-	-1024	-0-	155	1	11061	2	N	427	542	0				144
							470	9										
06	11730	X	10982	-0-	-748	-0-	150	1	10399	2	N	394	356	0				182
							433	9										
07	12152	X	10553	-0-	-1599	-0-	155	1	10057	2	N	310	358	0				134
							341	9										
08	11594	X	8855	-0-	-2739	-0-	152	1	8406	2	N	270	182	0				222
							297	9										
09	11220	X	8472	-0-	-2748	-0-	150	1	8046	2	N	251	362	0				111
							276	9										
10	11594	X	8101	-0-	-3493	-0-	155	1	7669	2	N	252	186	0				177
							277	9										
11	10980	X	7017	-0-	-3963	-0-	150	1	6625	2	N	220	188	0				209
							242	9										
12	10540	X	7170	-0-	-3370	-0-	155	1	6799	2	N	196	184	0				221
							216	9										

TOTAL GAS PROD: 109,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,410

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014 - P&A 01/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, S (VICKSBURG) 59079 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GREENBRIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 129104 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4578 - 4747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

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-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

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-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C //CONT.// 870002
COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

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-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 14272 - 14506

01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	76	1	7144	2	Y	128	128	0				1
							4	4	141	9								
02	5572	X	4534	-0-	-1038	-0-	47	1	4394	2	Y	83	83	0				1
							2	4	91	9								
03	6169	X	6127	-0-	-42	-0-	71	1	5951	2	Y	94	94	0				1
							2	4	103	9								
04	7140	X	5081	-0-	-2059	-0-	63	1	4919	2	Y	86	86	0				1
							4	4	95	9								
05	7378	X	5417	-0-	-1961	-0-	113	1	5255	2	Y	39	39	0				1
							6	4	43	9								
06	7140	X	4518	-0-	-2622	-0-	107	1	4327	2	Y	72	72	0				1
							5	4	79	9								
07	6138	X	4950	-0-	-1188	-0-	117	1	4744	2	Y	78	78	0				1
							3	4	86	9								
08	6138	X	4461	-0-	-1677	-0-	114	1	4267	2	Y	69	69	0				1
							4	4	76	9								
09	5250	X	3236	-0-	-2014	-0-	106	1	3075	2	Y	49	49	0				1
							1	4	54	9								
*10	5425	X	3888	-0-	-1537	-0-	130	1	3690	2	Y	60	59	0				2
							2	4	66	9								
*11	4800	X	3570	-0-	-1230	-0-	123	1	3445	2	Y	-0-	2	0				-0-
							2	4										
*12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	216	1	6163	2	Y	-0-						-0-
							3	4										

TOTAL GAS PROD: 59,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	7942	-0-	-3745	-0-	82	1	7702	2	Y	140	139	0			2
							4	4	154	9							
02	10556	X	7511	-0-	-3045	-0-	78	1	7278	2	Y	137	137	0			2
							4	4	151	9							
03	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	135	1	11290	2	Y	177	177	0			2
							4	4	195	9							
04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	122	1	9454	2	Y	165	165	0			2
							7	4	182	9							
05	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	206	1	9578	2	Y	70	71	0			1
							10	4	77	9							
06	11250	X	7966	-0-	-3284	-0-	188	1	7630	2	Y	127	126	0			2
							8	4	140	9							
07	11625	X	7319	-0-	-4306	-0-	173	1	7014	2	Y	115	115	0			2
							5	4	127	9							
08	11625	X	6704	-0-	-4921	-0-	171	1	6414	2	Y	104	104	0			2
							5	4	114	9							
09	9780	X	4115	-0-	-5665	-0-	135	1	3910	2	Y	62	63	0			1
							2	4	68	9							
*10	9858	X	7369	-0-	-2489	-0-	247	1	6993	2	Y	114	112	0			3
							4	4	125	9							
*11	7980	X	1508	-0-	-6472	-0-	51	1	1444	2	Y	11	14	0			-0-
							1	4	12	9							
12	7316	X	39	-0-	-7277	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3723	-0-	-3128	-0-	38	1	3611	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
02	6188	X	2639	-0-	-3549	-0-	27	1	2558	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
03	6851	X	5378	-0-	-1473	-0-	62	1	5224	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
04	6180	X	2448	-0-	-3732	-0-	30	1	2370	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
05	5456	X	3415	-0-	-2041	-0-	71	1	3315	2	Y	23	24	0			-0-
							4	4	25	9							
06	5190	X	3296	-0-	-1894	-0-	78	1	3157	2	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							
07	5363	X	2371	-0-	-2992	-0-	56	1	2273	2	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							
08	5363	X	4502	-0-	-861	-0-	115	1	4306	2	Y	70	69	0			1
							4	4	77	9							
09	3300	X	418	-0-	-2882	-0-	14	1	397	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
10	3410	X	603	-0-	-2807	-0-	20	1	573	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	4350	X	1976	-0-	-2374	-0-	68	1	1900	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	4495	X	1297	-0-	-3198	-0-	44	1	1248	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 32,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	645	-0-	-3571	-0-	7	1	625	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	187	1	5282	2	Y	86	84	0			2
							3	4	95	9							
*11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	193	1	5405	2	Y	40	41	0			1
							2	4	44	9							
*12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	164	1	4670	2	Y	35	35	0			1
							2	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 16,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5649	-0-	-1760	-0-	58	1	5480	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
02	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	108	1	10088	2	Y	190	189	0			2
							5	4	209	9							
03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	121	1	10134	2	Y	160	160	0			2
							4	4	176	9							
04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	97	1	7569	2	Y	132	132	0			2
							6	4	145	9							
05	11532	X	6958	-0-	-4574	-0-	145	1	6752	2	Y	49	50	0			1
							7	4	54	9							
06	11160	X	4850	-0-	-6310	-0-	115	1	4645	2	Y	77	77	0			1
							5	4	85	9							
07	11532	X	5416	-0-	-6116	-0-	128	1	5191	2	Y	85	85	0			1
							3	4	94	9							
08	10447	X	3404	-0-	-7043	-0-	87	1	3256	2	Y	53	53	0			1
							3	4	58	9							
09	7830	X	2341	-0-	-5489	-0-	77	1	2223	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
*10	5797	X	2126	-0-	-3671	-0-	71	1	2018	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
*11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	231	1	6484	2	Y	111	110	0			2
							3	4	122	9							
*12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	253	1	7221	2	Y	115	115	0			2
							4	4	127	9							

TOTAL GAS PROD: 73,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5335	-0-	-2663	-0-	55	1	5175	2	Y	93	93	0			1
							3	4	102	9							
02	8428	X	7193	-0-	-1235	-0-	75	1	6969	2	Y	132	131	0			2
							4	4	145	9							
03	9331	X	8343	-0-	-988	-0-	97	1	8102	2	Y	128	128	0			2
							3	4	141	9							
04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	104	1	8116	2	Y	141	141	0			2
							6	4	155	9							
05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	158	1	7328	2	Y	54	55	0			1
							8	4	59	9							
06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	168	1	6827	2	Y	114	113	0			2
							7	4	125	9							
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	149	1	6042	2	Y	98	99	0			1
							4	4	108	9							
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	127	1	4761	2	Y	77	77	0			1
							4	4	85	9							
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	144	1	4156	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
*10	6479	X	5000	-0-	-1479	-0-	168	1	4744	2	Y	77	76	0			2
							3	4	85	9							
*11	6270	X	4760	-0-	-1510	-0-	164	1	4594	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
*12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	220	1	6273	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 75,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

01	14B2 EXT		4757	-0-	4757	18320	86	1	79	2	N	-0-					114
							4592	3									
02	14B2 EXT		3875	-0-	3875	22195	68	1	60	2	N	-0-					114
							3747	3									
03	14B2 EXT		3992	-0-	3992	26187	59	1	90	2	N	-0-					114
							3843	3									
04	29808	X	3621	-0-	-26187	-0-	96	1	210	2	N	-0-					114
							3315	3									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	58	1	81	2	N	-0-					114
							3368	3									
06	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	68	1	298	2	N	-0-					114
							2950	3									
07	4092	X	3483	-0-	-609	-0-	88	1	55	2	N	1					115
							3339	3	1	9							
08	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	76	1	60	2	N	1	71	1			45
							3288	3	1	9							
09	3630	X	3026	-0-	-604	-0-	101	1	54	2	N	-0-					45
							2871	3									
10	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	57	1	48	2	N	-0-					45
							2694	3									
11	3360	X	2872	-0-	-488	-0-	50	1	42	2	N	-0-					45
							2780	3									
12	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	53	1	51	2	N	-0-					45
							2968	3									

TOTAL GAS PROD: 41,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 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	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	115	1	105	2	Y	-0-					6
							6122	3									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	73	1	65	2	Y	6	6	8			6
							4063	3	7	9							
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	84	1	127	2	Y	101	1	8			106
							5425	3	111	9							
04	4500	X	4264	-0-	-236	-0-	113	1	247	2	Y	2	2	8			106
							3902	3	2	9							
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	85	1	119	2	Y	-0-					106
							4969	3									
06	6150	X	4279	-0-	-1871	-0-	87	1	384	2	Y	-0-					106
							3808	3									
07	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	138	1	86	2	Y	5	4	8			107
							5224	3	6	9							
08	5735	X	4553	-0-	-1182	-0-	100	1	79	2	Y	36	121	1	2	8	20
							4334	3	40	9							
09	5010	X	3499	-0-	-1511	-0-	116	1	63	2	Y	-0-					20
							3320	3									
10	5456	X	3019	-0-	-2437	-0-	62	1	52	2	Y	2	2	8			20
							2903	3	2	9							
11	5280	X	2782	-0-	-2498	-0-	48	1	41	2	Y	1	1	8			20
							2692	3	1	9							
12	4681	X	2561	-0-	-2120	-0-	44	1	43	2	Y	1	1	8			20
							2473	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 51,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	38	1	35	2	N	-0-					25
							2017	3									
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	36	1	32	2	N	86	6	8			105
							1981	3	95	9							
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	1	1	8			105
							2478	3	1	9							
04	2010	N	1778	-0-	-232	-0-	42	1	93	2	N	167	192	1	8	8	72
							1459	3	184	9							
05	2077	N	1452	-0-	-625	-0-	24	1	33	2	N	1	1	8			72
							1394	3	1	9							
06	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	39	1	171	2	N	-0-					72
							1698	3									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	49	1	30	2	N	4	4	8			72
							1856	3	4	9							
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	43	1	34	2	N	79	136	1	3	8	12
							1850	3	87	9							
09	1920	N	1557	-0-	-363	-0-	52	1	28	2	N	-0-					12
							1477	3									
10	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	38	1	31	2	N	2	2	8			12
							1767	3	2	9							
11	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	31	1	26	2	N	2	1	8			13
							1723	3	2	9							
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	N	1	1	8			13
							1943	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 23,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-		51	1	47	2	Y	-0-					6
								2716	3									
02	2800	N	5243	-0-	2443	2443		91	1	81	2	Y	7	7	8			6
								5063	3	8	9							
03	3100	N	4853	-0-	1753	4196		71	1	108	2	Y	51	1	8			56
								4618	3	56	9							
04	3000	N	3820	-0-	820	5016		101	1	222	2	Y	3	3	8			56
								3494	3	3	9							
05	10233	X	5217	-0-	-5016	-0-		86	1	120	2	Y	1	1	8			56
								5010	3	1	9							
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-		81	1	357	2	Y	-0-					56
								3538	3									
07	3751	X	2287	-0-	-1464	-0-		58	1	36	2	Y	4	4	8			56
								2189	3	4	9							
08	3751	X	2012	-0-	-1739	-0-		44	1	35	2	Y	19	63	1	3	8	9
								1912	3	21	9							
09	3630	X	1476	-0-	-2154	-0-		49	1	26	2	Y	-0-					9
								1401	3									
10	3751	X	1747	-0-	-2004	-0-		36	1	30	2	Y	2	2	8			9
								1679	3	2	9							
11	3630	X	879	-0-	-2751	-0-		15	1	13	2	Y	-0-					9
								851	3									
*12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-		33	1	32	2	Y	2	2	8			9
								1825	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 36,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-		43	1	40	2	N	-0-					24
								2311	3									
02	2100	X	1276	-0-	-824	-0-		22	1	20	2	N	6	6	8			24
								1227	3	7	9							
03	2077	X	1679	-0-	-398	-0-		25	1	38	2	N	1	1	8			24
								1615	3	1	9							
04	2310	X	1437	-0-	-873	-0-		38	1	83	2	N	12	2	8			34
								1303	3	13	9							
05	2387	X	870	-0-	-1517	-0-		14	1	20	2	N	-0-					34
								836	3									
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-		49	1	216	2	N	-0-					34
								2137	3									
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-		47	1	29	2	N	3	3	8			34
								1778	3	3	9							
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-		55	1	43	2	N	3	3	8			34
								2363	3	3	9							
09	2400	X	1376	-0-	-1024	-0-		46	1	25	2	N	-0-					34
								1305	3									
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-		55	1	46	2	N	2	2	8			34
								2575	3	2	9							
11	2400	X	942	-0-	-1458	-0-		16	1	14	2	N	-0-					34
								912	3									
12	2449	X	1515	-0-	-934	-0-		26	1	25	2	N	1	1	8			34
								1463	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 20,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

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	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	129	1	118	2	N	-0-					11
							6864	3									
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	96	1	85	2	N	6	6	8			11
							5306	3	7	9							
03	6169	X	6126	-0-	-43	-0-	91	1	138	2	N	1	1	8			11
							5896	3	1	9							
04	6870	X	1535	-0-	-5335	-0-	38	1	83	2	N	101	2	8			110
							1303	3	111	9							
05	7099	X	5785	-0-	-1314	-0-	95	1	133	2	N	1	1	8			110
							5556	3	1	9							
06	6870	X	5379	-0-	-1491	-0-	110	1	483	2	N	-0-					110
							4786	3									
07	6138	X	5262	-0-	-876	-0-	133	1	83	2	N	4	4	8			110
							5042	3	4	9							
08	6138	X	5726	-0-	-412	-0-	125	1	98	2	N	87	184	1	3	8	10
							5407	3	96	9							
09	5610	X	4529	-0-	-1081	-0-	151	1	81	2	N	-0-					10
							4297	3									
10	5797	X	4117	-0-	-1680	-0-	84	1	70	2	N	2	2	8			10
							3961	3	2	9							
11	5550	X	3978	-0-	-1572	-0-	69	1	58	2	N	-0-					10
							3851	3									
12	5735	X	4122	-0-	-1613	-0-	72	1	69	2	N	1	1	8			10
							3980	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 59,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

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	21421	X	12635	-0-	-8786	-0-	727	1	11891	3	N	15					66
							17	9									
02	19152	X	11235	-0-	-7917	-0-	709	1	10515	3	N	10					76
							11	9									
03	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	1420	1	20045	3	N	112					188
							123	9									
04	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	1112	1	18003	3	N	182	192	1			178
							200	9									
05	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	850	1	16248	3	N	139	192	1			125
							153	9									
06	20880	X	17216	-0-	-3664	-0-	882	1	16223	3	N	101					226
							111	9									
07	21576	X	13066	-0-	-8510	-0-	730	1	12230	3	N	96	190	1			132
							106	9									
08	21576	X	13151	-0-	-8425	-0-	743	1	12343	3	N	59					191
							65	9									
09	19320	X	9320	-0-	-10000	-0-	533	1	8667	3	N	109	189	1			111
							120	9									
10	17794	X	14628	-0-	-3166	-0-	932	1	13673	3	N	21					132
							23	9									
11	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	1655	1	15749	3	N	130	194	1			68
							143	9									
*12	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	1408	1	15225	3	N	216					284
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 183,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7260	-0-	-1265	-0-	416	1	6811	3	N	30					65
							33	9									
02	7728	X	6735	-0-	-993	-0-	407	1	6040	3	N	262	195	1			132
							288	9									
03	8556	X	6790	-0-	-1766	-0-	442	1	6236	3	N	102	190	1			44
							112	9									
04	8280	X	7380	-0-	-900	-0-	426	1	6907	3	N	43					87
							47	9									
05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	437	1	8350	3	N	197	192	1			92
							217	9									
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	445	1	8181	3	N	243	190	1			145
							267	9									
07	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	466	1	7810	3	N	143	191	1			97
							157	9									
08	8990	X	7432	-0-	-1558	-0-	409	1	6793	3	N	209	184	1			122
							230	9									
09	8880	X	4793	-0-	-4087	-0-	277	1	4507	3	N	8					130
							9	9									
10	9176	X	4278	-0-	-4898	-0-	265	1	3884	3	N	117	193	1			54
							129	9									
11	8880	X	6593	-0-	-2287	-0-	606	1	5767	3	N	200	194	1			60
							220	9									
12	8432	X	6333	-0-	-2099	-0-	533	1	5765	3	N	32					92
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 83,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17194	-0-	-1158	-0-	988	1	16160	3	Y	42	45	1			11
							46	9									
02	15596	X	14132	-0-	-1464	-0-	890	1	13211	3	Y	28	25	1			14
							31	9									
03	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	1076	1	15192	3	Y	26	24	1			16
							29	9									
04	16650	X	15241	-0-	-1409	-0-	885	1	14328	3	Y	25	26	1			15
							28	9									
05	17205	X	15387	-0-	-1818	-0-	764	1	14588	3	Y	32	27	1			20
							35	9									
06	16650	X	14759	-0-	-1891	-0-	760	1	13965	3	Y	31	41	1			10
							34	9									
07	16306	X	14804	-0-	-1502	-0-	833	1	13945	3	Y	24	17	1			17
							26	9									
08	16306	X	13702	-0-	-2604	-0-	776	1	12891	3	Y	32	37	1			12
							35	9									
09	15240	X	12989	-0-	-2251	-0-	751	1	12207	3	Y	28	20	1			20
							31	9									
10	15376	X	14803	-0-	-573	-0-	942	1	13821	3	Y	36	42	1			14
							40	9									
11	14760	X	14175	-0-	-585	-0-	1343	1	12779	3	Y	48	41	1			21
							53	9									
12	14818	X	14740	-0-	-78	-0-	1242	1	13434	3	Y	58	53	1			26
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 178,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 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	39866	X	36855	-0-	-3011	-0-	2097	1	34300	3	Y	416	445	1			107
							458	9									
02	34720	X	33483	-0-	-1237	-0-	2092	1	31040	3	Y	319	268	1			158
							351	9									
03	38440	X	35493	-0-	-2947	-0-	2329	1	32875	3	Y	263	260	1			161
							289	9									
04	37200	X	33340	-0-	-3860	-0-	1924	1	31157	3	Y	235	257	1			139
							259	9									
05	39310	X	39310	-0-	-0-	-0-	1937	1	37011	3	Y	329	259	1			209
							362	9									
06	35880	X	34977	-0-	-903	-0-	1787	1	32851	3	Y	308	417	1			100
							339	9									
07	37076	X	36552	-0-	-524	-0-	2045	1	34242	3	Y	241	171	1			170
							265	9									
08	39308	X	36597	-0-	-2711	-0-	2062	1	34257	3	Y	253	325	1			98
							278	9									
09	38040	X	35388	-0-	-2652	-0-	2037	1	33111	3	Y	218	156	1			160
							240	9									
10	39308	X	34923	-0-	-4385	-0-	2210	1	32407	3	Y	278	327	1			111
							306	9									
11	35430	X	26145	-0-	-9285	-0-	2467	1	23469	3	Y	190	216	1			85
							209	9									
12	36611	X	33934	-0-	-2677	-0-	2853	1	30860	3	Y	201	195	1			91
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 416,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,251

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	32856	-0-	-1027	-0-	1871	1	30597	3	Y	353	370	1			91
							388	9									
02	30604	X	29208	-0-	-1396	-0-	1822	1	27036	3	Y	318	251	1			158
							350	9									
03	33883	X	31634	-0-	-2249	-0-	2073	1	29268	3	Y	266	261	1			163
							293	9									
04	32010	X	30444	-0-	-1566	-0-	1754	1	28414	3	Y	251	266	1			148
							276	9									
05	32860	X	31182	-0-	-1678	-0-	1533	1	29288	3	Y	328	268	1			208
							361	9									
06	31800	X	28486	-0-	-3314	-0-	1453	1	26704	3	Y	299	410	1			97
							329	9									
07	32333	X	30203	-0-	-2130	-0-	1686	1	28236	3	Y	255	172	1			180
							281	9									
08	31620	X	30227	-0-	-1393	-0-	1696	1	28177	3	Y	322	377	1			125
							354	9									
09	30450	X	28442	-0-	-2008	-0-	1633	1	26542	3	Y	243	189	1			179
							267	9									
10	31186	X	28984	-0-	-2202	-0-	1828	1	26811	3	Y	314	367	1			126
							345	9									
11	30077	X	30077	-0-	-0-	-0-	2827	1	26901	3	Y	317	301	1			142
							349	9									
*12	30366	X	30366	-0-	-0-	-0-	2541	1	27480	3	Y	314	313	1			143
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 362,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,580

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1872	-0-	-4638	-0-	107	1	1747	3	Y	16	24	1			4
							18	9									
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	295	1	4378	3	Y	24	16	1			12
							26	9									
03	4805	X	2743	-0-	-2062	-0-	181	1	2550	3	Y	11	16	1			7
							12	9									
04	4650	X	3911	-0-	-739	-0-	226	1	3664	3	Y	19	15	1			11
							21	9									
05	5208	X	3393	-0-	-1815	-0-	168	1	3206	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
06	5040	X	3432	-0-	-1608	-0-	176	1	3234	3	Y	20	25	1			6
							22	9									
07	5208	X	3366	-0-	-1842	-0-	189	1	3164	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
08	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	223	1	3710	3	Y	23	22	1			9
							25	9									
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	241	1	3917	3	Y	20	14	1			15
							22	9									
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	267	1	3909	3	Y	30	33	1			12
							33	9									
11	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	332	1	3157	3	Y	21	24	1			9
							23	9									
12	4309	X	3248	-0-	-1061	-0-	273	1	2955	3	Y	18	19	1			8
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 42,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	863	-0-	-0-	-0-	49	1	808	3	N	5					82
							6	9									
02	840	X	755	-0-	-85	-0-	47	1	700	3	N	7					89
							8	9									
03	930	X	485	-0-	-445	-0-	32	1	450	3	N	3					92
							3	9									
04	900	X	531	-0-	-369	-0-	31	1	498	3	N	2					94
							2	9									
05	868	X	519	-0-	-349	-0-	26	1	493	3	N	-0-					94
06	840	X	169	-0-	-671	-0-	9	1	160	3	N	-0-					94
07	837	X	700	-0-	-137	-0-	39	1	655	3	N	5					99
							6	9									
08	558	X	127	-0-	-431	-0-	7	1	119	3	N	1					100
							1	9									
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	39	1	627	3	N	12					112
							13	9									
10	713	X	20	-0-	-693	-0-	1	1	19	3	N	-0-					112
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	86	1	814	3	N	5					117
							6	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	-182	-0-	69	1	1128	3	Y	43	45	1			11
							47	9									
02	1316	N	794	-0-	-522	-0-	48	1	715	3	Y	28	25	1			14
							31	9									
03	1395	N	710	-0-	-685	-0-	46	1	644	3	Y	18	21	1			11
							20	9									
04	1200	N	420	-0-	-780	-0-	24	1	387	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
05	868	N	560	-0-	-308	-0-	27	1	521	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	34	1	620	3	Y	18	19	1			6
							20	9									
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	16	1	275	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 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	5549	X	4970	-0-	-579	-0-	286	1	4678	3	N	5					123
							6	9									
02	5012	X	4654	-0-	-358	-0-	285	1	4235	3	N	122	195	1			50
							134	9									
03	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	325	1	4588	3	N	5					55
							6	9									
04	5160	X	4883	-0-	-277	-0-	283	1	4589	3	N	10					65
							11	9									
05	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	240	1	4581	3	N	5					70
							6	9									
06	4980	X	4315	-0-	-665	-0-	222	1	4087	3	N	5					75
							6	9									
07	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	253	1	4243	3	N	1					76
							1	9									
08	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	263	1	4369	3	N	16					92
							18	9									
09	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	257	1	4181	3	N	6					98
							7	9									
10	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	263	1	3862	3	N	98	165	1			31
							108	9									
11	4500	X	4046	-0-	-454	-0-	384	1	3656	3	N	5					36
							6	9									
*12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	397	1	4293	3	N	14					50
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 55,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
03	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
08	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
10	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
11	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
*12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-65	-0-	36	1	364	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	2	N	-0-					-0-
04	390	N	87	-0-	-303	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	3	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	59	1	806	3	N	-0-					-0-
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

01	10974	X	9564	-0-	-1410	-0-	9564	2			N	-0-					84
02	10332	X	9586	-0-	-746	-0-	9586	2			N	-0-					84
03	11439	X	9593	-0-	-1846	-0-	9593	2			N	-0-					84
04	11070	X	9610	-0-	-1460	-0-	9610	2			N	-0-					84
05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					84
06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					84
07	10602	X	9890	-0-	-712	-0-	9890	2			N	-0-					84
08	10695	X	10558	-0-	-137	-0-	10558	2			N	-0-					84
09	10560	X	9330	-0-	-1230	-0-	9330	2			N	-0-					84
10	10912	X	9301	-0-	-1611	-0-	9301	2			N	-0-					84
11	10560	X	8766	-0-	-1794	-0-	8766	2			N	-0-					84
12	10571	X	5449	-0-	-5122	-0-	5449	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 112,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
BENAVIDES - STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 214037 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9258 - 9262

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2015 - P/A 02-25-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, WEST (GARCIA) //CONT.// 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

01	775	X	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					140
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					140
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					140
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					140
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					140
06	3000	N	10083	-0-	7083	7083	10083	2			N	-0-					140
07	3100	N	21196	-0-	18096	25179	21196	2			N	-0-					140
08	3100	N	2546	-0-	-554	24625	2546	2			N	-0-					140
09	24625	X	-0-	-0-	-24625	-0-					N	-0-					140
10	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					N	-0-					140
11	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					N	-0-					140
12	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 43,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					63
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	445	3	1	9	N	1	55	1			9
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					9
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					9
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					9
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	64	1	351	3	N	1	1	1			9
							1	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	-0-					9
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	34	1	423	3	N	-0-					9
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	29	1	369	3	N	-0-					9
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	N	-0-					9
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	35	1	410	3	N	-0-					9
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2931	-0-		-882		-0-	55	1	1081	2	N	56					171
									1733	3	62	9							
02	3332	X	3034	-0-		-298		-0-	55	1	45	2	N	55	183	1			43
									2873	3	61	9							
03	3596	X	3372	-0-		-224		-0-	60	1	50	2	N	28					71
									3231	3	31	9							
04	3480	X	3191	-0-		-289		-0-	61	1	295	2	N	43	2	8			112
									2788	3	47	9							
05	3743	X	3743	-0-		-0-		-0-	79	1	58	2	N	38					150
									3564	3	42	9							
06	3348	X	3348	-0-		-0-		-0-	71	1	290	2	N	24					174
									2961	3	26	9							
07	3609	X	3609	-0-		-0-		-0-	59	1	93	2	N	25	176	1			23
									3429	3	28	9							
08	3917	X	3917	-0-		-0-		-0-	68	1	151	2	N	33	1	8			55
									3662	3	36	9							
09	4300	X	4300	-0-		-0-		-0-	86	1	166	2	N	28					83
									4017	3	31	9							
10	4324	X	4324	-0-		-0-		-0-	92	1	66	2	N	33	94	1			22
									4130	3	36	9							
11	3964	X	3964	-0-		-0-		-0-	90	1	813	2	N	1					23
									3060	3	1	9							
12	4433	X	4075	-0-		-358		-0-	81	1	129	2	N	7					30
									3857	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 43,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4558	X	4558	-0-		-0-		-0-	552	1	1522	2	N	41					259
									2439	3	45	9							
02	5910	X	5910	-0-		-0-		-0-	727	1	79	2	N	37	194	1			102
									5063	3	41	9							
03	10569	X	10569	-0-		-0-		-0-	1321	1	141	2	N	43					145
									9060	3	47	9							
04	8686	X	8686	-0-		-0-		-0-	1271	1	698	2	N	107	1	8			251
									6599	3	118	9							
05	5018	X	5018	-0-		-0-		-0-	743	1	67	2	N	71	189	1			133
									4130	3	78	9							
06	4258	X	4258	-0-		-0-		-0-	608	1	324	2	N	22					155
									3302	3	24	9							
07	10994	X	10994	-0-		-0-		-0-	1278	1	255	2	N	81					236
									9372	3	89	9							
08	8506	X	8506	-0-		-0-		-0-	1103	1	291	2	N	43	264	1			15
									7065	3	47	9							
09	4523	X	4523	-0-		-0-		-0-	694	1	151	2	N	19	18	1			16
									3657	3	21	9							
10	4000	X	4000	-0-		-0-		-0-	648	1	53	2	N	9					25
									3289	3	10	9							
11	3684	X	3684	-0-		-0-		-0-	568	1	654	2	N	2	11	1			16
									2460	3	2	9							
*12	4040	X	4040	-0-		-0-		-0-	547	1	113	2	N	14					30
									3365	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 74,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-164	-0-	18	1	49	2	N	-0-					139
							79	3									
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	46	1	5	2	N	-0-					139
							321	3									
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	54	1	6	2	N	-0-					139
							368	3									
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	61	1	33	2	N	10					149
							316	3	11	9							
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					149
06	420	X	232	-0-	-188	-0-	33	1	18	2	N	-0-					149
							181	3									
07	434	X	349	-0-	-85	-0-	41	1	8	2	N	-0-					149
							300	3									
08	434	X	196	-0-	-238	-0-	25	1	7	2	N	4	131	1	1	8	21
							160	3	4	9							
09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	N	-0-					21
							351	3									
10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	-0-					21
							290	3									
11	330	X	94	-0-	-236	-0-	14	1	17	2	N	-0-					21
							63	3									
12	434	X	266	-0-	-168	-0-	36	1	7	2	N	-0-					21
							223	3									

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	1303	2	N	-0-					25
							2089	3									
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	60	1	49	2	N	-0-					25
							3133	3									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	70	1	59	2	N	14					39
							3809	3	15	9							
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	89	1	434	2	N	26					65
							4103	3	29	9							
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	77	1	56	2	N	64					129
							3470	3	70	9							
06	3840	X	2743	-0-	-1097	-0-	59	1	239	2	N	4					133
							2441	3	4	9							
07	4805	X	4740	-0-	-65	-0-	78	1	123	2	N	-0-					133
							4539	3									
08	4805	X	4525	-0-	-280	-0-	79	1	175	2	N	23	146	1	1	8	9
							4246	3	25	9							
09	4650	X	2951	-0-	-1699	-0-	59	1	114	2	N	13					22
							2764	3	14	9							
10	4743	X	3222	-0-	-1521	-0-	69	1	49	2	N	23					45
							3079	3	25	9							
11	4590	X	2774	-0-	-1816	-0-	62	1	562	2	N	31	41	1			35
							2116	3	34	9							
12	4743	X	2946	-0-	-1797	-0-	58	1	94	2	N	-0-					35
							2794	3									

TOTAL GAS PROD: 42,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	857	1	2361	2	N	-0-					54
							3784	3									
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	753	1	82	2	N	-0-					54
							5242	3									
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	773	1	82	2	N	40					94
							5301	3	44	9							
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	889	1	488	2	N	96					190
							4618	3	106	9							
05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	997	1	90	2	N	53					243
							5541	3	58	9							
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	920	1	489	2	N	14	191	1			66
							4990	3	15	9							
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	758	1	151	2	N	16	1	8			81
							5558	3	18	9							
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	842	1	222	2	N	11	74	1			18
							5392	3	12	9							
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	933	1	203	2	N	33					51
							4917	3	36	9							
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	966	1	78	2	N	28	58	1			21
							4907	3	31	9							
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	911	1	1049	2	N	25					46
							3946	3	28	9							
12	5704	X	5686	-0-	-18	-0-	768	1	159	2	N	30					76
							4726	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 75,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	77	1	212	2	N	-0-					180
							341	3									
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	80	1	9	2	N	-0-					180
							559	3									
03	775	X	737	-0-	-38	-0-	92	1	10	2	N	1					181
							634	3	1	9							
04	750	X	701	-0-	-49	-0-	102	1	56	2	N	13					194
							529	3	14	9							
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					194
06	720	X	390	-0-	-330	-0-	56	1	30	2	N	-0-					194
							304	3									
07	744	X	560	-0-	-184	-0-	65	1	13	2	N	2					196
							480	3	2	9							
08	744	X	646	-0-	-98	-0-	84	1	22	2	N	2	108	1			90
							538	3	2	9							
09	690	X	394	-0-	-296	-0-	61	1	13	2	N	-0-					90
							320	3									
10	558	X	398	-0-	-160	-0-	65	1	5	2	N	-0-					90
							328	3									
11	630	X	142	-0-	-488	-0-	22	1	25	2	N	-0-					90
							95	3									
*12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	693	1	143	2	N	56					146
							4265	3	62	9							

TOTAL GAS PROD: 10,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

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	3627	X	3257	-0-	-370	-0-		399	1	1098	2	N	-0-					101
								1760	3									
02	3276	X	2930	-0-	-346	-0-		356	1	39	2	N	52					153
								2478	3	57	9							
03	3534	X	3222	-0-	-312	-0-		394	1	42	2	N	76	194	1			35
								2702	3	84	9							
04	3420	X	2947	-0-	-473	-0-		433	1	238	2	N	26	2	8			59
								2247	3	29	9							
05	3410	X	3251	-0-	-159	-0-		486	1	44	2	N	15					74
								2704	3	17	9							
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-		451	1	240	2	N	12					86
								2449	3	13	9							
07	3255	X	3168	-0-	-87	-0-		370	1	74	2	N	11					97
								2712	3	12	9							
08	3255	X	3225	-0-	-30	-0-		418	1	110	2	N	20					117
								2675	3	22	9							
09	3150	X	3137	-0-	-13	-0-		481	1	105	2	N	16	115	1			18
								2533	3	18	9							
10	3255	X	3156	-0-	-99	-0-		509	1	41	2	N	18					36
								2586	3	20	9							
11	3150	X	3013	-0-	-137	-0-		462	1	533	2	N	13	11	1			38
								2004	3	14	9							
12	3255	X	3108	-0-	-147	-0-		421	1	87	2	N	10					48
								2589	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 37,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 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	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-		1217	1	3352	2	N	180	186	1			104
								5374	3	198	9							
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-		990	1	108	2	N	50					154
								6897	3	55	9							
03	8246	X	6614	-0-	-1632	-0-		816	1	87	2	N	106	191	1			69
								5594	3	117	9							
04	9810	X	4999	-0-	-4811	-0-		726	1	399	2	N	95					164
								3769	3	105	9							
05	10137	X	6542	-0-	-3595	-0-		966	1	87	2	N	107					271
								5371	3	118	9							
06	9810	X	7180	-0-	-2630	-0-		1028	1	546	2	N	26	186	1			111
								5577	3	29	9							
07	8928	X	7897	-0-	-1031	-0-		912	1	182	2	N	106					217
								6686	3	117	9							
08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-		1051	1	277	2	N	35	231	1	1	8	20
								6731	3	39	9							
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-		1153	1	251	2	N	52	51	1			21
								6076	3	57	9							
10	7812	X	7334	-0-	-478	-0-		1178	1	96	2	N	71					92
								5982	3	78	9							
11	7560	X	6707	-0-	-853	-0-		1031	1	1187	2	N	21	13	1			100
								4466	3	23	9							
12	7812	X	5996	-0-	-1816	-0-		798	1	165	2	N	114	189	1			25
								4908	3	125	9							

TOTAL GAS PROD: 87,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1297	3	42	9	N	38	1	1			37
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	N	1	1	1			37
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1510	3	37	9	N	34	1	1			70
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	179	1	985	3	N	2					72
							2	9									
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	51	1	898	3	N	-0-					72
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	68	1	851	3	N	-0-					72
09	960	N	754	-0-	-206	-0-	55	1	699	3	N	-0-					72
10	961	N	769	-0-	-192	-0-	58	1	711	3	N	-0-					72
11	900	N	629	-0-	-271	-0-	49	1	580	3	N	-0-					72
12	775	N	486	-0-	-289	-0-	41	1	445	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 9,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

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-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

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-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3140	-0-	-1944	-0-	3104	3	36	9	N	33	6	1			181
02	4592	X	3223	-0-	-1369	-0-	3191	3	32	9	N	29	178	1			32
03	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	3464	3	39	9	N	35	9	1			58
04	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	3180	3	31	9	N	28	8	1			78
05	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3508	3	28	9	N	25	8	1			95
06	3450	X	3432	-0-	-18	-0-	525	1	2892	3	N	14	96	1			13
							15	9									
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	203	1	3582	3	N	19					32
							21	9									
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	276	1	3427	3	N	20	10	1			42
							22	9									
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	266	1	3376	3	N	29	6	1			65
							32	9									
10	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	264	1	3257	3	N	26	11	1			80
							29	9									
11	3690	X	688	-0-	-3002	-0-	52	1	612	3	N	22	10	1			92
							24	9									
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	2	1			90

TOTAL GAS PROD: 35,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

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-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 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-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 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	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-

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	649	-0-	-95	-0-	627 2	22 9	N	20			112
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	851 2	8 9	N	7			119
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	847 2	6 9	N	5			124
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	765 2	33 9	N	30	96 1		58
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	878 2	15 9	N	14			72
06	840 N	743	-0-	-97	-0-	726 2	17 9	N	15			87
07	837 N	765	-0-	-72	-0-	752 2	13 9	N	12			99
08	899 N	776	-0-	-123	-0-	770 2	6 9	N	5			104
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	716 2	3 9	N	3			107
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	681 2	13 9	N	12			119
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	799 2	23 9	N	21			140
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	791 2	15 9	N	14	102 1		52

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		591	-0-	591	591	426	3	165	9	Y	150	122	1			28
03	14B2 EXT		853	-0-	853	1444	730	3	123	9	Y	112	113	1			27
04	1925	X	481	-0-	-1444	-0-	431	3	50	9	Y	45	63	1			9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	79	1			31
06	840	N	294	-0-	-546	-0-	43	1	233	3	Y	16	33	1			14
							18	9									
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	20	1	362	3	Y	30	36	1			8
							33	9									
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	69	1	851	3	Y	136	120	1			24
							150	9									
09	300	N	110	-0-	-190	-0-	7	1	88	3	Y	14	28	1			10
							15	9									
10	T. A.		130	-0-	130	130	10	1	120	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	T. A.		36	-0-	36	166	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		12	-0-	12	178	1	1	9	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 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	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-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
06	82	X	39	-0-	-43	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	181	-0-	-160	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	106	-0-	-173	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 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	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2756	3	73	9	Y	66	56	1			10
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3122	3	76	9	Y	69	62	1			17
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2774	3	87	9	Y	79	84	1			12
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3442	3	198	9	Y	180	140	1			52
06	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	2979	1	19272	3	Y	61	2	1			111
							67	9									
07	75211	X	75211	-0-	-0-	-0-	3971	1	70207	3	Y	939	908	1			142
							1033	9									
08	65820	X	65820	-0-	-0-	-0-	4844	1	60200	3	Y	705	654	1			193
							776	9									
09	54065	X	54065	-0-	-0-	-0-	3900	1	49565	3	Y	545	578	1			160
							600	9									
10	40674	X	40674	-0-	-0-	-0-	3019	1	37284	3	Y	337	407	1			90
							371	9									
11	72780	X	30141	-0-	-42639	-0-	2335	1	27564	3	Y	220	214	1			96
							242	9									
12	75206	X	26526	-0-	-48680	-0-	2224	1	24151	3	Y	137	10	1			223
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 327,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,338

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1395	-0-	-434	-0-	1241	3	154	9	Y	140	165	1			14
02	1680	N	1268	-0-	-412	-0-	1115	3	153	9	Y	139	107	1			46
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1223	3	231	9	Y	210	179	1			77
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1078	3	226	9	Y	205	216	1			66
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1090	3	219	9	Y	199	158	1			107
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	166	1	915	3	Y	135	143	1			99
							149	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1565	3	Y	228	228	1			99
							251	9									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	140	1	1742	3	Y	254	234	1			119
							279	9									
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	76	1	960	3	Y	89	101	1			107
							98	9									
10	1891	N	1099	-0-	-792	-0-	74	1	916	3	Y	99	84	1			122
							109	9									
11	2100	N	1761	-0-	-339	-0-	124	1	1459	3	Y	162	134	1			150
							178	9									
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	134	1	1452	3	Y	1	59	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	112	-0-	-218	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	101	-0-	-147	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	303	3	32	9	Y	29	4	1			57
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	22	3	32	9	Y	29	54	1			32
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	500	3	33	9	Y	30	7	1			55
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	42	3	23	9	Y	21	4	1			72
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	22	19	1			75
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	138	1	757	3	Y	23	4	1			94
							25	9									
07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	84	1	1490	3	Y	19					113
							21	9									
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1601	3	Y	18	8	1			123
							20	9									
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	106	1	1348	3	Y	23	4	1			142
							25	9									
10	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	79	1	981	3	Y	24	8	1			158
							26	9									
11	1680	N	1183	-0-	-497	-0-	91	1	1069	3	Y	21	21	1			158
							23	9									
12	1519	N	585	-0-	-934	-0-	47	1	510	3	Y	25	73	1			110
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 9,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

01	4836	X	4185	-0-	-651	-0-	4151	3	34	9	N	31	2	1			237
02	4676	X	3864	-0-	-812	-0-	3841	3	23	9	N	21	216	1			42
03	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4820	3	28	9	N	25	11	1			56
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4325	3	35	9	N	32	4	1			84
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5002	3	35	9	N	32	5	1			111
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	763	1	4203	3	N	70	150	1			31
							77	9									
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	285	1	5041	3	N	3					34
							3	9									
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	390	1	4852	3	N	19	3	1			50
							21	9									
09	5040	X	4975	-0-	-65	-0-	361	1	4589	3	N	23	2	1			71
							25	9									
10	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	380	1	4696	3	N	23	3	1			91
							25	9									
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	407	1	4798	3	N	18	4	1			105
							20	9									
12	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	421	1	4577	3	N	55	2	1			158
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 58,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	665	3	147	9	N	134	4	1			160
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	865	3	79	9	N	72	173	1			59
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	629	3	100	9	N	91	6	1			144
04	780	X	581	-0-	-199	-0-	498	3	83	9	N	75	174	1			45
05	1054	X	493	-0-	-561	-0-	416	3	77	9	N	70	5	1			110
06	1020	X	595	-0-	-425	-0-	73	1	400	3	N	111	186	1			35
							122	9									
07	1054	X	709	-0-	-345	-0-	31	1	542	3	N	124					159
							136	9									
08	744	X	574	-0-	-170	-0-	37	1	459	3	N	71	185	1			45
							78	9									
09	600	X	535	-0-	-65	-0-	37	1	473	3	N	23	3	1			65
							25	9									
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	29	1	360	3	N	31	5	1			91
							34	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	670	3	N	47	6	1			132
							52	9									
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	546	3	N	59	3	1			188
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1898	3	79	9	N	72	180	1			87
02	1904	N	1550	-0-	-354	-0-	1488	3	62	9	N	56	102	1			41
03	2046	N	1610	-0-	-436	-0-	1565	3	45	9	N	41	1	1			81
04	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1691	3	58	9	N	53	1	1			133
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1731	3	62	9	N	56	1	1			188
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	254	1	1399	3	N	60	175	1			73
							66	9									
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	102	1	1800	3	N	60					133
							66	9									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	146	1	1819	3	N	60	1	1			192
							66	9									
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	126	1	1605	3	N	48	165	1			75
							53	9									
10	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	122	1	1509	3	N	63	1	1			137
							69	9									
11	1980	N	1716	-0-	-264	-0-	131	1	1545	3	N	36	1	1			172
							40	9									
12	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	143	1	1555	3	N	57	192	1			37
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 21,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1246	3	101	9	N	92	1	1	179
02	1372	N	1174	-0-	-198	-0-	1088	3	86	9	N	78	188	1	69
03	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1189	3	128	9	N	116	1	1	184
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1082	3	92	9	N	84	177	1	91
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1068	3	117	9	N	106			197
06	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	148	1	812	3	N	90	183	1	104
							99	9							
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	64	1	1128	3	N	93			197
							102	9							
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1273	3	N	88	184	1	101
							97	9							
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	3	N	90	1	1	190
							99	9							
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	3	N	109	190	1	109
							120	9							
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	79	1	934	3	N	60	1	1	168
							66	9							
12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	86	1	930	3	N	108	193	1	83
							119	9							

TOTAL GAS PROD: 14,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2629	-0-	-1959	-0-	2516	3	113	9	N	103	5	1	201
02	4144	X	2336	-0-	-1808	-0-	2271	3	65	9	N	59	171	1	89
03	2945	X	2020	-0-	-925	-0-	1933	3	87	9	N	79	8	1	160
04	2850	X	2327	-0-	-523	-0-	2254	3	73	9	N	66	4	1	222
05	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	2164	3	56	9	N	51	178	1	95
06	2550	X	1986	-0-	-564	-0-	293	1	1617	3	N	69	3	1	161
							76	9							
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	136	1	2410	3	N	81			242
							89	9							
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	317	1	3935	3	N	72	188	1	126
							79	9							
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	221	1	2815	3	N	42	3	1	165
							46	9							
10	2635	N	2481	-0-	-154	-0-	182	1	2246	3	N	48	6	1	207
							53	9							
11	2730	X	1996	-0-	-734	-0-	152	1	1792	3	N	47	8	1	246
							52	9							
12	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	151	1	1646	3	N	48	196	1	98
							53	9							

TOTAL GAS PROD: 29,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10074	3	10	9	N	9	4	1			74
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7039	3	9	9	N	8	72	1			10
03	9145	X	7483	-0-	-1662	-0-	7477	3	6	9	N	5	5	1			10
04	10110	X	6307	-0-	-3803	-0-	6305	3	2	9	N	2	3	1			9
05	10447	X	6388	-0-	-4059	-0-	6386	3	2	9	N	2	4	1			7
06	9750	X	5419	-0-	-4331	-0-	832	1	4585	3	N	2	4	1			5
							2	9									
07	7812	X	6817	-0-	-995	-0-	365	1	6450	3	N	2					7
							2	9									
08	7471	X	5816	-0-	-1655	-0-	433	1	5381	3	N	2	4	1			5
							2	9									
09	6300	X	5680	-0-	-620	-0-	413	1	5253	3	N	13	2	1			16
							14	9									
10	6820	X	5358	-0-	-1462	-0-	396	1	4898	3	N	58	4	1			70
							64	9									
11	6600	X	5710	-0-	-890	-0-	446	1	5261	3	N	3	3	1			70
							3	9									
12	6820	X	4972	-0-	-1848	-0-	419	1	4551	3	N	2	2	1			70
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 77,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4438	3	503	9	N	457	380	1			224
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	3894	3	543	9	N	494	536	1			182
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4162	3	499	9	N	454	388	1			248
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	3836	3	469	9	N	426	560	1	11	6	103
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3231	3	288	9	N	262	185	1			180
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	660	1	3634	3	N	363	352	1			191
							399	9									
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	231	1	4081	3	N	485	585	1			91
							534	9									
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	311	1	3866	3	N	462	384	1			169
							508	9									
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	291	1	3700	3	N	547	429	1			287
							602	9									
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	317	1	3910	3	N	628	663	1			252
							691	9									
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	325	1	3840	3	N	506	433	1			325
							557	9									
*12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	345	1	3747	3	N	214	268	1			271
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 54,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,298

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	560	X	259	-0-	-301	-0-	226	3	33	9	N	30					47
03	620	X	113	-0-	-507	-0-	107	3	6	9	N	5					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					52
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	24	1			28
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		221	-0-	221	221	17	1	204	3	N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2923	-0-	-177	-0-	2899	3	24	9	N	22	1	1			49
02	3024	X	2413	-0-	-611	-0-	2407	3	6	9	N	5	29	1			25
03	3348	X	2735	-0-	-613	-0-	2705	3	30	9	N	27	10	1			42
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2588	3	95	9	N	86	3	1			125
05	3038	X	2465	-0-	-573	-0-	2369	3	96	9	N	87	179	1			33
06	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	362	1	1994	3	N	50	1	1			82
							55	9									
07	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	137	1	2426	3	N	98					180
							108	9									
08	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	1118	1	13888	3	N	427	379	1			228
							470	9									
09	40172	X	40172	-0-	-0-	-0-	2894	1	36779	3	N	454	578	1			104
							499	9									
10	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	1445	1	17848	3	N	212	207	1			109
							233	9									
11	23870	X	23870	-0-	-0-	-0-	1831	1	21613	3	N	387	400	1			96
							426	9									
*12	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	1796	1	19510	3	N	236	203	1			129
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 138,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	3	N	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	171	X	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 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	3565	X	2638	-0-	-927	-0-	2625	3	13	9	N	12	182	1			29
02	2884	X	2287	-0-	-597	-0-	2287	3			N	-0-	13	1			16
03	3193	X	2483	-0-	-710	-0-	2472	3	11	9	N	10	2	1			24
04	3090	X	2249	-0-	-841	-0-	2237	3	12	9	N	11	3	1			32
05	2976	X	2082	-0-	-894	-0-	2062	3	20	9	N	18	1	1			49
06	2550	X	2397	-0-	-153	-0-	363	1	2000	3	N	31	1	1			79
							34	9									
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	150	1	2651	3	N	27					106
							30	9									
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	201	1	2498	3	N	8	2	1			112
							9	9									
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	189	1	2397	3	N	20	1	1			131
							22	9									
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	212	1	2616	3	N	12	2	1			141
							13	9									
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	213	1	2521	3	N	24	2	1			163
							26	9									
12	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	229	1	2488	3	N	18	1	1			180
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1837	-0-	-1356	-0-	1801	3	36	9	N	33	172	1			34
02	2884	X	1804	-0-	-1080	-0-	1787	3	17	9	N	15	28	1			21
03	2139	X	1817	-0-	-322	-0-	1704	3	113	9	N	103	6	1			118
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1642	3	35	9	N	32	3	1			147
05	2015	X	1720	-0-	-295	-0-	1688	3	32	9	N	29	76	1			100
06	1920	X	1710	-0-	-210	-0-	258	1	1424	3	N	25	3	1			122
							28	9									
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	106	1	1881	3	N	28					150
							31	9									
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	153	1	1901	3	N	29	6	1			173
							32	9									
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	138	1	1754	3	N	8	3	1			178
							9	9									
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	147	1	1821	3	N	19	6	1			191
							21	9									
11	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	149	1	1764	3	N	23	182	1			32
							25	9									
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	174	1	1892	3	N	46	4	1			74
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 22,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4424	-0-	-660	-0-	4365	3	59	9	N	54	182	1			175
02	4536	X	3848	-0-	-688	-0-	3816	3	32	9	N	29	145	1			59
03	5022	X	3966	-0-	-1056	-0-	3921	3	45	9	N	41	3	1			97
04	4860	X	3863	-0-	-997	-0-	3815	3	48	9	N	44	2	1			139
05	4836	X	3970	-0-	-866	-0-	3930	3	40	9	N	36	2	1			173
06	4290	X	3664	-0-	-626	-0-	559	1	3081	3	N	22	1	1			194
							24	9									
07	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	224	1	3964	3	N	15					209
							17	9									
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	323	1	4011	3	N	7	3	1			213
							8	9									
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	293	1	3717	3	N	22	171	1			64
							24	9									
10	4216	X	4044	-0-	-172	-0-	301	1	3721	3	N	20	3	1			81
							22	9									
11	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	301	1	3555	3	N	32	3	1			110
							35	9									
12	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	314	1	3406	3	N	17	1	1			126
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 47,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	3	3	9	N	3	1	1			112
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	3	13	9	N	12	1	1			123
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	3	7	9	N	6	1	1			128
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					128
05	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			N	-0-					128
06	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	171	1	944	3	N	-0-					128
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	3	N	-0-					128
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	110	1	1370	3	N	1	1	1			128
							1	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	3	N	1	1	1			128
							1	9									
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	3	N	1	1	1			128
							1	9									
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1433	3	N	1	1	1			128
							1	9									
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	122	1	1328	3	N	1	1	1			128
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 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	1302	N	717	-0-	-585	-0-	696	3	21	9	N	19	1	1			130
02	1120	N	705	-0-	-415	-0-	693	3	12	9	N	11	1	1			140
03	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1310	3	56	9	N	51	1	1			190
04	1650	X	614	-0-	-1036	-0-	566	3	48	9	N	44	181	1			53
05	1705	X	539	-0-	-1166	-0-	533	3	6	9	N	5					58
06	1320	X	281	-0-	-1039	-0-	41	1	225	3	N	14					72
							15	9									
07	1364	X	318	-0-	-1046	-0-	16	1	285	3	N	15					87
							17	9									
08	1364	X	445	-0-	-919	-0-	30	1	371	3	N	40					127
							44	9									
09	600	X	263	-0-	-337	-0-	18	1	227	3	N	16					143
							18	9									
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	12	1	151	3	N	17					160
							19	9									
11	420	N	143	-0-	-277	-0-	11	1	123	3	N	8					168
							9	9									
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	12	1	129	3	N	15					183
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3944	-0-	-55	-0-	3933	3	11	9	N	10	6	1			84
02	3612	X	3021	-0-	-591	-0-	3009	3	12	9	N	11	65	1			30
03	3875	X	3263	-0-	-612	-0-	3241	3	22	9	N	20	20	1			30
04	3810	X	2940	-0-	-870	-0-	2925	3	15	9	N	14	8	1			36
05	3937	X	2917	-0-	-1020	-0-	2909	3	8	9	N	7	10	1			33
06	3810	X	3592	-0-	-218	-0-	514	1	2833	3	N	223	187	1			69
							245	9									
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	192	1	3387	3	N	6					75
							7	9									
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	273	1	3392	3	N	21	9	1			87
							23	9									
09	3600	X	3495	-0-	-105	-0-	250	1	3184	3	N	55	113	1			29
							61	9									
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	315	1	3888	3	N	56	13	1			72
							62	9									
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	314	1	3703	3	N	14	14	1			72
							15	9									
*12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	338	1	3672	3	N	129	170	1			31
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 42,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3110	-0-	-827	-0-	3014	3	96	9	N	87	62	1			95
02	3500	X	2720	-0-	-780	-0-	2640	3	80	9	N	73	142	1			26
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	2783	3	136	9	N	124	80	1			70
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2122	3	167	9	N	152	92	1			130
05	3224	X	2538	-0-	-686	-0-	2325	3	213	9	N	194	186	1			138
06	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	373	1	2057	3	N	198	277	1			59
							218	9									
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	146	1	2581	3	N	293	216	1			136
							322	9									
08	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	199	1	2469	3	N	152	110	1			178
							167	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	176	1	2230	3	N	236	250	1			164
							260	9									
10	3038	N	2150	-0-	-888	-0-	157	1	1940	3	N	48	67	1			145
							53	9									
11	2730	N	2028	-0-	-702	-0-	155	1	1825	3	N	44	84	1			105
							48	9									
*12	3100	N	3184	-0-	84	84	264	1	2869	3	N	46	5	1			146
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 32,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,647

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3374	-0-	3374	3374	3309	3	65	9	N	59	1	1			58
05	14B2 EXT		58	-0-	58	3432	36	3	22	9	N	20					78
06	14B2 EXT		25	-0-	25	3457	3	1	16	3	N	5	75	1			8
							6	9									
07	3457	X	-0-	-0-	-3457	-0-					N	-0-					8
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					8
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 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	8432	X	6551	-0-	-1881	-0-	6504	3	47	9	N	43					180
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5941	3	45	9	N	41	200	1			21
03	6541	X	6402	-0-	-139	-0-	6351	3	51	9	N	46					67
04	6330	X	5988	-0-	-342	-0-	5949	3	39	9	N	35					102
05	6634	X	6205	-0-	-429	-0-	6138	3	67	9	N	61	139	1			24
06	6420	X	6015	-0-	-405	-0-	917	1	5052	3	N	42					66
							46	9									
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	365	1	6461	3	N	42					108
							46	9									
08	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	533	1	6618	3	N	40					148
							44	9									
09	6030	X	5867	-0-	-163	-0-	424	1	5396	3	N	43	76	1			115
							47	9									
10	6882	X	5460	-0-	-1422	-0-	405	1	5005	3	N	45					160
							50	9									
11	6960	X	5996	-0-	-964	-0-	465	1	5483	3	N	44	151	1			53
							48	9									
12	7192	X	5512	-0-	-1680	-0-	461	1	5004	3	N	43	46	1			50
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 74,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

01	14B2 EXT		364	-0-	364	5889	364	3			N	-0-					6
02	14B2 EXT		323	-0-	323	6212	323	3			N	-0-					6
03	14B2 EXT		305	-0-	305	6517	305	3			N	-0-					6
04	6738	X	221	-0-	-6517	-0-	221	3			N	-0-					6
05	465	X	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					6
06	360	X	257	-0-	-103	-0-	39	1	218	3	N	-0-					6
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	6	1	107	3	N	-0-					6
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	9	1	114	3	N	-0-					6
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	6	1	82	3	N	-0-					6
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					6
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	N	-0-					6
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	762	-0-	-44	-0-	761	3	1	9	N	1	1	1			27
02	784	N	679	-0-	-105	-0-	678	3	1	9	N	1	26	1			2
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	735	3	1	9	N	1	1	1			2
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	3			N	-0-					2
05	744	N	23	-0-	-721	-0-	23	3			N	-0-					2
06	720	N	14	-0-	-706	-0-	2	1	12	3	N	-0-	2	1			-0-
07	527	N	75	-0-	-452	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
12	806	N	9	-0-	-797	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4088	-0-	-1213	-0-	4036	3	52	9	N	47	2	1			116
02	4256	X	3579	-0-	-677	-0-	3543	3	36	9	N	33	119	1	2	6	28
03	4712	X	3933	-0-	-779	-0-	3878	3	55	9	N	50	3	1			75
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3619	3	41	9	N	37	1	1			111
05	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4236	3	21	9	N	19	2	1			128
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	590	1	3250	3	N	124	3	1			249
							136	9									
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	236	1	4181	3	N	21	179	1			91
							23	9									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	343	1	4262	3	N	3	3	1			91
							3	9									
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	316	1	4014	3	N	35	2	1			124
							39	9									
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	363	1	4488	3	N	38	3	1			159
							42	9									
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	365	1	4306	3	N	33	3	1			189
							36	9									
12	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	374	1	4064	3	N	30	177	1			42
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 50,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	15	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6149	-0-	-671	-0-	6002	3	147	9	N	134	133	1			28
02	6188	X	5275	-0-	-913	-0-	5158	3	117	9	N	106	77	1			57
03	6851	X	5516	-0-	-1335	-0-	5398	3	118	9	N	107	97	1			67
04	6630	X	5034	-0-	-1596	-0-	4880	3	154	9	N	140	98	1			109
05	6572	X	5247	-0-	-1325	-0-	5086	3	161	9	N	146	169	1			86
06	5940	X	5006	-0-	-934	-0-	746	1	4108	3	N	138	178	1			46
							152	9									
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	305	1	5400	3	N	121	104	1			63
							133	9									
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	447	1	5552	3	N	102	74	1			91
							112	9									
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	392	1	4980	3	N	48	98	1			41
							53	9									
10	5828	X	5553	-0-	-275	-0-	408	1	5044	3	N	92	80	1			53
							101	9									
11	5910	X	5322	-0-	-588	-0-	410	1	4838	3	N	67	87	1			33
							74	9									
12	6107	X	5274	-0-	-833	-0-	435	1	4725	3	N	104	74	1			63
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 65,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					47
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	193	3			N	-0-					47
03	713	N	196	-0-	-517	-0-	196	3			N	-0-					47
04	630	N	168	-0-	-462	-0-	168	3			N	-0-					47
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					47
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	9	1	49	3	N	-0-					47
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	3	N	-0-					47
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					47
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					47
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					47
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

01	12834	X	1512	-0-	-11322	-0-	1493	3	19	9	N	17	3	1			99
02	11592	X	2079	-0-	-9513	-0-	2067	3	12	9	N	11	6	1			104
03	7502	X	2273	-0-	-5229	-0-	2255	3	18	9	N	16	5	1			115
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2008	3	32	9	N	29	3	1			141
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2342	3	30	9	N	27	5	1			163
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	505	1	2784	3	N	35	4	1			194
							39	9									
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	167	1	2955	3	N	20	166	1			48
							22	9									
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	224	1	2781	3	N	10	8	1			50
							11	9									
09	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	214	1	2726	3	N	33	4	1			79
							36	9									
10	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	252	1	3107	3	N	12	10	1			81
							13	9									
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	292	1	3441	3	N	32	11	1			102
							35	9									
12	3131	X	2308	-0-	-823	-0-	191	1	2072	3	N	41	6	1			137
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 32,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9304	-0-	-1112	-0-	9183	3	121	9	N	110	194	1			71
02	8680	X	8453	-0-	-227	-0-	8337	3	116	9	N	105	123	1	2	6	51
03	10323	X	9183	-0-	-1140	-0-	9054	3	129	9	N	117	12	1			156
04	9990	X	8639	-0-	-1351	-0-	8540	3	99	9	N	90	166	1			80
05	10323	X	8799	-0-	-1524	-0-	8699	3	100	9	N	91	11	1			160
06	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	1297	1	7143	3	N	74	171	1			63
							81	9									
07	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	512	1	9053	3	N	83					146
							91	9									
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	687	1	8538	3	N	90	192	1			44
							99	9									
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	657	1	8351	3	N	74	6	1			112
							81	9									
10	9641	X	9229	-0-	-412	-0-	684	1	8454	3	N	83	13	1			182
							91	9									
11	9330	X	8553	-0-	-777	-0-	661	1	7808	3	N	76	200	1			58
							84	9									
12	9641	X	8523	-0-	-1118	-0-	710	1	7721	3	N	84	79	1			63
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 107,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3329	-0-	-515	-0-	3212	3	117	9	N	106	182	1			284
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3297	3	112	9	N	102	209	1			177
03	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3267	3	120	9	N	109	2	1			284
04	3480	X	2682	-0-	-798	-0-	2612	3	70	9	N	64	260	1			88
05	3782	X	2800	-0-	-982	-0-	2693	3	107	9	N	97	2	1			183
06	3660	X	2720	-0-	-940	-0-	401	1	2207	3	N	102	173	1			112
							112	9									
07	3782	X	2989	-0-	-793	-0-	155	1	2737	3	N	88	171	1			29
							97	9									
08	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	221	1	2750	3	N	116	2	1			143
							128	9									
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	211	1	2681	3	N	92	167	1			68
							101	9									
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	263	1	3244	3	N	98	2	1			164
							108	9									
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	312	1	3682	3	N	93	192	1			65
							102	9									
12	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	162	1	1755	3	N	4	1	1			68
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 37,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2876	-0-	-2487	-0-	2798	3	78	9	N	71	1	1			158
02	3052	X	2536	-0-	-516	-0-	2503	3	33	9	N	30	134	1			54
03	3379	X	2573	-0-	-806	-0-	2538	3	35	9	N	32	2	1			84
04	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	2362	3	36	9	N	33	1	1			116
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3230	3	45	9	N	41	92	1			65
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	610	1	3359	3	N	37	21	1			81
							41	9									
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	222	1	3930	3	N	45					126
							50	9									
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	321	1	3984	3	N	43	130	1			39
							47	9									
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	294	1	3731	3	N	47	2	1			84
							52	9									
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	314	1	3882	3	N	45	4	1			125
							50	9									
11	4200	X	4184	-0-	-16	-0-	322	1	3801	3	N	55	35	1			145
							61	9									
12	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	341	1	3700	3	N	43	152	1			36
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 42,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 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	11253	X	6368	-0-	-4885	-0-	6204	3	164	9	N	149	189	1			113
02	8876	X	6143	-0-	-2733	-0-	6002	3	141	9	N	128	181	1			60
03	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	6694	3	173	9	N	157	12	1			205
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6508	3	140	9	N	127	170	1			162
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8017	3	144	9	N	131	191	1			102
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1190	1	6557	3	N	121	6	1			217
							133	9									
07	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	494	1	8733	3	N	103	257	1			63
							113	9									
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	704	1	8743	3	N	85	13	1			135
							94	9									
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	612	1	7784	3	N	102	164	1			73
							112	9									
10	9331	X	8090	-0-	-1241	-0-	597	1	7379	3	N	104	14	1			163
							114	9									
11	9240	X	8833	-0-	-407	-0-	681	1	8038	3	N	104	201	1			66
							114	9									
12	9548	X	8407	-0-	-1141	-0-	699	1	7592	3	N	105	7	1			164
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 94,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,416

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3184	-0-	-2768	-0-	3137	3	47	9	N	43	6	1			113
02	3864	X	3262	-0-	-602	-0-	3231	3	31	9	N	28	117	1			24
03	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	3573	3	47	9	N	43	11	1			56
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2906	3	44	9	N	40	5	1			91
05	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	3388	3	56	9	N	51	8	1			134
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	699	1	3847	3	N	50	35	1			149
							55	9									
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	287	1	5075	3	N	38					187
							42	9									
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	383	1	4762	3	N	26	182	1			31
							29	9									
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	349	1	4437	3	N	28	4	1			55
							31	9									
10	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	361	1	4464	3	N	32	9	1			78
							35	9									
11	5220	X	3440	-0-	-1780	-0-	265	1	3122	3	N	48	9	1			117
							53	9									
12	5394	X	3636	-0-	-1758	-0-	303	1	3293	3	N	36	125	1			28
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 48,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3586	3	3	9	N	3	2	1			27
02	4480	X	3340	-0-	-1140	-0-	3285	3	55	9	N	50	66	1			11
03	4960	X	3448	-0-	-1512	-0-	3446	3	2	9	N	2	12	1			1
04	4680	X	3254	-0-	-1426	-0-	3220	3	34	9	N	31	1	1			31
05	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	3232	3	20	9	N	18	2	1			47
06	3570	X	2251	-0-	-1319	-0-	344	1	1897	3	N	9	1	1			55
							10	9									
07	3689	X	2018	-0-	-1671	-0-	108	1	1909	3	N	1					56
							1	9									
08	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	204	1	2532	3	N	3	2	1			57
							3	9									
09	3240	X	1877	-0-	-1363	-0-	136	1	1723	3	N	16	1	1			72
							18	9									
10	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	217	1	2686	3	N	22	2	1			92
							24	9									
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	208	1	2450	3	N	14	1	1			105
							15	9									
12	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	227	1	2462	3	N	14	1	1			118
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 34,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	487	3	39	9	N	35	1	1			122
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	310	3	20	9	N	18	125	1			15
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	569	3	19	9	N	17	5	1			27
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	297	3	12	9	N	11	2	1			36
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	477	3	26	9	N	24	2	1			58
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	467	3	N	16	1	1			73
							18	9									
07	3100	N	3476	-0-	376	376	186	1	3279	3	N	10					83
							11	9									
08	3100	N	3808	-0-	708	1084	283	1	3514	3	N	10	2	1			91
							11	9									
09	1084	N	-0-	-0-	-1084	-0-					N	2	1	1			92
10	1767	X	65	-0-	-1702	-0-	5	1	59	3	N	1	1	1			92
							1	9									
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	6	1	1			97
12	1767	X	72	-0-	-1695	-0-	2	1	16	3	N	49	118	1			28
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	454	-0-	-11	-0-	426	3	28	9	N	25	3	1			93
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	3	10	9	N	9	50	1			52
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	620	3	30	9	N	27	7	1			72
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14	9	N	13	4	1			81
05	496	N	171	-0-	-325	-0-	167	3	4	9	N	4	7	1			78
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	75	1	412	3	N	4	7	1			75
							4	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	730	3	N	5					80
							6	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	2	6	1			76
							2	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	1	1			75
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	959	-0-	-2017	-0-	923	3	36	9	N	33	5	1			143
02	2688	X	913	-0-	-1775	-0-	895	3	18	9	N	16	145	1			14
03	1302	X	1121	-0-	-181	-0-	1090	3	31	9	N	28	8	1			34
04	887	X	887	-0-	-0-	-0-	863	3	24	9	N	22	4	1			52
05	1085	X	922	-0-	-163	-0-	902	3	20	9	N	18	7	1			63
06	1080	X	840	-0-	-240	-0-	127	1	699	3	N	13	4	1			72
							14	9									
07	1116	X	978	-0-	-138	-0-	52	1	914	3	N	11	66	1			17
							12	9									
08	1116	X	916	-0-	-200	-0-	67	1	835	3	N	13	7	1			23
							14	9									
09	900	X	838	-0-	-62	-0-	60	1	758	3	N	18	4	1			37
							20	9									
10	992	N	488	-0-	-504	-0-	36	1	439	3	N	12	6	1			43
							13	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	3	1			40
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 10220 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1290	-0-	-1004	-0-	1289	3	1	9	N	1					38
02	1036	X	951	-0-	-85	-0-	950	3	1	9	N	1	11	1			28
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1973	3	1	9	N	1	1	1			28
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	3	1	9	N	1	1	1			28
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	3	3	9	N	3	27	1			4
06	1920	N	955	-0-	-965	-0-	147	1	808	3	N	-0-					4
07	1705	N	1092	-0-	-613	-0-	58	1	1034	3	N	-0-					4
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	100	1	1239	3	N	1	1	1			4
							1	9									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	987	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	81	1	994	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	83	1	982	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	224	1	2432	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	11	3	1			75
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	8	7	1			76
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	7	5	1			78
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	4	3	1			79
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1064	3	7	9	N	6	6	1			79
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	301	1	1661	3	N	3	4	1			78
							3	9									
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1742	3	N	3					81
							3	9									
08	1085	X	831	-0-	-254	-0-	62	1	766	3	N	3	5	1			79
							3	9									
09	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	1025	1	13033	3	N	10	5	1			84
							11	9									
10	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	684	1	8448	3	N	6	9	1			81
							7	9									
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	4	1			77
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 28,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

01	14B2	EXT	854	-0-	854	4232	796	3	58	9	N	53	1	1			185
02	14B2	EXT	577	-0-	577	4809	542	3	35	9	N	32	208	1			9
03	14B2	EXT	736	-0-	736	5545	735	3	1	9	N	1	1	1			9
04	6326	X	781	-0-	-5545	-0-	781	3			N	-0-					9
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	N	2					11
06	840	X	771	-0-	-69	-0-	119	1	652	3	N	-0-					11
07	806	X	689	-0-	-117	-0-	37	1	652	3	N	-0-					11
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					11
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					11
10	682	N	12	-0-	-670	-0-	1	1	11	3	N	-0-	6	1			5
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					5
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3161	-0-	-1613	-0-	3118	3	43	9	N	39	6	1			74
02	4144	X	2923	-0-	-1221	-0-	2839	3	84	9	N	76	133	1			17
03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7705	3	61	9	N	55	13	1			59
04	3690	X	2334	-0-	-1356	-0-	2303	3	31	9	N	28	8	1			79
05	3813	X	376	-0-	-3437	-0-	322	3	54	9	N	49	10	1			118
06	4320	X	516	-0-	-3804	-0-	69	1	382	3	N	59	5	1			172
							65	9									
07	4464	X	594	-0-	-3870	-0-	32	1	554	3	N	7	103	1			76
							8	9									
08	4464	X	508	-0-	-3956	-0-	35	1	429	3	N	40	8	1			108
							44	9									
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	123	33	1			198
10	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	107	1	1318	3	N	95	191	1			102
							105	9									
11	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	121	1	1425	3	N	74	10	1			166
							81	9									
*12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	289	1	3145	3	N	52	6	1			212
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 24,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					69
02	420	X	385	-0-	-35	-0-	384	3	1	9	N	1	61	1			9
03	403	X	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					9
04	540	N	263	-0-	-277	-0-	263	3			N	-0-	9	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	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: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	2708	3	77	9	N	70	191	1			63
02	2912	X	2447	-0-	-465	-0-	2427	3	20	9	N	18	75	1			6
03	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	2424	3	70	9	N	64	6	1			64
04	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	2361	3	74	9	N	67	4	1			127
05	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	2499	3	43	9	N	39	6	1			160
06	2700	X	2498	-0-	-202	-0-	377	1	2080	3	N	37	138	1			59
							41	9									
*07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	150	1	2661	3	N	8	54	1			13
							9	9									
*08	2542	X	2477	-0-	-65	-0-	184	1	2293	3	N	-0-	8	1			5
*09	2490	X	478	-0-	-2012	-0-	35	1	443	3	N	-0-	2	1			3
*10	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*11	2430	N	5	-0-	-2425	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	496	N	117	-0-	-379	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1526	3	21	9	N	19	1	1			129
02	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1358	3	17	9	N	15	117	1			27
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1447	3	24	9	N	22	1	1			48
04	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1405	3	21	9	N	19	1	1			66
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1386	3	3	9	N	3	1	1			68
06	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	206	1	1132	3	N	2					70
							2	9									
07	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	78	1	1371	3	N	3					73
							3	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	117	1	1453	3	N	16	1	1			88
							18	9									
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	3	N	15					103
							17	9									
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	106	1	1314	3	N	34	1	1			136
							37	9									
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	113	1	1335	3	N	21	1	1			156
							23	9									
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	122	1	1323	3	N	19	160	1			15
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			1
03	3	X	9	-0-	6	6	9	3			N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

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	7688	X	5257	-0-	-2431	-0-	5190	3	67	9	N	61	2	1			109
02	6300	X	4748	-0-	-1552	-0-	4701	3	47	9	N	43	120	1			32
03	6975	X	5078	-0-	-1897	-0-	5025	3	53	9	N	48	3	1			77
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3985	3	43	9	N	39	2	1			114
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	2	103	1			13
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					13
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					13
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					13
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

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	14B2	EXT	1021	-0-	1021	6391	989	3	32	9	N	29	3	1			102
02	14B2	EXT	880	-0-	880	7271	847	3	33	9	N	30	104	1			28
03	14B2	EXT	890	-0-	890	8161	846	3	44	9	N	40	7	1			61
04	3000	N	590	-0-	-2410	5751	567	3	23	9	N	21	4	1			78
05	3100	N	575	-0-	-2525	3226	563	3	12	9	N	11	6	1			83
06	3000	N	565	-0-	-2435	791	86	1	470	3	N	8	3	1			88
							9	9									
07	1662	N	871	-0-	-791	-0-	46	1	822	3	N	3					91
							3	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	93	1	1156	3	N	4	7	1			88
							4	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	722	3	N	6	3	1			91
							7	9									
10	868	N	392	-0-	-476	-0-	29	1	361	3	N	2	73	1			20
							2	9									
11	1200	N	968	-0-	-232	-0-	75	1	889	3	N	4	5	1			19
							4	9									
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	73	1	797	3	N	3	2	1			20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-115	-0-	244	3	13	9	N	12	5	1			80
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	387	3	43	9	N	39	99	1			20
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	800	3	30	9	N	27	9	1			38
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	397	3	20	9	N	18	5	1			51
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	3	11	9	N	10	8	1			53
06	810	N	440	-0-	-370	-0-	67	1	367	3	N	5	10	1			48
							6	9									
07	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	613	1	10846	3	N	17					65
							19	9									
08	86822	X	86822	-0-	-0-	-0-	6395	1	79497	3	N	845	765	1			145
							930	9									
09	69200	X	69200	-0-	-0-	-0-	4992	1	63464	3	N	676	605	1			216
							744	9									
10	57057	X	57057	-0-	-0-	-0-	4236	1	52326	3	N	450	418	1			248
							495	9									
11	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	3310	1	39080	3	N	293	416	1			125
							322	9									
*12	42934	X	42934	-0-	-0-	-0-	3552	1	38597	3	N	714	650	1			189
							785	9									

TOTAL GAS PROD: 313,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,106

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1833	3	23	9	N	21	5	1			66
02	1792	N	1310	-0-	-482	-0-	1301	3	9	9	N	8	49	1			25
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1827	3	18	9	N	16	19	1			22
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1883	3	7	9	N	6	7	1			21
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1431	3	4	9	N	4	10	1			15
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	365	1	2008	3	N	10	4	1			21
							11	9									
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	141	1	2487	3	N	3					24
							3	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	176	1	2192	3	N	5	7	1			22
							6	9									
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	166	1	2113	3	N	7	4	1			25
							8	9									
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	179	1	2206	3	N	6	8	1			23
							7	9									
11	2220	N	1737	-0-	-483	-0-	135	1	1595	3	N	6	8	1			21
							7	9									
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	224	1	2430	3	N	6	4	1			23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 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	1271	N	302	-0-	-969	-0-	269	3	33	9	N	30	5	1			122
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	557	3	34	9	N	31	134	1			19
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	637	3	22	9	N	20	9	1			30
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	N	6	4	1			32
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	550	3	8	9	N	7	7	1			32
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	253	1	1391	3	N	21	11	1			42
							23	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	943	3	N	56					98
							62	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	84	1	1042	3	N	10	6	1			102
							11	9									
09	1590	N	906	-0-	-684	-0-	65	1	826	3	N	14	2	1			114
							15	9									
10	1054	N	878	-0-	-176	-0-	65	1	807	3	N	5	4	1			115
							6	9									
11	1110	N	639	-0-	-471	-0-	49	1	579	3	N	10	5	1			120
							11	9									
12	930	N	582	-0-	-348	-0-	49	1	524	3	N	8	3	1			125
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	779	-0-	-554	-0-	727	3	52	9	N	47	5	1			197
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1000	3	20	9	N	18	198	1			17
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	926	3	34	9	N	31	6	1			42
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	913	3	31	9	N	28	3	1			67
05	1116	N	985	-0-	-131	-0-	961	3	24	9	N	22	6	1			83
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	153	1	842	3	N	26	4	1			105
							29	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	3	N	23	95	1			33
							25	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1148	3	N	18	7	1			44
							20	9									
09	1020	N	814	-0-	-206	-0-	58	1	730	3	N	24	4	1			64
							26	9									
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	4	4	1			64
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	2	1			62
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	4	1			58

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4437	-0-	-461	-0-	4370	3	67	9	N	61	6	1			88
02	4256	X	3651	-0-	-605	-0-	3604	3	47	9	N	43	110	1			21
03	4712	X	3937	-0-	-775	-0-	3872	3	65	9	N	59	14	1			66
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3403	3	45	9	N	41	7	1			100
05	4433	X	3408	-0-	-1025	-0-	3374	3	34	9	N	31	9	1			122
06	4290	X	3536	-0-	-754	-0-	537	1	2960	3	N	35	51	1			106
							39	9									
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	222	1	3926	3	N	23	99	1			30
							25	9									
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	308	1	3829	3	N	34	9	1			55
							37	9									
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	271	1	3451	3	N	36	4	1			87
							40	9									
10	4185	X	3653	-0-	-532	-0-	271	1	3351	3	N	28	10	1			105
							31	9									
11	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	282	1	3323	3	N	100	12	1			193
							110	9									
12	4185	X	3046	-0-	-1139	-0-	253	1	2751	3	N	38	76	1			155
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 44,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-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	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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

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	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					33
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-	30	1			3
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					3
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9945	3	68	9	N	62	3	1			62
05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8554	3	54	9	N	49	7	1			104
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	1114	1	6138	3	N	36	6	1			134
							40	9									
07	10354	X	7184	-0-	-3170	-0-	383	1	6775	3	N	24					158
							26	9									
08	10354	X	7138	-0-	-3216	-0-	527	1	6548	3	N	57	181	1			34
							63	9									
09	10020	X	5317	-0-	-4703	-0-	386	1	4911	3	N	18	6	1			46
							20	9									
10	8618	X	5213	-0-	-3405	-0-	389	1	4810	3	N	13	11	1			48
							14	9									
11	7290	X	4698	-0-	-2592	-0-	365	1	4313	3	N	18	10	1			56
							20	9									
12	7192	X	5026	-0-	-2166	-0-	422	1	4583	3	N	19	5	1			70
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 60,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

01	2015	X	1926	-0-	-89	-0-	284	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1382	-0-	-774	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1189	-0-	-1198	-0-	37	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	944	-0-	-1366	-0-	32	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1133	-0-	-789	-0-	39	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1860	X	839	-0-	-1021	-0-	32	1	807	3	N	-0-					-0-
07	1519	X	1094	-0-	-425	-0-	151	1	943	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	762	-0-	-416	-0-	104	1	658	3	N	-0-					-0-
09	1110	X	1035	-0-	-75	-0-	173	1	862	3	N	-0-					-0-
10	1147	X	948	-0-	-199	-0-	173	1	775	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	549	-0-	-501	-0-	102	1	447	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) //CONT.// 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	-0-	-0-	-1	-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-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11238 - 15591

01	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1176 #	623	-0-	-553	-0-	173	1	450	3	N	-0-					-0-
03	1178 #	910	-0-	-268	-0-	34	1	876	3	N	-0-					-0-
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	#	2600	-0-	-717	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	4092		2530	-0-	-1562	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	3960		1884	-0-	-2076	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	4092		1253	-0-	-2839	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	2520	#	2135	-0-	-385	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2542	#	520	-0-	-2022	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	2542	#	840	-0-	-1702	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	2130	#	139	-0-	-1991	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
11	2130	#	2035	-0-	-95	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*12	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41160		NO RPT	-0-	-41160	-0-					N	NO RPT					-0-
11	102900		NO RPT	-0-	-102900	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	106330		13210	-0-	-93120	-0-	594 19	1 9	12597	2	N	17	71	1			18

TOTAL GAS PROD: 13,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-A) //CONT.// 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 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	6727	X	3969	-0-	-2758	-0-	496	1	3473	2	Y	-0-					162
02	5908	X	4247	-0-	-1661	-0-	435	1	3812	2	Y	-0-					162
03	6541	X	6398	-0-	-143	-0-	580	1	5818	2	Y	-0-					162
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	595	1	5663	2	Y	-0-					162
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	711	1	5239	2	Y	12	155	1			19
							13	9									
06	6180	X	3971	-0-	-2209	-0-	324	1	3580	2	Y	61					80
							67	9									
07	6479	X	5892	-0-	-587	-0-	405	1	5473	2	Y	13					93
							14	9									
08	6479	X	6114	-0-	-365	-0-	422	1	5591	2	Y	92	157	1			28
							101	9									
09	6270	X	5739	-0-	-531	-0-	452	1	5188	2	Y	90					118
							99	9									
10	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	436	1	4936	2	Y	76	135	1	22	8	37
							84	9									
11	5910	X	1878	-0-	-4032	-0-	211	1	1657	2	Y	9					46
							10	9									
12	6107	X	4605	-0-	-1502	-0-	434	1	4092	2	Y	72					118
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 60,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 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-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30719	-0-	-5830	-0-	1965	1	28354	3	N	364	360	1			130
							400	9									
02	29820	X	24116	-0-	-5704	-0-	1774	1	21995	3	N	315	359	1			86
							347	9									
03	34751	X	29303	-0-	-5448	-0-	1964	1	26952	3	N	352	357	1			81
							387	9									
04	31740	X	28538	-0-	-3202	-0-	1901	1	26285	3	N	320	177	1			224
							352	9									
05	32798	X	27373	-0-	-5425	-0-	1965	1	25063	3	N	314	343	1			195
							345	9									
06	29730	X	27898	-0-	-1832	-0-	1901	1	25654	3	N	312	347	1			160
							343	9									
07	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	1965	1	27205	3	N	321	354	1			127
							353	9									
08	29481	X	28321	-0-	-1160	-0-	1965	1	26015	3	N	310	343	1			94
							341	9									
09	28530	X	25054	-0-	-3476	-0-	1901	1	22827	3	N	296	178	1			212
							326	9									
10	29512	X	23882	-0-	-5630	-0-	1774	1	21808	3	N	273	351	1			134
							300	9									
*11	28560	X	22187	-0-	-6373	-0-	1901	1	20016	3	N	245	177	1	4	8	198
							270	9									
*12	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					N	267	360	1			105

TOTAL GAS PROD: 296,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,689

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 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	21576	X	19104	-0-	-2472	-0-	677	1	17943	3	N	440	589	1			70
							484	9									
02	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	632	1	17495	3	N	393	394	1			69
							432	9									
03	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	699	1	19803	3	N	438	385	1			122
							482	9									
04	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	677	1	17501	3	N	392	385	1			129
							431	9									
05	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	699	1	18608	3	N	376	386	1			119
							414	9									
06	19890	X	16689	-0-	-3201	-0-	677	1	15623	3	N	354	376	1			97
							389	9									
07	20987	X	17115	-0-	-3872	-0-	699	1	16028	3	N	353	380	1			70
							388	9									
08	20987	X	16753	-0-	-4234	-0-	699	1	15676	3	N	344	182	1			232
							378	9									
09	19080	X	16069	-0-	-3011	-0-	677	1	15052	3	N	309	384	1			157
							340	9									
10	19344	X	15259	-0-	-4085	-0-	632	1	14263	3	N	331	192	1			296
							364	9									
*11	16680	X	15057	-0-	-1623	-0-	632	1	14088	3	N	306	386	1	4	8	212
							337	9									
*12	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	368	389	1	2	8	189

TOTAL GAS PROD: 193,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,404

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2404	2	4	9	N	4					36
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2127	2	24	9	N	22					58
03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					58
04	1500	X	1197	-0-	-303	-0-	1197	2			N	-0-					58
05	1550	X	1138	-0-	-412	-0-	1103	2	35	9	N	32					90
06	1500	X	1068	-0-	-432	-0-	1047	2	21	9	N	19					109
07	1240	N	700	-0-	-540	-0-	666	2	34	9	N	31					140
08	1147	N	174	-0-	-973	-0-	168	2	6	9	N	5					145
09	1080	N	187	-0-	-893	-0-	187	2			N	-0-					145
10	713	N	218	-0-	-495	-0-	218	2			N	-0-					145
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					145
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 11,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		10987	-0-	-4513	-0-	10804	2	183	9	N	166	289	1			49
02	14000		9744	-0-	-4256	-0-	9595	2	149	9	N	135	123	1			61
03	12400	#	10476	-0-	-1924	-0-	10280	2	196	9	N	178					239
04	11250	#	10133	-0-	-1117	-0-	9979	2	154	9	N	140	179	1			200
05	10974	#	9983	-0-	-991	-0-	9810	2	173	9	N	157	180	1			177
06	10620	#	9358	-0-	-1262	-0-	9182	2	176	9	N	160	173	1			164
07	10788	#	8246	-0-	-2542	-0-	8198	2	48	9	N	44					208
08	10478	#	8963	-0-	-1515	-0-	8919	2	44	9	N	40	130	1			118
09	10140	#	9364	-0-	-776	-0-	9142	2	222	9	N	202					320
10	9982	#	7105	-0-	-2877	-0-	7000	2	105	9	N	95	169	1			246
11	9360	#	7976	-0-	-1384	-0-	7832	2	144	9	N	131	183	1			194
12	9672	#	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 102,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34281		11335	-0-	-22946	2150	11116	2	219	9	N	199	379	1			176
02	11228	#	8827	-0-	-2401	-0-	8641	2	186	9	N	169	236	1			109
03	12431	#	10141	-0-	-2290	-0-	9935	2	206	9	N	187					296
04	11580		9233	-0-	-2347	-0-	9036	2	197	9	N	179	184	1			291
05	11966		8404	-0-	-3562	-0-	8203	2	201	9	N	183	182	1			292
06	10980	#	7927	-0-	-3053	-0-	7747	2	180	9	N	164	185	1			271
07	10137	#	6923	-0-	-3214	-0-	6835	2	88	9	N	80	180	1			171
08	10137	#	5230	-0-	-4907	-0-	5150	2	80	9	N	73	74	1			170
09	9240	#	4778	-0-	-4462	-0-	4690	2	88	9	N	80					250
10	8401	#	6483	-0-	-1918	-0-	6371	2	112	9	N	102	184	1			168
11	7920	#	4541	-0-	-3379	-0-	4431	2	110	9	N	100	185	1			83
12	6913	#	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 83,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	#	5276	-0-	-1854	-0-	651	1	4560	2	Y	59	70	1			43
							65	9									
02	6440	#	5409	-0-	-1031	-0-	548	1	4816	2	Y	41					84
							45	9									
03	6541	#	6115	-0-	-426	-0-	554	1	5561	2	Y	-0-	39	1			45
04	5945	R	5945	-0-	-0-	-0-	558	1	5314	2	Y	66	52	1			59
							73	9									
05	5983	#	2551	-0-	-3432	-0-	301	1	2218	2	Y	29	52	1			36
							32	9									
06	5910	#	4578	-0-	-1332	-0-	377	1	4157	2	Y	40					76
							44	9									
07	6138	#	5501	-0-	-637	-0-	377	1	5083	2	Y	37	61	1			52
							41	9									
08	6138	#	4725	-0-	-1413	-0-	330	1	4356	2	Y	35	58	1			29
							39	9									
09	5940	#	3071	-0-	-2869	-0-	244	1	2798	2	Y	26					55
							29	9									
10	5487	#	3697	-0-	-1790	-0-	298	1	3369	2	Y	27	51	1			31
							30	9									
11	5310	#	2540	-0-	-2770	-0-	286	1	2233	2	Y	19					50
							21	9									
12	5487	#	2809	-0-	-2678	-0-	268	1	2518	2	Y	21					71
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 52,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

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-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

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-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (2-Q) 60538 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 154816 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 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	9773		9773	-0-	-0-	-0-	553	1	8987	2	N	212	76	1			136
							233	9									
02	10100		10100	-0-	-0-	-0-	519	1	9371	2	N	191	194	1			133
							210	9									
03	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	586	1	9667	2	N	217	188	1			162
							239	9									
04	9660	#	9060	-0-	-600	-0-	753	1	8273	2	N	31	173	1			20
							34	9									
05	11191	#	9062	-0-	-2129	-0-	919	1	8121	2	N	20	40	1			-0-
							22	9									
06	10830	#	7977	-0-	-2853	-0-	885	1	7071	2	N	19	18	1			1
							21	9									
07	11191	#	7746	-0-	-3445	-0-	896	1	6832	2	N	16	16	1			1
							18	9									
08	10478	#	7469	-0-	-3009	-0-	889	1	6538	2	N	38	38	1			1
							42	9									
09	9060	#	7416	-0-	-1644	-0-	892	1	6480	2	N	40	38	1			3
							44	9									
10	9052	#	6912	-0-	-2140	-0-	880	1	5996	2	N	33	32	1			4
							36	9									
11	7980	#	4413	-0-	-3567	-0-	468	1	3925	2	N	18	17	1			5
							20	9									
*12	8395	R	8395	-0-	-0-	-0-	902	1	7459	2	N	31	32	1			4
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 98,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 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	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-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (3-L-1) 60538 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, BARBARA J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135599 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7503 - 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	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-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	12674	-0-	8174	8174	12514	2	160	9	N	145					145
03	7750	41963	-0-	34213	42387	41634	2	329	9	N	299	182	1			262
04	7500	14180	-0-	6680	49067	14118	2	62	9	N	56	183	1			135
05	18848	10761	-0-	-8087	40980	10684	2	77	9	N	70					205
06	18240	3899	-0-	-14341	26639	3893	2	6	9	N	5					210
07	18848	383	-0-	-18465	8174	383	2			N	-0-					210
08	18848	581	-0-	-18267	-0-	556	2	25	9	N	23	165	1			68
09	14190 #	30	-0-	-14160	-0-	27	4	3	9	N	3					71
10	9052	255	-0-	-8797	-0-	255	4			N	-0-					71
11	3900 #	186	-0-	-3714	-0-	186	2			N	-0-					71
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 84,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	704	1	2243	2	Y	12					163
							13	9									
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	690	1	2176	2	Y	8					171
							9	9									
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	728	1	2524	2	Y	8					179
							9	9									
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	724	1	2422	2	Y	40	168	1			51
							44	9									
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	775	1	2822	2	Y	13					64
							14	9									
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	682	1	2370	2	Y	13					77
							14	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	716	1	2581	2	Y	18					95
							20	9									
08	2945	X	1835	-0-	-1110	-0-	452	1	1370	2	Y	12					107
							13	9									
09	2850	X	1708	-0-	-1142	-0-	429	1	1260	2	Y	17					124
							19	9									
10	3596	X	1485	-0-	-2111	-0-	495	1	968	2	Y	20					144
							22	9									
11	3210	X	1764	-0-	-1446	-0-	676	1	1079	2	Y	8					152
							9	9									
12	3317	X	1905	-0-	-1412	-0-	750	1	1146	2	Y	8					160
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-458	-0-	37	1	311	2	Y	-0-					11
02	588	N	337	-0-	-251	-0-	39	1	298	2	Y	-0-					11
03	465	N	296	-0-	-169	-0-	34	1	262	2	Y	-0-					11
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	Y	-0-					11
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	2	Y	-0-					11
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	Y	-0-					11
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	53	1	511	2	Y	-0-					11
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	61	1	357	2	Y	-0-					11
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	51	1	302	2	Y	-0-					11
10	558	N	318	-0-	-240	-0-	63	1	255	2	Y	-0-					11
11	390	N	275	-0-	-115	-0-	52	1	223	2	Y	-0-					11
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	189	1	1478	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 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	372	N	331	-0-	-41	-0-	35	1	296	2	Y	-0-					6
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					6
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	2	Y	-0-					6
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	34	1	281	2	Y	-0-					6
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					6
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					6
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	28	1	269	2	Y	-0-					6
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	44	1	257	2	Y	-0-					6
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	53	1	312	2	Y	-0-					6
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	40	1	162	2	Y	-0-					6
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	39	1	167	2	Y	-0-					6
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	53	1	413	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	245	-0-	-65	-0-	26	1	219	2	Y	-0-					3
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					3
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	Y	-0-					3
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					3
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	Y	-0-					3
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					3
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					3
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	34	1	199	2	Y	-0-					3
09	240	N	108	-0-	-132	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					3
10	248	N	82	-0-	-166	-0-	16	1	66	2	Y	-0-					3
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					3
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-20	-0-	41	1	342	2	Y	-0-					5
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	37	1	284	2	Y	-0-					5
03	341	N	105	-0-	-236	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					5
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					5
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	2	Y	-0-					5
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-					5
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	Y	-0-					5
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	46	1	270	2	Y	-0-					5
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	321	2	Y	-0-					5
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	58	1	235	2	Y	-0-					5
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	257	2	Y	-0-					5
12	341	N	173	-0-	-168	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6	-0-	6	170	1	1	5	2	Y	-0-					2
02	T. A.		3	-0-	3	173	3	2			Y	-0-					2
03	174	X	1	-0-	-173	-0-	1	2			Y	-0-					2
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					2
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					2
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					2
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					2
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-112	-0-	74	1	620	2	Y	-0-					14
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	67	1	511	2	Y	-0-					14
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	86	1	657	2	Y	-0-					14
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	69	1	580	2	Y	-0-					14
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	65	1	549	2	Y	-0-					14
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	63	1	497	2	Y	-0-					14
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	75	1	719	2	Y	-0-					14
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	112	1	651	2	Y	-0-					14
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	108	1	633	2	Y	-0-					14
10	806	N	474	-0-	-332	-0-	94	1	380	2	Y	-0-					14
11	750	N	497	-0-	-253	-0-	93	1	404	2	Y	-0-					14
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	129	1	1011	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - P/A 12-09-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					6
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	Y	-0-					6
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					6
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					6
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	25	1	197	2	Y	-0-					6
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					6
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	47	1	273	2	Y	-0-					6
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	2	Y	-0-					6
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	36	1	145	2	Y	-0-					6
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	37	1	159	2	Y	-0-					6
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	24	1	185	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					2
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	Y	-0-					2
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					2
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					2
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					2
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					2
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					2
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	22	1	127	2	Y	-0-					2
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	Y	-0-					2
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	22	1	88	2	Y	-0-					2
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					2
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	90	2	Y	-0-					4
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					4
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					4
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					4
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					4
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					4
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					4
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					4
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					4
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y	-0-					4
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	Y	-0-					4
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	350	-0-	-84	-0-	37	1	313	2	Y	-0-					5
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	Y	-0-					5
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	2	Y	-0-					5
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					5
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	2	Y	-0-					5
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-					5
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	49	1	476	2	Y	-0-					5
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	Y	-0-					5
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	76	1	446	2	Y	-0-					5
10	403	N	217	-0-	-186	-0-	43	1	174	2	Y	-0-					5
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	39	1	168	2	Y	-0-					5
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	37	1	287	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1938	-0-	-1062	10108	218	1	1650	2	Y	64	69	1			22
							70	9									
02	2800	N	1396	-0-	-1404	8704	193	1	1195	2	Y	7	10	1			19
							8	9									
03	3100	N	1590	-0-	-1510	7194	216	1	1365	2	Y	8	9	1			18
							9	9									
04	3000	N	1488	-0-	-1512	5682	204	1	1276	2	Y	7	9	1			16
							8	9									
05	3100	N	1493	-0-	-1607	4075	211	1	1273	2	Y	8	8	1			16
							9	9									
06	3000	N	1304	-0-	-1696	2379	194	1	1102	2	Y	7	8	1			15
							8	9									
07	3100	N	1344	-0-	-1756	623	200	1	1136	2	Y	7	8	1			14
							8	9									
08	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1794	182	1	982	2	Y	6	8	1			12
							7	9									
09	2900	N	1220	-0-	-1680	114	184	1	1028	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
10	1572	N	1458	-0-	-114	-0-	205	1	1245	2	Y	7	8	1			11
							8	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	209	1	1232	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

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-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	881	-0-	-2119	2575	84 166	1 9	631	2	Y	151	158	1			57
02	2800	N	657	-0-	-2143	432	81 74	1 9	502	2	Y	67	38	1			86
03	1166	N	734	-0-	-432	-0-	89 79	1 9	566	2	Y	72	47	1			111
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	86 74	1 9	538	2	Y	67	54	1			124
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	90 79	1 9	543	2	Y	72	58	1			138
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	87 73	1 9	491	2	Y	66	62	1			142
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	89 75	1 9	507	2	Y	68	63	1			147
08	DLQ G-10		611	-0-	611	611	85 70	1 9	456	2	Y	64	68	1			143
09	DLQ G-10		620	-0-	620	1231	83 72	1 9	465	2	Y	65	65	1			143
10	DLQ G-10		693	-0-	693	1924	88 74	1 9	531	2	Y	67	70	1			140
11	DLQ G-10		637	-0-	637	2561	83 70	1 9	484	2	Y	64	68	1			136
*12	3000	N	708	-0-	-2292	269	91 83	1 9	534	2	Y	75	70	1			141

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

	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	4154	X	3126	-0-	-1028	-0-	2997	2	129	9	N	117					273
02	3528	X	3030	-0-	-498	-0-	2940	2	90	9	N	82					355
03	3782	X	2942	-0-	-840	-0-	2861	2	81	9	N	74	182	1			247
04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3025	2	179	9	N	163					410
05	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3156	2	72	9	N	65	180	1			295
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3363	2	74	9	N	67					362
07	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	2744	2	69	9	N	63	182	1			243
08	3317	X	2115	-0-	-1202	-0-	2056	2	59	9	N	54	181	1			116
09	3450	X	1739	-0-	-1711	-0-	1685	2	54	9	N	49					165
10	3565	X	1631	-0-	-1934	-0-	1572	2	59	9	N	54					219
11	3450	X	1894	-0-	-1556	-0-	1843	2	51	9	N	46					265
12	2821	X	2009	-0-	-812	-0-	1948	2	61	9	N	55	182	1			138

TOTAL GAS PROD: 31,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

	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	999	-0-	-55	-0-	963	2	36	9	N	33					169
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	947	2	40	9	N	36					205
03	806	N	604	-0-	-202	-0-	592	2	12	9	N	11					216
04	960	N	554	-0-	-406	-0-	471	2	83	9	N	75					291
05	1085	N	412	-0-	-673	-0-	380	2	32	9	N	29	181	1			139
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	614	2	44	9	N	40					179
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	466	2	20	9	N	18					197
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	590	2	25	9	N	23					220
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	569	2	24	9	N	22					242
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	N	25					267
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	420	2	20	9	N	18	189	1			96
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	695	2	20	9	N	18					114

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	637	-0-	-262	-0-	598	2	39	9	N	35					88
02	756	X	582	-0-	-174	-0-	545	2	37	9	N	34					122
03	806	X	574	-0-	-232	-0-	551	2	23	9	N	21					143
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	493	2	70	9	N	64					207
05	651	N	507	-0-	-144	-0-	487	2	20	9	N	18	177	1			48
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	465	2	26	9	N	24					72
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	453	2	22	9	N	20					92
08	496	N	300	-0-	-196	-0-	280	2	20	9	N	18					110
09	480	N	243	-0-	-237	-0-	226	2	17	9	N	15					125
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	281	2	11	9	N	10					135
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	230	2	22	9	N	20					155
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	276	2	22	9	N	20					175

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	143	1	2041	2	Y	-0-					38
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	138	1	1800	2	Y	-0-					38
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	146	1	1830	2	Y	-0-					38
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	143	1	1853	2	Y	-0-					38
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	158	1	1924	2	Y	-0-					38
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	158	1	1907	2	Y	-0-					38
07	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	121	1	1589	2	Y	-0-					38
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	277	1	1795	2	Y	52					90
							57	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	145	1	1978	2	Y	62					152
							68	9									
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	2	Y	-0-					152
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	151	1	2165	2	Y	-0-					152
*12	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	124	1	1823	2	Y	10					162
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					45
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	18	1	231	2	N	20					65
							22	9									
03	434	N	194	-0-	-240	-0-	14	1	180	2	N	-0-					65
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	14	1	187	2	N	8					73
							9	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	N	19					92
							21	9									
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	14					106
							15	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	18					124
							20	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	305	2	N	14					138
							15	9									
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	22	1	299	2	N	-0-					138
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	20	1	224	2	N	13					151
							14	9									
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	20	1	284	2	N	18					169
							20	9									
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	14	1	210	2	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	772	1	10993	2	N	185	195	1			35
							204	9									
02	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	733	1	9559	2	N	100					135
							110	9									
03	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	836	1	10500	2	N	141	194	1			82
							155	9									
04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	741	1	9571	2	N	36					118
							40	9									
05	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	837	1	10215	2	N	172	193	1			97
							189	9									
06	10230	X	9759	-0-	-471	-0-	735	1	8870	2	N	140	192	1			45
							154	9									
07	10571	X	8237	-0-	-2334	-0-	579	1	7605	2	N	48					93
							53	9									
08	10571	X	10231	-0-	-340	-0-	1337	1	8654	2	N	218	191	1			120
							240	9									
09	10230	X	8953	-0-	-1277	-0-	597	1	8148	2	N	189	190	1			119
							208	9									
10	10850	X	9807	-0-	-1043	-0-	784	1	8900	2	N	112	193	1			38
							123	9									
11	9900	X	9252	-0-	-648	-0-	601	1	8600	2	N	46					84
							51	9									
12	10230	X	9490	-0-	-740	-0-	578	1	8477	2	N	395	194	1			285
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 121,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					169
*02	28	X	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					169
*03	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					169
*04	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					169
*05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	6	164	1			11
							7	9									
*06	15	X	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					11
*07	15	X	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					11
*08	15	X	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					11
*09	13	X	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
*10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					11
*11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					11
12	13	X	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

01	310	N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	2	N	-0-					33
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	1	1	10	2	N	-0-					33
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					33
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					33
05	310	N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	2	N	-0-					33
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					33
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					33
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					33
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					33
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					33
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	50	2	N	-0-					148
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					148
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					148
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	43	2	N	3					151
							3	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					151
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	146	1	2084	2	N	27	188	1			92
							30	9									
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	141	1	1841	2	N	55					147
							61	9									
03	1860	X	1780	-0-	-80	-0-	125	1	1571	2	N	76					223
							84	9									
04	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	136	1	1759	2	N	88	194	1			117
							97	9									
05	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	166	1	2022	2	N	33					150
							36	9									
06	2190	X	2170	-0-	-20	-0-	166	1	2004	2	N	-0-					150
07	2263	X	1343	-0-	-920	-0-	95	1	1248	2	N	-0-					150
08	2232	X	1873	-0-	-359	-0-	236	1	1528	2	N	99					249
							109	9									
09	2160	X	1736	-0-	-424	-0-	116	1	1587	2	N	30					279
							33	9									
10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	189	1	2150	2	N	57	186	1			150
							63	9									
11	2160	X	1225	-0-	-935	-0-	77	1	1098	2	N	45					195
							50	9									
12	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	75	1	1104	2	N	25					220
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 22,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	351	2	Y	-0-					38
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					38
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					38
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	Y	-0-					38
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	-0-					38
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					38
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					38
*08	403	N	387	-0-	-16	-0-	52	1	335	2	Y	-0-					38
*09	360	N	195	-0-	-165	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					38
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	2	Y	-0-					38
*11	420	N	383	-0-	-37	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					38
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	132	1	1880	2	N	20					160
							22	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	128	1	1667	2	N	70					230
							77	9									
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	143	1	1802	2	N	15	197	1			48
							17	9									
04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	122	1	1577	2	N	71					119
							78	9									
05	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	144	1	1755	2	N	-0-					119
06	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	135	1	1623	2	N	41					160
							45	9									
07	1829	N	1145	-0-	-684	-0-	77	1	1016	2	N	47	180	1			27
							52	9									
08	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	218	1	1409	2	N	15					42
							17	9									
09	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	106	1	1442	2	N	56					98
							62	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	N	1					99
							1	9									
11	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	93	1	1337	2	N	42					141
							46	9									
12	1674	N	1241	-0-	-433	-0-	76	1	1109	2	N	51					192
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 19,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	27	1			8
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	133	1	1887	2	N	32					237
							35	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	155	1	2015	2	N	21	196	1			62
							23	9									
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	202	1	2533	2	N	70					132
							77	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	164	1	2121	2	N	1	85	1			48
							1	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	192	1	2347	2	N	11					59
							12	9									
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	202	1	2442	2	N	-0-					59
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	129	1	1695	2	N	91					150
							100	9									
08	1705	N	330	-0-	-1375	-0-	44	1	286	2	N	-0-					150
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	182	1	2483	2	N	20					170
							22	9									
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	167	1	1893	2	N	34					204
							37	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	22					226
							24	9									
*12	1705	N	865	-0-	-840	-0-	55	1	801	2	N	8					234
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3272	-0-	-231	-0-	215	1	3057	2	N	-0-					68
02	2884	X	2340	-0-	-544	-0-	167	1	2173	2	N	-0-					68
03	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	181	1	2271	2	N	119					187
							131	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	281	1	3626	2	N	3	100	1			90
							3	9									
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	302	1	3685	2	N	-0-					90
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	346	1	4175	2	N	-0-					90
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	385	1	5055	2	N	237	192	1			135
							261	9									
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	642	1	4157	2	N	-0-					135
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	269	1	3670	2	N	40					175
							44	9									
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	331	1	3758	2	N	42					217
							46	9									
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	252	1	3611	2	N	3					220
							3	9									
*12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	277	1	4069	2	N	24					244
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 47,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	207	1	1711	2	N	5					205
							6	9									
02	2632	N	1751	-0-	-881	-0-	206	1	1509	2	N	33					238
							36	9									
03	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	184	1	1369	2	N	59	195	1			102
							65	9									
04	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	212	1	1490	2	N	-0-					102
05	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	235	1	1511	2	N	1					103
							1	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	257	1	1646	2	N	32					135
							35	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	286	1	1534	2	N	-0-					135
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	191	1	1602	2	N	-0-					135
09	1950	N	1412	-0-	-538	-0-	126	1	1246	2	N	36					171
							40	9									
10	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	89	1	1521	2	N	-0-					171
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	130	1	2197	2	N	17	166	1			22
							19	9									
*12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	153	1	2536	2	N	5					27
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-						N	-0-				77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1866	-0-	-87	-0-	197	1	1628	2	N	37	175	1			31
							41	9									
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	202	1	1481	2	N	29					60
							32	9									
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	231	1	1723	2	N	30					90
							33	9									
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	228	1	1603	2	N	25					115
							28	9									
05	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	250	1	1607	2	N	20					135
							22	9									
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	257	1	1643	2	N	19					154
							21	9									
07	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	320	1	1713	2	N	14					168
							15	9									
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	228	1	1911	2	N	25					193
							28	9									
09	1920	X	1513	-0-	-407	-0-	139	1	1371	2	N	3	165	1			31
							3	9									
10	2046	X	607	-0-	-1439	-0-	33	1	568	2	N	5					36
							6	9									
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	10					46
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	109	1	902	2	N	47	195	1			122
							52	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	93	1	682	2	N	-0-					122
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	93	1	694	2	N	-0-					122
04	1020	N	859	-0-	-161	-0-	90	1	634	2	N	123					245
							135	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	122	1	786	2	N	30					275
							33	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	N	4					279
							4	9									
07	899	N	711	-0-	-188	-0-	110	1	589	2	N	11					290
							12	9									
08	930	N	670	-0-	-260	-0-	70	1	583	2	N	15	190	1			115
							17	9									
09	780	N	605	-0-	-175	-0-	54	1	529	2	N	20					135
							22	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	N	22					157
							24	9									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	N	13					170
							14	9									
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	969	2	N	18					188
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 9,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	-0-	-58	-0-	44	1	623	2	N	17					198
							19	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	631	2	N	15					213
							17	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	N	30	194	1			49
							33	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	N	25					74
							28	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	22					96
							24	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	670	2	N	13					109
							14	9									
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	41	1	540	2	N	10					119
							11	9									
08	806	N	574	-0-	-232	-0-	77	1	497	2	N	-0-					119
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	762	2	N	-0-					119
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	2	N	-0-					119
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	26	1	366	2	N	47					166
							52	9									
12	837	N	396	-0-	-441	-0-	22	1	322	2	N	47					213
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-521	-0-	159	1	1311	2	N	50					256
							55	9									
02	1456	N	1328	-0-	-128	-0-	155	1	1136	2	N	34	194	1			96
							37	9									
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	174	1	1294	2	N	41					137
							45	9									
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	172	1	1208	2	N	-0-					137
05	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	177	1	1137	2	N	29					166
							32	9									
06	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	151	1	966	2	N	22					188
							24	9									
07	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	182	1	973	2	N	-0-					188
08	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	111	1	931	2	N	-0-					188
09	1140	N	911	-0-	-229	-0-	84	1	827	2	N	-0-					188
10	1147	N	947	-0-	-200	-0-	52	1	893	2	N	2					190
							2	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1355	2	N	1					191
							1	9									
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	87	1	1444	2	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 15,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					207
02	56	X	24	-0-	-32	-0-	1	1	4	2	N	17					224
							19	9									
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	2	191	1			35
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	31	X	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					35
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					35
07	31	X	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					35
08	13	X	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					35
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					35
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	47	1	386	2	N	41					203
							45	9									
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	31	1	224	2	N	7					210
							8	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	N	3					213
							3	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	56	1	395	2	N	-0-					213
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	241	2	N	38	193	1			58
							42	9									
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	39	1	253	2	N	-0-					58
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	63	1	338	2	N	-0-					58
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	404	2	N	-0-					58
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	26	1	258	2	N	-0-					58
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	716	2	N	35					93
							39	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	54	1	911	2	N	3					96
							3	9									
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	64					160
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	810	-0-	-678	-0-	83	1	686	2	N	37					230
							41	9									
02	1344	X	711	-0-	-633	-0-	85	1	626	2	N	-0-					230
03	899	X	892	-0-	-7	-0-	101	1	750	2	N	37	195	1			72
							41	9									
04	810	X	707	-0-	-103	-0-	88	1	619	2	N	-0-					72
05	837	X	580	-0-	-257	-0-	78	1	502	2	N	-0-					72
06	870	X	745	-0-	-125	-0-	101	1	644	2	N	-0-					72
07	899	X	770	-0-	-129	-0-	121	1	646	2	N	3					75
							3	9									
08	899	X	723	-0-	-176	-0-	70	1	589	2	N	58					133
							64	9									
09	750	X	653	-0-	-97	-0-	57	1	565	2	N	28					161
							31	9									
10	775	X	721	-0-	-54	-0-	39	1	665	2	N	15					176
							17	9									
11	761	X	761	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	7					183
							8	9									
*12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	N	10					193
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 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	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	9	57	1			29
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					29
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					29
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	29	7			-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 9

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	536	1	7633	2	N	166					245
							183	9									
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	508	1	6620	2	N	90	196	1			139
							99	9									
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	566	1	7110	2	N	158	194	1			103
							174	9									
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	498	1	6437	2	N	148	192	1			59
							163	9									
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	540	1	6595	2	N	149	177	1			31
							164	9									
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	501	1	6048	2	N	118					149
							130	9									
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	405	1	5325	2	N	125	192	1			82
							138	9									
08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	838	1	5426	2	N	83					165
							91	9									
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	361	1	4924	2	N	49					214
							54	9									
10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	473	1	5370	2	N	194	191	1			217
							213	9									
11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	383	1	5481	2	N	143	195	1			165
							157	9									
*12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	372	1	5451	2	N	140	195	1			110
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 80,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2278	-0-	-326	-0-	147	1	2101	2	N	27					192
							30	9									
02	2352	X	2204	-0-	-148	-0-	154	1	2011	2	N	35					227
							39	9									
03	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	175	1	2195	2	N	12					239
							13	9									
04	2400	X	2390	-0-	-10	-0-	168	1	2168	2	N	49	191	1			97
							54	9									
05	2449	X	2247	-0-	-202	-0-	170	1	2070	2	N	6					103
							7	9									
06	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	168	1	2032	2	N	15					118
							17	9									
07	2480	X	2078	-0-	-402	-0-	144	1	1887	2	N	43					161
							47	9									
08	2480	X	2017	-0-	-463	-0-	266	1	1719	2	N	29					190
							32	9									
09	2400	X	2088	-0-	-312	-0-	140	1	1907	2	N	37					227
							41	9									
10	2294	X	2270	-0-	-24	-0-	184	1	2086	2	N	-0-					227
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	149	1	2135	2	N	46					273
							51	9									
12	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	133	1	1948	2	N	34	196	1			111
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 26,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-309	-0-	40	1	327	2	N	5					206
							6	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	79	1	577	2	N	11					217
							12	9									
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	64	1	475	2	N	-0-					217
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	69	1	484	2	N	15	197	1			35
							17	9									
05	744	N	250	-0-	-494	-0-	34	1	216	2	N	-0-					35
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	45	1	289	2	N	-0-					35
07	589	N	401	-0-	-188	-0-	63	1	338	2	N	-0-					35
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-					35
09	330	N	106	-0-	-224	-0-	7	1	68	2	N	28					63
							31	9									
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	18	1	300	2	N	15					78
							17	9									
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	8					86
							9	9									
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	N	2					88
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	45	1	317	2	N	8	3	8			109
							9	9									
02	588	X	316	-0-	-272	-0-	57	1	241	2	N	16					125
							18	9									
03	651	X	577	-0-	-74	-0-	10	1	535	2	N	29					154
							32	9									
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	138	1	607	2	N	6					160
							7	9									
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	155	1	628	2	N	4					164
							4	9									
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	149	1	507	2	N	-0-					164
07	775	X	695	-0-	-80	-0-	159	1	536	2	N	-0-					164
08	775	X	403	-0-	-372	-0-	107	1	296	2	N	-0-					164
09	750	X	186	-0-	-564	-0-	3	1	183	2	N	-0-					164
10	850	X	850	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	61	178	1			47
							67	9									
11	660	X	426	-0-	-234	-0-	23	1	385	2	N	16					63
							18	9									
12	682	X	412	-0-	-270	-0-	22	1	373	2	N	15					78
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-31	-0-	75	1	619	2	N	17					185
							19	9									
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	83	1	612	2	N	20	166	1			39
							22	9									
03	744	X	740	-0-	-4	-0-	88	1	652	2	N	-0-					39
04	690	X	635	-0-	-55	-0-	79	1	556	2	N	-0-					39
05	806	X	630	-0-	-176	-0-	77	1	497	2	N	51					90
							56	9									
06	780	X	628	-0-	-152	-0-	85	1	543	2	N	-0-					90
07	806	X	534	-0-	-272	-0-	84	1	450	2	N	-0-					90
08	744	X	578	-0-	-166	-0-	59	1	496	2	N	21					111
							23	9									
09	630	X	419	-0-	-211	-0-	39	1	380	2	N	-0-					111
10	656	X	656	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	N	28					139
							31	9									
11	630	X	467	-0-	-163	-0-	26	1	441	2	N	-0-					139
12	589	X	439	-0-	-150	-0-	24	1	395	2	N	18					157
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	245	1	2028	2	N	20					210
							22	9									
02	1904	X	1798	-0-	-106	-0-	212	1	1558	2	N	25	173	1			62
							28	9									
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	250	1	1866	2	N	16					78
							18	9									
04	2220	X	1834	-0-	-386	-0-	226	1	1593	2	N	14					92
							15	9									
05	2294	X	2179	-0-	-115	-0-	292	1	1876	2	N	10					102
							11	9									
06	2220	X	1949	-0-	-271	-0-	263	1	1683	2	N	3					105
							3	9									
07	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	289	1	1550	2	N	13					118
							14	9									
08	2170	X	1944	-0-	-226	-0-	207	1	1733	2	N	4					122
							4	9									
09	2100	X	1728	-0-	-372	-0-	158	1	1555	2	N	14					136
							15	9									
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	120	1	2050	2	N	-0-					136
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	165	1	2773	2	N	16					152
							18	9									
*12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	178	1	2956	2	N	26					178
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 26,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	509	-0-	509	509	10	1	499	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1150	2	N	21					56
							23	9									
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1020	2	N	16					72
							18	9									
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	2	N	17					89
							19	9									
04	1200	X	1134	-0-	-66	-0-	79	1	1027	2	N	25					114
							28	9									
05	1240	X	1155	-0-	-85	-0-	86	1	1047	2	N	20					134
							22	9									
06	1230	X	1111	-0-	-119	-0-	82	1	992	2	N	34					168
							37	9									
07	1271	X	694	-0-	-577	-0-	48	1	636	2	N	9					177
							10	9									
08	1271	X	929	-0-	-342	-0-	123	1	796	2	N	9					186
							10	9									
09	1140	X	988	-0-	-152	-0-	65	1	894	2	N	26	172	1			40
							29	9									
10	1147	X	1085	-0-	-62	-0-	88	1	995	2	N	2					42
							2	9									
11	1110	X	998	-0-	-112	-0-	65	1	933	2	N	-0-					42
12	1023	X	915	-0-	-108	-0-	58	1	848	2	N	8					50
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1434	-0-	-674	-0-	91	1	1295	2	N	44					411
							48	9									
02	1428	X	1257	-0-	-171	-0-	86	1	1125	2	N	42					453
							46	9									
03	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	96	1	1209	2	N	108	195	1			366
							119	9									
04	1410	X	1242	-0-	-168	-0-	86	1	1112	2	N	40	192	1			214
							44	9									
05	1457	X	1194	-0-	-263	-0-	88	1	1076	2	N	27					241
							30	9									
06	1380	X	1160	-0-	-220	-0-	85	1	1029	2	N	42	179	1			104
							46	9									
07	1426	X	802	-0-	-624	-0-	56	1	738	2	N	7					111
							8	9									
08	1426	X	996	-0-	-430	-0-	132	1	853	2	N	10					121
							11	9									
09	1230	X	965	-0-	-265	-0-	65	1	891	2	N	8					129
							9	9									
10	1209	X	1121	-0-	-88	-0-	86	1	981	2	N	49					178
							54	9									
11	1170	X	1058	-0-	-112	-0-	69	1	983	2	N	5					183
							6	9									
12	992	X	940	-0-	-52	-0-	60	1	880	2	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 13,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-98	-0-	70	1	576	2	N	-0-					242
02	672	X	562	-0-	-110	-0-	67	1	495	2	N	-0-					242
03	744	X	710	-0-	-34	-0-	84	1	626	2	N	-0-					242
04	630	X	566	-0-	-64	-0-	66	1	466	2	N	31	195	1			78
							34	9									
05	651	X	376	-0-	-275	-0-	51	1	325	2	N	-0-					78
06	690	X	395	-0-	-295	-0-	53	1	342	2	N	-0-					78
07	713	X	262	-0-	-451	-0-	41	1	221	2	N	-0-					78
08	713	X	376	-0-	-337	-0-	40	1	336	2	N	-0-					78
09	570	X	43	-0-	-527	-0-	4	1	39	2	N	-0-					78
10	403	X	41	-0-	-362	-0-	2	1	39	2	N	-0-					78
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	20					98
12	372	X	55	-0-	-317	-0-	2	1	31	2	N	20					118
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

01	14167	X	9671	-0-	-4496	-0-	618	1	8798	2	N	232	197	1			222	
							255	9										
02	12796	X	8045	-0-	-4751	-0-	559	1	7288	2	N	180	193	1			209	
							198	9										
03	12028	X	8612	-0-	-3416	-0-	621	1	7797	2	N	176	196	1			189	
							194	9										
04	10140	X	7022	-0-	-3118	-0-	492	1	6355	2	N	159	194	1			154	
							175	9										
05	9672	X	7262	-0-	-2410	-0-	534	1	6517	2	N	192	193	1			153	
							211	9										
06	9360	X	7046	-0-	-2314	-0-	527	1	6356	2	N	148	193	1			108	
							163	9										
07	8897	X	5904	-0-	-2993	-0-	407	1	5354	2	N	130					238	
							143	9										
08	8618	X	6966	-0-	-1652	-0-	910	1	5892	2	N	149	193	1			194	
							164	9										
09	7050	X	6158	-0-	-892	-0-	411	1	5612	2	N	123	191	1			126	
							135	9										
10	7285	X	6380	-0-	-905	-0-	501	1	5695	2	N	167	195	1			98	
							184	9										
11	7050	X	6327	-0-	-723	-0-	405	1	5790	2	N	120					218	
							132	9										
*12	6975	X	6069	-0-	-906	-0-	375	1	5508	2	N	169	194	1			193	
							186	9										

TOTAL GAS PROD: 85,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	10045	-0-	-5951	-0-	650	1	9250	2	N	132					310
							145	9									
02	12208	X	7659	-0-	-4549	-0-	538	1	7007	2	N	104	179	1			235
							114	9									
03	12586	X	7982	-0-	-4604	-0-	579	1	7274	2	N	117	195	1			157
							129	9									
04	9270	X	6991	-0-	-2279	-0-	494	1	6389	2	N	98					255
							108	9									
05	9579	X	7214	-0-	-2365	-0-	538	1	6562	2	N	104	192	1			167
							114	9									
06	9270	X	6985	-0-	-2285	-0-	527	1	6361	2	N	88					255
							97	9									
07	8494	X	6025	-0-	-2469	-0-	418	1	5497	2	N	100	193	1			162
							110	9									
08	7967	X	7135	-0-	-832	-0-	938	1	6073	2	N	113					275
							124	9									
09	6990	X	6166	-0-	-824	-0-	415	1	5666	2	N	77	192	1			160
							85	9									
10	7223	X	6518	-0-	-705	-0-	519	1	5889	2	N	100					260
							110	9									
11	6990	X	6345	-0-	-645	-0-	409	1	5848	2	N	80	195	1			145
							88	9									
*12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	510	1	7476	2	N	118					263
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 87,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		38221	-0-	38221	38221	34777	2	2908	4	N	487	409	8			78
							536	9									
*11	SHUT IN		28967	-0-	28967	67188	27657	2	917	4	N	357	242	1			193
							393	9									
*12	81339	X	14151	-0-	-67188	-0-	12694	2	910	4	N	497	231	1	217	8	242
							547	9									

TOTAL GAS PROD: 81,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VENADO OIL & GAS, LLC //CONT.// 884501
EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		24073	-0-	24073	24073	20047 1225	2 9	2801	4	N	1114	366	1	411	8	337
*11	SHUT IN		16925	-0-	16925	40998	15970 147	2 9	808	4	N	134	262	1			209
12	0	W	13121	-0-	13121	54119	11855 359	2 9	907	4	N	326	154	1	225	8	156

TOTAL GAS PROD: 54,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-45	-0-	285 18	1 9	55	2	N	16					52
02	392	X	216	-0-	-176	-0-	151 9	1 9	56	2	N	8					60
03	434	X	167	-0-	-267	-0-	96 18	1 9	53	2	N	16	3	8			73
04	420	X	214	-0-	-206	-0-	133 9	1 9	72	2	N	8					81
05	372	X	326	-0-	-46	-0-	190	1	136	2	N	-0-					81
06	360	X	323	-0-	-37	-0-	189 3	1 9	131	2	N	3	3	8			81
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					81
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	81	1			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	6	2	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	39	1	14	2	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	62	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	26	1	18	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5143	-0-	-4746	-0-	166	1	4584	2	N	357	369	1			207
							393	9									
02	10681		10681	-0-	-0-	-0-	427	1	9629	2	N	568	555	1			220
							625	9									
03	10552	R	10552	-0-	-0-	-0-	9836	2	716	9	N	651	734	1			137
04	8460		7679	-0-	-781	-0-	7109	2	570	9	N	518	555	1			100
05	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	13093	2	1051	9	N	955	910	1			145
06	13642		13642	-0-	-0-	-0-	12723	2	919	9	N	835	895	1			85
07	12372		12372	-0-	-0-	-0-	11379	2	993	9	N	903	888	1			100
08	12322		12323	-0-	1	1	11249	2	1074	9	N	976	894	1			182
09	8460		3256	-0-	-5204	-0-	149	1	2419	2	N	625	531	1			276
							688	9									
10	12493		11664	-0-	-829	-0-	577	1	9856	2	N	1119	1252	1			143
							1231	9									
11	12090		8159	-0-	-3931	-0-	391	1	6592	2	N	1069	1075	1			137
							1176	9									
*12	12369	#	8370	-0-	-3999	-0-	402	1	6667	2	N	1183	1080	1			240
							1301	9									

TOTAL GAS PROD: 117,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,759

MIDWAY (MIOCENE) 61154 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 8 RRCID -> 112864 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MIDWAY (1700) 61154 273 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 11 RRCID -> 110679 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 1749 - 1752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MIDWAY (2700) 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 1 B RRCID -> 134914 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MIDWAY (2900) 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 7A RRCID -> 114890 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2859 - 2861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MIDWAY (3600) 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, CARL S. WELL #: 1 RRCID -> 052239 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3929	-0-	3929	3929	3929	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	2739	-0-	2739	6668	2546	2	193	9	Y	175					175
03	0	W	4024	-0-	4024	10692	3911	2	113	9	Y	103	109	1			169
04	6000		3938	-0-	-2062	8630	3912	2	26	9	Y	24	138	1			55
05	7750		4568	-0-	-3182	5448	4494	2	74	9	Y	67	97	1			25
06	7500		4069	-0-	-3431	2017	3997	2	72	9	Y	65					90
07	5951		3934	-0-	-2017	-0-	3862	2	72	9	Y	65	69	1			86
08	4437	R	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					86
09	4472	R	4472	-0-	-0-	-0-	4458	2	14	9	Y	13	71	1			28
10	4557	#	3816	-0-	-741	-0-	3801	2	15	9	Y	14					42
11	4290	#	3732	-0-	-558	-0-	3721	2	11	9	Y	10					52
12	4619	#	3364	-0-	-1255	-0-	3347	2	17	9	Y	15					67

TOTAL GAS PROD: 47,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10322 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77562	X	26537	-0-	-51025	-0-	164	1	25490	2	Y	803	845	1			46
							883	9									
02	55636	X	11863	-0-	-43773	-0-	90	1	11377	2	Y	360	365	1			41
							396	9									
03	59706	X	23981	-0-	-35725	-0-	164	1	23055	2	Y	693	702	1			32
							762	9									
04	55470	X	50398	-0-	-5072	-0-	304	1	48669	2	Y	1295	1167	1			160
							1425	9									
05	57319	X	48769	-0-	-8550	-0-	309	1	47145	2	Y	1195	1261	1			94
							1315	9									
06	39408	X	39408	-0-	-0-	-0-	75	1	38907	2	Y	387	452	1			29
							426	9									
07	52080	X	35634	-0-	-16446	-0-	73	1	35178	2	Y	348	359	1			18
							383	9									
08	52080	X	29559	-0-	-22521	-0-	21	1	29233	2	Y	277	266	1	1	8	28
							305	9									
09	50400	X	11511	-0-	-38889	-0-	29	1	11362	2	Y	109	123	1			14
							120	9									
10	48763	X	10016	-0-	-38747	-0-	26	1	9888	2	Y	93	93	1	1	8	12
							102	9									
11	39420	X	21265	-0-	-18155	-0-	798	1	20245	2	Y	202	189	1			25
							222	9									
12	35619	X	33470	-0-	-2149	-0-	431	1	31938	2	Y	1001	961	1			65
							1101	9									

TOTAL GAS PROD: 342,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,763

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 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	57412	X	22822	-0-	-34590	-0-	79	1	22086	2	N	597	537	1			148
							657	9									
02	39816	X	16383	-0-	-23433	-0-	61	1	15717	2	N	550	386	1			312
							605	9									
03	44082	X	30584	-0-	-13498	-0-	124	1	29627	2	N	757	947	1			122
							833	9									
04	42660	X	23711	-0-	-18949	-0-	120	1	22943	2	N	589	551	1			160
							648	9									
05	40672	X	21409	-0-	-19263	-0-	124	1	20725	2	N	509	561	1			108
							560	9									
06	29610	X	20936	-0-	-8674	-0-	120	1	20290	2	N	478	370	1			216
							526	9									
07	30597	X	20045	-0-	-10552	-0-	124	1	19448	2	N	430	372	1			274
							473	9									
08	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	623	1	24076	2	N	507	563	1			218
							558	9									
09	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	677	1	23536	2	N	450	563	1			105
							495	9									
10	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	731	1	23663	2	N	452	361	1			196
							497	9									
11	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	695	1	20733	2	N	390	358	1			228
							429	9									
*12	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	730	1	20348	2	N	370	366	1			232
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 274,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,079

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10605 - 11060

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	775	N	121	-0-	-654	-0-	43	2	78	9	N	71	183	1			150
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	109					260
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	86	189	1			157
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	100	186	1			71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

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	251286	X	171154	-0-	-80132	-0-	1040 5591	1 9	164523	2	Y	5083	5118	1			290
02	212296	X	151389	-0-	-60907	-0-	1134 4965	1 9	145290	2	Y	4514	4287	1			517
03	227602	X	177221	-0-	-50381	-0-	1189 5529	1 9	170503	2	Y	5026	5311	1			232
04	216600	X	167282	-0-	-49318	-0-	992 4642	1 9	161648	2	Y	4220	3931	1			521
05	216411	X	164757	-0-	-51654	-0-	1026 4358	1 9	159373	2	Y	3962	4172	1			311
06	171510	X	147041	-0-	-24469	-0-	611 4355	1 9	142075	2	Y	3959	3972	1			298
07	177227	X	143288	-0-	-33939	-0-	641 4198	1 9	138449	2	Y	3816	3921	1			193
08	177227	X	133502	-0-	-43725	-0-	94 3766	1 9	129642	2	Y	3424	3268	1			349
09	167280	X	124785	-0-	-42495	-0-	663 3511	1 9	120611	2	Y	3192	3139	1			402
10	164765	X	122995	-0-	-41770	-0-	689 3374	1 9	118932	2	Y	3067	3071	1			399
11	147030	X	114540	-0-	-32490	-0-	639 3281	1 9	110620	2	Y	2983	3010	1			372
12	143282	X	108411	-0-	-34871	-0-	517 2688	1 9	105206	2	Y	2444	2658	1			158

TOTAL GAS PROD: 1,726,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,690

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	15753	-0-	-13790	-0-	262	1	15124	2	N	334	193	1			375
							367	9									
02	23380	X	11812	-0-	-11568	-0-	113	1	11543	2	N	142	382	1			135
							156	9									
03	25885	X	21067	-0-	-4818	-0-	776	1	20054	2	N	215	190	1			160
							237	9									
04	25050	X	18200	-0-	-6850	-0-	838	1	17130	2	N	211	189	1			182
							232	9									
05	25761	X	17605	-0-	-8156	-0-	924	1	16352	2	N	299	188	1			293
							329	9									
06	20400	X	14635	-0-	-5765	-0-	961	1	13528	2	N	133	188	1			238
							146	9									
07	21080	X	11518	-0-	-9562	-0-	797	1	10532	2	N	172	187	1			223
							189	9									
08	18290	X	9832	-0-	-8458	-0-	785	1	8862	2	N	168	190	1			201
							185	9									
09	17700	X	8382	-0-	-9318	-0-	644	1	7599	2	N	126	180	1			147
							139	9									
10	17608	X	7484	-0-	-10124	-0-	721	1	6641	2	N	111					258
							122	9									
11	14640	X	5356	-0-	-9284	-0-	110	1	5138	2	N	98	192	1			164
							108	9									
12	11532	X	4728	-0-	-6804	-0-	361	1	4275	2	N	84					248
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 146,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,093

MIDWAY, EAST (WATSON) 61155 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 192201 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10158 - 10186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY,EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					172
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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-

ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

01	341	N	145	-0-	-196	-0-	55	1	87	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	602 127	1 9	3778	2	N	115					258
02	4116	X	3170	-0-	-946	-0-	502 55	1 9	2613	2	N	50	190	1	1	8	117
03	4557	X	3713	-0-	-844	-0-	529 92	1 9	3092	2	N	84					201
04	4350	X	3988	-0-	-362	-0-	614 64	1 9	3310	2	N	58	1	8			258
05	4495	X	2478	-0-	-2017	-0-	455 53	1 9	1970	2	N	48					306
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	694 59	1 9	3997	2	N	54	184	1			176
07	4123	X	3150	-0-	-973	-0-	652 47	1 9	2451	2	N	43					219
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	728 46	1 9	3239	2	N	42	183	1			78
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	543 94	1 9	3537	2	N	85					163
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	655 52	1 9	2733	2	N	47					210
11	2790	X	936	-0-	-1854	-0-	191 8	1 9	737	2	N	7					217
*12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	791 131	1 9	3432	2	N	119	181	1			155

TOTAL GAS PROD: 42,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-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-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 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	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-

BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	314	1	1171	3	N	60					162
							66	9									
02	1876	N	1752	-0-	-124	-0-	493	1	1208	3	N	46					208
							51	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	263	1	1054	3	N	61	172	1			97
							67	9									
04	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	134	1	1143	3	N	14	1	8			110
							15	9									
05	1953	N	918	-0-	-1035	-0-	97	1	797	3	N	22					132
							24	9									
06	1350	N	453	-0-	-897	-0-	39	1	413	3	N	1					133
							1	9									
07	1333	N	734	-0-	-599	-0-	71	1	655	3	N	7					140
							8	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	N	8					148
							9	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	3	N	-0-					148
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	48	1	658	3	N	2					150
							2	9									
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	918	3	N	35					185
							39	9									
12	868	N	608	-0-	-260	-0-	50	1	550	3	N	7					192
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1489	1	5552	3	N	72	192	1			127
							79	9									
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1351	1	3310	3	N	61					188
							67	9									
03	9114	X	6782	-0-	-2332	-0-	1339	1	5363	3	N	73	189	1			72
							80	9									
04	8820	X	5428	-0-	-3392	-0-	564	1	4795	3	N	63					135
							69	9									
05	9114	X	5156	-0-	-3958	-0-	547	1	4482	3	N	115					250
							127	9									
06	6900	X	5252	-0-	-1648	-0-	452	1	4743	3	N	52	187	1			115
							57	9									
07	6789	X	5552	-0-	-1237	-0-	529	1	4892	3	N	119	1	8			233
							131	9									
08	6789	X	6406	-0-	-383	-0-	491	1	5836	3	N	72	192	1			113
							79	9									
09	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	662	1	10136	3	N	145	180	1			78
							160	9									
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	548	1	7528	3	N	80					158
							88	9									
11	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	668	1	9189	3	N	102					260
							112	9									
12	11315	X	4233	-0-	-7082	-0-	348	1	3828	3	N	52	190	1			122
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 79,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

MIDWAY, EAST (10700 FB-A) 61155 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M. WELL #: 2 R RRCID -> 090171 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10814 - 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-	13276					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
06	13276	X	-0-	-0-	-13276	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - WELL PLUGGED

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					59
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					59
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	59	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MIDWAY, NORTH (LUNDBERG) 61156 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH, ED., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030562 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9435 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2015 - PLUGGED 04/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, N. (WATSON 9850) 61156 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165603 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 9924 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - P/A 05/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A) 61159 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 260381 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10038 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-48	-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		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-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) //CONT.// 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF. 11054 - 13424

01	5115	X	1284	-0-	-3831	-0-	253	1	1028	2	N	3							117
							3	9											
02	2688	X	1331	-0-	-1357	-0-	247	1	1084	2	N	-0-							117
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	534	1	4204	2	N	68	1	8					184
							75	9											
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	395	1	2054	2	N	8							192
							9	9											
05	1922	X	305	-0-	-1617	-0-	75	1	230	2	N	-0-							192
06	4650	X	914	-0-	-3736	-0-	188	1	709	2	N	15							207
							17	9											
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	506	1	4833	2	N	35	190	1	1	8			51
							39	9											
08	4805	X	3550	-0-	-1255	-0-	430	1	3099	2	N	19							70
							21	9											
09	2460	X	986	-0-	-1474	-0-	201	1	785	2	N	-0-							70
10	5363	X	1154	-0-	-4209	-0-	230	1	924	2	N	-0-							70
11	5190	X	1035	-0-	-4155	-0-	206	1	828	2	N	1							71
							1	9											
12	5363	X	986	-0-	-4377	-0-	219	1	767	2	N	-0-							71

TOTAL GAS PROD: 24,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1392	-0-	-1119	-0-	391 88	1 9	913	2	N	80	191	1	1	8	92
02	2128	N	2015	-0-	-113	-0-	389 139	1 9	1487	2	N	126	1	8			217
03	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	414 99	1 9	1749	2	N	90	189	1	1	8	117
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	402 100	1 9	1680	2	N	91					208
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	416 85	1 9	1689	2	N	77	189	1			96
06	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	402 103	1 9	1639	2	N	94	2	8			188
07	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	417 84	1 9	1738	2	N	76	192	1	1	8	71
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	415 111	1 9	1713	2	N	101	1	8			171
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	406 97	1 9	1612	2	N	88	181	1			78
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	422 96	1 9	1668	2	N	87					165
11	2160	N	1894	-0-	-266	-0-	372 97	1 9	1425	2	N	88	164	1			89
12	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	419 96	1 9	1632	2	N	87					176

TOTAL GAS PROD: 25,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8670	-0-	-1808	-0-	376	1	7731	2	N	512	369	1	1	7	239
							563	9									
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	336	1	6593	2	N	479	385	1	2	8	331
							527	9									
03	8215	X	7648	-0-	-567	-0-	379	1	6808	2	N	419	561	1	1	8	188
							461	9									
04	7950	X	7231	-0-	-719	-0-	369	1	6427	2	N	395	373	1	1	8	209
							435	9									
05	8215	X	7143	-0-	-1072	-0-	374	1	6327	2	N	402	362	1			249
							442	9									
06	7950	X	6685	-0-	-1265	-0-	356	1	5865	2	N	422	548	1	1	8	122
							464	9									
07	8215	X	6778	-0-	-1437	-0-	371	1	5912	2	N	450	369	1	3	8	200
							495	9									
08	7161	X	6424	-0-	-737	-0-	310	1	5720	2	N	358	373	1	1	8	184
							394	9									
09	6930	X	5760	-0-	-1170	-0-	296	1	5122	2	N	311	378	1			117
							342	9									
10	7130	X	5791	-0-	-1339	-0-	297	1	5062	2	N	393	363	1			147
							432	9									
11	6690	X	5463	-0-	-1227	-0-	318	1	4794	2	N	319	373	1			93
							351	9									
12	6789	X	5444	-0-	-1345	-0-	278	1	4826	2	N	309	196	1			206
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 80,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,769

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	36	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	13	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	Y	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	19	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1124	1	2896	2	Y	120	106	1	2	8	153
							132	9									
02	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	1016	1	2207	2	Y	165	106	1	2	8	210
							182	9									
03	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	1174	1	2860	2	Y	103	217	1	1	8	95
							113	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1146	1	3213	2	Y	109	109	1	1	8	94
							120	9									
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1422	1	3066	2	Y	135	118	1			111
							149	9									
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1604	1	2639	2	Y	156	148	1			119
							172	9									
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	1655	1	2742	2	Y	176	4	8			291
							194	9									
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1658	1	2877	2	Y	136	182	1	1	8	244
							150	9									
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1595	1	2504	2	Y	131	181	1			194
							144	9									
10	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	1658	1	2318	2	Y	139	182	1	1	8	150
							153	9									
11	4050	X	3920	-0-	-130	-0-	1542	1	2222	2	Y	142	192	1			100
							156	9									
12	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	1654	1	1928	2	Y	129					229
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 50,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					Y	115	144	1			169
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	3	1	5	2	Y	111	143	1			137
							122	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					182
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	58	1	152	2	Y	-0-	112	1			70
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	136	1	294	2	Y	-0-	41	1			29
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	175	1	420	2	Y	26	15	1			40
							29	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	114	1	471	2	Y	-0-	23	1			17
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	219	1	545	2	Y	-0-	11	1			6
09	630	N	408	-0-	-222	-0-	117	1	291	2	Y	-0-					6
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	175	1	398	2	Y	-0-	4	1			2
11	750	N	359	-0-	-391	-0-	125	1	234	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	100	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	137	1	1460	2	Y	111	93	1	5	8	63
							122	9									
02	1820	N	1370	-0-	-450	-0-	111	1	1160	2	Y	90	87	1	4	8	62
							99	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	157	1	1746	2	Y	122	82	1	3	8	99
							134	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	148	1	1666	2	Y	120	95	1	3	8	121
							132	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	134	1	1441	2	Y	95	94	1			122
							105	9									
06	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	127	1	1461	2	Y	98	86	1	4	8	130
							108	9									
07	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	170	1	1603	2	Y	96	153	1	2	8	71
							106	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	136	1	1176	2	Y	67	84	1	2	8	52
							74	9									
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	162	1	1645	2	Y	88	79	1			61
							97	9									
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	123	1	1127	2	Y	83	77	1	1	8	66
							91	9									
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	153	1	1279	2	Y	82	71	1			77
							90	9									
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	155	1	1586	2	Y	83	81	1			79
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 20,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	22705	-0-	-5443	-0-	1437	1	20975	2	Y	266	250	1	2	7	53
							293	9									
02	23912	X	20884	-0-	-3028	-0-	1310	1	19308	2	Y	242	260	1	1	8	34
							266	9									
03	26474	X	22007	-0-	-4467	-0-	1453	1	20280	2	Y	249	216	1			67
							274	9									
04	22920	X	20238	-0-	-2682	-0-	1409	1	18578	2	Y	228	220	1	1	8	74
							251	9									
05	23684	X	20179	-0-	-3505	-0-	1461	1	18473	2	Y	223	226	1			71
							245	9									
06	22380	X	19713	-0-	-2667	-0-	1451	1	17812	2	Y	409	385	1	2	8	93
							450	9									
07	23126	X	19132	-0-	-3994	-0-	1495	1	17188	2	Y	408	364	1	2	8	135
							449	9									
08	21390	X	17396	-0-	-3994	-0-	1501	1	15458	2	Y	397	466	1	1	8	65
							437	9									
09	20250	X	16999	-0-	-3251	-0-	1450	1	15138	2	Y	374	369	1			70
							411	9									
10	20367	X	17641	-0-	-2726	-0-	1501	1	15712	2	Y	389	361	1	1	8	97
							428	9									
11	19710	X	16253	-0-	-3457	-0-	1422	1	14431	2	Y	364	384	1			77
							400	9									
12	19127	X	16708	-0-	-2419	-0-	1527	1	14774	2	Y	370	383	1			64
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 229,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,919

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	68	2	Y	39	45	1			56
							43	9									
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	11	1	18	2	Y	47	47	1			56
							52	9									
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	24	1	54	2	Y	64					120
							70	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	Y	206	74	1			252
							227	9									
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	15	1	32	2	Y	3	147	1			108
							3	9									
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	10	1	25	2	Y	1	54	1			55
							1	9									
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	4	1	18	2	Y	-0-	32	1			23
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	11	2	Y	1	16	1			8
							1	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	Y	-0-					8
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	2	Y	-0-	5	1			3
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	531 617	1 9	3890	2	Y	561	404	1	1	8	342
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	310 429	1 9	2515	2	Y	390	601	1	7	8	124
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	465 499	1 9	3489	2	Y	454	423	1	5	8	150
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	480 439	1 9	3528	2	Y	399	432	1	3	8	114
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	495 411	1 9	3729	2	Y	374	385	1			103
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	596 240	1 9	3278	2	Y	218	260	1	2	8	59
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	641 168	1 9	3072	2	Y	153	168	1	2	8	42
08	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	584 212	1 9	3248	2	Y	193	162	1	1	8	72
09	4500	X	3791	-0-	-709	-0-	568 197	1 9	3026	2	Y	179	199	1			52
10	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	615 240	1 9	3161	2	Y	218	217	1			53
11	4110	X	3032	-0-	-1078	-0-	535 178	1 9	2319	2	Y	162	154	1			61
12	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	616 330	1 9	2678	2	Y	300	211	1			150

TOTAL GAS PROD: 48,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,601

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	18343	-0-	-4814	-0-	1089 692	1 9	16562	2	Y	629	650	1	2	8	127
02	20916	X	12320	-0-	-8596	-0-	943 515	1 9	10862	2	Y	468	439	1	2	8	154
03	23157	X	12154	-0-	-11003	-0-	1094 452	1 9	10608	2	Y	411	411	1	1	8	153
04	22410	X	9871	-0-	-12539	-0-	1075 367	1 9	8429	2	Y	334	406	1	1	8	80
05	23157	X	9006	-0-	-14151	-0-	1072 350	1 9	7584	2	Y	318	373	1			25
06	17760	X	7327	-0-	-10433	-0-	1041 264	1 9	6022	2	Y	240	224	1	1	8	40
07	13640	X	7250	-0-	-6390	-0-	1077 183	1 9	5990	2	Y	166	169	1	1	8	36
08	7688	X	6574	-0-	-1114	-0-	1020 182	1 9	5372	2	Y	165	174	1	1	8	26
09	7440	X	5379	-0-	-2061	-0-	944 146	1 9	4289	2	Y	133	115	1			44
10	7688	X	5665	-0-	-2023	-0-	984 147	1 9	4534	2	Y	134	155	1			23
11	7320	X	4494	-0-	-2826	-0-	848 144	1 9	3502	2	Y	131	120	1			34
12	7254	X	4412	-0-	-2842	-0-	941 153	1 9	3318	2	Y	139	139	1			34

TOTAL GAS PROD: 102,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,268

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3037	-0-	-900	-0-	431 94	1 9	2512	2	N	85	2	8			412
02	3556	X	2728	-0-	-828	-0-	458 94	1 9	2176	2	N	85	195	1			302
03	3937	X	911	-0-	-3026	-0-	272 75	1 9	564	2	N	68	1	8			369
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	163 102	1 9	4539	2	N	93	183	1			279
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	80 178	1 9	8036	2	N	162	194	1			247
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	94 168	1 9	5390	2	N	153	190	1	1	8	209
07	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	694 345	1 9	14150	2	N	314	186	1	1	8	336
08	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	694 285	1 9	13287	2	N	259	375	1	1	8	219
09	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	672 206	1 9	10852	2	N	187	181	1			225
10	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	694 232	1 9	10370	2	N	211	190	1	1	8	245
11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	672 212	1 9	9606	2	N	193	168	1			270
*12	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	689 172	1 9	10346	2	N	156	181	1			245

TOTAL GAS PROD: 99,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5713	-0-	-549	-0-	205 50	1 9	5458	2	Y	45	44	1			9
02	5572	X	4940	-0-	-632	-0-	182 43	1 9	4715	2	Y	39	42	1			6
03	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	207 48	1 9	5499	2	Y	44	38	1			12
04	6090	X	5750	-0-	-340	-0-	206 47	1 9	5497	2	Y	43	41	1			14
05	6293	X	5829	-0-	-464	-0-	214 48	1 9	5567	2	Y	44	44	1			14
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	210 21	1 9	5499	2	Y	19	29	1			4
07	5952	X	5650	-0-	-302	-0-	218 23	1 9	5409	2	Y	21	18	1			7
08	5952	X	5286	-0-	-666	-0-	221 21	1 9	5044	2	Y	19	23	1			3
09	5760	X	5290	-0-	-470	-0-	215 22	1 9	5053	2	Y	20	19	1			4
10	5921	X	5535	-0-	-386	-0-	223 21	1 9	5291	2	Y	19	18	1			5
11	5730	X	5587	-0-	-143	-0-	222 22	1 9	5343	2	Y	20	21	1			4
*12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	231 224	1 9	5439	2	Y	204	173	1			35

TOTAL GAS PROD: 66,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3341	-0-	241	5884	351	1	2990	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4293	-0-	1493	7377	418	1	3875	2	Y	-0-					-0-
03	14059	X	6682	-0-	-7377	-0-	531	1	6151	2	Y	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	516	1	5845	2	Y	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	209	1	1327	2	Y	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	424	1	3946	2	Y	-0-					-0-
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	670	1	8780	2	Y	-0-					-0-
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	670	1	9732	2	Y	-0-					-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	453	1	4064	2	Y	-0-					-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	422	1	3277	2	Y	-0-					-0-
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	535	1	5548	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1104	-0-	-2058	-0-	175	1	927	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 61,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	563	1	6016	2	Y	122	103	1	4	8	71
							134	9									
02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	553	1	5794	2	Y	120	103	1	3	8	85
							132	9									
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	561	1	6253	2	Y	118	104	1	3	8	96
							130	9									
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	540	1	6076	2	Y	119	93	1	2	8	120
							131	9									
05	6572	X	6514	-0-	-58	-0-	543	1	5854	2	Y	106	94	1			132
							117	9									
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	571	1	6540	2	Y	154	93	1	10	8	183
							169	9									
07	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	574	1	5431	2	Y	116	210	1	7	8	82
							128	9									
08	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	606	1	5243	2	Y	107	103	1	6	8	80
							118	9									
09	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	557	1	5663	2	Y	104	112	1			72
							114	9									
10	6510	X	6470	-0-	-40	-0-	619	1	5690	2	Y	146	101	1	2	8	115
							161	9									
11	6300	X	5422	-0-	-878	-0-	567	1	4742	2	Y	103	120	1			98
							113	9									
*12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	586	1	5997	2	Y	97	103	1			92
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 77,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1291	-0-	-1809	2157	255	1	1036	2	Y	-0-	71	1			76
02	2800	N	1140	-0-	-1660	497	212	1	928	2	Y	-0-					76
03	1453	N	956	-0-	-497	-0-	108	1	848	2	Y	-0-					76
04	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	168	1	874	2	Y	-0-					76
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	359	1	1103	2	Y	-0-					76
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	278	1	1048	2	Y	11					87
							12	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	120	1	1149	2	Y	9					96
							10	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	161	1	1161	2	Y	3					99
							3	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	271	1	1058	2	Y	-0-	49	1			50
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	269	1	1082	2	Y	1					51
							1	9									
11	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	233	1	939	2	Y	1					52
							1	9									
12	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	270	1	948	2	Y	8					60
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1429	-0-	-1671	2799	87	1	1323	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2800	N	1185	-0-	-1615	1184	93	1	1074	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
03	2504	N	1320	-0-	-1184	-0-	122	1	1180	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
04	1380	N	348	-0-	-1032	-0-	39	1	305	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-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: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

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	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-		875	1	2285	2	N	198	183	1	8	8	247
								218	9									
02	1372	X	661	-0-	-711	-0-		250	1	401	2	N	9	4	8			252
								10	9									
03	1519	X	676	-0-	-843	-0-		294	1	351	2	N	28	1	8			279
								31	9									
04	1470	X	1113	-0-	-357	-0-		867	1	226	2	N	18					297
								20	9									
05	1519	X	736	-0-	-783	-0-		714	1	22	9	N	20					317
06	1470	X	949	-0-	-521	-0-		586	1	339	2	N	22	6	8			333
								24	9									
07	1147	X	112	-0-	-1035	-0-		39	1	66	2	N	6	1	8			338
								7	9									
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-					338
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-					338
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					338
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	153	1			187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

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	1643	N	912	-0-	-731	-0-		79	1	797	2	N	33	1	8			109
								36	9									
02	1428	N	1007	-0-	-421	-0-		62	1	899	2	N	42					151
								46	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-		124	1	1479	2	N	55					206
								61	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		119	1	1170	2	N	49	1	8			254
								54	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-		124	1	1110	2	N	47	187	1			114
								52	9									
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-		120	1	856	2	N	39					153
								43	9									
07	1395	N	1054	-0-	-341	-0-		124	1	894	2	N	33					186
								36	9									
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-		124	1	1072	2	N	39	1	8			224
								43	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		120	1	1353	2	N	40	176	1			88
								44	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-		124	1	1108	2	N	42					130
								46	9									
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-		120	1	987	2	N	38					168
								42	9									
12	1581	N	848	-0-	-733	-0-		124	1	691	2	N	30					198
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

01	3100	N	2006	-0-	-1094	5662	533	1	1373	2	Y	91	85	1	2	8	116
							100	9										
02	2800	N	1662	-0-	-1138	4524	481	1	1045	2	Y	124	81	1	1	8	158
							136	9										
03	3100	N	1736	-0-	-1364	3160	484	1	1179	2	Y	66	162	1			62
							73	9										
04	3000	N	1817	-0-	-1183	1977	458	1	1283	2	Y	69	71	1			60
							76	9										
05	2758	N	781	-0-	-1977	-0-	235	1	507	2	Y	35	66	1			29
							39	9										
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	29	1	1	8	-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5319	-0-	-819		-0-	552	1	4698	2	Y	63	3	8			217
								69	9									
02	4747	X	4747	-0-	-0-		-0-	455	1	4226	2	Y	60					277
								66	9									
03	5225	X	5225	-0-	-0-		-0-	408	1	4719	2	Y	89	184	1	1	8	181
								98	9									
04	5298	X	5298	-0-	-0-		-0-	413	1	4677	2	Y	189	191	1			179
								208	9									
05	5169	X	5169	-0-	-0-		-0-	702	1	4465	2	Y	2					181
								2	9									
06	4922	X	4922	-0-	-0-		-0-	462	1	4300	2	Y	145	185	1	1	8	140
								160	9									
07	4712	X	4267	-0-	-445		-0-	291	1	3810	2	Y	151	2	8			289
								166	9									
08	4993	X	4993	-0-	-0-		-0-	310	1	4493	2	Y	173	360	1	3	8	99
								190	9									
09	4816	X	4816	-0-	-0-		-0-	473	1	4246	2	Y	88					187
								97	9									
10	4927	X	4927	-0-	-0-		-0-	554	1	4305	2	Y	62					249
								68	9									
11	4802	X	4802	-0-	-0-		-0-	413	1	4281	2	Y	98	179	1			168
								108	9									
*12	5074	X	5074	-0-	-0-		-0-	786	1	4166	2	Y	111					279
								122	9									

TOTAL GAS PROD: 59,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1113	-0-	-1987		660	284	1	828	2	Y	1	2	1	1	8	1
								1	9									
02	1497	N	837	-0-	-660		-0-	308	1	529	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1054	N	802	-0-	-252		-0-	250	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	635	-0-	-445		-0-	175	1	459	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	930	N	838	-0-	-92		-0-	183	1	398	2	Y	234					234
								257	9									
06	780	N	664	-0-	-116		-0-	156	1	374	2	Y	122	116	1	2	8	238
								134	9									
07	651	N	606	-0-	-45		-0-	90	1	370	2	Y	133	136	1			235
								146	9									
08	837	N	632	-0-	-205		-0-	143	1	356	2	Y	121	157	1	1	8	198
								133	9									
09	756	N	756	-0-	-0-		-0-	187	1	466	2	Y	94					292
								103	9									
10	620	N	616	-0-	-4		-0-	157	1	357	2	Y	93	175	1			210
								102	9									
11	614	N	614	-0-	-0-		-0-	173	1	325	2	Y	105	184	1			131
								116	9									
12	775	N	749	-0-	-26		-0-	221	1	403	2	Y	114					245
								125	9									

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1153	-0-	-1947		1362	224	1	909	2	Y	18	112	1			139
								20	9									
02	2342	N	980	-0-	-1362		-0-	179	1	783	2	Y	16					155
								18	9									
03	1240	N	838	-0-	-402		-0-	90	1	707	2	Y	37					192
								41	9									
04	1110	N	925	-0-	-185		-0-	145	1	752	2	Y	25					217
								28	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-		-0-	298	1	916	2	Y	29					246
								32	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-		-0-	242	1	910	2	Y	10					256
								11	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-		-0-	105	1	1002	2	Y	9					265
								10	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-		-0-	141	1	1014	2	Y	4					269
								4	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-		-0-	235	1	918	2	Y	-0-	134	1			135
10	1164	N	1164	-0-	-0-		-0-	232	1	932	2	Y	-0-					136
11	1080	N	1007	-0-	-73		-0-	200	1	805	2	Y	2					138
								2	9									
12	1116	N	1091	-0-	-25		-0-	240	1	841	2	Y	9					147
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1214	-0-	-1266		-0-	342	1	798	2	N	67	131	1	1	8	202
								74	9									
02	2240	X	1644	-0-	-596		-0-	336	1	1284	2	N	22	2	8			222
								24	9									
03	2480	X	2180	-0-	-300		-0-	388	1	1639	2	N	139	190	1	1	8	170
								153	9									
04	2280	X	2011	-0-	-269		-0-	374	1	1565	2	N	65	2	8			233
								72	9									
05	2356	X	2031	-0-	-325		-0-	386	1	1569	2	N	69					302
								76	9									
06	2100	X	1933	-0-	-167		-0-	374	1	1523	2	N	33	177	1			158
								36	9									
07	2170	X	2046	-0-	-124		-0-	385	1	1602	2	N	54	2	8			210
								59	9									
08	2170	X	2034	-0-	-136		-0-	387	1	1600	2	N	43	1	8			252
								47	9									
09	2010	X	1876	-0-	-134		-0-	367	1	1456	2	N	48					300
								53	9									
10	2046	X	1902	-0-	-144		-0-	380	1	1501	2	N	19	166	1			153
								21	9									
11	1980	X	1610	-0-	-370		-0-	322	1	1235	2	N	48					201
								53	9									
12	2046	X	1940	-0-	-106		-0-	382	1	1488	2	N	64	184	1			81
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 22,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	943	-0-	-2963	-0-	113	1	829	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3528	X	749	-0-	-2779	-0-	82	1	666	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	372	1	23396	2	Y	512	341	1			171
							563	9									
04	53564	X	53564	-0-	-0-	-0-	360	1	52115	2	Y	990	874	1	3	8	284
							1089	9									
05	41266	X	41266	-0-	-0-	-0-	372	1	40145	2	Y	681	778	1			187
							749	9									
06	34160	X	34160	-0-	-0-	-0-	360	1	32845	2	Y	868	814	1	8	8	233
							955	9									
07	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	372	1	28296	2	Y	550	624	1	8	8	151
							605	9									
08	54870	X	20452	-0-	-34418	-0-	372	1	19563	2	Y	470	440	1	6	8	175
							517	9									
09	53550	X	15844	-0-	-37706	-0-	360	1	15092	2	Y	356	427	1			104
							392	9									
10	41261	X	15099	-0-	-26162	-0-	372	1	14292	2	Y	395	401	1	3	8	95
							435	9									
11	34170	X	12915	-0-	-21255	-0-	360	1	12192	2	Y	330	301	1			124
							363	9									
12	29264	X	13875	-0-	-15389	-0-	372	1	13089	2	Y	376	312	1			188
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 262,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,530

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	479	-0-	-1040	-0-	80	1	388	2	N	10					160
							11	9									
02	812	X	652	-0-	-160	-0-	51	1	592	2	N	8					168
							9	9									
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	123	1	923	2	N	40					208
							44	9									
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1099	2	N	25					233
							28	9									
05	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	137	1	13278	2	N	589	560	1			262
							648	9									
06	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	115	1	12912	2	N	522	562	1			222
							574	9									
07	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	124	1	11975	2	N	497	570	1			149
							547	9									
08	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	124	1	11706	2	N	456	376	1			229
							502	9									
09	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	120	1	9447	2	N	355	386	1			198
							391	9									
10	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	124	1	9675	2	N	338	360	1			176
							372	9									
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	120	1	7210	2	N	263	361	1			78
							289	9									
*12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	124	1	7119	2	N	295	191	1			182
							325	9									

TOTAL GAS PROD: 91,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,398

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

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	7161	X	6075	-0-	-1086	-0-	327 982	1 9	4766	2	Y	893	846	1	5	7	177
02	5628	X	5368	-0-	-260	-0-	286 861	1 9	4221	2	Y	783	845	1	5	8	110
03	6231	X	5473	-0-	-758	-0-	308 862	1 9	4303	2	Y	784	681	1	2	7	211
04	6030	X	4878	-0-	-1152	-0-	290 760	1 9	3828	2	Y	691	675	1	2	8	225
05	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	293 729	1 9	3710	2	Y	663	678	1			210
06	5880	X	3688	-0-	-2192	-0-	244 449	1 9	2995	2	Y	408	523	1	3	8	92
07	5952	X	3645	-0-	-2307	-0-	255 455	1 9	2935	2	Y	414	367	1	3	8	136
08	4247	X	3216	-0-	-1031	-0-	247 428	1 9	2541	2	Y	389	459	1	2	8	64
09	4110	X	3143	-0-	-967	-0-	240 400	1 9	2503	2	Y	364	360	1			68
10	4247	X	3195	-0-	-1052	-0-	243 410	1 9	2542	2	Y	373	347	1	1	8	93
11	3690	X	2869	-0-	-821	-0-	224 372	1 9	2273	2	Y	338	360	1			71
12	3658	X	2290	-0-	-1368	-0-	197 184	1 9	1909	2	Y	167	209	1			29

TOTAL GAS PROD: 48,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,267

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

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	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	444 180	1 9	3250	2	Y	164	329	1			100
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	590 387	1 9	4785	2	Y	352	336	1	3	8	113
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	623 466	1 9	4670	2	Y	424	393	1	3	8	141
04	5550	X	5156	-0-	-394	-0-	573 367	1 9	4216	2	Y	334	377	1	2	8	96
05	5735	X	5407	-0-	-328	-0-	593 344	1 9	4470	2	Y	313	323	1			86
06	5550	X	3163	-0-	-2387	-0-	457 187	1 9	2519	2	Y	170	209	1	1	8	46
07	5735	X	2713	-0-	-3022	-0-	448 119	1 9	2146	2	Y	108	123	1	1	8	30
08	5301	X	2677	-0-	-2624	-0-	386 143	1 9	2148	2	Y	130	110	1	1	8	49
09	5130	X	2440	-0-	-2690	-0-	365 128	1 9	1947	2	Y	116	131	1			34
10	5301	X	2236	-0-	-3065	-0-	342 135	1 9	1759	2	Y	123	127	1			30
11	3150	X	1724	-0-	-1426	-0-	304 102	1 9	1318	2	Y	93	88	1			35
12	2728	X	1838	-0-	-890	-0-	337 37	1 9	1464	2	Y	34	52	1			17

TOTAL GAS PROD: 42,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,361

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14739	-0-	-3365	-0-	297 1365	1 9	13077	2	Y	1241	1215	1	5	8	250
02	15876	X	13371	-0-	-2505	-0-	293 1362	1 9	11716	2	Y	1238	1076	1	3	8	409
03	16430	X	5990	-0-	-10440	-0-	173 548	1 9	5269	2	Y	498	719	1	2	8	186
04	15840	X	8249	-0-	-7591	-0-	231 751	1 9	7267	2	Y	683	704	1	1	8	164
05	16089	X	14355	-0-	-1734	-0-	351 1354	1 9	12650	2	Y	1231	1298	1			97
06	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	249 1283	1 9	13010	2	Y	1166	1068	1	1	8	194
07	14818	X	14095	-0-	-723	-0-	256 1308	1 9	12531	2	Y	1189	1121	1	3	8	259
08	14353	X	13864	-0-	-489	-0-	302 1373	1 9	12189	2	Y	1248	1307	1	3	8	197
09	14550	X	13253	-0-	-1297	-0-	346 1338	1 9	11569	2	Y	1216	1012	1			401
10	15035	X	13302	-0-	-1733	-0-	349 1283	1 9	11670	2	Y	1166	1363	1	4	8	200
11	14550	X	12598	-0-	-1952	-0-	396 1421	1 9	10781	2	Y	1292	1156	1			336
12	14105	X	12770	-0-	-1335	-0-	530 1251	1 9	10989	2	Y	1137	1192	1			281

TOTAL GAS PROD: 151,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,305

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314619	X	201543	-0-	-113076	-0-	550 5481	1 9	195512	2	N	4983	4767	1	7	7	391
02	284172	X	267806	-0-	-16366	-0-	784 6790	1 9	260232	2	N	6173	6368	1	4	8	192
03	316467	X	316467	-0-	-0-	-0-	868 7891	1 9	307708	2	N	7174	6984	1	1	8	381
04	301936	X	301936	-0-	-0-	-0-	830 7365	1 9	293741	2	N	6695	6542	1	2	8	532
05	311724	X	311724	-0-	-0-	-0-	868 7510	1 9	303346	2	N	6827	6860	1			499
06	304470	X	283425	-0-	-21045	-0-	840 6316	1 9	276269	2	N	5742	5936	1	3	8	302
07	314619	X	189969	-0-	-124650	-0-	704 4219	1 9	185046	2	N	3835	4046	1	4	8	87
08	280395	X	73782	-0-	-206613	-0-	352 2202	1 9	71228	2	N	2002	1672	1	1	8	416
09	271350	X	175563	-0-	-95787	-0-	825 4444	1 9	170294	2	N	4040	4168	1			288
10	280395	X	175873	-0-	-104522	-0-	868 4549	1 9	170456	2	N	4135	3948	1	1	8	474
11	271350	X	162752	-0-	-108598	-0-	840 4045	1 9	157867	2	N	3677	3545	1			606
12	189968	X	176030	-0-	-13938	-0-	868 4035	1 9	171127	2	N	3668	3937	1			337

TOTAL GAS PROD: 2,636,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,951

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9976	-0-	9976	9976	800	1	9031	2	N	132					132
							145	9									
10	77458	X	67482	-0-	-9976	-0-	851	1	65221	2	N	1282	1128	1			286
							1410	9									
11	66420	X	32417	-0-	-34003	-0-	606	1	31412	2	N	363	375	1			274
							399	9									
*12	105341	X	105341	-0-	-0-	-0-	868	1	101656	2	N	2561	2257	1			578
							2817	9									

TOTAL GAS PROD: 215,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,338

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

01	10044	X	7781	-0-	-2263	-0-	1539	1	4815	3	Y	1297	1088	1			463
							1427	9									
02	7980	X	7280	-0-	-700	-0-	1469	1	4440	3	Y	1246	1482	1			227
							1371	9									
03	8835	X	7906	-0-	-929	-0-	1671	1	4824	3	Y	1283	1085	1			425
							1411	9									
04	8550	X	8114	-0-	-436	-0-	1697	1	4985	3	Y	1302	1459	1			268
							1432	9									
05	8525	X	8325	-0-	-200	-0-	1797	1	4991	3	Y	1397	1276	1	2	8	387
							1537	9									
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	1739	1	4873	3	Y	1452	1439	1			400
							1597	9									
07	8370	X	8048	-0-	-322	-0-	1797	1	4817	3	Y	1304	1294	1			410
							1434	9									
08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	1773	1	5200	3	Y	1206	1281	1			335
							1327	9									
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	1739	1	4699	3	Y	1171	1100	1			406
							1288	9									
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1797	1	4584	3	Y	1201	1089	1			518
							1321	9									
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	1739	1	4200	3	Y	1162	1274	1			406
							1278	9									
12	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	1753	1	4225	3	Y	1136	1095	1			447
							1250	9									

TOTAL GAS PROD: 93,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,157

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

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-

MIDWAY, S. (MOORE) //CONT.// 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5170	-0-	5170	5170	520 70	1 9	4580	2	Y	64					221
02	0	W	2572	-0-	2572	7742	347 56	1 9	2169	2	Y	51	187	1			85
03	3757		2652	-0-	-1105	6637	400 238	1 9	2014	2	Y	216	192	1			109
04	6630		1804	-0-	-4826	1811	384 51	1 9	1369	2	Y	46					155
05	5177	#	1811	-0-	-3366	-0-	205 51	1 9	1555	2	Y	46					201
06	5010	#	1458	-0-	-3552	-0-	185	1	1273	2	Y	-0-	177	1			24
07	2852	#	1482	-0-	-1370	-0-	251	1	1231	2	Y	-0-					24
08	2666	#	1904	-0-	-762	-0-	318	1	1586	2	Y	-0-					24
09	1800	#	1646	-0-	-154	-0-	278	1	1368	2	Y	-0-					24
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	307	1	1473	2	Y	-0-					24
11	1830	N	1472	-0-	-358	-0-	267	1	1205	2	Y	-0-	20	1			4
*12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	298	1	1429	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 25,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: 1 RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					151
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		246	-0-	246	930	25	1	221	2	N	-0-					-0-
02	850		1374	-0-	524	1454	190	1	1183	2	N	1					1
							1	9									
03	1550		1378	-0-	-172	1282	228	1	1146	2	N	4	3	1			2
							4	9									
04	1500		991	-0-	-509	773	217	1	773	2	N	1					3
							1	9									
05	1550	N	667	-0-	-883	-0-	78	1	589	2	N	-0-					3
06	1500	N	623	-0-	-877	-0-	73	1	502	2	N	44	3	1			44
							48	9									
07	1023	N	545	-0-	-478	-0-	85	1	416	2	N	40					84
							44	9									
08	682	N	498	-0-	-184	-0-	76	1	377	2	N	41					125
							45	9									
09	630	N	386	-0-	-244	-0-	59	1	291	2	N	33					158
							36	9									
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	68	1	329	2	N	42					200
							46	9									
11	480	N	354	-0-	-126	-0-	59	1	265	2	N	27	165	1			62
							30	9									
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	61	1	291	2	N	22					84
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

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	INJECT	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-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	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-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2175	-0-	-739 B	-8563	2175	3			N	-0-					-0-
02	2996	#	1533	-0-	-1463 B	-10026	1533	3			Y	-0-					-0-
03	3875		1841	-0-	-2034 B	-12060	1841	3			Y	-0-					-0-
04	2700		1777	-0-	-923 B	-12983	1777	3			Y	-0-					-0-
05	2790		2165	-0-	-625 B	-13608	2165	3			Y	-0-					-0-
06	2100	#	2604	-0-	504 B	-13104	2604	3			Y	-0-					-0-
07	1705	#	2498	-0-	793 B	-12311	2498	3			Y	-0-					-0-
08	2170	#	2905	-0-	735 B	-11576	2905	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	3201	-0-	3201 B	-8375	3201	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	3027	-0-	3027 B	-5348	3027	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2791	-0-	-29 B	-5348	2789	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2945		2556	-0-	-389 B	-5737	2556	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	572	-0-	-637	-0-	572	2			N	-0-					135
02	1120	#	557	-0-	-563	-0-	553	2	4	9	N	4	4	8			135
03	1240	#	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					135
04	1200	#	761	-0-	-439	-0-	742	2	19	9	N	17	17	8			135
05	912	R	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5	5	8			135
06	1020	#	744	-0-	-276	-0-	732	2	12	9	N	11	11	8			135
07	1054	#	856	-0-	-198	-0-	846	2	10	9	N	9	9	8			135
08	1054	#	447	-0-	-607	-0-	437	2	10	9	N	9	9	8			135
09	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1275	2	11	9	N	10	10	8			135
10	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					135
11	1858	R	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					135
*12	4650		6268	-0-	1618	1618	6268	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 16,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-357	-0-	70	1	193	2	N	-0-					-0-
02	532	N	180	-0-	-352	-0-	54	1	126	2	N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	72	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	85	1	135	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	120	1	113	2	N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	68	1	142	2	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	68	1	110	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	115	1	202	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	98	1	165	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	76	1	235	2	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	67	1	211	2	N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	67	1	162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	70	1	193	2	N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	357	1	841	2	N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	72	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	85	1	135	2	N	-0-					-0-
05	620	N	233	-0-	-387	-0-	120	1	113	2	N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	79	1	166	2	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	68	1	110	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	92	1	162	2	N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	78	1	132	2	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	61	1	188	2	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	54	1	169	2	N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	54	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	18	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	21	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	30	1	28	2	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	17	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	17	1	28	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	13	1	42	2	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

01	651	N	328	-0-	-323	-0-	87	1	241	2	N	-0-					-0-
02	420	N	225	-0-	-195	-0-	67	1	158	2	N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	90	1	247	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	106	1	168	2	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	150	1	141	2	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	85	1	178	2	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	85	1	138	2	N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	81	1	141	2	N	-0-					-0-
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	69	1	115	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	53	1	164	2	N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	47	1	148	2	N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	47	1	114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-13	-0-	87	1	241	2	N	-0-					-0-
02	308 N	225	-0-	-83	-0-	67	1	158	2	N	-0-					-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	90	1	247	2	N	-0-					-0-
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	106	1	168	2	N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	150	1	141	2	N	-0-					-0-
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	85	1	178	2	N	-0-					-0-
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	85	1	138	2	N	-0-					-0-
08	279 N	96	-0-	-183	-0-	35	1	61	2	N	-0-					-0-
09	270 N	78	-0-	-192	-0-	29	1	49	2	N	-0-					-0-
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	23	1	70	2	N	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	20	1	63	2	N	-0-					-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	20	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 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	5642	X	5138	-0-	-504	-0-	1362	1	3776	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4617	-0-	-479	-0-	1374	1	3243	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	1446	1	3981	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3571	-0-	-929	-0-	1382	1	2189	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	2411	-0-	-2239	-0-	1241	1	1170	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	1101	1	2309	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	2934	-0-	-1716	-0-	1122	1	1812	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	1807	-0-	-2843	-0-	656	1	1151	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	1445	-0-	-2125	-0-	539	1	906	2	N	-0-			-0-
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	420	1	1292	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	1529	-0-	-121	-0-	369	1	1160	2	N	-0-			-0-
12	1705	X	1261	-0-	-444	-0-	369	1	892	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	437	-0-	-214	-0-	116	1	321	2	N	-0-			-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	89	1	210	2	N	-0-			-0-
03	620	N	448	-0-	-172	-0-	119	1	329	2	N	-0-			-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	142	1	224	2	N	-0-			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	200	1	188	2	N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	114	1	184	2	N	-0-			-0-
08	403	N	159	-0-	-244	-0-	58	1	101	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	310	N	155	-0-	-155	-0-	38	1	117	2	N	-0-			-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	34	1	105	2	N	-0-			-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	437	-0-	-214	-0-	116	1	321	2	N	-0-			-0-
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	89	1	210	2	N	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	115	1	202	2	N	-0-			-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	98	1	165	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4715	-0-	1615	1615	1156	1	3559	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	5561	-0-	2561	4176	1343	1	4218	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4586	-0-	1486	5662	1343	1	3243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
BENNETT, MILLS WELL #: 1 RRCID -> 236271 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8307 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			163
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENNETT, MILLS WELL #: 3 RRCID -> 244995 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8540 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					21
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2013 - P/A 08/28/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 247215 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8260 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					251
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - WELL PLYGGED10/14/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 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	14B2	EXT	1114	-0-	1114	1130	56	1	752	2	Y	278	148	1			130
							306	9									
02	14B2	EXT	307	-0-	307	1437	12	1	109	2	Y	169	254	1			45
							186	9									
03	14B2	EXT	292	-0-	292	1729	7	1	97	2	Y	171	154	1			62
							188	9									
04	1816	X	87	-0-	-1729	-0-	3	1	26	2	Y	53	73	1			42
							58	9									
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	170	161	1			51
							187	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	213	173	1			91
							234	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	129	159	1			61
							142	9									
08	279	N	40	-0-	-239	-0-	1	1	9	2	Y	27	54	1			34
							30	9									
09	420	N	38	-0-	-382	-0-	1	1	12	2	Y	23	34	1			23
							25	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	20	1			3
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	57	45	1			15
							63	9									
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	18	24	1			9
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 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	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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 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	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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 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	1550 X	1409	-0-	-141	-0-	1292 1	117 9	Y	106	102 1		70
02	1456 X	1333	-0-	-123	-0-	1215 1	4 2	Y	104	101 1		73
						114 9						
03	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1629 1	118 9	Y	107	144 1		36
04	1560 X	1448	-0-	-112	-0-	1219 1	98 2	Y	119	132 1		23
						131 9						
05	1488 X	1479	-0-	-9	-0-	1278 1	77 2	Y	113	94 1		42
						124 9						
06	1680 X	1667	-0-	-13	-0-	1309 1	269 2	Y	81	49 1		74
						89 9						
07	1736 X	1582	-0-	-154	-0-	1293 1	200 2	Y	81	89 1		66
						89 9						
08	1736 X	1440	-0-	-296	-0-	1304 1	37 2	Y	90	94 1		62
						99 9						
09	1680 X	1471	-0-	-209	-0-	1328 1	45 2	Y	89	50 1		101
						98 9						
10	1736 X	1608	-0-	-128	-0-	1488 1	23 2	Y	88	149 1		40
						97 9						
11	1680 X	1368	-0-	-312	-0-	1265 1	1 2	Y	93	50 1		83
						102 9						
12	1581 X	1536	-0-	-45	-0-	1259 1	185 2	Y	84	105 1		62
						92 9						

TOTAL GAS PROD: 18,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-647	-0-	33	1	2	9	Y	2	5	1			2
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	689	1	142	2	Y	22	18	1			6
							24	9									
03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	900	1	625	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	651	1	508	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	712	1	508	2	Y	23	24	1			8
							25	9									
06	1350	X	1215	-0-	-135	-0-	575	1	619	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
07	1550	X	882	-0-	-668	-0-	561	1	301	2	Y	18	25	1			3
							20	9									
08	1550	X	849	-0-	-701	-0-	525	1	312	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	1230	X	609	-0-	-621	-0-	609	1			Y	-0-	2	1			1
10	1271	X	600	-0-	-671	-0-	600	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	1230	X	661	-0-	-569	-0-	661	1			Y	-0-					-0-
12	620	N	301	-0-	-319	-0-	301	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 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	2356	X	1166	-0-	-1190	-0-	360	1	793	2	Y	12	13	1			14
							13	9									
02	2128	X	1814	-0-	-314	-0-	531	1	1248	2	Y	32	32	1			14
							35	9									
03	2325	X	1547	-0-	-778	-0-	520	1	983	2	Y	40	43	1			11
							44	9									
04	1950	X	1041	-0-	-909	-0-	432	1	558	2	Y	46	50	1			7
							51	9									
05	2635	X	786	-0-	-1849	-0-	356	1	376	2	Y	49	44	1			12
							54	9									
06	1950	X	939	-0-	-1011	-0-	361	1	525	2	Y	48	46	1			14
							53	9									
07	2015	X	864	-0-	-1151	-0-	409	1	412	2	Y	39	44	1			9
							43	9									
08	1550	X	1021	-0-	-529	-0-	436	1	524	2	Y	55	49	1			15
							61	9									
09	1050	X	868	-0-	-182	-0-	345	1	472	2	Y	46	39	1			22
							51	9									
10	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	386	1	854	2	Y	59	66	1			15
							65	9									
11	990	X	919	-0-	-71	-0-	369	1	482	2	Y	62	62	1			15
							68	9									
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	423	1	537	2	Y	69	70	1			14
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 13,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	158	X	158	-0-	-0-	-0-	40	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	Y	-0-					-0-
*12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	103	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-1512	-0-	203	1	145	9	Y	132	145	1			128
02	1680	X	744	-0-	-936	-0-	203	1	373	2	Y	153	239	1			42
							168	9									
03	1798	X	445	-0-	-1353	-0-	259	1	186	9	Y	169	151	1			60
04	1650	X	994	-0-	-656	-0-	270	1	493	2	Y	210	171	1			99
							231	9									
05	1364	X	1026	-0-	-338	-0-	288	1	570	2	Y	153	191	1			61
							168	9									
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	278	1	654	2	Y	130	125	1			66
							143	9									
07	1023	X	1011	-0-	-12	-0-	283	1	515	2	Y	194	188	1			72
							213	9									
08	1023	X	908	-0-	-115	-0-	265	1	438	2	Y	186	158	1			100
							205	9									
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	308	1	622	2	Y	167	158	1			109
							184	9									
10	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	293	1	788	2	Y	220	286	1			43
							242	9									
11	1080	X	920	-0-	-160	-0-	246	1	498	2	Y	160	153	1			50
							176	9									
12	1271	X	940	-0-	-331	-0-	276	1	493	2	Y	155	149	1			56
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 10,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,029

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	688	-0-	-1296	-0-	577	1	111	9	Y	101	125	1			48
02	1792	X	515	-0-	-1277	-0-	432	1	83	9	Y	75	64	1			59
03	1922	X	1041	-0-	-881	-0-	507	1	435	2	Y	90	112	1			37
							99	9									
04	1860	X	585	-0-	-1275	-0-	508	1	1	2	Y	69					106
							76	9									
05	1922	X	649	-0-	-1273	-0-	571	1	78	9	Y	71	109	1			68
06	900	X	582	-0-	-318	-0-	506	1	76	9	Y	69	49	1			88
07	1054	X	531	-0-	-523	-0-	452	1	79	9	Y	72	96	1			64
08	1054	X	468	-0-	-586	-0-	395	1	73	9	Y	66	49	1			81
09	630	X	556	-0-	-74	-0-	416	1	82	2	Y	53	47	1			87
							58	9									
10	651	X	605	-0-	-46	-0-	508	1	13	2	Y	76	101	1			62
							84	9									
11	570	X	563	-0-	-7	-0-	476	1	87	9	Y	79	55	1			86
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	559	1	99	9	Y	90	115	1			61

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1706	-0-	1706	1706	826	1	728	2	N	138	87	1			51
							152	9									
*12	14B2	EXT	1297	-0-	1297	3003	1014	1	84	2	N	181	207	1			25
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

01	93	N	45	-0-	-48	-0-	13	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		16	-0-	16	16	5	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

01	682	N	435	-0-	-247	-0-	121	1	292	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
02	588	N	200	-0-	-388	-0-	65	1	122	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	98	1	295	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	120	1	228	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	180	1	343	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	121	1	270	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	86	1	158	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
08	527	N	296	-0-	-231	-0-	101	1	192	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	91	1	212	2	Y	-0-	1	1			3
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	44	1	133	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	43	1	97	2	Y	-0-	1	1			1
*12	341	N	241	-0-	-100	-0-	74	1	167	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1046	-0-	-2550	-0-	525	1	521	9	Y	474	327	1			345
02	2968	X	2035	-0-	-933	-0-	561	1	1013	2	Y	419	535	1			229
							461	9									
03	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	909	1	1242	2	Y	419	517	1			131
							461	9									
04	2460	X	1961	-0-	-499	-0-	785	1	732	2	Y	404	469	1			66
							444	9									
05	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	738	1	898	2	Y	444	398	1			112
							488	9									
06	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	826	1	900	2	Y	386	379	1			119
							425	9									
07	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	770	1	635	2	Y	329	369	1			79
							362	9									
08	2604	X	1752	-0-	-852	-0-	765	1	555	2	Y	393	361	1			111
							432	9									
09	2160	X	1937	-0-	-223	-0-	729	1	845	2	Y	330	281	1			160
							363	9									
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	852	1	1162	2	Y	393	451	1			102
							432	9									
11	2160	X	1979	-0-	-181	-0-	841	1	746	2	Y	356	368	1			90
							392	9									
*12	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	847	1	913	2	Y	384	394	1			80
							422	9									

TOTAL GAS PROD: 23,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,731

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 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	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-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	110	1	7	9	N	6					51
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	180	1	6	2	N	9	41	1			19
							10	9									
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	144	1	4	9	N	4					23
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	307	1	25	9	N	23					46
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	340	1	30	9	N	27					73
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	309	1	21	2	N	8					81
							9	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	506	1	111	2	N	8					89
							9	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	597	1	28	2	N	7					96
							8	9									
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	34	1	25	9	N	23	74	1			45
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	208	1	11	9	N	10					55
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	1			N	-0-					55
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

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-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	324	-0-	-637	-0-	196	1	128	9	Y	116	80	1			84
02	952	#	145	-0-	-807	-0-	87	1	15	2	Y	39	86	1			37
							43	9									
03	1054	#	239	-0-	-815	-0-	158	1	30	2	Y	46	66	1			17
							51	9									
04	1020	#	611	-0-	-409	-0-	334	1	160	2	Y	106	108	1			15
							117	9									
05	558	#	458	-0-	-100	-0-	309	1	46	2	Y	94	85	1			24
							103	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	372	1	16	2	Y	103	97	1			30
							113	9									
07	620	N	463	-0-	-157	-0-	348	1	18	2	Y	88	97	1			21
							97	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	365	1	5	2	Y	88	83	1			26
							97	9									
09	510	N	410	-0-	-100	-0-	326	1	84	9	Y	76	65	1			37
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	344	1	7	2	Y	92	105	1			24
							101	9									
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	342	1	24	2	Y	62	69	1			17
							68	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	342	1	24	2	Y	62	69	1			17
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	8687	-0-	-3496	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	10360	#	8580	-0-	-1780	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
03	10788	#	5364	-0-	-5424	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	10260	#	7048	-0-	-3212	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	10478	#	8864	-0-	-1614	-0-	8515	2	349	9	N	317					317
06	9180	#	7773	-0-	-1407	-0-	7738	2	35	9	N	32					349
07	9486	#	8951	-0-	-535	-0-	8931	2	20	9	N	18	350	1			17
08	8942	R	8942	-0-	-0-	-0-	8911	2	31	9	N	28					45
09	8580	#	8409	-0-	-171	-0-	8385	2	24	9	N	22					67
10	8866		8755	-0-	-111	-0-	8708	2	47	9	N	43					110
11	8580		8527	-0-	-53	-0-	8475	2	52	9	N	47					157
12	8866		8720	-0-	-146	-0-	8684	2	36	9	N	33					190

TOTAL GAS PROD: 98,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	608	-0-	-43	-0-	72	1	536	2	N	-0-					20
02	616	X	389	-0-	-227	-0-	49	1	337	2	N	3					23
							3	9									
03	682	X	514	-0-	-168	-0-	50	1	369	2	N	86					109
							95	9									
04	660	X	495	-0-	-165	-0-	58	1	420	2	N	15					124
							17	9									
05	620	X	562	-0-	-58	-0-	71	1	485	2	N	5					129
							6	9									
06	600	X	159	-0-	-441	-0-	21	1	137	2	N	1					130
							1	9									
07	527	X	469	-0-	-58	-0-	78	1	383	2	N	7					137
							8	9									
08	558	X	280	-0-	-278	-0-	46	1	234	2	N	-0-					137
09	540	X	203	-0-	-337	-0-	31	1	169	2	N	3					140
							3	9									
10	558	X	152	-0-	-406	-0-	31	1	111	2	N	9					149
							10	9									
11	450	X	325	-0-	-125	-0-	46	1	194	2	N	77	193	0			33
							85	9									
12	465	X	278	-0-	-187	-0-	52	1	224	2	N	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	515	-0-	-198	-0-	55	1	412	2	N	44					56
							48	9									
02	644	X	154	-0-	-490	-0-	20	1	134	2	N	-0-					56
03	558	X	548	-0-	-10	-0-	56	1	416	2	N	69					125
							76	9									
04	540	X	400	-0-	-140	-0-	47	1	343	2	N	9					134
							10	9									
05	527	X	475	-0-	-52	-0-	51	1	344	2	N	73	192	1			15
							80	9									
06	540	X	357	-0-	-183	-0-	47	1	299	2	N	10					25
							11	9									
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	110	1	541	2	N	44					69
							48	9									
08	558	X	299	-0-	-259	-0-	48	1	245	2	N	5					74
							6	9									
09	609	X	609	-0-	-0-	-0-	92	1	503	2	N	13					87
							14	9									
10	713	X	570	-0-	-143	-0-	116	1	418	2	N	33					120
							36	9									
11	690	X	670	-0-	-20	-0-	122	1	516	2	N	29					149
							32	9									
*12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	141	1	615	2	N	15					164
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) //CONT.// 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	452	-0-	-354	-0-	134	1	318	3	N	-0-					127
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	572	1	767	3	N	-0-					127
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	149	1	341	3	N	-0-					127
04	450	X	317	-0-	-133	-0-	317	3			N	-0-					127
05	1488	X	287	-0-	-1201	-0-	287	3			N	-0-					127
06	1440	X	177	-0-	-1263	-0-	177	3			N	-0-					127
07	1488	X	130	-0-	-1358	-0-	130	3			N	-0-					127
08	496	X	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					127
09	330	X	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					127
10	279	X	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					127
11	420	X	70	-0-	-350	-0-	70	3			N	-0-					127
*12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSY (WILCOX) //CONT.// 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7489 - 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	9548	X	7901	-0-	-1647	-0-	7760	2	141	9	N	128					380
02	8512	X	1069	-0-	-7443	-0-	991	2	78	9	Y	71					451
03	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					451
04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					451
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	170	1			281
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					281
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					281
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185	1			96
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - PLUGGED 07/29/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

01	4619	X	2600	-0-	-2019	-0-	324	1	2265	2	N	10					13
							11	9									
02	2968	X	2281	-0-	-687	-0-	163	1	2097	2	N	19					32
							21	9									
03	2604	X	1695	-0-	-909	-0-	167	1	1525	2	N	3					35
							3	9									
04	2520	X	765	-0-	-1755	-0-	92	1	673	2	N	-0-	33	1			2
05	2635	X	1196	-0-	-1439	-0-	142	1	1043	2	N	10					12
							11	9									
06	2520	X	990	-0-	-1530	-0-	122	1	867	2	N	1					13
							1	9									
07	2511	X	1018	-0-	-1493	-0-	116	1	888	2	N	13					26
							14	9									
08	1705	X	984	-0-	-721	-0-	117	1	867	2	N	-0-	14	1			12
09	1170	X	655	-0-	-515	-0-	101	1	551	2	N	3					15
							3	9									
10	1209	X	649	-0-	-560	-0-	67	1	580	2	N	2					17
							2	9									
11	990	X	856	-0-	-134	-0-	92	1	760	2	N	4					21
							4	9									
12	1023	X	764	-0-	-259	-0-	27	1	725	2	N	11	13	1	1	6	18
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-106	-0-	18	1	124	2	N	-0-					1
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	22	1	286	2	N	2					3
							2	9									
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	39	1	360	2	N	-0-					3
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	15	1	108	2	N	-0-	3	1			-0-
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	52	1	384	2	N	4					4
							4	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	1					5
							1	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	251	2	N	-0-					5
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	47	1	342	2	N	-0-	4	1			1
09	480	N	242	-0-	-238	-0-	38	1	204	2	N	-0-					1
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	2					3
							2	9									
11	390	N	252	-0-	-138	-0-	27	1	224	2	N	1					4
							1	9									
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	374	2	N	7	5	1	1	6	5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1061	-0-	-551	-0-	132	1	925	2	N	4	1	8			5
							4	9									
02	1652	X	1247	-0-	-405	-0-	89	1	1151	2	N	6					11
							7	9									
03	1829	X	1186	-0-	-643	-0-	117	1	1069	2	N	-0-					11
04	1770	X	1096	-0-	-674	-0-	131	1	965	2	N	-0-	9	1			2
05	1519	X	1092	-0-	-427	-0-	130	1	952	2	N	9					11
							10	9									
06	1350	X	947	-0-	-403	-0-	117	1	829	2	N	1					12
							1	9									
07	1395	X	973	-0-	-422	-0-	111	1	854	2	N	7					19
							8	9									
08	1178	X	883	-0-	-295	-0-	104	1	770	2	N	8	12	1			15
							9	9									
09	1110	X	610	-0-	-500	-0-	94	1	515	2	N	1					16
							1	9									
10	1085	X	758	-0-	-327	-0-	78	1	676	2	N	4					20
							4	9									
11	960	X	859	-0-	-101	-0-	93	1	763	2	N	3					23
							3	9									
*12	961	X	694	-0-	-267	-0-	25	1	658	2	N	10	12	1	1	6	20
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

01	DLQ G-10	20017	-0-	20017	40302	19816	3	201	9	N	183					623
02	DLQ G-10	15749	-0-	15749	56051	15671	3	78	9	N	71	189	1			505
03	74118 X	18067	-0-	-56051	-0-	17903	3	164	9	N	149	198	1			456
04	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	16646	3	28	9	N	25					481
05	20274 X	18271	-0-	-2003	-0-	18163	3	108	9	N	98	1	8			578
06	19380 X	16955	-0-	-2425	-0-	16878	3	77	9	N	70					648
07	18073 X	16890	-0-	-1183	-0-	16823	3	67	9	N	61					709
08	18259 X	16647	-0-	-1612	-0-	16425	3	222	9	N	202	184	1			727
09	17670 X	14034	-0-	-3636	-0-	13947	3	87	9	N	79	191	1			615
10	18259 X	14997	-0-	-3262	-0-	14941	3	56	9	N	51					666
11	16950 X	12529	-0-	-4421	-0-	12441	3	88	9	N	80					746
12	16895 X	12464	-0-	-4431	-0-	12361	3	103	9	N	94					840

TOTAL GAS PROD: 193,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

01	93	X	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-		218
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-		218
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		218
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		218
05	124	X	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	2	N	-0-		218
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-		218
07	124	X	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-		218
08	124	X	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-		218
09	120	X	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-		218
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		218
11	90	X	54	-0-	-36	-0-	1	1	53	2	N	-0-		218
*12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-		218

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		48	-0-	48	53	48	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		4	-0-	4	57	4	1			Y	-0-					-0-
03		57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
04		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05		4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					149
02	DLQ G-10		181	-0-	181	181	162	1	19	9	Y	17					166
03	DLQ G-10		83	-0-	83	264	81	1	2	9	Y	2					168
04	DLQ G-10		174	-0-	174	438	166	1	8	9	Y	7					175
05	631	N	193	-0-	-438	-0-	189	3	4	9	Y	4	1	8			178
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					178
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					178
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	1			Y	-0-					178
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	1			Y	-0-					178
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	1			Y	-0-					178
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	1			Y	-0-					178
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2971	3	51	9	Y	46					191
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					191
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1167	3	24	9	Y	22					213
04	2910	N	2147	-0-	-763	-0-	2119	3	28	9	Y	25					238
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2422	3	13	9	Y	12					250
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3382	3	29	9	Y	26	153	1			123
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3277	3	35	9	Y	32					155
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2794	3	20	9	Y	18					173
09	3390	X	2457	-0-	-933	-0-	2451	3	6	9	Y	5					178
10	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	3092	3	2	9	Y	2					180
11	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	2943	3	31	9	Y	28					208
12	3317	X	2231	-0-	-1086	-0-	2217	3	14	9	Y	13					221

TOTAL GAS PROD: 31,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		927	-0-	927	2027	893	3	34	9	Y	31	194	1			119
02	DLQ G-10		779	-0-	779	2806	751	3	28	9	Y	25					144
03	3000	N	1075	-0-	-1925	881	1034	3	41	9	Y	37					181
04	2059	N	1178	-0-	-881	-0-	1143	3	35	9	Y	32					213
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1152	3	31	9	Y	28					241
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1065	3	25	9	Y	23					264
07	1209	N	976	-0-	-233	-0-	959	3	17	9	Y	15					279
08	1178	N	917	-0-	-261	-0-	917	3			Y	-0-					279
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-	195	1			84
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	774	3	19	9	Y	17					101
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	852	3	13	9	Y	12					113
12	1426	N	681	-0-	-745	-0-	653	3	28	9	Y	25					138

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	11417	-0-	-3649	-0-	10776	3	641	9	N	583	671	1	225
02	12824	X	10219	-0-	-2605	-0-	9514	3	705	9	N	641	183	1	683
03	13671	X	13353	-0-	-318	-0-	12707	3	646	9	N	587	1055	1	215
04	11880	X	11396	-0-	-484	-0-	10827	3	569	9	N	517	357	1	375
05	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	11905	3	593	9	N	539	535	1	379
06	12930	X	12361	-0-	-569	-0-	11792	3	569	9	N	517	711	1	185
07	13361	X	6221	-0-	-7140	-0-	5925	3	296	9	N	269	354	1	100
08	13361	X	11992	-0-	-1369	-0-	11441	3	551	9	N	501	349	1	252
09	12360	X	10135	-0-	-2225	-0-	9575	3	560	9	N	509	357	1	404
10	12772	X	11115	-0-	-1657	-0-	10576	3	539	9	N	490	714	1	180
11	12360	X	9635	-0-	-2725	-0-	9121	3	514	9	N	467	356	1	291
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT			291

TOTAL GAS PROD: 120,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,620

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	14101	-0-	-5150	-0-	13396	3	705	9	N	641	701	1	339
02	16380	X	12439	-0-	-3941	-0-	11710	3	729	9	N	663	872	1	130
03	18104	X	17430	-0-	-674	-0-	16588	3	842	9	N	765	731	1	164
04	14940	X	14706	-0-	-234	-0-	13972	3	734	9	N	667	711	1	120
05	15252	X	14637	-0-	-615	-0-	13901	3	736	9	N	669	354	1	435
06	14850	X	14068	-0-	-782	-0-	13346	3	722	9	N	656	710	1	381
07	15345	X	13061	-0-	-2284	-0-	12366	3	695	9	N	632	706	1	307
08	15345	X	12922	-0-	-2423	-0-	12347	3	575	9	N	523	710	1	120
09	14700	X	12445	-0-	-2255	-0-	11885	3	560	9	N	509	353	1	276
10	14632	X	12711	-0-	-1921	-0-	12147	3	564	9	N	513	356	1	433
11	14070	X	11422	-0-	-2648	-0-	10915	3	507	9	N	461	676	1	218
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT			218

TOTAL GAS PROD: 149,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,699

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2914	-0-	-1054	-0-	2862	3	52	9	N	47			226
02	3332	X	2499	-0-	-833	-0-	2445	3	54	9	N	49			275
03	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	3566	3	56	9	N	51			326
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3061	3	56	9	N	51			377
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3014	3	56	9	N	51			428
06	3510	X	2884	-0-	-626	-0-	2836	3	48	9	N	44	353	1	119
07	3627	X	2617	-0-	-1010	-0-	2561	3	56	9	N	51			170
08	3627	X	2623	-0-	-1004	-0-	2566	3	57	9	N	52			222
09	3120	X	2529	-0-	-591	-0-	2474	3	55	9	N	50			272
10	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	2511	3	57	9	N	52			324
11	2880	X	2352	-0-	-528	-0-	2297	3	55	9	N	50			374
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			374

TOTAL GAS PROD: 30,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					357
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					386
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					439
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	354	1			129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					261
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					312
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					362
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					414
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	193	1			271
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 511

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	N	-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-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-		110	1	868	2	Y	27	25	1			50
								30	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-		99	1	841	2	Y	25	37	1			38
								28	9									
03	930	N	886	-0-	-44	-0-		110	1	743	2	Y	30	28	1			40
								33	9									
04	990	N	935	-0-	-55	-0-		111	1	790	2	Y	31	28	1			43
								34	9									
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-		114	1	798	2	Y	30	16	1			57
								33	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-		125	1	837	2	Y	34	42	1			49
								37	9									
07	961	N	915	-0-	-46	-0-		118	1	755	2	Y	38	36	1			51
								42	9									
08	930	N	791	-0-	-139	-0-		93	1	670	2	Y	25	27	1			49
								28	9									
09	990	N	905	-0-	-85	-0-		114	1	752	2	Y	35	39	1			45
								39	9									
10	930	N	792	-0-	-138	-0-		111	1	646	2	Y	32	34	1			43
								35	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-		119	1	669	2	Y	35	17	1			61
								39	9									
12	930	N	923	-0-	-7	-0-		128	1	761	2	Y	31	34	1			58
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 10,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3108	-0-	-488	-0-		328	1	2592	2	Y	171	160	1			102
								188	9									
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-		328	1	2791	2	Y	164	247	1			19
								180	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-		413	1	2789	2	Y	184	172	1			31
								202	9									
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-		399	1	2839	2	Y	163	169	1			25
								179	9									
05	3658	X	3513	-0-	-145	-0-		418	1	2932	2	Y	148	79	1			94
								163	9									
06	3450	X	3131	-0-	-319	-0-		386	1	2589	2	Y	142	176	1			60
								156	9									
07	3565	X	3366	-0-	-199	-0-		424	1	2715	2	Y	206	192	1			74
								227	9									
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-		414	1	2968	2	Y	163	175	1			62
								179	9									
09	3420	X	3154	-0-	-266	-0-		391	1	2587	2	Y	160	178	1			44
								176	9									
10	3503	X	3004	-0-	-499	-0-		413	1	2393	2	Y	180	192	1			32
								198	9									
11	3450	X	2792	-0-	-658	-0-		396	1	2225	2	Y	155	97	1			90
								171	9									
*12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-		439	1	2613	2	Y	187	201	1			76
								206	9									

TOTAL GAS PROD: 39,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,023

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			219
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			223
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			223
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			226
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			227
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			231
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			231
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			231
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			231

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	490 210	1 9	3875	2	Y	191	179	1			105
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	404 176	1 9	3444	2	Y	160	241	1			24
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	388 196	1 9	2623	2	Y	178	167	1			35
04	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	373 204	1 9	2657	2	Y	185	163	1			57
05	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	380 173	1 9	2670	2	Y	157	84	1			130
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	372 131	1 9	2499	2	Y	119	147	1			102
07	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	369 154	1 9	2366	2	Y	140	131	1			111
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	405 160	1 9	2909	2	Y	145	156	1			100
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	390 143	1 9	2582	2	Y	130	144	1			86
10	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	406 140	1 9	2356	2	Y	127	137	1			76
11	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	394 151	1 9	2216	2	Y	137	69	1			144
12	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	386 146	1 9	2299	2	Y	133	143	1			134

TOTAL GAS PROD: 39,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,802

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					29
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					29
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	436	3	33	9	Y	30					59
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	3	17	9	Y	15					74
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	261	3	2	9	Y	2	2	8			74
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	3	6	9	Y	5					79
07	465	N	157	-0-	-308	-0-	155	3	2	9	Y	2					81
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					81
09	1020	N	496	-0-	-524	-0-	496	3			Y	-0-					81
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	3	8	9	Y	7					88
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	3	17	9	Y	15					103
12	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
WALLEY WELL #: 1 RRCID -> 249320 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10601 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MOBIL-DAVID, EAST //CONT.// 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC SECTION 3B WELL #: 51 RRCID -> 231313 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1684 - 1691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15.

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (UPPER ROSENBERG) 62296 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: 22 RRCID -> 249801 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1212 - 1224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2015 - PLUGGED 04/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (YEGUA FALCON) 62296 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: RRCID -> 151266 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1574 - 1610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

01	3937 X	3223	-0-	-714	-0-	370	1	48	2	Y	-0-								63
						2805	3												
02	3556 X	3518	-0-	-38	-0-	433	1	48	2	Y	15	6	1	7	8				65
						3020	3	17	9										
03	3844 X	3380	-0-	-464	-0-	411	1	68	2	Y	1	1	8						65
						2900	3	1	9										
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	417	1	277	2	Y	2	2	8						65
						2778	3	2	9										
05	3906 X	3256	-0-	-650	-0-	334	1	68	2	Y	-0-								65
						2854	3												
06	3780 X	2978	-0-	-802	-0-	320	1	244	2	Y	-0-								65
						2414	3												
07	3906 X	3699	-0-	-207	-0-	429	1	53	2	Y	5	5	8						65
						3211	3	6	9										
08	3596 X	3277	-0-	-319	-0-	378	1	52	2	Y	3	3	8						65
						2844	3	3	9										
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	429	1	63	2	Y	9	9	8						65
						3324	3	10	9										
10	3689 X	3085	-0-	-604	-0-	353	1	48	2	Y	2	2	8						65
						2682	3	2	9										
11	3570 X	2472	-0-	-1098	-0-	299	1	32	2	Y	2	1	8						66
						2139	3	2	9										
12	3906 X	2283	-0-	-1623	-0-	251	1	34	2	Y	13	9	1	2	8				68
						1984	3	14	9										

TOTAL GAS PROD: 38,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2195	-0-	-5493	-0-	252	1	33	2	Y	-0-					4
							1910	3									
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					Y	3	1	1	1	8	5
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	19					24
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	5					29
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					29
06	2130	X	8	-0-	-2122	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					29
							6	3									
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					29
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	11	19	1			21
							12	9									
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	8			21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	1			21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	533	1	70	2	N	-0-					53
							4043	3									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	519	1	58	2	N	24	7	1	6	8	64
							3624	3	26	9							
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	584	1	97	2	N	57	1	8			120
							4120	3	63	9							
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	570	1	378	2	N	2	2	8			120
							3794	3	2	9							
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	496	1	102	2	N	1	1	8			120
							4245	3	1	9							
06	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	499	1	380	2	N	-0-					120
							3768	3									
07	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	500	1	61	2	N	-0-					120
							3739	3									
08	4898	X	4217	-0-	-681	-0-	473	1	65	2	N	110	183	1			47
							3558	3	121	9							
09	4740	X	3818	-0-	-922	-0-	428	1	63	2	N	10	10	8			47
							3316	3	11	9							
10	4836	X	4353	-0-	-483	-0-	498	1	67	2	N	1	1	8			47
							3787	3	1	9							
11	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	423	1	46	2	N	2	1	8			48
							3030	3	2	9							
*12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	500	1	68	2	N	14	10	1	2	8	50
							3956	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 52,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	86	-0-	-999	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
							1144	3									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	N	5	5	8			-0-
							1087	3	6	9							
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	N	11	11	8			-0-
							1430	3	12	9							
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	N	2	2	8			-0-
							1401	3	2	9							
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	N	-0-					-0-
							1324	3									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	20	1	21	2	N	7	7	8			-0-
							1298	3	8	9							
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	N	20	20	8			-0-
							1368	3	22	9							
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					-0-
							1162	3									
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	43	1	46	2	N	22	22	8			-0-
							2588	3	24	9							
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	8	8	8			-0-
							1356	3	9	9							
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	29	1	24	2	N	13	13	8			-0-
							1378	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 16,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2731	-0-	-245	-0-	55	1	45	2	N	-0-					102
							2631	3									
02	2688	X	2572	-0-	-116	-0-	49	1	38	2	N	79	170	1	3	8	8
							2398	3	87	9							
03	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	46	1	61	2	N	27	27	8			8
							2606	3	30	9							
04	2880	X	2349	-0-	-531	-0-	68	1	135	2	N	9	9	8			8
							2136	3	10	9							
05	2976	X	2370	-0-	-606	-0-	45	1	54	2	N	1	1	8			8
							2270	3	1	9							
06	2760	X	1747	-0-	-1013	-0-	41	1	156	2	N	-0-					8
							1550	3									
07	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	72	1	41	2	N	1					9
							2486	3	1	9							
08	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	56	1	39	2	N	7	7	8			9
							2163	3	8	9							
09	2340	X	1542	-0-	-798	-0-	57	1	27	2	N	1	1	8			9
							1457	3	1	9							
10	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	40	1	29	2	N	5	5	8			9
							1604	3	6	9							
11	2520	X	1655	-0-	-865	-0-	35	1	24	2	N	2	2	8			9
							1594	3	2	9							
12	2604	X	1693	-0-	-911	-0-	35	1	28	2	N	1	1	8			9
							1629	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 25,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 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	169	N	169	-0-		-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					37
								163	3									
02	385	N	385	-0-		-0-	-0-	7	1	6	2	N	-0-					37
								372	3									
03	510	N	510	-0-		-0-	-0-	8	1	11	2	N	1	1	8			37
								490	3	1	9							
04	481	N	481	-0-		-0-	-0-	13	1	28	2	N	4	4	8			37
								436	3	4	9							
05	456	N	456	-0-		-0-	-0-	7	1	10	2	N	2	2	8			37
								437	3	2	9							
06	412	N	412	-0-		-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					37
								367	3									
07	373	N	373	-0-		-0-	-0-	9	1	6	2	N	8	8	8			37
								349	3	9	9							
08	332	N	332	-0-		-0-	-0-	7	1	5	2	N	28	28	8			37
								289	3	31	9							
09	294	N	294	-0-		-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					37
								279	3									
10	344	N	344	-0-		-0-	-0-	7	1	6	2	N	19	19	8			37
								310	3	21	9							
11	496	N	496	-0-		-0-	-0-	8	1	7	2	N	8	8	8			37
								472	3	9	9							
*12	688	N	688	-0-		-0-	-0-	12	1	11	2	N	13	13	8			37
								651	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	2898	-0-		-884	-0-	332	1	43	2	Y	-0-					23
								2523	3									
02	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	434	1	49	2	Y	7	1	1	6	8	23
								3031	3	8	9							
03	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-	473	1	78	2	Y	1	1	8			23
								3340	3	1	9							
04	3833	X	3833	-0-		-0-	-0-	461	1	305	2	Y	2	2	8			23
								3065	3	2	9							
05	3975	X	3975	-0-		-0-	-0-	407	1	83	2	Y	-0-					23
								3485	3									
06	3780	X	3227	-0-		-553	-0-	346	1	264	2	Y	-0-					23
								2617	3									
07	3968	X	3604	-0-		-364	-0-	418	1	51	2	Y	5	5	8			23
								3129	3	6	9							
08	3968	X	3494	-0-		-474	-0-	404	1	55	2	Y	3	3	8			23
								3032	3	3	9							
09	3840	X	3679	-0-		-161	-0-	413	1	60	2	Y	2	2	8			23
								3204	3	2	9							
10	3658	X	3508	-0-		-150	-0-	401	1	54	2	Y	2	2	8			23
								3051	3	2	9							
11	3480	X	3224	-0-		-256	-0-	390	1	42	2	Y	1	1	8			23
								2791	3	1	9							
12	3658	X	3433	-0-		-225	-0-	379	1	52	2	Y	5	2	1	2	8	24
								2996	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 42,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 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	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	468	1	61	2	N	-0-					11
							3555	3									
02	3920	X	3811	-0-	-109	-0-	470	1	53	2	N	7	7	8			11
							3280	3	8	9							
03	4588	X	3694	-0-	-894	-0-	442	1	73	2	N	53	1	8			63
							3121	3	58	9							
04	4440	X	4345	-0-	-95	-0-	521	1	345	2	N	13	2	8			74
							3465	3	14	9							
05	4588	X	3865	-0-	-723	-0-	396	1	81	2	N	-0-					74
							3388	3									
06	4080	X	3922	-0-	-158	-0-	421	1	321	2	N	-0-					74
							3180	3									
07	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	467	1	57	2	N	3	3	8			74
							3491	3	3	9							
08	4495	X	3875	-0-	-620	-0-	443	1	60	2	N	37	101	1	3	8	7
							3331	3	41	9							
09	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	424	1	62	2	N	-0-					7
							3282	3									
10	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	447	1	61	2	N	2	2	8			7
							3401	3	2	9							
11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	440	1	48	2	N	1	1	8			7
							3148	3	1	9							
12	4030	X	3361	-0-	-669	-0-	371	1	51	2	N	3	1	1	2	8	7
							2936	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 46,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3907	-0-	-402	-0-	448	1	59	2	N	-0-					117
							3400	3									
02	4032	X	3884	-0-	-148	-0-	479	1	54	2	N	6	6	8			117
							3344	3	7	9							
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	562	1	93	2	N	99	1	8			215
							3967	3	109	9							
04	4350	X	4273	-0-	-77	-0-	512	1	339	2	N	15	177	1	2	8	51
							3405	3	17	9							
05	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	442	1	90	2	N	-0-					51
							3781	3									
06	4590	X	3232	-0-	-1358	-0-	347	1	264	2	N	-0-					51
							2621	3									
07	4743	X	4383	-0-	-360	-0-	509	1	62	2	N	5	5	8			51
							3806	3	6	9							
08	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	485	1	66	2	N	4	4	8			51
							3648	3	4	9							
09	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	464	1	68	2	N	-0-					51
							3597	3									
10	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	407	1	55	2	N	2	2	8			51
							3097	3	2	9							
11	4230	X	3702	-0-	-528	-0-	448	1	49	2	N	1	1	8			51
							3204	3	1	9							
*12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	514	1	70	2	N	2	2	8			51
							4069	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 48,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4032	-0-	-959	-0-	462	1	60	2	N	-0-					87
							3510	3									
02	4508	X	4121	-0-	-387	-0-	507	1	57	2	N	16	2	1	7	8	94
							3539	3	18	9							
03	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	562	1	93	2	N	13	1	8			106
							3970	3	14	9							
04	4620	X	4550	-0-	-70	-0-	545	1	361	2	N	15	2	8			119
							3627	3	17	9							
05	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	468	1	96	2	N	-0-					119
							4004	3									
06	4500	X	2273	-0-	-2227	-0-	244	1	186	2	N	-0-					119
							1843	3									
07	4712	X	1558	-0-	-3154	-0-	181	1	22	2	N	3	3	8			119
							1352	3	3	9							
08	4712	X	2138	-0-	-2574	-0-	239	1	33	2	N	62	166	1	3	8	12
							1798	3	68	9							
09	4560	X	2643	-0-	-1917	-0-	297	1	43	2	N	3	3	8			12
							2300	3	3	9							
10	4557	X	2997	-0-	-1560	-0-	343	1	46	2	N	2	2	8			12
							2606	3	2	9							
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	301	1	33	2	N	2	1	8			13
							2155	3	2	9							
*12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	310	1	42	2	N	6	4	1	2	8	13
							2456	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 38,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	782	1	102	2	Y	-0-					12
							5932	3									
02	6104	X	4930	-0-	-1174	-0-	608	1	68	2	Y	9	2	1	6	8	13
							4244	3	10	9							
03	6758	X	6746	-0-	-12	-0-	813	1	135	2	Y	55	1	8			67
							5737	3	61	9							
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	848	1	562	2	Y	16	2	8			81
							5646	3	18	9							
05	6820	X	5146	-0-	-1674	-0-	527	1	108	2	Y	-0-					81
							4511	3									
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	787	1	599	2	Y	-0-					81
							5940	3									
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	853	1	105	2	Y	4	4	8			81
							6380	3	4	9							
08	7316	X	6308	-0-	-1008	-0-	725	1	99	2	Y	35	54	1	3	8	59
							5445	3	39	9							
09	7320	X	6609	-0-	-711	-0-	743	1	108	2	Y	3	3	8			59
							5755	3	3	9							
10	7409	X	6711	-0-	-698	-0-	767	1	104	2	Y	2	2	8			59
							5838	3	2	9							
11	7170	X	6135	-0-	-1035	-0-	742	1	81	2	Y	1	1	8			59
							5311	3	1	9							
12	7347	X	493	-0-	-6854	-0-	54	1	7	2	Y	5	4	1			60
							426	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 71,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7457	-0-	-417	-0-	855	1	112	2	Y	-0-					24
							6490	3									
02	7364	X	6572	-0-	-792	-0-	808	1	90	2	Y	32	20	1	6	8	30
							5639	3	35	9							
03	8618	X	7271	-0-	-1347	-0-	883	1	146	2	Y	9	1	8			38
							6232	3	10	9							
04	7620	X	6988	-0-	-632	-0-	828	1	549	2	Y	88	3	8			123
							5514	3	97	9							
05	7874	X	7011	-0-	-863	-0-	718	1	147	2	Y	1	1	8			123
							6145	3	1	9							
06	7230	X	6939	-0-	-291	-0-	745	1	568	2	Y	-0-					123
							5626	3									
07	7285	X	7263	-0-	-22	-0-	844	1	103	2	Y	4	4	8			123
							6312	3	4	9							
08	7285	X	7005	-0-	-280	-0-	809	1	110	2	Y	3	3	8			123
							6083	3	3	9							
09	6990	X	6854	-0-	-136	-0-	767	1	112	2	Y	32	31	8			124
							5940	3	35	9							
10	7223	X	6930	-0-	-293	-0-	792	1	107	2	Y	2	2	8			124
							6029	3	2	9							
11	6990	X	6518	-0-	-472	-0-	788	1	86	2	Y	5	1	8			128
							5638	3	6	9							
12	7223	X	6763	-0-	-460	-0-	742	1	102	2	Y	39	31	1	2	8	134
							5876	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 83,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-		302	1	39	2	N	-0-					46
								2292	3									
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-		225	1	25	2	N	6	6	8			46
								1572	3	7	9							
03	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-		218	1	36	2	N	9	1	8			54
								1539	3	10	9							
04	2550	X	2131	-0-	-419	-0-		256	1	170	2	N	2	2	8			54
								1703	3	2	9							
05	2635	X	2203	-0-	-432	-0-		226	1	46	2	N	-0-					54
								1931	3									
06	2550	X	2203	-0-	-347	-0-		237	1	180	2	N	-0-					54
								1786	3									
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-		286	1	35	2	N	4	4	8			54
								2141	3	4	9							
08	2201	X	2177	-0-	-24	-0-		247	1	34	2	N	38	80	1	2	8	10
								1854	3	42	9							
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-		262	1	38	2	N	-0-					10
								2027	3									
10	2480	X	2326	-0-	-154	-0-		266	1	36	2	N	2	2	8			10
								2022	3	2	9							
11	2400	X	2062	-0-	-338	-0-		249	1	27	2	N	1	1	8			10
								1785	3	1	9							
12	2480	X	1266	-0-	-1214	-0-		140	1	19	2	N	2	2	8			10
								1105	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 25,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-		392	1	51	2	N	-0-					43
								2976	3									
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-		367	1	41	2	N	6	6	8			43
								2559	3	7	9							
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-		393	1	65	2	N	18	1	8			60
								2776	3	20	9							
04	3300	X	3199	-0-	-101	-0-		382	1	253	2	N	22	2	8			80
								2540	3	24	9							
05	3410	X	2474	-0-	-936	-0-		253	1	52	2	N	1	1	8			80
								2168	3	1	9							
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-		372	1	284	2	N	-0-					80
								2810	3									
07	3317	X	2785	-0-	-532	-0-		323	1	40	2	N	4	4	8			80
								2418	3	4	9							
08	3317	X	2918	-0-	-399	-0-		337	1	46	2	N	3	3	8			80
								2532	3	3	9							
09	3480	X	2997	-0-	-483	-0-		337	1	49	2	N	-0-					80
								2611	3									
10	3596	X	3141	-0-	-455	-0-		359	1	49	2	N	2	2	8			80
								2731	3	2	9							
11	3480	X	2958	-0-	-522	-0-		358	1	39	2	N	1	1	8			80
								2560	3	1	9							
12	3100	X	3012	-0-	-88	-0-		333	1	45	2	N	2	2	8			80
								2632	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 36,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-625	-0-	71	1	9	2	N	-0-					-0-
							535	3									
02	1120	X	720	-0-	-400	-0-	88	1	10	2	N	6	6	8			-0-
							615	3	7	9							
03	1240	X	823	-0-	-417	-0-	100	1	17	2	N	1	1	8			-0-
							705	3	1	9							
04	1170	X	796	-0-	-374	-0-	95	1	63	2	N	2	2	8			-0-
							636	3	2	9							
05	961	X	869	-0-	-92	-0-	89	1	18	2	N	-0-					-0-
							762	3									
06	810	X	781	-0-	-29	-0-	84	1	64	2	N	-0-					-0-
							633	3									
07	837	X	650	-0-	-187	-0-	75	1	9	2	N	4	4	8			-0-
							562	3	4	9							
08	868	X	667	-0-	-201	-0-	77	1	10	2	N	3	3	8			-0-
							577	3	3	9							
09	840	X	622	-0-	-218	-0-	70	1	10	2	N	-0-					-0-
							542	3									
10	868	X	607	-0-	-261	-0-	69	1	9	2	N	2	2	8			-0-
							527	3	2	9							
11	780	X	541	-0-	-239	-0-	65	1	7	2	N	1	1	8			-0-
							468	3	1	9							
12	682	X	645	-0-	-37	-0-	71	1	10	2	N	2	2	8			-0-
							562	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 8,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	17	1	1136	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	15	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	15	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	17	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	19	1	1072	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	79	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	77	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	961	-0-	-119	-0-	56	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	37	1	2574	2	Y	5					28
							6	9									
02	3136	X	2288	-0-	-848	-0-	34	1	2245	2	Y	8	23	1			13
							9	9									
03	3472	X	2819	-0-	-653	-0-	37	1	2772	2	Y	9					22
							10	9									
04	3360	X	2534	-0-	-826	-0-	40	1	2474	2	Y	18	16	1			24
							20	9									
05	3348	X	2691	-0-	-657	-0-	51	1	2636	2	Y	4					28
							4	9									
06	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	186	1	2314	2	Y	3					31
							3	9									
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	193	1	2739	2	Y	4	25	1			10
							4	9									
08	2821	X	2107	-0-	-714	-0-	124	1	1983	2	Y	-0-					10
09	2610	X	1615	-0-	-995	-0-	94	1	1517	2	Y	4					14
							4	9									
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	171	1	3049	2	Y	29					43
							32	9									
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	170	1	3278	2	Y	19	38	1			24
							21	9									
12	2945	X	2401	-0-	-544	-0-	131	1	2249	2	Y	19					43
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 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	620	N	602	-0-	-18	-0-	9	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	636	-0-	-428	-0-	9	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	15	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	10	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	149	-0-	-991	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	373	-0-	-495	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	69	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

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	1271	X	640	-0-	-631	-0-	9	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	1073	-0-	-19	-0-	16	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	760	-0-	-449	-0-	10	1	750	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	13	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	21	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	69	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	883	-0-	-326	-0-	52	1	831	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	55	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	161	1	2892	2	Y	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	131	1	2229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 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	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	49	1	3381	2	Y	3					24
							3	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	46	1	3115	2	Y	5	18	1			11
							6	9									
03	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	43	1	3270	2	Y	4					15
							4	9									
04	3510	X	2844	-0-	-666	-0-	44	1	2791	2	Y	8	9	1			14
							9	9									
05	3627	X	2454	-0-	-1173	-0-	44	1	2409	2	Y	1					15
							1	9									
06	3390	X	2026	-0-	-1364	-0-	150	1	1875	2	Y	1					16
							1	9									
07	3503	X	2774	-0-	-729	-0-	181	1	2591	2	Y	2	13	1			5
							2	9									
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	220	1	3530	2	Y	-0-					5
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	211	1	3387	2	Y	3					8
							3	9									
10	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	140	1	2499	2	Y	8					16
							9	9									
11	3630	X	3244	-0-	-386	-0-	159	1	3079	2	Y	5	13	1			8
							6	9									
12	3751	X	2923	-0-	-828	-0-	162	1	2752	2	Y	8					16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 36,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-610	-0-	6	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	7	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	140	-0-	-387	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	63	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	906	-0-	-86	-0-	48	1	858	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	44	1	858	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	46	1	782	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1432	-0-	-521	-0-	21	1	1408	2	Y	3					17
							3	9									
02	1764	X	1534	-0-	-230	-0-	22	1	1504	2	Y	7	15	1			9
							8	9									
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	29	1	2195	2	Y	9					18
							10	9									
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	32	1	2060	2	Y	18	14	1			22
							20	9									
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	42	1	2312	2	Y	4					26
							4	9									
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	160	1	2001	2	Y	4					30
							4	9									
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	170	1	2432	2	Y	5	25	1			10
							6	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	175	1	2802	2	Y	-0-					10
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	135	1	2169	2	Y	6					16
							7	9									
10	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	126	1	2252	2	Y	25					41
							28	9									
11	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	122	1	2368	2	Y	16	35	1			22
							18	9									
12	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	129	1	2185	2	Y	21					43
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 26,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 8330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

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-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 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	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-

HAMMAN, JOHN -B- WELL #: 2 RRCID -> 130983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 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	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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

01	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	301	1	2044	2	Y	62	98	1			29
							224	4	68	9							
02	2688	X	2254	-0-	-434	-0-	215	1	1838	2	Y	58	48	1			39
							137	4	64	9							
03	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	271	1	1759	2	Y	52	47	1			44
							84	4	57	9							
04	3000	X	2052	-0-	-948	-0-	239	1	1620	2	Y	51	48	1			47
							137	4	56	9							
05	3100	X	1135	-0-	-1965	-0-	130	1	926	2	Y	23	46	1			24
							54	4	25	9							
06	2550	X	1929	-0-	-621	-0-	250	1	1569	2	Y	81	41	1			64
							21	4	89	9							
07	2511	X	1926	-0-	-585	-0-	180	1	1631	2	Y	17	44	1			37
							96	4	19	9							
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	207	1	1958	2	Y	54	46	1			45
							66	4	59	9							
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	212	1	2129	2	Y	45					90
							100	4	50	9							
10	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	187	1	2008	2	Y	60	82	1			68
							66	9									
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	202	1	1923	2	Y	18	46	1			40
							83	4	20	9							
12	2573	X	829	-0-	-1744	-0-	77	1	710	2	Y	24					64
							16	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 24,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	181	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							135	4									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	Y	-0-					-0-
							68	4									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	167	1	1087	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	149	1	1007	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	127	1	901	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	140	1	879	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	106	1	957	2	Y	-0-					-0-
							56	4									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	936	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	77	1	777	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	2	Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	74	1	708	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
12	837	N	273	-0-	-564	-0-	27	1	241	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	96	1	654	2	Y	-0-					-0-
							72	4									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	59	1	507	2	Y	-0-					-0-
							38	4									
03	1085	N	571	-0-	-514	-0-	73	1	475	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
04	810	N	619	-0-	-191	-0-	75	1	502	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	63	1	449	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	69	1	433	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	614	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	74	1	694	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	695	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	74	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	594	-0-	-186	-0-	55	1	517	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
12	837	N	193	-0-	-644	-0-	19	1	171	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	294 1 219 4	1996 2 34 9	Y	31	49 1		15
02	2632 X	2433	-0-	-199	-0-	236 1 150 4	2015 2 32 9	Y	29	24 1		20
03	3286 X	2509	-0-	-777	-0-	317 1 99 4	2063 2 30 9	Y	27	24 1		23
04	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	268 1 154 4	1817 2 30 9	Y	27	25 1		25
05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	247 1 102 4	1759 2 17 9	Y	15	25 1		15
06	1920 X	1881	-0-	-39	-0-	249 1 21 4	1559 2 52 9	Y	47	25 1		37
07	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	225 1 120 4	2040 2 10 9	Y	9	25 1		21
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	251 1 80 4	2380 2 30 9	Y	27	25 1		23
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	229 1 109 4	2304 2 24 9	Y	22			45
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	214 1 31 9	2294 2	Y	28	41 1		32
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	222 1 92 4	2114 2 10 9	Y	9	22 1		19
12	1767 N	887	-0-	-880	-0-	84 1 17 4	774 2 12 9	Y	11			30

TOTAL GAS PROD: 27,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	89	1	5649	2	Y	52				52
							57	9								
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	105	1	5069	2	Y	-0-				52
03	5425	X	5421	-0-	-4	-0-	140	1	5281	2	Y	-0-				52
04	5250	X	5062	-0-	-188	-0-	316	1	4746	2	Y	-0-				52
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	569	1	4900	2	Y	-0-				52
06	5250	X	4474	-0-	-776	-0-	453	1	4021	2	Y	-0-				52
07	5425	X	4252	-0-	-1173	-0-	996	1	3256	2	Y	-0-				52
08	5425	X	4069	-0-	-1356	-0-	522	1	3483	2	Y	58				110
							64	9								
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	600	1	4637	2	Y	19				129
							21	9								
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	557	1	5310	2	Y	4				133
							4	9								
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	515	1	4902	2	Y	27				160
							30	9								
12	5425	X	5133	-0-	-292	-0-	498	1	4635	2	Y	-0-				160

TOTAL GAS PROD: 61,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

01	6851	X	6391	-0-	-460	-0-	99	1	6292	2	Y	-0-				-0-
02	6188	X	5677	-0-	-511	-0-	116	1	5561	2	Y	-0-				-0-
03	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	166	1	6253	2	Y	-0-				-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	407	1	6111	2	Y	-0-				-0-
05	6386	X	4299	-0-	-2087	-0-	448	1	3851	2	Y	-0-				-0-
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	744	1	6607	2	Y	-0-				-0-
07	6727	X	3355	-0-	-3372	-0-	786	1	2569	2	Y	-0-				-0-
08	6727	X	3027	-0-	-3700	-0-	395	1	2632	2	Y	-0-				-0-
09	6630	X	3930	-0-	-2700	-0-	450	1	3480	2	Y	-0-				-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	691	1	6590	2	Y	-0-				-0-
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	625	1	5946	2	Y	-0-				-0-
*12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	736	1	6847	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 68,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 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	713	X	457	-0-	-256	-0-	7	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	372	-0-	-244	-0-	8	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	412	-0-	-177	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	426	-0-	-144	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	411	-0-	-147	-0-	43	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	372	-0-	-78	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	373	-0-	-61	-0-	87	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	292	-0-	-142	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	384	-0-	-36	-0-	44	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	33	1	305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1937	-0-	-977	-0-	30	1	1907	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2463	-0-	-169	-0-	50	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	64	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	143	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	252	1	2169	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2532	-0-	-108	-0-	256	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	609	1	1989	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	259	1	1730	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1679	-0-	-841	-0-	192	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2073	-0-	-469	-0-	197	1	1876	2	Y	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	251	1	2384	2	Y	-0-					-0-
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	210	1	1953	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6109	3	44	9	N	40					202
02	6076	X	5882	-0-	-194	-0-	5851	3	31	9	N	28	185	1			45
03	6727	X	6534	-0-	-193	-0-	6495	3	39	9	N	35					80
04	6510	X	6063	-0-	-447	-0-	6022	3	41	9	N	37					117
05	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	6040	3	46	9	N	42					159
06	6300	X	5840	-0-	-460	-0-	5811	3	29	9	N	26					185
07	6541	X	5132	-0-	-1409	-0-	5106	3	26	9	N	24					209
08	6541	X	4958	-0-	-1583	-0-	4158	1	782	2	N	16	187	1			38
							18	9									
09	6060	X	5085	-0-	-975	-0-	883	1	4172	2	N	27					65
							30	9									
10	6076	X	5210	-0-	-866	-0-	862	1	4318	2	N	27	2	8			90
							30	9									
11	5850	X	4955	-0-	-895	-0-	1128	1	3795	2	N	29					119
							32	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 61,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2223	3	17	9	N	15					179
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2019	3	6	9	N	5					184
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2156	3	14	9	N	13					197
04	2160	X	2070	-0-	-90	-0-	2053	3	17	9	N	15					212
05	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2121	3	3	9	N	3					215
06	2160	X	2032	-0-	-128	-0-	2022	3	10	9	N	9					224
07	2232	X	2094	-0-	-138	-0-	2085	3	9	9	N	8					232
08	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	1657	1	312	2	N	13	192	1			53
							14	9									
09	2070	X	1834	-0-	-236	-0-	318	1	1501	2	N	14					67
							15	9									
10	2139	X	1894	-0-	-245	-0-	313	1	1567	2	N	13	7	8			73
							14	9									
11	2040	X	1798	-0-	-242	-0-	411	1	1385	2	N	2	2	8			73
							2	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5577	3	33	9	N	30					207
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5191	3	25	9	N	23					230
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5822	3	26	9	N	24	181	1			73
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5557	3	35	9	N	32					105
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5825	3	28	9	N	25					130
06	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	5383	3	21	9	N	19					149
07	5859	X	5438	-0-	-421	-0-	5410	3	28	9	N	25					174
08	5859	X	5066	-0-	-793	-0-	4245	1	798	2	N	21					195
							23	9									
09	5670	X	4776	-0-	-894	-0-	831	1	3926	2	N	17					212
							19	9									
10	5859	X	4615	-0-	-1244	-0-	763	1	3821	2	N	28	2	8			238
							31	9									
11	5400	X	4932	-0-	-468	-0-	1124	1	3783	2	N	23					261
							25	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 58,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TIMBERWOLF E&P LLC 860582
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	72	1	67	2	Y	28	26	1			4
							3869	3	31	9							
02	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	62	1	55	2	Y	34	28	1	6	8	4
							3423	3	37	9							
03	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	57	1	87	2	Y	13	1	8			16
							3700	3	14	9							
04	4050	X	3394	-0-	-656	-0-	89	1	196	2	Y	21	29	1	1	8	7
							3086	3	23	9							
05	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	59	1	83	2	Y	-0-					7
							3467	3									
06	3900	X	3649	-0-	-251	-0-	74	1	324	2	Y	34	29	1			12
							3214	3	37	9							
07	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	99	1	62	2	Y	27	27	1	4	8	8
							3758	3	30	9							
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	87	1	68	2	Y	21	23	1	3	8	3
							3758	3	23	9							
09	3660	X	3604	-0-	-56	-0-	119	1	64	2	Y	23	1	8			25
							3396	3	25	9							
10	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	75	1	62	2	Y	5	25	1	2	8	3
							3493	3	6	9							
11	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	65	1	55	2	Y	1	1	8			3
							3614	3	1	9							
12	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	68	1	65	2	Y	3	1	1	2	8	3
							3766	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 44,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

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-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

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-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	1757	2	N	8					47
							9	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	19	1	1274	2	N	12	37	1			22
							13	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	25	1	1928	2	N	16					38
							18	9									
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	26	1	1640	2	N	29	27	1			40
							32	9									
05	1457	N	696	-0-	-761	-0-	12	1	681	2	N	3					43
							3	9									
06	1740	N	771	-0-	-969	-0-	57	1	712	2	N	2					45
							2	9									
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	32	1			13
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					13
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					13
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	N	-0-	8	1			5
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

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-

MONTE CHRISTO (VKSBG G EAST) 62556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2X RRCID -> 167554 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13916

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	51	1	47	2	Y	-0-					19
								2736	3									
02		2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	41	1	36	2	Y	-0-	19	1			-0-
								2260	3									
03		2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	41	1	62	2	Y	-0-					-0-
								2630	3									
04		2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	73	1	160	2	Y	-0-					-0-
								2527	3									
05		2604	N	1869	-0-	-735	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					-0-
								1795	3									
06		2640	N	1132	-0-	-1508	-0-	23	1	102	2	Y	-0-					-0-
								1007	3									
07		2852	N	955	-0-	-1897	-0-	24	1	15	2	Y	4	4	8			-0-
								912	3	4	9							
08		1860	N	486	-0-	-1374	-0-	11	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
								465	3	2	9							
09		1140	N	168	-0-	-972	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
								159	3									
10		1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	Y	2	2	8			-0-
								1026	3	2	9							
11		480	N	160	-0-	-320	-0-	3	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
								154	3	1	9							
*12		1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	20	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
								1089	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 17,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	128	1	118	2	N	-0-					36
							6832	3									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	N	4	4	8			36
							2931	3	4	9							
03	682	X	69	-0-	-613	-0-	1	1	2	2	N	-0-					36
							66	3									
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	N	27					63
							1471	3	30	9							
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	133	1	186	2	N	1	1	8			63
							7760	3	1	9							
06	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	131	1	578	2	N	-0-					63
							5724	3									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	137	1	85	2	N	5	5	8			63
							5178	3	6	9							
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	52	1	41	2	N	6	6	8			63
							2239	3	7	9							
09	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	609	1	327	2	N	166	177	1			52
							17357	3	183	9							
10	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	437	1	364	2	N	47	47	8			52
							20486	3	52	9							
11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	143	1	121	2	N	19	19	8			52
							7997	3	21	9							
*12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	69	1	66	2	N	40	40	8			52
							3832	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 86,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

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-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8205	-0-	-3668	-0-	953	1	6473	2	Y	63	97	1			29
							710	4	69	9							
02	10724	X	6864	-0-	-3860	-0-	668	1	5704	2	Y	61	49	1			41
							425	4	67	9							
03	11625	X	5392	-0-	-6233	-0-	682	1	4438	2	Y	54	49	1			46
							213	4	59	9							
04	11250	X	5198	-0-	-6052	-0-	616	1	4171	2	Y	53	49	1			50
							353	4	58	9							
05	11625	X	6587	-0-	-5038	-0-	769	1	5470	2	Y	28	49	1			29
							317	4	31	9							
06	7950	X	6284	-0-	-1666	-0-	841	1	5274	2	Y	88	48	1			69
							72	4	97	9							
07	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	897	1	8115	2	Y	19	48	1			40
							475	4	21	9							
08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	809	1	7647	2	Y	53	48	1			45
							256	4	58	9							
09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	751	1	7553	2	Y	45					90
							356	4	50	9							
10	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	829	1	8905	2	Y	60	82	1			68
							66	9									
11	9210	X	8281	-0-	-929	-0-	756	1	7193	2	Y	18	46	1			40
							312	4	20	9							
12	9517	X	2995	-0-	-6522	-0-	284	1	2625	2	Y	24					64
							60	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 86,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	9	1	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 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	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-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	4	4	8			-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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	8	2	Y	-0-					-0-
							463	3									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	Y	-0-					-0-
							486	3									
10	279	N	131	-0-	-148	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	8	1	7	2	Y	-0-					-0-
							430	3									
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	13	1	12	2	Y	-0-					-0-
							706	3									

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

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-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

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	4898	X	4850	-0-	-48	-0-	88	1	81	2	N	-0-					25
							4681	3									
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	88	1	78	2	N	67	7	8			85
							4876	3	74	9							
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	82	1	125	2	N	33	1	8			117
							5327	3	36	9							
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	128	1	281	2	N	2	2	8			117
							4427	3	2	9							
05	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	76	1	107	2	N	-0-					117
							4451	3									
06	4740	X	3623	-0-	-1117	-0-	74	1	325	2	N	-0-					117
							3224	3									
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	132	1	82	2	N	5	5	8			117
							4988	3	6	9							
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	115	1	90	2	N	84	181	1	3	8	17
							4964	3	92	9							
09	4740	X	4387	-0-	-353	-0-	146	1	79	2	N	-0-					17
							4162	3									
10	4898	X	4345	-0-	-553	-0-	89	1	74	2	N	2	2	8			17
							4180	3	2	9							
11	4740	X	4598	-0-	-142	-0-	80	1	67	2	N	1	1	8			17
							4450	3	1	9							
12	4898	X	4878	-0-	-20	-0-	85	1	81	2	N	2	2	8			17
							4710	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 57,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1938	-0-	-108	-0-	215	1	1460	2	Y	94	148	1			44
							160	4	103	9							
02	1848	X	1662	-0-	-186	-0-	153	1	1312	2	Y	90	73	1			61
							98	4	99	9							
03	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	217	1	1413	2	Y	81	73	1			69
							68	4	89	9							
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	199	1	1349	2	Y	81	74	1			76
							114	4	89	9							
05	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	180	1	1282	2	Y	42	74	1			44
							75	4	46	9							
06	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	180	1	1125	2	Y	141	74	1			111
							15	4	155	9							
07	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	142	1	1282	2	Y	27	76	1			62
							75	4	30	9							
08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	120	1	1133	2	Y	81	75	1			68
							38	4	89	9							
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	118	1	1186	2	Y	66					134
							56	4	73	9							
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	91	124	1			101
							100	9									
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	134	1	1274	2	Y	28	69	1			60
							55	4	31	9							
12	1488	N	585	-0-	-903	-0-	52	1	481	2	Y	37					97
							11	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

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-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8492	-0-	-436	-0-	153	1	140	2	Y	44	17	1	22	8	9
							8151	3	48	9							
02	8400	X	6959	-0-	-1441	-0-	120	1	107	2	Y	50	30	1	25	8	4
							6677	3	55	9							
03	9300	X	7344	-0-	-1956	-0-	109	1	165	2	Y	24	13	1	12	8	3
							7044	3	26	9							
04	9000	X	7998	-0-	-1002	-0-	210	1	462	2	Y	38	14	1	19	8	8
							7284	3	42	9							
05	8680	X	7824	-0-	-856	-0-	129	1	180	2	Y	-0-					8
							7515	3									
06	8220	X	7993	-0-	-227	-0-	163	1	716	2	Y	18	14	1	9	8	3
							7094	3	20	9							
07	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	227	1	140	2	Y	41	41	8			3
							8567	3	45	9							
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	196	1	154	2	Y	5	2	8			6
							8478	3	6	9							
09	8010	X	8003	-0-	-7	-0-	266	1	143	2	Y	2	5	1			3
							7592	3	2	9							
10	8990	X	8136	-0-	-854	-0-	167	1	139	2	Y	21	16	8			8
							7807	3	23	9							
11	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	168	1	142	2	Y	5	5	8			8
							9368	3	6	9							
*12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	165	1	159	2	Y	4	4	8			8
							9196	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 99,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

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-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

01	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	267	1	245	2	Y	-0-							11
						14257	3											
02	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	236	1	209	2	Y	7	12	1	6	8			-0-
						13069	3	8	9									
03	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	219	1	333	2	Y	1	1	8					-0-
						14211	3	1	9									
04	14280 X	13440	-0-	-840	-0-	355	1	780	2	Y	2	2	8					-0-
						12303	3	2	9									
05	14973 X	13046	-0-	-1927	-0-	215	1	300	2	Y	-0-							-0-
						12531	3											
06	14490 X	12986	-0-	-1504	-0-	265	1	1166	2	Y	-0-							-0-
						11555	3											
07	14973 X	13991	-0-	-982	-0-	355	1	220	2	Y	5	5	8					-0-
						13410	3	6	9									
08	14756 X	13734	-0-	-1022	-0-	305	1	239	2	Y	3	3	8					-0-
						13187	3	3	9									
09	13440 X	12399	-0-	-1041	-0-	413	1	222	2	Y	1	1	8					-0-
						11763	3	1	9									
10	13981 X	12787	-0-	-1194	-0-	262	1	219	2	Y	2	2	8					-0-
						12304	3	2	9									
11	13530 X	13218	-0-	-312	-0-	229	1	194	2	Y	2	1	8					1
						12793	3	2	9									
12	13981 X	12883	-0-	-1098	-0-	224	1	215	2	Y	4	2	1	2	8			1
						12440	3	4	9									

TOTAL GAS PROD: 161,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

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-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 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	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	119 89	1 4	811	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1286	-0-	-366	-0-	127 80	1 4	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	161 51	1 4	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	146 83	1 4	987	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	146 60	1 4	1038	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	137 12	1 4	859	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	116 62	1 4	1055	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	114 36	1 4	1076	2	Y	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	107 51	1 4	1081	2	Y	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	120	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	110 45	1 4	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	405	-0-	-866	-0-	39 8	1 4	358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

	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	5828	X	5730	-0-	-98	-0-	103 1 5474 3		94 2 59 9		Y	54	23 1		27 8		11
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	101 1 5581 3		89 2 59 9		Y	54	33 1		27 8		5
03	7130	X	6107	-0-	-1023	-0-	90 1 5854 3		137 2 26 9		Y	24	14 1		12 8		3
04	7260	X	5950	-0-	-1310	-0-	156 1 5400 3		342 2 52 9		Y	47	16 1		24 8		10
05	7502	X	6134	-0-	-1368	-0-	101 1 5892 3		141 2		Y	-0-					10
06	6240	X	5717	-0-	-523	-0-	116 1 5068 3		511 2 22 9		Y	20	17 1		10 8		3
07	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	157 1 5947 3		97 2 123 9		Y	112	39 1		56 8		20
08	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	132 1 5688 3		103 2 2 9		Y	2	18 1		1 8		3
09	5940	X	5460	-0-	-480	-0-	182 1 5180 3		98 2		Y	-0-					3
10	6262	X	5332	-0-	-930	-0-	109 1 5095 3		91 2 37 9		Y	34	17 8				20
11	6120	X	5236	-0-	-884	-0-	91 1 5058 3		77 2 10 9		Y	9	15 1		5 8		9
*12	6324	X	4811	-0-	-1513	-0-	83 1 4639 3		80 2 9 9		Y	8	4 8				13

TOTAL GAS PROD: 68,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

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	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-		84	1	77	2	Y	19	19	8			9
								4482	3	21	9							
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-		69	1	62	2	Y	26	26	8			9
								3846	3	29	9							
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-		62	1	95	2	Y	13	13	8			9
								4036	3	14	9							
04	4710	X	3735	-0-	-975	-0-		98	1	216	2	Y	19	19	8			9
								3400	3	21	9							
05	4743	X	3910	-0-	-833	-0-		64	1	90	2	Y	-0-					9
								3756	3									
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-		118	1	520	2	Y	128	48	1	11	8	78
								5156	3	141	9							
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-		187	1	116	2	Y	47	47	8			78
								7070	3	52	9							
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-		160	1	126	2	Y	71	1	8			148
								6927	3	78	9							
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-		220	1	118	2	Y	39	108	1			79
								6259	3	43	9							
10	7440	X	6639	-0-	-801	-0-		134	1	111	2	Y	121	16	8			184
								6261	3	133	9							
11	7200	X	6470	-0-	-730	-0-		112	1	95	2	Y	5	5	8			184
								6257	3	6	9							
12	7440	X	6852	-0-	-588	-0-		119	1	114	2	Y	3	3	8			184
								6616	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 67,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

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	2542	X	2231	-0-	-311	-0-		40	1	37	2	N	-0-					-0-
								2154	3									
02	2296	X	1985	-0-	-311	-0-		35	1	31	2	N	-0-					-0-
								1919	3									
03	2542	X	2156	-0-	-386	-0-		32	1	49	2	N	-0-					-0-
								2075	3									
04	2160	X	1385	-0-	-775	-0-		37	1	80	2	N	-0-					-0-
								1268	3									
05	2232	X	931	-0-	-1301	-0-		15	1	21	2	N	-0-					-0-
								895	3									
06	2160	X	629	-0-	-1531	-0-		13	1	56	2	N	-0-					-0-
								560	3									
07	2201	X	173	-0-	-2028	-0-		4	1	3	2	N	-0-					-0-
								166	3									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-		70	1	55	2	N	-0-					-0-
								3040	3									
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-		94	1	51	2	N	-0-					-0-
								2686	3									
10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-		39	1	32	2	N	-0-					-0-
								1817	3									
11	3060	X	1354	-0-	-1706	-0-		23	1	20	2	N	-0-					-0-
								1311	3									
12	3162	X	1736	-0-	-1426	-0-		30	1	29	2	N	1					1
								1676	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 20,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	24	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1303	3									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	Y	5	5	8			-0-
							1279	3	6	9							
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1186	3									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	84	2	Y	2	2	8			-0-
							1325	3	2	9							
05	1457	N	627	-0-	-830	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					-0-
							603	3									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1351	-0-	1351	1351	28	1	23	2	Y	1	1	8			-0-
							1299	3	1	9							
11	T. A.		857	-0-	857	2208	15	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							828	3	1	9							
12	T. A.		759	-0-	759	2967	13	1	13	2	Y	2	2	8			-0-
							731	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-395	-0-	7	1	6	2	Y	14	7	1	7	8	3
							352	3	15	9							
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	21	1	19	2	Y	44	21	1	22	8	4
							1167	3	48	9							
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	20	12	1	10	8	2
							1188	3	22	9							
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	Y	26	10	1	13	8	5
							510	3	29	9							
05	868	N	367	-0-	-501	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					5
							353	3									
06	840	N	178	-0-	-662	-0-	3	1	15	2	Y	8	8	1	4	8	1
							151	3	9	9							
07	620	N	131	-0-	-489	-0-	3	1	2	2	Y	-0-	1	1			-0-
							126	3									
08	372	N	108	-0-	-264	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3525	-0-	-1404	-0-	63	1	58	2	Y	19	15	1			8
							3383	3	21	9							
02	4452	X	3393	-0-	-1059	-0-	58	1	52	2	Y	50	29	1	25	8	4
							3228	3	55	9							
03	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	54	1	82	2	Y	24	13	1	12	8	3
							3480	3	26	9							
04	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	88	1	193	2	Y	37	13	1	19	8	8
							3049	3	41	9							
05	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	54	1	76	2	Y	-0-					8
							3176	3									
06	3630	X	3237	-0-	-393	-0-	66	1	289	2	Y	18	14	1	9	8	3
							2862	3	20	9							
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	105	1	65	2	Y	41	41	8			3
							3970	3	45	9							
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	102	1	80	2	Y	4	1	8			6
							4394	3	4	9							
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	156	1	84	2	Y	2	5	1			3
							4435	3	2	9							
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	91	1	76	2	Y	21	16	8			8
							4265	3	23	9							
11	4290	X	4047	-0-	-243	-0-	70	1	59	2	Y	5	5	8			8
							3912	3	6	9							
12	4433	X	4399	-0-	-34	-0-	76	1	73	2	Y	4	4	8			8
							4246	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 46,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	614	-0-	-130	-0-	11	1	10	2	Y	13	10	1			5
							579	3	14	9							
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	10	1	9	2	Y	18	20	1			3
							550	3	20	9							
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	6	1	9	2	Y	6	5	1	3	8	1
							373	3	7	9							
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	20	1	44	2	Y	26	8	1	13	8	6
							699	3	29	9							
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					6
							574	3									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	12	10	1	6	8	2
							478	3	13	9							
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	9	2	Y	82	28	1	41	8	15
							549	3	90	9							
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	12	1	9	2	Y	2	13	1	1	8	3
							503	3	2	9							
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	14	1	8	2	Y	-0-					3
							408	3									
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	8	1	7	2	Y	32	16	8			19
							380	3	35	9							
11	510	N	137	-0-	-373	-0-	2	1	2	2	Y	2	15	1	1	8	5
							131	3	2	9							
*12	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	149	1	137	2	Y	152	168	1			22
							7954	3	167	9							
02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	136	1	120	2	Y	164	157	1	6	8	23
							7517	3	180	9							
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	127	1	192	2	Y	65	1	8			87
							8196	3	72	9							
04	8220	X	8025	-0-	-195	-0-	209	1	458	2	Y	116	161	1	2	8	40
							7230	3	128	9							
05	8804	X	7950	-0-	-854	-0-	131	1	183	2	Y	1					41
							7635	3	1	9							
06	8520	X	7877	-0-	-643	-0-	156	1	689	2	Y	185	161	1			65
							6828	3	204	9							
07	8804	X	8355	-0-	-449	-0-	209	1	129	2	Y	128	147	1	3	8	43
							7876	3	141	9							
08	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	185	1	145	2	Y	105	129	1	3	8	16
							8000	3	116	9							
09	8040	X	7657	-0-	-383	-0-	250	1	135	2	Y	124	5	8			135
							7136	3	136	9							
10	8370	X	7606	-0-	-764	-0-	156	1	130	2	Y	18	135	1	2	8	16
							7300	3	20	9							
11	8160	X	7623	-0-	-537	-0-	132	1	112	2	Y	2	1	8			17
							7377	3	2	9							
12	8432	X	8074	-0-	-358	-0-	140	1	135	2	Y	9	6	1	2	8	18
							7789	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 96,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 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	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	83 1 4434 3	76 2	Y	-0-			25
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	62 1 3414 3	55 2 8 9	Y	7	26 1	6 8	-0-
03	3503 X	3382	-0-	-121	-0-	50 1 3255 3	76 2 1 9	Y	1	1 8		-0-
04	4440 X	2842	-0-	-1598	-0-	75 1 2601 3	165 2 1 9	Y	1	1 8		-0-
05	4588 X	2541	-0-	-2047	-0-	42 1 2441 3	58 2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	1741	-0-	-2699	-0-	36 1 1549 3	156 2	Y	-0-			-0-
07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	141 1 5339 3	87 2 4 9	Y	4	4 8		-0-
08	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	131 1 5674 3	103 2 3 9	Y	3	3 8		-0-
09	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	177 1 5055 3	95 2 1 9	Y	1	1 8		-0-
10	5580 X	5026	-0-	-554	-0-	103 1 4835 3	86 2 2 9	Y	2	2 8		-0-
11	5730 X	5064	-0-	-666	-0-	88 1 4900 3	74 2 2 9	Y	2	1 8		1
12	5921 X	5062	-0-	-859	-0-	88 1 4886 3	84 2 4 9	Y	4	2 1	2 8	1

TOTAL GAS PROD: 50,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	Y	-0-					17
							3040	3									
02	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	50	1	44	2	Y	-0-	17	1			-0-
							2759	3									
03	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	48	1	73	2	Y	-0-					-0-
							3093	3									
04	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	79	1	173	2	Y	-0-					-0-
							2735	3									
05	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	53	1	74	2	Y	-0-					-0-
							3111	3									
06	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	60	1	262	2	Y	-0-					-0-
							2598	3									
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	82	1	51	2	Y	5	5	8			-0-
							3106	3	6	9							
08	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	70	1	55	2	Y	3	3	8			-0-
							3043	3	3	9							
09	3120	X	2853	-0-	-267	-0-	95	1	51	2	Y	1	1	8			-0-
							2706	3	1	9							
10	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	60	1	50	2	Y	2	2	8			-0-
							2806	3	2	9							
11	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	52	1	44	2	Y	1	1	8			-0-
							2922	3	1	9							
*12	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	54	1	51	2	Y	3	2	1			1
							2976	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 36,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	Y	-0-					8
							1918	3									
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	40	1	35	2	Y	7	9	1	6	8	-0-
							2216	3	8	9							
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	Y	1	1	8			-0-
							2303	3	1	9							
04	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	55	1	121	2	Y	2	2	8			-0-
							1908	3	2	9							
05	2449	X	1870	-0-	-579	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1796	3									
06	2370	X	1239	-0-	-1131	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					-0-
							1103	3									
07	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	24	1	15	2	Y	3	3	8			-0-
							923	3	3	9							
08	1860	N	522	-0-	-1338	-0-	12	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							498	3	3	9							
09	1230	N	567	-0-	-663	-0-	19	1	10	2	Y	-0-					-0-
							538	3									
10	961	N	496	-0-	-465	-0-	10	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							476	3	2	9							
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
							685	3	1	9							
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	27	1	26	2	Y	4	1	1	2	8	1
							1485	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 16,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	116	1	107	2	Y	-0-	4	1			-0-
							6204	3									
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	99	1	88	2	Y	6	6	8			-0-
							5506	3	7	9							
03	7037	X	6321	-0-	-716	-0-	94	1	143	2	Y	1	1	8			-0-
							6083	3	1	9							
04	6810	X	5739	-0-	-1071	-0-	152	1	333	2	Y	2	2	8			-0-
							5252	3	2	9							
05	7037	X	5826	-0-	-1211	-0-	96	1	134	2	Y	1	1	8			-0-
							5595	3	1	9							
06	6210	X	5587	-0-	-623	-0-	114	1	502	2	Y	-0-					-0-
							4971	3									
07	6324	X	5916	-0-	-408	-0-	150	1	93	2	Y	4	4	8			-0-
							5669	3	4	9							
08	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	131	1	103	2	Y	3	3	8			-0-
							5680	3	3	9							
09	5730	X	5354	-0-	-376	-0-	178	1	96	2	Y	-0-					-0-
							5080	3									
10	5921	X	5418	-0-	-503	-0-	111	1	93	2	Y	2	2	8			-0-
							5212	3	2	9							
11	5730	X	5532	-0-	-198	-0-	96	1	81	2	Y	1	1	8			-0-
							5354	3	1	9							
12	5921	X	5671	-0-	-250	-0-	99	1	95	2	Y	2	2	8			-0-
							5475	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 69,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4260	-0-	-111	-0-	77	1	71	2	N	-0-					15
							4112	3									
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	70	1	63	2	N	111	19	1	6	8	101
							3905	3	122	9							
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	70	1	106	2	N	128	190	1	1	8	38
							4528	3	141	9							
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	113	1	249	2	N	17	2	8			53
							3929	3	19	9							
05	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	74	1	104	2	N	1					54
							4336	3	1	9							
06	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	90	1	395	2	N	-0-					54
							3917	3									
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	124	1	77	2	N	5	5	8			54
							4701	3	6	9							
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	111	1	87	2	N	3	3	8			54
							4784	3	3	9							
09	4410	X	4212	-0-	-198	-0-	139	1	75	2	N	30	29	8			55
							3965	3	33	9							
10	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	84	1	70	2	N	2	2	8			55
							3929	3	2	9							
11	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	72	1	61	2	N	16	1	8			70
							4026	3	18	9							
12	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	71	1	68	2	N	38	30	1	2	8	76
							3927	3	42	9							

TOTAL GAS PROD: 52,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-902	-0-	9	1	9	2	N	-0-					30
							506	3									
02	1428	N	51	-0-	-1377	-0-	1	1	1	2	N	2	2	8			30
							47	3	2	9							
03	1860	N	146	-0-	-1714	-0-	2	1	3	2	N	1	1	8			30
							140	3	1	9							
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	36	1	79	2	N	1	1	8			30
							1249	3	1	9							
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					30
							402	3									
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	1	1	6	2	N	-0-					30
							56	3									
07	1426	N	151	-0-	-1275	-0-	4	1	2	2	N	3	3	8			30
							142	3	3	9							
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	21	1	16	2	N	3	3	8			30
							904	3	3	9							
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-					30
							677	3									
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	3	1	3	2	N	2	2	8			30
							141	3	2	9							
11	900	N	160	-0-	-740	-0-	3	1	2	2	N	1	1	8			30
							154	3	1	9							
*12	744	N	89	-0-	-655	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
							86	3									

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	7	5	1			20
							179	3	8	9							
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
							148	3									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	1					21
							86	3	1	9							
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	3	1	11	2	N	-0-					21
							109	3									
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	15	3	N	8	7	8			22
							9	9									
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					22
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9	7	1			24

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 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	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	18	1	17	2	Y	-0-					-0-
							972	3									
02	1316	N	883	-0-	-433	-0-	15	1	14	2	Y	5	5	8			-0-
							848	3	6	9							
03	1798	N	868	-0-	-930	-0-	13	1	20	2	Y	-0-					-0-
							835	3									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	2	2	8			-0-
							1515	3	2	9							
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					-0-
							884	3									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-
							768	3									
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	26	1	16	2	Y	4	4	8			-0-
							988	3	4	9							
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	18	2	Y	3	3	8			-0-
							979	3	3	9							
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
10	1023	N	900	-0-	-123	-0-	18	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							865	3	2	9							
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	15	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							855	3	1	9							
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	16	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							866	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 11,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	41	1	38	2	Y	-0-					87
							2200	3									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	31	1	28	2	Y	6	6	8			87
							1729	3	7	9							
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	Y	1	1	8			87
							1586	3	1	9							
04	2220	N	1459	-0-	-761	-0-	38	1	83	2	Y	21	1	8			107
							1315	3	23	9							
05	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	21	1	29	2	Y	-0-					107
							1212	3									
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	32	1	140	2	Y	-0-					107
							1385	3									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	46	1	28	2	Y	4	4	8			107
							1726	3	4	9							
08	1271	N	839	-0-	-432	-0-	17	1	13	2	Y	63	140	1	2	8	28
							740	3	69	9							
09	1560	N	524	-0-	-1036	-0-	17	1	9	2	Y	-0-					28
							498	3									
10	1798	N	252	-0-	-1546	-0-	5	1	4	2	Y	2	2	8			28
							241	3	2	9							
11	810	N	685	-0-	-125	-0-	12	1	10	2	Y	1	1	8			28
							662	3	1	9							
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	2	2	8			28
							921	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 15,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 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	2604	X	1653	-0-	-951	-0-	30	1	27	2	Y	-0-					20
							1596	3									
02	2352	X	2199	-0-	-153	-0-	38	1	34	2	Y	6	6	8			20
							2120	3	7	9							
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	40	1	61	2	Y	-0-					20
							2590	3									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	55	1	121	2	Y	2	2	8			20
							1902	3	2	9							
05	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	40	1	56	2	Y	-0-					20
							2336	3									
06	2610	N	1984	-0-	-626	-0-	40	1	178	2	Y	-0-					20
							1766	3									
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	61	1	38	2	Y	4	4	8			20
							2302	3	4	9							
08	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	50	1	39	2	Y	3	20	1	3	8	-0-
							2163	3	3	9							
09	1980	N	1722	-0-	-258	-0-	57	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1634	3									
10	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	49	1	41	2	Y	2	2	8			-0-
							2302	3	2	9							
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	Y	1	1	8			-0-
							2375	3	1	9							
*12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	45	1	43	2	Y	2	2	8			-0-
							2514	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 26,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	53 2815	1 3	48	2	Y	-0-					20
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	48 2635	1 3	42	2	Y	-0-					20
03	1984	N	1311	-0-	-673	-0-	19 1262	1 3	30	2	Y	-0-					20
04	2820	X	1366	-0-	-1454	-0-	36 1245	1 3	79 6	2 9	Y	5	2	8			23
05	3038	X	703	-0-	-2335	-0-	12 675	1 3	16	2	Y	-0-					23
06	2910	X	533	-0-	-2377	-0-	11 474	1 3	48	2	Y	-0-					23
07	3007	X	287	-0-	-2720	-0-	7 272	1 3	4 4	2 9	Y	4	4	8			23
08	1426	X	956	-0-	-470	-0-	21 916	1 3	17 2	2 9	Y	2	2	8			23
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	86 2439	1 3	46	2	Y	-0-					23
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	34 1589	1 3	28 2	2 9	Y	2	2	8			23
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	17 954	1 3	14 1	2 9	Y	1	1	8			23
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	17 954	1 3	16 4	2 9	Y	4	1	1	2	8	24

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

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	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-		169	1	155	2	Y	44	18	1	22	8	9
								9006	3	48	9							
02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-		147	1	130	2	Y	103	35	1	72	8	5
								8146	3	113	9							
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-		141	1	214	2	Y	34	17	1	19	8	3
								9110	3	37	9							
04	9090	X	8664	-0-	-426	-0-		227	1	499	2	Y	64	17	1	40	8	10
								7868	3	70	9							
05	9455	X	8812	-0-	-643	-0-		145	1	202	2	Y	2	2	8			10
								8463	3	2	9							
06	9210	X	7009	-0-	-2201	-0-		142	1	627	2	Y	21	17	1	11	8	3
								6217	3	23	9							
07	9517	X	8979	-0-	-538	-0-		225	1	139	2	Y	121	35	1	71	8	18
								8482	3	133	9							
08	9517	X	8677	-0-	-840	-0-		192	1	150	2	Y	38	21	8			35
								8293	3	42	9							
09	8670	X	7617	-0-	-1053	-0-		253	1	136	2	Y	9	25	1			19
								7218	3	10	9							
10	8990	X	7276	-0-	-1714	-0-		148	1	123	2	Y	56	32	8			43
								6943	3	62	9							
11	8700	X	7441	-0-	-1259	-0-		129	1	109	2	Y	13	13	8			43
								7189	3	14	9							
12	8990	X	7502	-0-	-1488	-0-		130	1	125	2	Y	25	25	8			43
								7219	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 99,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

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	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-		82	1	75	2	Y	-0-					14
								4376	3									
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-		72	1	64	2	Y	6	6	8			14
								3972	3	7	9							
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-		68	1	103	2	Y	-0-					14
								4391	3									
04	4410	X	4219	-0-	-191	-0-		111	1	245	2	Y	2	2	8			14
								3861	3	2	9							
05	4557	X	4357	-0-	-200	-0-		72	1	100	2	Y	-0-					14
								4185	3									
06	4410	X	4197	-0-	-213	-0-		86	1	377	2	Y	-0-					14
								3734	3									
07	4557	X	4478	-0-	-79	-0-		114	1	70	2	Y	4	4	8			14
								4290	3	4	9							
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-		101	1	79	2	Y	4	14	1	3	8	1
								4373	3	4	9							
09	4230	X	3735	-0-	-495	-0-		124	1	67	2	Y	-0-					1
								3544	3									
10	4464	X	2444	-0-	-2020	-0-		50	1	42	2	Y	2	2	8			1
								2350	3	2	9							
11	4410	X	3618	-0-	-792	-0-		63	1	53	2	Y	1	1	8			1
								3501	3	1	9							
12	4557	X	4475	-0-	-82	-0-		78	1	75	2	Y	3	2	8			2
								4319	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 49,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	61 3278	1 3	56	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	41 2294	1 3	37 6	2 9	N	5	5	8			-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	48 3080	1 3	72 1	2 9	N	1	1	8			-0-
04	1530	X	449	-0-	-1081	-0-	12 411	1 3	26	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	921	-0-	-660	-0-	15 885	1 3	21	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	744	-0-	-786	-0-	15 662	1 3	67	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	798	-0-	-783	-0-	20 764	1 3	13 1	2 9	N	1	1	8			-0-
08	1581	X	783	-0-	-798	-0-	17 751	1 3	14 1	2 9	N	1	1	8			-0-
09	900	X	550	-0-	-350	-0-	18 522	1 3	10	2	N	-0-					-0-
10	930	X	575	-0-	-355	-0-	12 553	1 3	10	2	N	-0-					-0-
11	780	X	577	-0-	-203	-0-	10 559	1 3	8	2	N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	11 621	1 3	11	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					8
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	5	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	2620	2	Y	5					21
02	2716	N	1883	-0-	-833	-0-	27 7	1 9	1849	2	Y	6	17	1			10
03	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	34 9	1 9	2546	2	Y	8					18
04	2940	X	2237	-0-	-703	-0-	34 17	1 9	2186	2	Y	15	13	1			20
05	2821	X	2106	-0-	-715	-0-	37 3	1 9	2066	2	Y	3					23
06	2580	X	1907	-0-	-673	-0-	141 2	1 9	1764	2	Y	2					25
07	2604	X	1935	-0-	-669	-0-	126 3	1 9	1806	2	Y	3	20	1			8
08	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	144	1	2315	2	Y	-0-					8
09	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	109 3	1 9	1750	2	Y	3					11
10	2108	X	1908	-0-	-200	-0-	100 11	1 9	1797	2	Y	10					21
11	2370	X	2323	-0-	-47	-0-	113 9	1 9	2201	2	Y	8	18	1			11
12	2449	X	1867	-0-	-582	-0-	103 10	1 9	1754	2	Y	9					20

TOTAL GAS PROD: 25,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	50	1	3393	2	Y	6					41
							7	9									
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	33	1	2235	2	Y	7	30	1			18
							8	9									
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	41	1	3084	2	Y	9					27
							10	9									
04	3330	X	1188	-0-	-2142	-0-	18	1	1162	2	Y	7	14	1			20
							8	9									
05	3441	X	922	-0-	-2519	-0-	16	1	904	2	Y	2					22
							2	9									
06	3330	X	1674	-0-	-1656	-0-	124	1	1548	2	Y	2					24
							2	9									
07	3131	X	2069	-0-	-1062	-0-	135	1	1932	2	Y	2	19	1			7
							2	9									
08	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	146	1	2350	2	Y	1					8
							1	9									
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	116	1	1871	2	Y	2					10
							2	9									
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	149	1	2678	2	Y	15					25
							17	9									
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	2	Y	9	21	1			13
							10	9									
12	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	122	1	2074	2	Y	11					24
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 26,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

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	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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	12	1	788	2	Y	6					31
							7	9									
02	812	N	606	-0-	-206	-0-	9	1	588	2	Y	8	25	1			14
							9	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	11	1	867	2	Y	12					26
							13	9									
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	11	1	669	2	Y	17	17	1			26
							19	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	12	1	689	2	Y	4					30
							4	9									
06	870	N	710	-0-	-160	-0-	52	1	654	2	Y	4					34
							4	9									
07	713	N	590	-0-	-123	-0-	38	1	549	2	Y	3	27	1			10
							3	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	59	1	940	2	Y	1					11
							1	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	Y	5					16
							6	9									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	Y	36					52
							40	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	Y	20	44	1			28
							22	9									
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	999	2	Y	25					53
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	20	1	1355	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1046	-0-	-410	-0-	15	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	15	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	849	-0-	-471	-0-	13	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	729	-0-	-418	-0-	13	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	205	-0-	-905	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	97	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	102	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	96	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	92	1	1562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TIMBERWOLF E&P LLC 860582
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (25) //CONT.// 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

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-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

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-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (40) //CONT.// 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					14
02	1204	N	1136	-0-	-68	-0-	1136	2			Y	-0-					14
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					14
04	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			Y	-0-					14
05	1271	N	810	-0-	-461	-0-	810	2			Y	-0-					14
06	990	N	547	-0-	-443	-0-	547	2			Y	-0-					14
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			Y	-0-					14
08	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			Y	-0-					14
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					14
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	Y	2					16
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	Y	4					20
12	1085	N	375	-0-	-710	-0-	375	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

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-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

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-

MONTE CHRISTO (43) //CONT.// 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	81	1	74	2	N	-0-					14
							4309	3									
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	71	1	63	2	N	4					18
							3959	3	4	9							
03	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	65	1	98	2	N	-0-					18
							4191	3									
04	4320	X	3820	-0-	-500	-0-	100	1	219	2	N	40					58
							3457	3	44	9							
05	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	70	1	97	2	N	51					109
							4067	3	56	9							
06	4380	X	4113	-0-	-267	-0-	81	1	356	2	N	133	192	1			50
							3530	3	146	9							
07	4526	X	3448	-0-	-1078	-0-	87	1	54	2	N	5					55
							3301	3	6	9							
08	4340	X	3640	-0-	-700	-0-	81	1	63	2	N	-0-					55
							3496	3									
09	4140	X	3297	-0-	-843	-0-	110	1	59	2	N	-0-					55
							3128	3									
10	4278	X	3747	-0-	-531	-0-	77	1	64	2	N	-0-					55
							3606	3									
11	4110	X	2977	-0-	-1133	-0-	52	1	44	2	N	-0-					55
							2881	3									
12	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	59	1	57	2	N	-0-					55
							3279	3									

TOTAL GAS PROD: 45,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5 259	1 3	4 6	2 9	Y	5	5	8			1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6 342	1 3	5 7	2 9	Y	6	6	8			1
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6 388	1 3	9 9	2 9	Y	8	8	8			1
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	18 637	1 3	40 12	2 9	Y	11	11	8			1
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	6 377	1 3	9	2	Y	-0-					1
06	390	N	99	-0-	-291	-0-	2 87	1 3	9 1	2 9	Y	1	1	1	1	8	-0-
07	744	N	62	-0-	-682	-0-	2 59	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	56	-0-	-347	-0-	1 54	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	2 48	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 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	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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7011	-0-	-150	-0-	126	1	116	2	Y	19	19	8			1
							6748	3	21	9							
02	6580	X	5374	-0-	-1206	-0-	93	1	83	2	Y	27	27	8			1
							5168	3	30	9							
03	7285	X	5511	-0-	-1774	-0-	82	1	124	2	Y	12	12	8			1
							5292	3	13	9							
04	7050	X	4794	-0-	-2256	-0-	126	1	277	2	Y	18	18	8			1
							4371	3	20	9							
05	7006	X	4847	-0-	-2159	-0-	80	1	111	2	Y	-0-					1
							4656	3									
06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	140	1	616	2	Y	19	4	1	9	8	7
							6102	3	21	9							
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	201	1	124	2	Y	43	43	8			7
							7577	3	47	9							
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	173	1	135	2	Y	7	1	8			13
							7467	3	8	9							
09	6870	X	5973	-0-	-897	-0-	199	1	107	2	Y	3	9	1			7
							5664	3	3	9							
10	7936	X	3753	-0-	-4183	-0-	76	1	64	2	Y	25	16	8			16
							3585	3	28	9							
11	7680	X	4163	-0-	-3517	-0-	72	1	61	2	Y	5	5	8			16
							4024	3	6	9							
12	7936	X	4855	-0-	-3081	-0-	84	1	81	2	Y	4	4	8			16
							4686	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 68,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	Y	-0-					-0-
							802	3									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	17	1	15	2	Y	5	5	8			-0-
							916	3	6	9							
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
04	810	N	201	-0-	-609	-0-	5	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							183	3	1	9							
05	1054	N	17	-0-	-1037	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	340	-0-	-140	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	15	2	Y	1	1	8			-0-
							903	3	1	9							
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							472	3	3	9							
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
10	868	N	171	-0-	-697	-0-	3	1	3	2	Y	2	2	8			-0-
							163	3	2	9							
11	480	N	94	-0-	-386	-0-	2	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							90	3	1	9							
12	248	N	22	-0-	-226	-0-	20	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3038	-0-	-0-	-0-	54	1	50	2	Y	38	15	1	19	8	8
							2892	3	42	9							
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	Y	48	28	1	24	8	4
							2924	3	53	9							
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	48	1	73	2	Y	26	14	1	13	8	3
							3122	3	29	9							
04	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	75	1	164	2	Y	39	14	1	20	8	8
							2589	3	43	9							
05	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	47	1	65	2	Y	-0-					8
							2728	3									
06	3300	X	2686	-0-	-614	-0-	54	1	239	2	Y	22	16	1	11	8	3
							2369	3	24	9							
07	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	73	1	45	2	Y	88	31	1	44	8	16
							2752	3	97	9							
08	3286	X	2857	-0-	-429	-0-	63	1	50	2	Y	2	14	1	1	8	3
							2742	3	2	9							
09	2880	X	2267	-0-	-613	-0-	75	1	41	2	Y	-0-					3
							2151	3									
10	2976	X	1577	-0-	-1399	-0-	32	1	26	2	Y	32	16	8			19
							1484	3	35	9							
11	2880	X	1768	-0-	-1112	-0-	30	1	26	2	Y	10	15	1	5	8	9
							1701	3	11	9							
*12	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	37	1	35	2	Y	8	4	8			13
							2029	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 31,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	48	1	44	2	Y	38	15	1	19	8	8
							2562	3	42	9							
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	42	1	37	2	Y	48	28	1	24	8	4
							2332	3	53	9							
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	41	1	62	2	Y	22	13	1	11	8	2
							2624	3	24	9							
04	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	67	1	148	2	Y	40	14	1	20	8	8
							2332	3	44	9							
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	46	1	65	2	Y	-0-					8
							2712	3									
06	2670	N	2633	-0-	-37	-0-	53	1	235	2	Y	18	14	1	9	8	3
							2325	3	20	9							
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	68	1	42	2	Y	86	30	1	43	8	16
							2563	3	95	9							
08	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	60	1	47	2	Y	2	14	1	1	8	3
							2576	3	2	9							
09	2640	N	2433	-0-	-207	-0-	81	1	44	2	Y	1	2	1			2
							2307	3	1	9							
10	2759	N	2257	-0-	-502	-0-	46	1	38	2	Y	18	16	8			4
							2153	3	20	9							
11	2610	N	2172	-0-	-438	-0-	38	1	32	2	Y	5	5	8			4
							2096	3	6	9							
12	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	39	1	37	2	Y	4	4	8			4
							2153	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 30,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 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	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-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

01	SWR 10	1577	-0-	1577	68083	28	1	25	2	Y	43	17	1	21	8	9
						1477	3	47	9								
02	SWR 10	1599	-0-	1599	69682	26	1	23	2	Y	106	36	1	73	8	6
						1433	3	117	9								
03	SWR 10	1658	-0-	1658	71340	24	1	37	2	Y	33	17	1	19	8	3
						1561	3	36	9								
04	SWR 10	1519	-0-	1519	72859	39	1	85	2	Y	47	17	1	23	8	10
						1343	3	52	9								
05	SWR 10	1385	-0-	1385	74244	23	1	32	2	Y	2	2	8			10
						1328	3	2	9								
06	SWR 10	1470	-0-	1470	75714	29	1	130	2	Y	23	18	1	12	8	3
						1286	3	25	9								
07	SWR 10	1647	-0-	1647	77361	38	1	24	2	Y	127	37	1	74	8	19
						1445	3	140	9								
08	SWR 10	1490	-0-	1490	78851	33	1	26	2	Y	2	17	1	1	8	3
						1429	3	2	9								
09	SWR 10	1273	-0-	1273	80124	42	1	23	2	Y	-0-					3
						1208	3										
10	SWR 10	1412	-0-	1412	81536	28	1	23	2	Y	52	33	8			22
						1304	3	57	9								
11	SWR 10	1343	-0-	1343	82879	23	1	19	2	Y	17	17	1	12	8	10
						1282	3	19	9								
*12	SWR 10	1237	-0-	1237	84116	21	1	20	2	Y	29	25	8			14
						1164	3	32	9								

TOTAL GAS PROD: 17,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	713 N	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	420	-0-	-120	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	589 N	138	-0-	-451	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			3
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	2		Y	-0-			3
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			3
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			3
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2		Y	-0-			3
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2		Y	-0-			3
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2		Y	-0-			3
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			3
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			3
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2		Y	-0-			3
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			3
12	496	N	162	-0-	-334	-0-	162	2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 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	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	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-

TIMBERWOLF E&P LLC 860582
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 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	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.		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-350	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	192	-0-	-304	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 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		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-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 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	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-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-688	-0-	4 1	1 9	299	2	Y	1					15
02	700	N	436	-0-	-264	-0-	6 3	1 9	427	2	Y	3	11	1			7
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	848	2	Y	6					13
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	1009	2	Y	17	12	1			18
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	623	2	Y	2					20
06	840	N	437	-0-	-403	-0-	32 1	1 9	404	2	Y	1					21
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	15	1			6
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					6
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - P/A 03-17-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

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-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					29
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					29
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					29
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					29
05	4216	X	2746	-0-	-1470	-0-	2746	2			Y	-0-					29
06	4080	X	2444	-0-	-1636	-0-	2444	2			Y	-0-					29
07	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	3225	2			Y	-0-					29
08	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3216	2			Y	-0-					29
09	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3227	2			Y	-0-					29
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4434	2	4	9	Y	4					33
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4553	2	9	9	Y	8					41
12	3348	X	1561	-0-	-1787	-0-	1560	2	1	9	Y	1					42

TOTAL GAS PROD: 38,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

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-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					1
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					1
12	496	N	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

	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	403	N	361	-0-	-42	-0-	5	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							349	3	1	9							
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	4	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							342	3	2	9							
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							408	3	1	9							
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	22	-0-	-308	-0-	2	2	20	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	Y	1	1	8			-0-
							1307	3	1	9							
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	Y	-0-					-0-
							793	3									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
							807	3	1	9							
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							818	3	1	9							
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	15	2	Y	-0-					-0-
							891	3									

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

	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	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-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 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	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-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	27	1	32	2	Y	2	2	8			26
							1871	3	2	9							
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	22	1	26	2	Y	1	1	8			26
							1643	3	1	9							
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	Y	4	4	8			26
							1865	3	4	9							
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	27	1	103	2	Y	2	2	8			26
							1626	3	2	9							
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	Y	1	1	8			26
							1739	3	1	9							
06	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					26
							1502	3									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	28	1	30	2	Y	-0-					26
							1833	3									
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	23	1	32	2	Y	2	2	8			26
							1744	3	2	9							
09	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	22	1	30	2	Y	-0-					26
							1599	3									
10	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	27	1	28	2	Y	2	2	8			26
							1588	3	2	9							
11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	27	1	24	2	Y	-0-					26
							1567	3									
12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	32	1	26	2	Y	1	1	8			26
							1526	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 20,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	21	2	Y	1	1	8			-0-
							1198	3	1	9							
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	8	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
							620	3	1	9							
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	Y	4	4	8			-0-
							1308	3	4	9							
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	2	2	8			-0-
							1135	3	2	9							
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	Y	-0-					-0-
							789	3									
06	1320	N	719	-0-	-601	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
							644	3									
07	1271	N	639	-0-	-632	-0-	10	1	10	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	8	1	11	2	Y	2	2	8			-0-
							595	3	2	9							
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	Y	-0-					-0-
							991	3									
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							671	3	2	9							
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	Y	-0-					-0-
							808	3									
12	868	N	580	-0-	-288	-0-	12	1	10	2	Y	-0-					-0-
							558	3									

TOTAL GAS PROD: 10,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	895	-0-	-97	-0-	12	1	15	2	Y	-0-					-0-
							868	3									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							779	3	1	9							
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	Y	3	3	8			-0-
							724	3	3	9							
04	870	N	637	-0-	-233	-0-	10	1	37	2	Y	1	1	8			-0-
							589	3	1	9							
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	Y	1	1	8			-0-
							968	3	1	9							
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
							836	3									
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	13	1	14	2	Y	-0-					-0-
							869	3									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	Y	2	2	8			-0-
							1091	3	2	9							
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	-0-					-0-
							947	3									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	13	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
							780	3	1	9							
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	12	1	11	2	Y	-0-					-0-
							706	3									
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	Y	-0-					-0-
							657	3									

TOTAL GAS PROD: 10,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1237	-0-	-3	-0-	17	1	21	2	Y	2	2	8			12
							1197	3	2	9							
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	Y	-0-					12
							1157	3									
03	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	15	1	28	2	Y	4	4	8			12
							1188	3	4	9							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	1	1	8			12
							1141	3	1	9							
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	17	1	29	2	Y	1	1	8			12
							1219	3	1	9							
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					12
							1010	3									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	20	1	21	2	Y	-0-					12
							1278	3									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	Y	1	1	8			12
							1216	3	1	9							
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					12
							1099	3									
10	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	17	1	18	2	Y	2	2	8			12
							1022	3	2	9							
11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	18	1	16	2	Y	-0-					12
							1039	3									
12	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	21	1	18	2	Y	1	1	8			12
							1015	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 14,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							159	3									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							169	3									
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							137	3									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
							189	3									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
							185	3									
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
							108	3									
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							138	3									
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							136	3									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							129	3									
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							124	3									
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							190	3									
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	1					1
							128	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 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	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-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 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	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-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	743	-0-	-1	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
							721	3									
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
							627	3									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	4	4	8			-0-
							744	3	4	9							
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	1	1	8			-0-
							666	3	1	9							
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
							743	3									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-
							690	3									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
							793	3									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	2	2	8			-0-
							792	3	2	9							
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
							723	3									
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	13	1	14	2	N	2	2	8			-0-
							770	3	2	9							
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	N	1	1	8			-0-
							785	3	1	9							
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	15	1	12	2	N	-0-					-0-
							710	3									

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	33	1	39	2	N	6	6	8			107
							2289	3	7	9							
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	N	8	3	8			112
							2167	3	9	9							
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	110	190	1	18	8	14
							2569	3	121	9							
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	36	1	141	2	N	19	6	8			27
							2221	3	21	9							
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	35	1	61	2	N	2	2	8			27
							2565	3	2	9							
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	33	1	218	2	N	-0-					27
							2163	3									
07	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	32	1	34	2	N	6					33
							2069	3	7	9							
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	28	1	39	2	N	40	36	1	9	8	28
							2170	3	44	9							
09	2190	N	1418	-0-	-772	-0-	19	1	26	2	N	-0-					28
							1373	3									
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					28
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					28
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1051	-0-	-65	-0-	19	1	17	2	N	2	2	8			26
							1013	3	2	9							
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	15	1	13	2	N	-0-					26
							839	3									
03	1054	N	676	-0-	-378	-0-	10	1	15	2	N	5	5	8			26
							645	3	6	9							
04	1020	N	375	-0-	-645	-0-	10	1	22	2	N	1	1	8			26
							342	3	1	9							
05	961	N	473	-0-	-488	-0-	8	1	11	2	N	1	1	8			26
							453	3	1	9							
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	10	1	44	2	N	-0-					26
							438	3									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	8	2	N	-0-					26
							501	3									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	10	2	N	5	5	8			26
							542	3	6	9							
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					26
							501	3									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	N	4	4	8			26
							568	3	4	9							
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	N	2	2	8			26
							597	3	2	9							
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	N	36	1	8			61
							604	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					1
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					1
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					1
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					1
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					1
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					1
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					1
12	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

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-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 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	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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		-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-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 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
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	20	1	24	2	Y	1	1	8			-0-
							1375	3	1	9							
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							1049	3	1	9							
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	Y	5	5	8			-0-
							1696	3	6	9							
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	1	1	8			-0-
							1136	3	1	9							
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1162	3									
06	1710	N	1105	-0-	-605	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					-0-
							990	3									
07	1271	N	811	-0-	-460	-0-	12	1	13	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
08	1209	N	873	-0-	-336	-0-	11	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							845	3	2	9							
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1360	3									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	Y	2	2	8			-0-
							1119	3	2	9							
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	15	1	13	2	Y	-0-					-0-
							843	3									
12	1333	N	952	-0-	-381	-0-	19	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							916	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

01	279	N	232	-0-	-47	-0-	3	1	4	2	N	-0-					16
							225	3									
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	2	1	3	2	N	-0-					16
							158	3									
03	403	N	129	-0-	-274	-0-	2	1	3	2	N	-0-					16
							124	3									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	3	1	10	2	N	-0-					16
							153	3									
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							52	3									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							72	3									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					16
							93	3									
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					16
							140	3									
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					16
							131	3									

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	605	-0-	-77	-0-	8 1 586 3	10 2 1 9	N	1	1 8		128
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	9 1 651 3	10 2	N	-0-			128
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	7 1 556 3	13 2 2 9	N	2	2 8		128
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	10 1 600 3	38 2 1 9	N	1	1 8		128
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	8 1 609 3	15 2	N	-0-			128
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	9 1 599 3	60 2	N	-0-			128
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	11 1 688 3	11 2	N	-0-			128
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	8 1 644 3	12 2 76 9	N	69	172 1	1 8	24
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	8 1 582 3	11 2	N	-0-			24
10	713	N	528	-0-	-185	-0-	9 1 508 3	9 2 2 9	N	2	2 8		24
11	720	N	527	-0-	-193	-0-	9 1 510 3	8 2	N	-0-			24
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	10 1 487 3	8 2	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 7,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 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-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 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	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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	79	1	72	2	Y	52	39	1			38
							4195	3	57	9							
02	4032	X	3929	-0-	-103	-0-	67	1	60	2	Y	59	76	1	1	8	20
							3737	3	65	9							
03	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	65	1	99	2	Y	48	37	1	9	8	22
							4221	3	53	9							
04	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	105	1	231	2	Y	68	80	1	4	8	6
							3637	3	75	9							
05	4433	X	3916	-0-	-517	-0-	64	1	89	2	Y	40	40	1	1	8	5
							3719	3	44	9							
06	4290	X	3454	-0-	-836	-0-	70	1	308	2	Y	25					30
							3048	3	28	9							
07	4433	X	3643	-0-	-790	-0-	92	1	57	2	Y	33	37	1			26
							3458	3	36	9							
08	4433	X	3406	-0-	-1027	-0-	75	1	59	2	Y	22	35	1	4	8	9
							3248	3	24	9							
09	4050	X	2997	-0-	-1053	-0-	99	1	53	2	Y	20	11	1			18
							2823	3	22	9							
10	3906	X	2751	-0-	-1155	-0-	56	1	47	2	Y	30	36	1	3	8	9
							2615	3	33	9							
11	3540	X	2612	-0-	-928	-0-	45	1	38	2	Y	20	1	8			28
							2507	3	22	9							
12	3658	X	3137	-0-	-521	-0-	54	1	52	2	Y	37	34	1			31
							2990	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 42,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	718	-0-	-460	-0-	13	1	12	2	N	1	1	8			-0-
							692	3	1	9							
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	N	1	1	8			-0-
							1263	3	1	9							
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	28	1	42	2	N	4	4	8			-0-
							1798	3	4	9							
04	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	57	1	125	2	N	1	1	8			-0-
							1978	3	1	9							
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	42	1	59	2	N	2	2	8			-0-
							2464	3	2	9							
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-
							1149	3									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	38	1	24	2	N	-0-					-0-
							1440	3									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	42	1	33	2	N	9	9	8			-0-
							1805	3	10	9							
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	67	1	36	2	N	-0-					-0-
							1920	3									
10	1178	N	818	-0-	-360	-0-	17	1	14	2	N	1	1	8			-0-
							786	3	1	9							
11	3000	N	5474	-0-	2474	2474	95	1	80	2	N	4	4	8			-0-
							5295	3	4	9							
*12	3100	N	3307	-0-	207	2681	57	1	55	2	N	2	2	8			-0-
							3193	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 24,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1182					N	4					32
02	0	W	415	-0-	415	1597	7	1	6	2	N	36	36	8			32
							362	3	40	9							
03	0	W	220	-0-	220	1817	3	1	4	2	N	22	17	8			37
							189	3	24	9							
04	3240	X	236	-0-	-3004	-0-	6	1	13	2	N	13	11	8			39
							203	3	14	9							
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					39
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					39
07	465	X	264	-0-	-201	-0-	7	1	4	2	N	-0-					39
							253	3									
08	248	X	154	-0-	-94	-0-	3	1	2	2	N	15	39	1	5	8	10
							132	3	17	9							
09	240	X	152	-0-	-88	-0-	5	1	3	2	N	-0-					10
							144	3									
10	279	X	193	-0-	-86	-0-	4	1	3	2	N	-0-					10
							186	3									
11	270	X	257	-0-	-13	-0-	4	1	4	2	N	2	2	8			10
							247	3	2	9							
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					10
							161	3									

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63271	X	30863	-0-	-32408	-0-	556	1	511	2	Y	112	84	1			81
							29673	3	123	9							
02	57148	X	21929	-0-	-35219	-0-	380	1	337	2	Y	132	164	1	6	8	43
							21067	3	145	9							
03	63271	X	20530	-0-	-42741	-0-	304	1	461	2	Y	89	81	1	3	8	48
							19667	3	98	9							
04	40365	X	16396	-0-	-23969	-0-	429	1	943	2	Y	141	173	1	2	8	14
							14869	3	155	9							
05	20150	X	15127	-0-	-5023	-0-	247	1	346	2	Y	84	87	1			11
							14442	3	92	9							
06	19500	X	12966	-0-	-6534	-0-	263	1	1159	2	Y	54					65
							11485	3	59	9							
07	20150	X	12762	-0-	-7388	-0-	322	1	199	2	Y	71	79	1			57
							12163	3	78	9							
08	20150	X	11558	-0-	-8592	-0-	256	1	201	2	Y	41	76	1	2	8	20
							11056	3	45	9							
09	16410	X	9845	-0-	-6565	-0-	326	1	175	2	Y	43	24	1			39
							9297	3	47	9							
10	15128	X	9110	-0-	-6018	-0-	186	1	155	2	Y	59	78	1			20
							8704	3	65	9							
11	12960	X	8633	-0-	-4327	-0-	149	1	126	2	Y	43	3	8			60
							8311	3	47	9							
*12	11501	X	8323	-0-	-3178	-0-	143	1	137	2	Y	78	73	1			65
							7957	3	86	9							

TOTAL GAS PROD: 178,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	128	65	1			63
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	127	1			33
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	62	1			37
04	25320	X	-0-	-0-	-25320	-0-					Y	106	133	1			10
05	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	65	67	1			8
06	25320	X	-0-	-0-	-25320	-0-					Y	42					50
07	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	55	61	1			44
08	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	30	59	1			15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	19	1			30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	60	1			15
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	127	1	107	2	Y	34	3	8			46
							7087	3	37	9							
*12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	120	1	115	2	Y	62	57	1			51
							6655	3	68	9							

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5288	-0-	-509	-0-	660	1	4496	3	N	120	149	1			49
							132	9									
02	5236	X	3861	-0-	-1375	-0-	3782	3	79	9	N	72	70	1			51
03	4965	X	4363	-0-	-602	-0-	4197	3	166	9	N	151	94	1			108
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	899	1	3507	3	N	118	134	1			92
							130	9									
05	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	706	1	3363	3	N	137	122	1			107
							151	9									
06	4500	X	4222	-0-	-278	-0-	682	1	3281	3	N	235	234	1			108
							259	9									
07	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	644	1	2938	3	N	194	238	1	8	6	56
							213	9									
08	4650	X	2566	-0-	-2084	-0-	2335	3	231	9	N	210	119	1			147
09	4500	X	3333	-0-	-1167	-0-	708	1	2437	3	N	171	246	1			72
							188	9									
10	4061	X	2700	-0-	-1361	-0-	2452	3	248	9	N	225	247	1			50
11	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	676	1	2922	3	N	165	126	1			89
							182	9									
*12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	707	1	3767	3	N	167	125	1			131
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 47,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4936	-0-	-768	-0-	613	1	4171	3	N	138	167	1			56
							152	9									
02	4564	X	3593	-0-	-971	-0-	3537	3	56	9	N	51	62	1			45
03	5053	X	3473	-0-	-1580	-0-	3473	3			N	-0-	45	1			-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	844	1	3289	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3371	-0-	-1558	-0-	584	1	2787	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	3595	-0-	-1175	-0-	619	1	2976	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3518	-0-	-760	-0-	632	1	2886	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	2519	-0-	-1759	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2531	-0-	-1609	-0-	569	1	1962	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	2298	-0-	-1391	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	626	1	2705	3	N	-0-					-0-
*12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	601	1	3197	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2202	-0-	-185	-0-	277	1	1885	3	N	36	52	1			17
							40	9									
02	2072	N	1529	-0-	-543	-0-	1452	3	77	9	N	70	51	1			36
03	2232	N	1610	-0-	-622	-0-	1546	3	64	9	N	58	44	1			50
04	2130	N	1794	-0-	-336	-0-	357	1	1395	3	N	38	52	1			36
							42	9									
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	260	1	1243	3	N	80	62	1			54
							88	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	249	1	1194	3	N	138	132	1			60
							152	9									
07	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	274	1	1247	3	N	100	126	1	4	6	30
							110	9									
08	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	1092	3	123	9	N	112	64	1			78
09	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	273	1	945	3	N	88	128	1			38
							97	9									
10	1643	N	1021	-0-	-622	-0-	893	3	128	9	N	116	127	1			27
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	248	1	1076	3	N	85	65	1			47
							94	9									
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	242	1	1285	3	N	86	64	1			69
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 18,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	#	3664	-0-	-56	-0-	66	1	61	2	N	-0-					23
							3537	3									
02	3528	#	3186	-0-	-342	-0-	55	1	49	2	N	25	16	1	1	8	31
							3054	3	28	9							
03	3906	#	3472	-0-	-434	-0-	52	1	78	2	N	-0-					31
							3342	3									
04	3780	#	3101	-0-	-679	-0-	82	1	180	2	N	1	1	8			31
							2838	3	1	9							
05	3689	#	3402	-0-	-287	-0-	56	1	78	2	N	-0-					31
							3268	3									
06	3540	#	3161	-0-	-379	-0-	64	1	284	2	N	-0-					31
							2813	3									
07	3762	R	3762	-0-	-0-	-0-	95	1	59	2	N	5	5	8			31
							3602	3	6	9							
08	3496	R	3496	-0-	-0-	-0-	78	1	61	2	N	2	2	8			31
							3355	3	2	9							
09	3300	#	3196	-0-	-104	-0-	105	1	57	2	N	24	24	8			31
							3008	3	26	9							
10	3751	#	3384	-0-	-367	-0-	69	1	58	2	N	2	2	8			31
							3255	3	2	9							
11	3630	#	3512	-0-	-118	-0-	61	1	51	2	N	4	1	8			34
							3396	3	4	9							
12	3751	#	3600	-0-	-151	-0-	62	1	60	2	N	31	25	1			40
							3444	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 40,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

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-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1320	-0-	-664	-0-	252	1	1068	2	Y	-0-					21
02	1792	#	1757	-0-	-35	-0-	541	1	1216	2	Y	-0-					21
03	1984	#	1783	-0-	-201	-0-	480	1	1303	2	Y	-0-					21
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	600	1	1341	2	Y	-0-					21
05	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	1434	2			Y	-0-					21
06	1740	N	1191	-0-	-549	-0-	1191	2			Y	-0-					21
07	2015	N	1474	-0-	-541	-0-	1474	2			Y	-0-					21
08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			Y	-0-					21
09	1200	N	220	-0-	-980	-0-	220	2			Y	-0-					21
10	1240	N	137	-0-	-1103	-0-	137	2			Y	-0-					21
11	1200	N	87	-0-	-1113	-0-	87	2			Y	-0-					21
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	T. A.	-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-

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2747	-0-	-322	-0-	216	1	2489	2	N	38					256
							42	9									
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					256
03	3069	X	1941	-0-	-1128	-0-	128	1	1813	2	N	-0-					256
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	240	1	3647	2	N	19					275
							21	9									
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	248	1	3813	2	N	1					276
							1	9									
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	600	1	3851	2	N	42	196	1			122
							46	9									
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	600	1	4287	2	N	30					152
							33	9									
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	480	1	2650	2	N	16					168
							18	9									
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	600	1	4466	2	N	38					206
							42	9									
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	620	1	4285	2	N	43					249
							47	9									
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	440	1	3263	2	N	25					274
							28	9									
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	440	1	3234	2	N	24					298
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 42,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 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	124	N	77	-0-	-47	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

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-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	33	1	30	2	N	19	6	8			162
							1765	3	21	9							
02	1540	X	1507	-0-	-33	-0-	25	1	23	2	N	44	188	1	3	8	15
							1411	3	48	9							
03	1922	X	1542	-0-	-380	-0-	22	1	34	2	N	44	19	8			40
							1438	3	48	9							
04	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	35	1	77	2	N	7	7	8			40
							1222	3	8	9							
05	1922	X	1172	-0-	-750	-0-	19	1	27	2	N	2	2	8			40
							1124	3	2	9							
06	1800	X	731	-0-	-1069	-0-	15	1	64	2	N	14					54
							637	3	15	9							
07	1674	X	831	-0-	-843	-0-	21	1	13	2	N	-0-					54
							797	3									
08	1550	X	879	-0-	-671	-0-	19	1	15	2	N	21	8	8			67
							822	3	23	9							
09	1350	X	476	-0-	-874	-0-	16	1	9	2	N	-0-					67
							451	3									
10	1178	X	278	-0-	-900	-0-	6	1	5	2	N	-0-					67
							267	3									
11	840	X	243	-0-	-597	-0-	4	1	4	2	N	1	1	8			67
							234	3	1	9							
*12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	22	1	21	2	N	15					82
							1220	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 12,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	Y	16	2	8			87
							859	3	18	9							
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	Y	23	94	1	1	8	15
							986	3	25	9							
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	Y	25	29	1	4	8	7
							996	3	28	9							
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	21	1	46	2	Y	19	20	1	1	8	5
							729	3	21	9							
05	1147	N	486	-0-	-661	-0-	8	1	11	2	Y	13	11	1			7
							453	3	14	9							
06	1020	N	453	-0-	-567	-0-	9	1	40	2	Y	8	11	1			4
							395	3	9	9							
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	20	1	13	2	Y	8	5	1			7
							764	3	9	9							
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	17	2	Y	9	10	1	3	8	3
							950	3	10	9							
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	Y	8	8	1			3
							1098	3	9	9							
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	19	1	16	2	Y	7	5	1	3	8	2
							897	3	8	9							
11	960	N	592	-0-	-368	-0-	10	1	9	2	Y	7	1	8			8
							565	3	8	9							
12	1209	N	734	-0-	-475	-0-	13	1	12	2	Y	5	10	1			3
							703	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 10,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	953	1	21	2	Y	-0-					100
							1238	3									
02	1820	N	1733	-0-	-87	-0-	855	1	14	2	Y	5	5	8			100
							858	3	6	9							
03	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	942	1	18	2	Y	32	5	8			127
							758	3	35	9							
04	2130	N	1531	-0-	-599	-0-	917	1	36	2	Y	5	5	8			127
							572	3	6	9							
05	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	940	1	14	2	Y	-0-					127
							566	3									
06	1710	N	900	-0-	-810	-0-	900	1			Y	-0-					127
07	1581	N	1023	-0-	-558	-0-	932	1	1	2	Y	-0-					127
							90	3									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	948	1	14	2	Y	20	135	1	6	8	6
							773	3	22	9							
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	912	1	6	2	Y	-0-					6
							332	3									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	945	1	13	2	Y	-0-					6
							716	3									
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	911	1	10	2	Y	57	8	8			55
							636	3	63	9							
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	939	1	9	2	Y	272	173	1			154
							500	3	299	9							

TOTAL GAS PROD: 18,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1806	-0-	-364	-0-	32	1	30	2	Y	18	13	1			13
							1724	3	20	9							
02	1932	N	1836	-0-	-96	-0-	32	1	28	2	Y	19	25	1			7
							1755	3	21	9							
03	2170	N	9	-0-	-2161	-0-	3	3	6	9	Y	5	9	1			3
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	21	1	11	2	Y	4					4
							590	3	4	9							
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	Y	11	10	1	2	8	3
							1472	3	12	9							
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	36	1	30	2	Y	7	1	8			9
							2010	3	8	9							
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	22	1	21	2	Y	12	11	1	1	8	9
							1236	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	W	2759	-0-	2759	2759	41	1	62	2	Y	-0-					-0-
							2656	3									
04	16125	X	1726	-0-	-14399	-0-	46	1	100	2	Y	-0-					-0-
							1580	3									
05	4774	X	1796	-0-	-2978	-0-	30	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1725	3									
06	4620	X	1313	-0-	-3307	-0-	27	1	118	2	Y	-0-					-0-
							1168	3									
07	4774	X	1169	-0-	-3605	-0-	30	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1121	3									
08	2759	X	957	-0-	-1802	-0-	21	1	17	2	Y	-0-					-0-
							919	3									
09	1740	X	943	-0-	-797	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
							895	3									
10	1798	X	652	-0-	-1146	-0-	13	1	11	2	Y	-0-					-0-
							628	3									
11	1320	X	546	-0-	-774	-0-	9	1	8	2	Y	-0-					-0-
							529	3									
*12	837	N	704	-0-	-133	-0-	12	1	12	2	Y	-0-					-0-
							680	3									

TOTAL GAS PROD: 12,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37466	-0-	37466	37466	544	1	826	2	N	800	520	1	11	8	269
							35216	3	880	9							
04	0	W	32146	-0-	32146	69612	831	1	1825	2	N	639	716	1	15	8	177
							28787	3	703	9							
05	0	W	-0-	-0-	-0-	69612					N	404	365	1			216
06	0	W	-0-	-0-	-0-	69612					N	288	360	1			144
07	0	W	-0-	-0-	-0-	69612					N	239	170	1			213
08	0	W	13286	-0-	13286	82898	290	1	227	2	N	213	315	1	12	8	99
							12535	3	234	9							
09	94144	X	11246	-0-	-82898	-0-	366	1	197	2	N	237	256	1			80
							10422	3	261	9							
10	15345	X	10135	-0-	-5210	-0-	204	1	170	2	N	168	166	1			82
							9576	3	185	9							
11	12870	X	10341	-0-	-2529	-0-	176	1	148	2	N	205	6	8			281
							9791	3	226	9							
*12	13299	X	9722	-0-	-3577	-0-	166	1	159	2	N	152	347	1			86
							9230	3	167	9							

TOTAL GAS PROD: 124,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,345

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

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	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	71	1	65	2	N	36	18	8			97
							3799	3	40	9							
02	3612	X	3342	-0-	-270	-0-	56	1	50	2	N	116	190	1	5	8	18
							3108	3	128	9							
03	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	49	1	74	2	N	68	49	8			37
							3142	3	75	9							
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	103	1	227	2	N	23	16	8			44
							3583	3	25	9							
05	4061	X	3350	-0-	-711	-0-	55	1	77	2	N	2	2	8			44
							3216	3	2	9							
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	92	1	406	2	N	-0-					44
							4023	3									
07	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	97	1	60	2	N	-0-					44
							3664	3									
08	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	82	1	64	2	N	8	8	8			44
							3550	3	9	9							
09	4530	X	3496	-0-	-1034	-0-	116	1	63	2	N	-0-					44
							3317	3									
10	4681	X	3345	-0-	-1336	-0-	68	1	57	2	N	9	9	8			44
							3210	3	10	9							
11	4530	X	3450	-0-	-1080	-0-	60	1	50	2	N	16	3	8			57
							3322	3	18	9							
12	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	40	1	38	2	N	2	2	8			57
							2217	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 42,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

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	172	X	172	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
							165	3									
08	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	16	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	17	1	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	386	-0-	386	403	7	1	6	2	N	1	1	8			-0-
							372	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					39
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	W	1963	-0-	1963	1963	32	1	45	2	N	-0-					39
							1886	3									
06	0	W	1746	-0-	1746	3709	36	1	157	2	N	-0-					39
							1553	3									
07	0	W	1575	-0-	1575	5284	40	1	25	2	N	4	4	8			39
							1506	3	4	9							
08	6463	X	1179	-0-	-5284	-0-	26	1	20	2	N	6	6	8			39
							1126	3	7	9							
09	1890	X	911	-0-	-979	-0-	30	1	16	2	N	-0-					39
							865	3									
10	1953	X	754	-0-	-1199	-0-	15	1	13	2	N	-0-					39
							726	3									
11	1740	X	543	-0-	-1197	-0-	9	1	8	2	N	2	2	8			39
							524	3	2	9							
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	2	2	8			39
							381	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	183	-0-	-1243	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							177	3									
02	756	X	13	-0-	-743	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	248	X	35	-0-	-213	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							33	3									
04	240	X	74	-0-	-166	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
							68	3									
05	186	X	81	-0-	-105	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
							78	3									
06	180	X	71	-0-	-109	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							64	3									
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							135	3									
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
							117	3									
10	93	X	74	-0-	-19	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							71	3									
11	150	X	79	-0-	-71	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							77	3									
12	155	X	37	-0-	-118	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							35	3									

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-250	-0-	1 58	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1 69	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	2 143	1 3	3 8	2 9	Y	7	2	8			5
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13 461	1 3	29 1	2 9	Y	1	1	8			5
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	20 1186	1 3	28 1	2 9	Y	1	1	8			5
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24 1054	1 3	106	2	Y	-0-					5
07	527	N	89	-0-	-438	-0-	2 86	1 3	1	2	Y	-0-					5
08	837	N	121	-0-	-716	-0-	3 113	1 3	2 3	2 9	Y	3	7	1			1
09	810	N	79	-0-	-731	-0-	3 75	1 3	1	2	Y	-0-					1
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2 90	1 3	2	2	Y	-0-					1
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	1 42	1 3	1 9	2 9	Y	8					9
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	22	3	20	9	Y	18	17	1			10

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 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	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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 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	248	X	26	-0-	-222	-0-	26	3			N	-0-					30
02	140	X	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					30
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	1	1	8			30
							417	3	1	9							
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	9	9	8			30
							513	3	10	9							
05	62	X	34	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							32	3									
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
07	589	X	465	-0-	-124	-0-	12	1	7	2	N	3	3	8			30
							443	3	3	9							
08	589	X	53	-0-	-536	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							51	3									
09	570	X	3	-0-	-567	-0-	3	3			N	-0-					30
10	465	X	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-					30
11	450	X	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-					30
12	465	X	9	-0-	-456	-0-	9	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	94	1			82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1418	-0-	-1930	-0-	25	1	23	2	N	10	10	8			13
							1359	3	11	9							
02	3136	X	2164	-0-	-972	-0-	37	1	33	2	N	27	27	8			13
							2064	3	30	9							
03	3627	X	2065	-0-	-1562	-0-	30	1	46	2	N	22	22	8			13
							1965	3	24	9							
04	3510	X	1480	-0-	-2030	-0-	38	1	84	2	N	34	17	1	21	8	9
							1321	3	37	9							
05	3627	X	1834	-0-	-1793	-0-	30	1	42	2	N	-0-					9
							1762	3									
06	2310	X	646	-0-	-1664	-0-	13	1	57	2	N	12	13	1	6	8	2
							563	3	13	9							
07	2387	X	1782	-0-	-605	-0-	45	1	28	2	N	-0-	2	1			-0-
							1709	3									
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	49	1	38	2	N	-0-					-0-
							2118	3									
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	67	1	36	2	N	-0-					-0-
							1912	3									
10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	N	32	16	8			16
							2016	3	35	9							
11	2130	X	1464	-0-	-666	-0-	25	1	21	2	N	8	12	1	4	8	8
							1409	3	9	9							
*12	2201	X	1062	-0-	-1139	-0-	18	1	18	2	N	8	4	8			12
							1017	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 20,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	93	-0-	93	93	2 89	1 3	2	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1364	-0-	-155	-0-	24	1	22	2	Y	24	2	8			101
							1292	3	26	9							
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	25	1	22	2	Y	109	197	1			13
							1375	3	120	9							
03	1550	X	1457	-0-	-93	-0-	22	1	33	2	Y	5	5	8			13
							1396	3	6	9							
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	43	1	95	2	Y	3	1	8			15
							1501	3	3	9							
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	Y	1	1	8			15
							1710	3	1	9							
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	33	1	147	2	Y	-0-					15
							1453	3									
07	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	39	1	24	2	Y	-0-					15
							1467	3									
08	1767	N	1354	-0-	-413	-0-	30	1	24	2	Y	2	2	8			15
							1298	3	2	9							
09	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	51	1	27	2	Y	-0-					15
							1455	3									
10	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	28	1	23	2	Y	3	3	8			15
							1297	3	3	9							
11	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	23	1	19	2	Y	1	1	8			15
							1272	3	1	9							
12	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	20	1	19	2	Y	-0-					15
							1097	3									

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

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-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 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	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-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	17 896	1 3	15	2	Y	-0-					-0-
02	784	X	751	-0-	-33	-0-	13 722	1 3	12 4	2 9	Y	4	4	8			-0-
03	930	X	818	-0-	-112	-0-	12 788	1 3	18	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	803	-0-	-97	-0-	21 735	1 3	47	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	729	-0-	-108	-0-	12 700	1 3	17	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	15 645	1 3	65	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	734	-0-	-103	-0-	19 703	1 3	12	2	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	17 728	1 3	13	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	21 612	1 3	12	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	11 503	1 3	9	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	10 533	1 3	8	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	10 534	1 3	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	25	1	23	2	Y	-0-					91
							1340	3									
02	1204	X	1122	-0-	-82	-0-	20	1	17	2	Y	2	2	8			91
							1083	3	2	9							
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	Y	-0-					91
							1635	3									
04	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	33	1	72	2	Y	2	2	8			91
							1135	3	2	9							
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	21	1	30	2	Y	-0-					91
							1238	3									
06	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	30	1	131	2	Y	-0-					91
							1299	3									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	21	2	Y	2	2	8			91
							1274	3	2	9							
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	Y	3	3	8			91
							1353	3	3	9							
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	48	1	26	2	Y	-0-					91
							1359	3									
10	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	26	1	22	2	Y	-0-					91
							1229	3									
11	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	20	1	17	2	Y	1	1	8			91
							1117	3	1	9							
*12	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	20	1	19	2	Y	2	2	8			91
							1110	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82 0	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	72	1	66	2	N	44	6	8				202
						3824	3	48	9								
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	59	1	53	2	N	51	193	1	3	8		57
						3288	3	56	9								
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	58	1	88	2	N	61	21	8				97
						3754	3	67	9								
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	89	1	196	2	N	34	7	8				124
						3099	3	37	9								
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	57	1	79	2	N	12	2	8				134
						3305	3	13	9								
06	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	68	1	301	2	N	65	174	1				25
						2979	3	72	9								
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	96	1	59	2	N	-0-						25
						3614	3										
08	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	83	1	65	2	N	28	8	8				45
						3592	3	31	9								
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	119	1	64	2	N	-0-						45
						3406	3										
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	80	1	67	2	N	117	7	8				155
						3750	3	129	9								
11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	66	1	56	2	N	69	186	1	3	8		35
						3703	3	76	9								
*12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	100	1	96	2	N	10	1	8				44
						5582	3	11	9								

TOTAL GAS PROD: 46,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

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	7161	X	6831	-0-	-330	-0-		124	1	113	2	N	-0-					34
								6594	3									
02	6608	X	5787	-0-	-821	-0-		101	1	90	2	N	7	7	8			34
								5588	3	8	9							
03	7316	X	5809	-0-	-1507	-0-		83	1	127	2	N	176	191	1	1	8	18
								5405	3	194	9							
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-		128	1	282	2	N	24	2	8			40
								4443	3	26	9							
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-		72	1	101	2	N	-0-					40
								4231	3									
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-		79	1	346	2	N	-0-					40
								3427	3									
07	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-		152	1	94	2	N	4	4	8			40
								5760	3	4	9							
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-		125	1	98	2	N	3	17	1	3	8	23
								5399	3	3	9							
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-		165	1	89	2	N	-0-					23
								4714	3									
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-		84	1	70	2	N	2	2	8			23
								3933	3	2	9							
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-		73	1	62	2	N	1	1	8			23
								4081	3	1	9							
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-		61	1	59	2	N	2	2	8			23
								3387	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 59,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

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	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-		74	1	68	2	N	-0-					-0-
								3934	3									
02	3528	X	1558	-0-	-1970	-0-		171	1	22	2	N	-0-					-0-
								1365	3									
03	3906	X	1779	-0-	-2127	-0-		199	1	36	2	N	-0-					-0-
								1544	3									
04	3930	X	1722	-0-	-2208	-0-		159	1	175	2	N	-0-					-0-
								1388	3									
05	4061	X	1588	-0-	-2473	-0-		177	1	33	2	N	-0-					-0-
								1378	3									
06	4140	X	1554	-0-	-2586	-0-		197	1	124	2	N	-0-					-0-
								1233	3									
07	4278	X	1628	-0-	-2650	-0-		191	1	23	2	N	-0-					-0-
								1414	3									
08	4278	X	1424	-0-	-2854	-0-		174	1	22	2	N	17					17
								1209	3	19	9							
09	3750	X	1256	-0-	-2494	-0-		172	1	20	2	N	-0-					17
								1064	3									
10	3627	X	3438	-0-	-189	-0-		71	1	59	2	N	2	2	8			17
								3306	3	2	9							
11	3480	X	3259	-0-	-221	-0-		57	1	48	2	N	1	1	8			17
								3153	3	1	9							
*12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-		56	1	54	2	N	2	2	8			17
								3127	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 26,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 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	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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	88	1	81	2	N	19	19	8			28
							4681	3	21	9							
02	4396	X	4290	-0-	-106	-0-	73	1	65	2	N	88	25	8			91
							4055	3	97	9							
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	72	1	110	2	N	101	165	1	14	8	13
							4685	3	111	9							
04	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	116	1	256	2	N	47	19	8			41
							4033	3	52	9							
05	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	76	1	106	2	N	-0-					41
							4413	3									
06	4830	X	4213	-0-	-617	-0-	86	1	377	2	N	9	9	8			41
							3740	3	10	9							
07	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	121	1	75	2	N	44	44	8			41
							4585	3	48	9							
08	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	108	1	85	2	N	96	94	1	2	8	41
							4665	3	106	9							
09	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	145	1	78	2	N	-0-					41
							4135	3									
10	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	89	1	74	2	N	16	16	8			41
							4180	3	18	9							
11	4800	X	4469	-0-	-331	-0-	77	1	65	2	N	13	5	8			49
							4313	3	14	9							
12	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	79	1	76	2	N	4	4	8			49
							4386	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 54,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

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-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

01	7719 X	5351	-0-	-2368	-0-	96	1	89	2	Y	14	3	8			95
						5151	3	15	9							
02	6972 X	5391	-0-	-1581	-0-	94	1	83	2	Y	22	102	1	2	8	13
						5190	3	24	9							
03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	83	1	126	2	Y	30	27	1	9	8	7
						5377	3	33	9							
04	5190 X	4450	-0-	-740	-0-	117	1	257	2	Y	21	19	1	4	8	5
						4053	3	23	9							
05	5983 X	1931	-0-	-4052	-0-	32	1	44	2	Y	12	10	1	1	8	6
						1842	3	13	9							
06	3990 X	186	-0-	-3804	-0-	4	1	16	2	Y	8	10	1			4
						157	3	9	9							
07	4123 X	136	-0-	-3987	-0-	3	1	2	2	Y	6	5	1			5
						124	3	7	9							
08	4123 X	66	-0-	-4057	-0-	1	1	1	2	Y	4	7	1			2
						60	3	4	9							
09	3990 X	381	-0-	-3609	-0-	12	1	7	2	Y	5	5	1			2
						356	3	6	9							
10	1922 X	410	-0-	-1512	-0-	8	1	7	2	Y	8	4	1	4	8	2
						386	3	9	9							
11	180 X	84	-0-	-96	-0-	1	1	1	2	Y	2					4
						80	3	2	9							
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191345 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 17664

01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	79 1 4243 3	73 2 2 9	Y	2	2 8		-0-
02	3500 X	2215	-0-	-1285	-0-	39 1 2142 3	34 2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-			-0-
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2015 - W/O TO 04-277359

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 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	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	86	64	1			63
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	97	127	1			33
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	66	62	1			37
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015 - W/O TO 04-277181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 249

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191383 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 18315 PERF.16576 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 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
01	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	53	1	48	2	N	64	7	8			99
							2804	3	70	9							
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	47	1	42	2	N	150	196	1	2	8	51
							2633	3	165	9							
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	71	1	108	2	N	138	14	8			175
							4605	3	152	9							
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	222	1	488	2	N	219	192	1	8	8	194
							7705	3	241	9							
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	130	1	182	2	N	174	188	1	3	8	177
							7593	3	191	9							
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	141	1	620	2	N	135	187	1			125
							6147	3	149	9							
07	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	181	1	112	2	N	129	181	1			73
							6829	3	142	9							
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	149	1	117	2	N	142	179	1	8	8	28
							6426	3	156	9							
09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	197	1	106	2	N	69					97
							5628	3	76	9							
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	114	1	95	2	N	148	178	1	7	8	60
							5367	3	163	9							
11	5460	X	5152	-0-	-308	-0-	88	1	74	2	N	91	2	8			149
							4890	3	100	9							
12	5642	X	5400	-0-	-242	-0-	92	1	88	2	N	94	177	1	1	8	65
							5117	3	103	9							

TOTAL GAS PROD: 71,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,553

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					20
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					20
03	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					20
04	90	X	25	-0-	-65	-0-	1 23	1 3	1	2	Y	-0-					20
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	170	-0-	170	170	3 164	1 3	3	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	1	8	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	-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	2	2	8	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-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: 7

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	95	1	87	2	N	4	4	8			-0-
							5078	3	4	9							
02	4732	X	4620	-0-	-112	-0-	81	1	72	2	N	1	1	8			-0-
							4466	3	1	9							
03	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	77	1	117	2	N	10	10	8			-0-
							4971	3	11	9							
04	5190	X	4635	-0-	-555	-0-	122	1	269	2	N	3	3	8			-0-
							4241	3	3	9							
05	5363	X	4567	-0-	-796	-0-	75	1	105	2	N	1	1	8			-0-
							4386	3	1	9							
06	5100	X	4473	-0-	-627	-0-	91	1	402	2	N	-0-					-0-
							3980	3									
07	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	121	1	75	2	N	-0-					-0-
							4584	3									
08	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	105	1	83	2	N	9	9	8			-0-
							4560	3	10	9							
09	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	143	1	77	2	N	-0-					-0-
							4072	3									
10	4774	X	4283	-0-	-491	-0-	88	1	73	2	N	7	7	8			-0-
							4114	3	8	9							
11	4620	X	4291	-0-	-329	-0-	74	1	63	2	N	1	1	8			-0-
							4153	3	1	9							
12	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	77	1	74	2	N	1	1	8			-0-
							4287	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 55,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36018	X	36018	-0-	-0-	-0-	651	1	598	2	N	-0-					137
							34769	3									
02	30960	X	30960	-0-	-0-	-0-	540	1	479	2	N	9	6	8			140
							29931	3	10	9							
03	33764	X	33764	-0-	-0-	-0-	501	1	761	2	N	47	6	8			181
							32450	3	52	9							
04	30180	X	30180	-0-	-0-	-0-	797	1	1751	2	N	6	6	8			181
							27625	3	7	9							
05	30418	X	30418	-0-	-0-	-0-	500	1	699	2	N	5					186
							29213	3	6	9							
06	28597	X	28597	-0-	-0-	-0-	583	1	2568	2	N	-0-					186
							25446	3									
07	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	761	1	471	2	N	21	168	1			39
							28729	3	23	9							
08	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	648	1	509	2	N	7	7	8			39
							28027	3	8	9							
09	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	857	1	461	2	N	-0-					39
							24435	3									
10	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	523	1	436	2	N	-0-					39
							24515	3									
11	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	465	1	393	2	N	11	11	8			39
							25926	3	12	9							
*12	27160	X	27160	-0-	-0-	-0-	472	1	453	2	N	5					44
							26229	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 354,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) //CONT.// 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					33
							50	3									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					33
							50	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					33
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	110	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1017	3									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	118	1	15	2	Y	17	17	8			-0-
							940	3	19	9							
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	122	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							944	3	1	9							
04	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	96	1	106	2	Y	1	1	8			-0-
							841	3	1	9							
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	125	1	23	2	Y	-0-					-0-
							974	3									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	140	1	89	2	Y	-0-					-0-
							880	3									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	145	1	18	2	Y	1	1	8			-0-
							1075	3	1	9							
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	142	1	18	2	Y	-0-					-0-
							989	3									
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	151	1	18	2	Y	-0-					-0-
							936	3									
10	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	151	1	16	2	Y	-0-					-0-
							911	3									
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	139	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1009	3									
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	143	1	16	2	Y	-0-					-0-
							925	3									

TOTAL GAS PROD: 13,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

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	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-		1015	1	162	2	Y	-0-					-0-
								9431	3									
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-		832	1	106	2	Y	154	93	8			61
								6623	3	169	9							
03	6851	X	5183	-0-	-1668	-0-		580	1	105	2	Y	7	6	8			62
								4490	3	8	9							
04	10260	X	6680	-0-	-3580	-0-		613	1	677	2	Y	24	57	1	6	8	23
								5364	3	26	9							
05	10602	X	8234	-0-	-2368	-0-		918	1	171	2	Y	1	1	8			23
								7144	3	1	9							
06	10260	X	5670	-0-	-4590	-0-		710	1	449	2	Y	56	58	1			21
								4449	3	62	9							
07	8556	X	5003	-0-	-3553	-0-		586	1	71	2	Y	5	5	8			21
								4340	3	6	9							
08	8246	X	5826	-0-	-2420	-0-		720	1	91	2	Y	3	3	8			21
								5012	3	3	9							
09	7980	X	5617	-0-	-2363	-0-		770	1	90	2	Y	-0-					21
								4757	3									
10	8246	X	4706	-0-	-3540	-0-		658	1	71	2	Y	4	4	8			21
								3973	3	4	9							
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-		696	1	77	2	Y	1	1	8			21
								5065	3	1	9							
*12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-		701	1	78	2	Y	3	3	8			21
								4547	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 76,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	42	X	42	-0-	-0-	-0-		5	1	1	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
08	14B2 EXT		30	-0-	30	30		4	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	64	X	34	-0-	-30	-0-		5	1	1	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
10	14B2 EXT		12	-0-	12	12		2	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7	-0-	7	19		1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-		3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-		102	1	16	2	Y	-0-					-0-
								944	3									
02	868	X	784	-0-	-84	-0-		78	1	10	2	Y	67	21	8			46
								622	3	74	9							
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-		180	1	33	2	Y	2	1	8			47
								1393	3	2	9							
04	1020	X	887	-0-	-133	-0-		80	1	88	2	Y	16	43	1	2	8	18
								701	3	18	9							
05	1054	X	723	-0-	-331	-0-		81	1	15	2	Y	-0-					18
								627	3									
06	930	N	694	-0-	-236	-0-		82	1	52	2	Y	43	45	1			16
								513	3	47	9							
07	930	N	776	-0-	-154	-0-		91	1	11	2	Y	-0-					16
								674	3									
08	713	N	709	-0-	-4	-0-		88	1	11	2	Y	-0-					16
								610	3									
09	690	N	590	-0-	-100	-0-		81	1	9	2	Y	-0-					16
								500	3									
10	775	N	571	-0-	-204	-0-		80	1	9	2	Y	-0-					16
								482	3									
11	690	N	661	-0-	-29	-0-		79	1	9	2	Y	-0-					16
								573	3									
12	620	N	566	-0-	-54	-0-		75	1	8	2	Y	-0-					16
								483	3									

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-		339	1	54	2	Y	-0-					-0-
								3153	3									
02	2744	X	2537	-0-	-207	-0-		269	1	34	2	Y	84	46	8			38
								2142	3	92	9							
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-		387	1	70	2	Y	4	3	8			39
								2993	3	4	9							
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-		293	1	323	2	Y	15	36	1	3	8	15
								2562	3	17	9							
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-		417	1	78	2	Y	1	1	8			15
								3249	3	1	9							
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-		474	1	300	2	Y	34	36	1			13
								2970	3	37	9							
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-		451	1	55	2	Y	3	3	8			13
								3335	3	3	9							
08	3751	X	2855	-0-	-896	-0-		353	1	45	2	Y	1	1	8			13
								2456	3	1	9							
09	3780	X	2170	-0-	-1610	-0-		297	1	35	2	Y	-0-					13
								1838	3									
10	3906	X	1751	-0-	-2155	-0-		245	1	26	2	Y	1	1	8			13
								1479	3	1	9							
11	3780	X	2376	-0-	-1404	-0-		283	1	31	2	Y	1	1	8			13
								2061	3	1	9							
*12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-		277	1	31	2	Y	-0-					13
								1798	3									

TOTAL GAS PROD: 35,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	2	Y	-0-					17
							399	3									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	12	2	Y	14	14	8			17
							728	3	15	9							
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					17
							59	3									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	122	1	135	2	Y	3	3	8			17
							1069	3	3	9							
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
07	341	N	111	-0-	-230	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					17
							96	3									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					17
							107	3									
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					17
							72	3									
10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	427	1	46	2	Y	23	23	8			17
							2581	3	25	9							
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	228	1	25	2	Y	9	9	8			17
							1658	3	10	9							
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	210	1	23	2	Y	13	13	8			17
							1361	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 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	899	N	807	-0-	-92	-0-	77	1	12	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	93	1	12	2	Y	9	9	8			-0-
							738	3	10	9							
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	109	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
							842	3	1	9							
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	82	1	91	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	113	1	21	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	127	1	81	2	Y	-0-					-0-
							798	3									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	109	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							807	3	1	9							
08	1023	N	779	-0-	-244	-0-	96	1	12	2	Y	-0-					-0-
							671	3									
09	1020	N	635	-0-	-385	-0-	87	1	10	2	Y	-0-					-0-
							538	3									
10	930	N	557	-0-	-373	-0-	78	1	8	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	81	1	9	2	Y	-0-					-0-
							588	3									
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	79	1	9	2	Y	-0-					-0-
							510	3									

TOTAL GAS PROD: 9,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	77	1	14	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	Y	2	2	8			-0-
							505	3	2	9							
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	14	-0-	-646	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	651	N	291	-0-	-360	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
10	279	N	48	-0-	-231	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							35	3									

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

01	496	N	342	-0-	-154	-0-	33	1	5	2	Y	-0-					14
							304	3									
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	29	1	4	2	Y	7	7	8			14
							233	3	8	9							
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	Y	-0-					14
							276	3									
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	25	1	27	2	Y	-0-	13	1			1
							216	3									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	34	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							249	3	1	9							
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					-0-
							216	3									

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-55	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	184	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1713	3									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	171	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1365	3									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	199	1	36	2	Y	-0-					-0-
							1544	3									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	159	1	175	2	Y	-0-					-0-
							1388	3									
05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	177	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1378	3									
06	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	197	1	124	2	Y	-0-					-0-
							1233	3									
07	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	191	1	23	2	Y	-0-					-0-
							1414	3									
08	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	174	1	22	2	Y	18					18
							1209	3	20	9							
09	1620	N	1256	-0-	-364	-0-	172	1	20	2	Y	-0-					18
							1064	3									
10	1643	N	1203	-0-	-440	-0-	168	1	18	2	Y	2	2	8			18
							1015	3	2	9							
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	154	1	17	2	Y	-0-					18
							1123	3									
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	159	1	18	2	Y	1	1	8			18
							1030	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 18,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	8	2	Y	-0-					-0-
							466	3									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							415	3	1	9							
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	35	1	6	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	11	2	Y	-0-					-0-
							657	3									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	7	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	7	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
12	434	N	147	-0-	-287	-0-	19	1	2	2	Y	-0-					-0-
							126	3									

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

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	279	N	251	-0-	-28	-0-	24	1	4	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							175	3	1	9							
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	21	1	23	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	14	-0-	-226	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	4	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
10	372	N	86	-0-	-286	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	23	1	2	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					-0-
							100	3									

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	119	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1101	3									
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	130	1	17	2	Y	20	20	8			-0-
							1032	3	22	9							
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	145	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							1122	3	1	9							
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	125	2	Y	2	2	8			-0-
							992	3	2	9							
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	132	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1026	3									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	171	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	185	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							1370	3	1	9							
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	172	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1195	3									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	179	1	21	2	Y	-0-					-0-
							1105	3									
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	180	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							1084	3	2	9							
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	167	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1217	3									
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	168	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							1086	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 15,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	3	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							110	3	1	9							
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	28	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	Y	6	6	8			-0-
							205	3	7	9							
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							203	3	1	9							
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	18	1	20	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							29	3									

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	14	2	N	-0-					98
							808	3									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	98	1	12	2	N	101	178	1	14	8	7
							776	3	111	9							
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	115	1	21	2	N	2	2	8			7
							890	3	2	9							
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	89	1	98	2	N	8	7	8			8
							780	3	9	9							
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	124	1	23	2	N	-0-					8
							965	3									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	143	1	90	2	N	-0-					8
							895	3									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	136	1	16	2	N	7	7	8			8
							1005	3	8	9							
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	119	1	15	2	N	5	5	8			8
							829	3	6	9							
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	152	1	18	2	N	-0-					8
							937	3									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	151	1	16	2	N	-0-					8
							910	3									
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	140	1	15	2	N	1	1	8			8
							1016	3	1	9							
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	144	1	16	2	N	2	2	8			8
							936	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 12,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)//CONT.// 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	9	2	N	-0-					17
							515	3									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	1	1	8			17
							455	3	1	9							
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	60	1	11	2	N	-0-					17
							462	3									
04	570	N	436	-0-	-134	-0-	40	1	44	2	N	-0-					17
							352	3									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	17	2	N	-0-					17
							696	3									
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	40	1	26	2	N	-0-					17
							253	3									
07	465	N	274	-0-	-191	-0-	32	1	4	2	N	-0-					17
							238	3									
08	806	X	124	-0-	-682	-0-	15	1	2	2	N	-0-					17
							107	3									
09	780	X	154	-0-	-626	-0-	21	1	2	2	N	-0-					17
							131	3									
10	806	X	63	-0-	-743	-0-	9	1	1	2	N	-0-					17
							53	3									
11	330	X	62	-0-	-268	-0-	7	1	1	2	N	-0-					17
							54	3									
12	279	X	136	-0-	-143	-0-	18	1	2	2	N	-0-					17
							116	3									

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

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-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-529	-0-	543	2	13	9	N	12					241
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	559	2	10	9	N	9					250
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	420	2	9	9	N	8					258
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	458	2	9	9	N	8					266
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	460	2	14	9	N	13					279
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	279	1			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

01	1767	N	541	-0-	-1226	-0-	56	1	482	2	Y	3					18
							3	9									
02	1316	N	505	-0-	-811	-0-	47	1	456	2	Y	2					20
							2	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	195	1	1937	2	Y	9					29
							10	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	155	1	2125	2	Y	1	19	1			11
							1	9									
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	143	1	1428	2	Y	-0-					11
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	149	1	1905	2	Y	6					17
							7	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	130	1	1717	2	Y	9					26
							10	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	130	1	1925	2	Y	11					37
							12	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	132	1	1852	2	Y	6					43
							7	9									
10	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	127	1	1564	2	Y	6					49
							7	9									
11	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	100	1	1622	2	Y	15	51	1			13
							17	9									
12	2046	N	1489	-0-	-557	-0-	85	1	1394	2	Y	9	12	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2397	-0-	-672	-0-		249	1	2138	2	Y	9					86
								10	9									
02	2576	X	2161	-0-	-415	-0-		202	1	1945	2	Y	13					99
								14	9									
03	3100	X	2579	-0-	-521	-0-		229	1	2274	2	Y	69					168
								76	9									
04	3000	X	2533	-0-	-467	-0-		170	1	2338	2	Y	23	77	1			114
								25	9									
05	3100	X	2376	-0-	-724	-0-		211	1	2104	2	Y	55					169
								61	9									
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-		207	1	2636	2	Y	47	90	1			126
								52	9									
07	2604	X	2455	-0-	-149	-0-		170	1	2250	2	Y	32	84	1			74
								35	9									
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-		191	1	2825	2	Y	56					130
								62	9									
09	2910	X	2608	-0-	-302	-0-		169	1	2385	2	Y	49	81	1			98
								54	9									
10	3007	X	1905	-0-	-1102	-0-		141	1	1740	2	Y	22	72	1			48
								24	9									
11	2970	X	1716	-0-	-1254	-0-		99	1	1596	2	Y	19					67
								21	9									
12	3069	X	1439	-0-	-1630	-0-		82	1	1339	2	Y	16	46	1			37
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3905	-0-	-466	-0-		406	1	3484	2	Y	14					106
								15	9									
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-		355	1	3412	2	Y	22					128
								24	9									
03	4092	X	3101	-0-	-991	-0-		277	1	2741	2	Y	75					203
								83	9									
04	3960	X	3155	-0-	-805	-0-		211	1	2918	2	Y	24	109	1			118
								26	9									
05	4185	X	3365	-0-	-820	-0-		300	1	2996	2	Y	63					181
								69	9									
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-		309	1	3940	2	Y	57	86	1			152
								63	9									
07	4185	X	3786	-0-	-399	-0-		263	1	3479	2	Y	40	99	1			93
								44	9									
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-		244	1	3602	2	Y	59					152
								65	9									
09	4320	X	3555	-0-	-765	-0-		232	1	3262	2	Y	55	98	1			109
								61	9									
10	4464	X	2951	-0-	-1513	-0-		219	1	2699	2	Y	30	83	1			56
								33	9									
11	4320	X	2913	-0-	-1407	-0-		166	1	2716	2	Y	28					84
								31	9									
12	3906	X	2310	-0-	-1596	-0-		132	1	2154	2	Y	22	60	1			46
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 41,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

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	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	-0-	27	1			17
02	1848	X	1460	-0-	-388	-0-		36	1	1395	2	Y	26	31	1			12
								29	9									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-		82	1	2877	2	Y	41	17	1			36
								45	9									
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-		165	1	2618	2	Y	21	28	1			29
								23	9									
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-		154	1	2113	2	Y	15	25	1			19
								17	9									
06	2910	X	2232	-0-	-678	-0-		117	1	2101	2	Y	13	20	1			12
								14	9									
07	3007	X	2238	-0-	-769	-0-		91	1	2137	2	Y	9	16	1			5
								10	9									
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-		96	1	3666	2	Y	46	32	1			19
								51	9									
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		99	1	3626	2	Y	29	40	1			8
								32	9									
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-		99	1	2938	2	Y	22	22	1			8
								24	9									
11	3690	X	2744	-0-	-946	-0-		21	1	2701	2	Y	20	17	1			11
								22	9									
12	3875	X	2273	-0-	-1602	-0-		114	1	2139	2	Y	18	21	1			8
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

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	7192	X	5845	-0-	-1347	-0-		337	1	5467	2	Y	37					196
								41	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-		450	1	5182	2	Y	19					215
								21	9									
03	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-		336	1	8289	2	Y	35					250
								39	9									
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-		617	1	6405	2	Y	2	158	1			94
								2	9									
05	7068	X	7038	-0-	-30	-0-		508	1	6530	2	Y	-0-					94
06	8370	X	7531	-0-	-839	-0-		439	1	7083	2	Y	8					102
								9	9									
07	8649	X	7168	-0-	-1481	-0-		548	1	6607	2	Y	12					114
								13	9									
08	8649	X	7236	-0-	-1413	-0-		497	1	6725	2	Y	13					127
								14	9									
09	7530	X	6769	-0-	-761	-0-		390	1	6371	2	Y	7					134
								8	9									
10	7781	X	6079	-0-	-1702	-0-		404	1	5665	2	Y	9					143
								10	9									
11	7530	X	5526	-0-	-2004	-0-		209	1	5293	2	Y	22	130	1			35
								24	9									
12	7223	X	6631	-0-	-592	-0-		342	1	6269	2	Y	18	28	1			25
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 81,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	389	-0-	-1471	-0-	41	1	348	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	387	-0-	-1293	-0-	36	1	351	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	542	-0-	-915	-0-	50	1	492	2	N	-0-					-0-
04	810	X	512	-0-	-298	-0-	35	1	477	2	N	-0-					-0-
05	837	X	405	-0-	-432	-0-	37	1	368	2	N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	67	1	865	2	N	-0-					-0-
07	527	X	496	-0-	-31	-0-	34	1	462	2	N	-0-					-0-
08	527	X	262	-0-	-265	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
09	930	X	246	-0-	-684	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
10	961	X	184	-0-	-777	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
11	930	X	85	-0-	-845	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10664	-0-	10664	38610	232	1	10267	2	Y	150	211	1			125
							165	9									
02	0		7766	-0-	7766	46376	187	1	7437	2	Y	129	191	1			63
							142	9									
03	53303	X	6927	-0-	-46376	-0-	187	1	6634	2	Y	96	51	1			108
							106	9									
04	19560	X	8296	-0-	-11264	-0-	483	1	7681	2	Y	120	113	1			115
							132	9									
05	20212	X	6877	-0-	-13335	-0-	462	1	6318	2	Y	88	117	1			86
							97	9									
06	19560	X	7349	-0-	-12211	-0-	383	1	6876	2	Y	82	107	1			61
							90	9									
07	20212	X	6624	-0-	-13588	-0-	267	1	6298	2	Y	54	87	1			28
							59	9									
08	8587	X	7925	-0-	-662	-0-	199	1	7609	2	Y	106	85	1			49
							117	9									
09	8310	X	7227	-0-	-1083	-0-	189	1	6964	2	Y	67	95	1			21
							74	9									
10	7595	X	6165	-0-	-1430	-0-	198	1	5910	2	Y	52	54	1			19
							57	9									
11	7680	X	3920	-0-	-3760	-0-	30	1	3856	2	Y	31	28	1			22
							34	9									
12	7936	X	5627	-0-	-2309	-0-	282	1	5286	2	Y	54	52	1			24
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 85,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4356	-0-		4356	18530	94	1	4173	2	Y	81	130	1			78
								89	9									
02	0		3142	-0-		3142	21672	76	1	2989	2	Y	70	111	1			37
								77	9									
03	0		1940	-0-		1940	23612	53	1	1848	2	Y	35	23	1			49
								39	9									
04	25389	X	1777	-0-		-23612	-0-	103	1	1637	2	Y	34	41	1			42
								37	9									
05	26040	X	1200	-0-		-24840	-0-	80	1	1097	2	Y	21	36	1			27
								23	9									
06	25200	X	1759	-0-		-23441	-0-	91	1	1639	2	Y	26	34	1			19
								29	9									
07	26040	X	810	-0-		-25230	-0-	33	1	767	2	Y	9	22	1			6
								10	9									
08	26040	X	1121	-0-		-24919	-0-	28	1	1070	2	Y	21	17	1			10
								23	9									
09	1770	X	952	-0-		-818	-0-	25	1	914	2	Y	12	18	1			4
								13	9									
10	1829	X	817	-0-		-1012	-0-	26	1	784	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
11	2089	X	2089	-0-		-0-	-0-	16	1	2055	2	Y	16	12	1			7
								18	9									
*12	1479	X	1479	-0-		-0-	-0-	74	1	1391	2	Y	13	14	1			6
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	478	-0-		-18	-0-	478	2			N	-0-					51
02	448	N	443	-0-		-5	-0-	443	2			N	-0-					51
03	509	N	509	-0-		-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					54
04	463	N	463	-0-		-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					56
05	496	N	442	-0-		-54	-0-	440	2	2	9	N	2					58
06	393	N	393	-0-		-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					66
07	397	N	397	-0-		-0-	-0-	390	2	7	9	N	6					72
08	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	2			N	-0-					72
09	390	N	371	-0-		-19	-0-	365	2	6	9	N	5					77
10	403	N	297	-0-		-106	-0-	293	2	4	9	N	4					81
*11	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	2			N	-0-					81
12	372	N	NO RPT	-0-		-372	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

	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	5549	X	4274	-0-	-1275	-0-	382	1	3892	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	3978	-0-	-1510	-0-	357	1	3621	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	2776	-0-	-3300	-0-	260	1	2516	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	2974	-0-	-2906	-0-	255	1	2719	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3147	-0-	-1968	-0-	275	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3121	-0-	-1139	-0-	278	1	2843	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	1728	-0-	-2674	-0-	169	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	237	-0-	-2925	-0-	25	1	212	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	355	-0-	-2765	-0-	36	1	319	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	412	-0-	-2812	-0-	50	1	362	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	356	-0-	-2764	-0-	40	1	316	2	N	-0-					-0-
*12	1736	X	485	-0-	-1251	-0-	73	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

	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	10230	X	9382	-0-	-848	-0-	838	1	8544	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	8548	-0-	-1280	-0-	768	1	7780	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	9447	-0-	-1434	-0-	885	1	8562	2	Y	-0-					-0-
04	9060	X	9020	-0-	-40	-0-	774	1	8246	2	Y	-0-					-0-
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	830	1	8665	2	Y	-0-					-0-
06	9060	X	8834	-0-	-226	-0-	786	1	8048	2	Y	-0-					-0-
07	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	922	1	8515	2	Y	-0-					-0-
08	9362	X	9200	-0-	-162	-0-	955	1	8245	2	Y	-0-					-0-
09	9060	X	8838	-0-	-222	-0-	898	1	7940	2	Y	-0-					-0-
10	9114	X	8850	-0-	-264	-0-	1073	1	7777	2	Y	-0-					-0-
11	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1012	1	7918	2	Y	-0-					-0-
*12	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	1370	1	7745	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: 1

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7 8		-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	8	8 8		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	8 8		-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: 23

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 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	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	270	1	2179	2	N	-0-					-0-
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2002	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	295	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	342	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	338	1	2093	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	322	1	2327	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	320	1	2289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	308	1	2276	2	N	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	345	1	2230	2	N	-0-					-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	397	1	2411	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	381	1	2247	2	N	-0-					-0-
*12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	398	1	2077	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 30,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	23	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	54	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	98	-0-	-181	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14624 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2015 - W/O TO 04-278558

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2485	-0-	-274	-0-	314	1	2171	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2391	-0-	-73	-0-	280	1	2111	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2535	-0-	-162	-0-	500	1	2035	2	N	-0-			-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	403	1	2142	2	N	-0-			-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
06	2550	X	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
07	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	110	1	2429	2	N	-0-			-0-
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	255	1	2567	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	2383	3			N	-0-			-0-
11	2460	X	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			N	-0-			-0-
12	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2393	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2178	-0-	-178	-0-	146	1	2032	2	Y	-0-					1
02	2072	N	2048	-0-	-24	-0-	136	1	1889	2	Y	21					22
							23	9									
03	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	150	1	2029	2	Y	-0-					22
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	157	1	2000	2	Y	3	18	1			7
							3	9									
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	180	1	2059	2	Y	-0-					7
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	167	1	1982	2	Y	-0-					7
07	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	167	1	2040	2	Y	-0-					7
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	172	1	2064	2	Y	-0-					7
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	177	1	1992	2	Y	-0-					7
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	215	1	2057	2	Y	-0-					7
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	189	1	1986	2	Y	-0-					7
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	221	1	2030	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

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-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5821	-0-	-596	-0-	391	1	5430	2	Y	-0-					1
02	5712	X	5125	-0-	-587	-0-	343	1	4770	2	Y	11					12
							12	9									
03	6231	X	5725	-0-	-506	-0-	395	1	5330	2	Y	-0-					12
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	395	1	5021	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	469	1	5375	2	Y	-0-					4
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	427	1	5074	2	Y	-0-					4
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	430	1	5254	2	Y	-0-					4
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	425	1	5110	2	Y	-0-					4
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	440	1	4947	2	Y	-0-					4
10	5363	X	5244	-0-	-119	-0-	496	1	4748	2	Y	-0-					4
11	5190	X	5179	-0-	-11	-0-	450	1	4729	2	Y	-0-					4
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	528	1	4841	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 65,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

01	2077	X	2065	-0-	-12	-0-	127	1	1937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	116	1	1696	2	Y	1					1
							1	9									
03	1736	X	1532	-0-	-204	-0-	95	1	1437	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	X	25	-0-	-1985	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	248	-0-	-1829	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	113	1	1995	2	Y	-0-					-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	143	1	2299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1719	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	938	-0-	-1162	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1230	-0-	-1219	-0-	77	1	1153	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	87	-0-	-2283	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1799	-0-	-650	-0-	109	1	1690	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	25	1	502	2	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	14	1	328	2	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	12	1	297	2	N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	14	1	268	2	N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	51	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	718	-0-	-152	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	51	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	50	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	41	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	496	-0-	-279	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-					-0-
02	728	N	392	-0-	-336	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
03	682	N	362	-0-	-320	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	13	1	305	2	N	-0-					-0-
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	15	1	298	2	N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	15	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	12	1	283	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	2	N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

01	3100	N	5303	-0-	2203	7214	327	1	4975	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	12932	X	5718	-0-	-7214	-0-	365	1	5351	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	506	1	7616	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	526	1	7893	2	Y	3	1	1	3
							3	9							
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	493	1	7638	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	394	1	6960	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
07	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	447	1	7164	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
08	7533	X	6837	-0-	-696	-0-	431	1	6405	2	Y	1	2	1	2
							1	9							
09	7290	X	6087	-0-	-1203	-0-	400	1	5685	2	Y	2	1	1	3
							2	9							
10	8122	X	5856	-0-	-2266	-0-	368	1	5488	2	Y	-0-	1	1	2
11	7380	X	5516	-0-	-1864	-0-	338	1	5177	2	Y	1			3
							1	9							
12	7626	X	4929	-0-	-2697	-0-	299	1	4628	2	Y	2	2	1	3
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 79,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	148	1	2259	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	154	1	2257	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	140	1	2113	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	156	1	2349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	166	1	2573	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2548	-0-	-32	-0-	137	1	2411	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2640	-0-	-26	-0-	155	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	162	1	2413	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	127	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1579	-0-	-1056	-0-	99	1	1480	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	879	-0-	-1611	-0-	54	1	825	2	Y	-0-					-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	127	1	1966	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1269	-0-	-746	-0-	74	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	122	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1033	-0-	-579	-0-	65	1	968	2	N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	85	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	54	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	98	1	1630	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	194	-0-	-1156	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	19	-0-	-1331	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	N	-0-					-0-
02	672	N	531	-0-	-141	-0-	24	1	507	2	N	-0-					-0-
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	27	1	566	2	N	-0-					-0-
04	840	N	564	-0-	-276	-0-	23	1	541	2	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	25	1	557	2	N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	26	1	557	2	N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 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	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		700	-0-	700	4519	43	1	657	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		350	-0-	350	4869	22	1	328	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		256	-0-	256	5125	16	1	240	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	202	-0-	-2798	2327	13	1	189	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY		196	-0-	196	2523	12	1	184	2	N	-0-			-0-
06	2684	N	161	-0-	-2523	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	2	N	-0-			-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

01	806	X	335	-0-	-471	-0-	19	1	316	2	N	-0-			-0-
02	532	X	464	-0-	-68	-0-	29	1	435	2	N	-0-			-0-
03	589	X	349	-0-	-240	-0-	22	1	327	2	N	-0-			-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	720	2	N	-0-			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-			-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	2	N	-0-			-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	15	1	239	2	N	-0-			-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	794	2	N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	N	-0-			-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

01	155	N	86	-0-	-69	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	N	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-			-0-
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	6	1	152	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	92	1	1861	2	N	-0-			-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	2	N	-0-			-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	40	1	914	2	N	-0-			-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	33	1	811	2	N	-0-			-0-
09	840	N	647	-0-	-193	-0-	32	1	615	2	N	-0-			-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	N	-0-			-0-
11	810	N	605	-0-	-205	-0-	27	1	578	2	N	-0-			-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1253	-0-	-204	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	74	1	1091	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	57	1	852	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	72	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	74	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	889	-0-	-103	-0-	54	1	835	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

	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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	274	-0-	-904	-0-	12	1	262	2	N	-0-					-0-
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	37	1	864	2	N	-0-					-0-
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	41	1	828	2	N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	N	-0-					-0-
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	37	1	828	2	N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	42	1	798	2	N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	39	1	843	2	N	-0-					-0-
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	27	1	684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

	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	2480	X	730	-0-	-1750	-0-	45	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	803	-0-	-1213	-0-	51	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	54	1	837	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	845	-0-	-145	-0-	45	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	735	-0-	-226	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	41	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	510	-0-	-330	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	Y	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	179	1	3591	2	N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	138	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	114	1	2390	2	N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	195	1	4563	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4447	-0-	-79	-0-	210	1	4237	2	N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	206	1	4251	2	N	-0-					-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	209	1	4734	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	174	1	4266	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	207	1	3946	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4523	-0-	-3	-0-	208	1	4315	2	N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	234	1	5045	2	N	-0-					-0-
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	176	1	4527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	24	1	580	2	N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	29	1	550	2	N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	22	1	564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	191	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3099	-0-	-345	-0-	192	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	204	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3023	-0-	-487	-0-	191	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	211	1	3188	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	172	1	2932	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	168	1	2999	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	187	1	3124	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2305	-0-	-995	-0-	136	1	2169	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	176	1	2837	2	N	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	214	1	3587	2	N	-0-					-0-
*12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	223	1	3365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	339 2	1 9	5165	2	Y	2	3	1			1
02	5012	X	368	-0-	-4644	-0-	23 1	1 9	344	2	Y	1					2
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

01	1333	N	275	-0-	-1058	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	48	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	44	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	633	-0-	-117	-0-	39	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	36	1	550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	929	-0-	-187	-0-	57	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	65	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	67	1	1013	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	631	-0-	-269	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	61	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	54	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	948	-0-	-72	-0-	62	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	63	1	936	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	60	1	918	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	60	1	926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	84	-0-	-567	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
02	588	X	353	-0-	-235	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
03	589	X	397	-0-	-192	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	2	N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	2	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	184	-0-	-157	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 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	1054	N	404	-0-	-650	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
02	644	N	402	-0-	-242	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
06	420	N	233	-0-	-187	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
07	434	N	61	-0-	-373	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	13	1	312	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	11	1	292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	-0-	-212	-0-	19	1	389	2	N	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-
04	300	N	83	-0-	-217	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3314	-0-	-127	-0-	204	1	3109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3500	X	2649	-0-	-851	-0-	169	1	2478	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3875	X	2446	-0-	-1429	-0-	152	1	2293	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3750	X	2618	-0-	-1132	-0-	163	1	2454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	186	1	2874	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	154	1	2720	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	169	1	2702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	173	1	2573	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	180	1	2561	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2883	N	2765	-0-	-118	-0-	174	1	2591	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2457	-0-	-213	-0-	151	1	2306	2	Y	-0-					-0-
*12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	178	1	2749	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		318	-0-	318	318	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		336	-0-	336	654	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		307	-0-	307	961	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	1484	X	523	-0-	-961	-0-	33	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	169	-0-	-265	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	41	-0-	-259	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	9	-0-	-270	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	265	1	4030	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3416	X	3393	-0-	-23	-0-	216	1	3175	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3782	X	3258	-0-	-524	-0-	203	1	3054	2	Y	1					2
							1	9									
04	4170	X	1423	-0-	-2747	-0-	89	1	1333	2	Y	1					3
							1	9									
05	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	243	1	3765	2	Y	-0-					3
06	4170	X	2542	-0-	-1628	-0-	136	1	2405	2	Y	1					4
							1	9									
07	3751	X	2611	-0-	-1140	-0-	153	1	2456	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	3999	X	2298	-0-	-1701	-0-	145	1	2152	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	3870	X	2822	-0-	-1048	-0-	185	1	2636	2	Y	1					4
							1	9									
10	3999	X	2173	-0-	-1826	-0-	136	1	2037	2	Y	-0-	1	1			3
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	180	1	2758	2	Y	1					4
							1	9									
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	199	1	3079	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

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-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 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	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.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	111	1	2241	2	N	-0-			-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	N	-0-			-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	107	1	2238	2	N	-0-			-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	87	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	103	1	2070	2	N	-0-			-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	110	1	2267	2	N	-0-			-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	98	1	2213	2	N	-0-			-0-
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	93	1	2278	2	N	-0-			-0-
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1945	2	N	-0-			-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2105	2	N	-0-			-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	94	1	2024	2	N	-0-			-0-
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	86	1	2212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

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-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	87	1	1316	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1710	X	1325	-0-	-385	-0-	83	1	1241	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1767	X	1533	-0-	-234	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1342	-0-	-218	-0-	72	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	93	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	985	-0-	-534	-0-	62	1	923	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1038	-0-	-432	-0-	68	1	970	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	85	1	1272	2	Y	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	988	2	Y	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

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-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3307	-0-	-909	-0-	157	1	3150	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	135	1	2852	2	N	-0-			-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	166	1	3470	2	N	-0-			-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	136	1	3181	2	N	-0-			-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	171	1	3442	2	N	-0-			-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	167	1	3442	2	N	-0-			-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	156	1	3520	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	141	1	3455	2	N	-0-			-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	144	1	2733	2	N	-0-			-0-
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	2	N	-0-			-0-
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	118	1	2540	2	N	-0-			-0-
*12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	106	1	2718	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 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	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 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	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-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 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	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. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41 1		630	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45 1		659	2	Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47 1		713	2	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	54 1		812	2	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49 1		761	2	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	54 1		958	2	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	105 1		1686	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119 1		1771	2	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	105 1		1490	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	101 1		1501	2	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
11	1830	X	1285	-0-	-545	-0-	79 1		1205	2	Y	1					1
							1 9										
12	1891	X	1099	-0-	-792	-0-	67 1		1031	2	Y	1	2	1			-0-
							1 9										

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4735	-0-	-287	-0-	292	1 9	4442	2	Y	1	3	1			-0-
02	5264 X	2712	-0-	-2552	-0-	173	1 9	2537	2	Y	2	2	1			-0-
03	5828 X	3619	-0-	-2209	-0-	225	1 9	3393	2	Y	1	1	1			-0-
04	5340 X	3379	-0-	-1961	-0-	211	1 9	3166	2	Y	2	1	1			1
05	5363 X	4058	-0-	-1305	-0-	246	1	3812	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4590 X	3453	-0-	-1137	-0-	185	1	3268	2	Y	-0-					-0-
07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	216	1 9	3468	2	Y	1	1	1			-0-
08	4061 X	3769	-0-	-292	-0-	238	1	3531	2	Y	-0-					-0-
09	3930 X	3379	-0-	-551	-0-	222	1 6 9	3151	2	Y	5	2	1			3
10	4061 X	2881	-0-	-1180	-0-	181	1	2700	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	3660 X	2787	-0-	-873	-0-	171	1	2616	2	Y	-0-					-0-
12	3782 X	3235	-0-	-547	-0-	196	1 9	3038	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 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	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	271	1	4122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	234	1	3434	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4681	X	3660	-0-	-1021	-0-	228	1	3431	2	Y	1					1
							1	9									
04	4530	X	2964	-0-	-1566	-0-	185	1	2777	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	4681	X	4157	-0-	-524	-0-	252	1	3905	2	Y	-0-	1	1			1
06	4260	X	3819	-0-	-441	-0-	205	1	3614	2	Y	-0-					1
07	4061	X	3734	-0-	-327	-0-	219	1	3514	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	241	1	3581	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4020	X	3430	-0-	-590	-0-	225	1	3204	2	Y	1					1
							1	9									
10	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	225	1	3364	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	222	1	3396	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	218	1	3380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-299	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	48	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	37	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	42	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	40	1	624	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 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	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 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	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	27	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	27	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	521	-0-	-683	-0-	32	1	489	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	221	-0-	-1112	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
04	900	N	236	-0-	-664	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
05	589	N	252	-0-	-337	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-
06	210	N	34	-0-	-176	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 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	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	995	-0-	-462	-0-	61	1	934	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	748	-0-	-484	-0-	48	1	700	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	787	-0-	-484	-0-	49	1	738	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	679	-0-	-281	-0-	42	1	637	2	Y	-0-			-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-			-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-			-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	716	-0-	-741	-0-	45	1	671	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	962	-0-	-418	-0-	63	1	899	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	779	-0-	-213	-0-	49	1	730	2	Y	-0-			-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	637	-0-	-355	-0-	39	1	598	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1134	-0-	-106	-0-	54	1	1080	2	N	-0-			-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	N	-0-			-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	72	1	1513	2	N	-0-			-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-			-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	2	N	-0-			-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1441	2	N	-0-			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	53	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	2	N	-0-			-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	N	-0-			-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	52	1	1130	2	N	-0-			-0-
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	61	1	1553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 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	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	100	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	110	1	2323	2	N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	113	1	2422	2	N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	123	1	2367	2	N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	106	1	2112	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	107	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	105	1	2130	2	N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	105	1	2236	2	N	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	85	1	2132	2	N	-0-					-0-
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	96	1	2186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 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	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-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	29	1	590	2	N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	27	1	570	2	N	-0-					-0-
11	660	N	558	-0-	-102	-0-	21	1	537	2	N	-0-					-0-
12	651	N	537	-0-	-114	-0-	23	1	514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 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	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

01	1209	N	970	-0-	-239	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	987	-0-	-105	-0-	63	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	80	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1229	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	Y	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	102	1	1642	2	Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	104	1	1482	2	Y	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	116	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-80	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	28	1	428	2	N	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	31	1	467	2	N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	31	1	456	2	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	766	2	N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	758	2	N	-0-					-0-
05	775	N	100	-0-	-675	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
06	750	N	272	-0-	-478	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
07	775	N	111	-0-	-664	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 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	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 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	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-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1039	-0-	-294	-0-	64 1	975 2	N	-0-			-0-
02	1204 X	812	-0-	-392	-0-	52 1 1 9	759 2	N	1	1 1		-0-
03	1147 X	797	-0-	-350	-0-	50 1	747 2	N	-0-			-0-
04	840 N	747	-0-	-93	-0-	47 1	700 2	N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	54 1	843 2	N	-0-			-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	42 1	738 2	N	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	49 1	788 2	N	-0-			-0-
08	868 N	775	-0-	-93	-0-	49 1	726 2	N	-0-			-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	73 1	1038 2	N	-0-			-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	66 1	980 2	N	-0-			-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	59 1	907 2	N	-0-			-0-
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	58 1	905 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 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	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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1598	-0-	-417	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1213	-0-	-607	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1384	-0-	-631	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1102	-0-	-728	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1824	-0-	-67	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1243	-0-	-317	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1647	-0-	-123	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

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-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4370	-0-	-869	-0-	132	1	4238	2	Y	-0-			-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	170	1	4914	2	Y	-0-			-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	180	1	5600	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		7174	-0-	7174	7174	281	1	6893	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		5465	-0-	5465	12639	249	1	5216	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		5120	-0-	5120	17759	279	1	4841	2	Y	-0-			-0-
07	22951	X	5192	-0-	-17759	-0-	195	1	4997	2	Y	-0-			-0-
08	5859	X	5213	-0-	-646	-0-	218	1	4995	2	Y	-0-			-0-
09	5670	X	5204	-0-	-466	-0-	211	1	4993	2	Y	-0-			-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	228	1	5216	2	Y	-0-			-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	196	1	4695	2	Y	-0-			-0-
*12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	220	1	5378	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1993	-0-	-363	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
03	2480	X	2238	-0-	-242	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
05	2759	X	1711	-0-	-1048	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
06	2670	X	97	-0-	-2573	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	901	-0-	-2137	-0-	901	2			N	-0-			-0-
08	3038	X	1756	-0-	-1282	-0-	321	1	1435	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	1818	-0-	-1122	-0-	308	1	1510	2	N	-0-			-0-
10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	469	1	2009	2	N	-0-			-0-
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	449	1	1915	2	N	-0-			-0-
*12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	512	1	2071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3169	-0-	-191	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3524	-0-	-76	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	682	1	3042	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4426	-0-	-614	-0-	750	1	3676	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	2956	-0-	-2252	-0-	559	1	2397	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	2747	-0-	-2293	-0-	521	1	2226	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	2412	-0-	-2796	-0-	478	1	1934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29493					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5303	-0-	-2230	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6500	-0-	-1033	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5547	-0-	-1738	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5860	-0-	-1190	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	4520	-0-	-3168	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	4736	-0-	-2952	-0-	867	1	3869	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	4329	-0-	-3111	-0-	734	1	3595	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	4389	-0-	-1656	-0-	830	1	3559	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4107	-0-	-1743	-0-	780	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4443	-0-	-300	-0-	880	1	3563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3667	-0-	-704	-0-	110	1	3557	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	3512	-0-	-912	-0-	117	1	3395	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	2570	-0-	-2328	-0-	80	1	2490	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3830	-0-	-910	-0-	150	1	3680	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3671	-0-	-204	-0-	167	1	3504	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	1272	-0-	-2478	-0-	69	1	1203	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	1001	-0-	-2967	-0-	37	1	964	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	991	-0-	-2977	-0-	41	1	950	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3049	-0-	-791	-0-	123	1	2926	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2861	-0-	-797	-0-	120	1	2741	2	N	-0-			-0-
11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	62	1	1494	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1835	-0-	-1327	-0-	72	1	1763	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	2	N	-0-			-0-
02	364	X	346	-0-	-18	-0-	31	1	315	2	N	-0-			-0-
03	496	X	296	-0-	-200	-0-	28	1	268	2	N	-0-			-0-
04	480	X	327	-0-	-153	-0-	28	1	299	2	N	-0-			-0-
05	496	X	468	-0-	-28	-0-	41	1	427	2	N	-0-			-0-
06	480	X	327	-0-	-153	-0-	29	1	298	2	N	-0-			-0-
07	372	X	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	N	-0-			-0-
08	465	X	238	-0-	-227	-0-	25	1	213	2	N	-0-			-0-
09	450	X	370	-0-	-80	-0-	38	1	332	2	N	-0-			-0-
10	465	X	302	-0-	-163	-0-	37	1	265	2	N	-0-			-0-
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	2	N	-0-			-0-
*12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 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	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	H15 VIOL	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-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 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	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-

MUSTANG ISLAND (10-6930) //CONT.// 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		12388	-0-	12388	35713	615	1	11667	2	N	96					249
							106	9									
02	46277		10564	-0-	-35713	-0-	425	1	10053	2	N	78					327
							86	9									
03	19329	R	19329	-0-	-0-	-0-	700	1	18447	2	N	165	192	1			300
							182	9									
04	24600	#	22041	-0-	-2559	-0-	703	1	21121	2	N	197	188	1			309
							217	9									
05	25010	R	25010	-0-	-0-	-0-	744	1	24033	2	N	212	188	1			333
							233	9									
06	24645	R	24645	-0-	-0-	-0-	747	1	23687	2	N	192	379	1			146
							211	9									
07	25238	R	25238	-0-	-0-	-0-	775	1	24242	2	N	201	189	1			158
							221	9									
08	25017	#	24514	-0-	-503	-0-	740	1	23366	2	N	371	377	1			152
							408	9									
09	24888	R	24888	-0-	-0-	-0-	750	1	23910	2	N	207	195	1			164
							228	9									
10	25578	R	25578	-0-	-0-	-0-	775	1	24561	2	N	220	187	1			197
							242	9									
11	24687	R	24687	-0-	-0-	-0-	750	1	23674	2	N	239	190	1			246
							263	9									
12	25730	#	25263	-0-	-467	-0-	770	1	24083	2	N	373	196	1			423
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 264,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,551

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF. 13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127		11383	-0-	-7744	-0-	274	1	10845	2	N	240	209	1			57
							264	9									
02	17136	#	11251	-0-	-5885	-0-	182	1	10728	2	N	310	280	1			87
							341	9									
03	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	416	1	19004	2	N	462	493	1			56
							508	9									
04	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	427	1	17821	2	N	349	332	1			73
							384	9									
05	18552	R	18552	-0-	-0-	-0-	395	1	17763	2	N	358	395	1			36
							394	9									
06	18570		17662	-0-	-908	-0-	358	1	16868	2	N	396	343	1			89
							436	9									
07	19189		17927	-0-	-1262	-0-	410	1	17103	2	N	376	401	1			64
							414	9									
08	19189		18061	-0-	-1128	-0-	412	1	17253	2	N	360	337	1			87
							396	9									
09	18570		17392	-0-	-1178	-0-	359	1	16696	2	N	306	318	1			75
							337	9									
10	18538	#	14955	-0-	-3583	-0-	305	1	14327	2	N	294	308	1			61
							323	9									
11	17670	#	13535	-0-	-4135	-0-	282	1	12904	2	N	317	327	1			51
							349	9									
12	17050		15481	-0-	-1569	-0-	314	1	14769	2	N	362	348	1			65
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 194,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,130

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161		3667	-0-	-3494	-0-	90	1	3546	2	N	28	24	1			10
							31	9									
02	6468		4606	-0-	-1862	-0-	72	1	4498	2	N	33	30	1			13
							36	9									
03	7130	R	7130	-0-	-0-	-0-	152	1	6917	2	N	55	58	1			10
							61	9									
04	6600	#	6398	-0-	-202	-0-	149	1	6183	2	N	60	54	1			16
							66	9									
05	6510	#	6069	-0-	-441	-0-	131	1	5890	2	N	44	51	1			9
							48	9									
06	6570		5934	-0-	-636	-0-	123	1	5753	2	N	53	46	1			16
							58	9									
07	6789		5956	-0-	-833	-0-	138	1	5746	2	N	65	67	1			14
							72	9									
08	6789		5539	-0-	-1250	-0-	128	1	5358	2	N	48	47	1			15
							53	9									
09	6390	#	5968	-0-	-422	-0-	123	1	5793	2	N	47	48	1			14
							52	9									
10	6138	#	5504	-0-	-634	-0-	113	1	5321	2	N	64	63	1			15
							70	9									
11	5940	#	5049	-0-	-891	-0-	107	1	4877	2	N	59	62	1			12
							65	9									
*12	6158		6158	-0-	-0-	-0-	127	1	5976	2	N	50	51	1			11
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 67,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	5508				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47740		27044	-0-	-20696	-0-	655	1	25976	2	N	375	326	1			90
							413	9									
02	43120		31064	-0-	-12056	-0-	509	1	30049	2	N	460	420	1			130
							506	9									
03	53113	X	53113	-0-	-0-	-0-	1121	1	51233	2	N	690	737	1			83
							759	9									
04	48836	X	48836	-0-	-0-	-0-	1130	1	47092	2	N	558	525	1			116
							614	9									
05	49400	X	49400	-0-	-0-	-0-	1061	1	47700	2	N	581	639	1			58
							639	9									
06	49140		47220	-0-	-1920	-0-	968	1	45593	2	N	599	522	1			135
							659	9									
07	50778		47562	-0-	-3216	-0-	1098	1	45811	2	N	594	629	1			100
							653	9									
08	50778		45714	-0-	-5064	-0-	1050	1	44038	2	N	569	532	1			137
							626	9									
09	48840	#	45767	-0-	-3073	-0-	954	1	44230	2	N	530	540	1			127
							583	9									
10	49773	R	49773	-0-	-0-	-0-	1025	1	48166	2	N	529	548	1			108
							582	9									
11	48167	R	48167	-0-	-0-	-0-	1019	1	46586	2	N	511	535	1			84
							562	9									
*12	48374	R	48374	-0-	-0-	-0-	996	1	46777	2	N	546	531	1			99
							601	9									

TOTAL GAS PROD: 542,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,542

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 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	5800		4033	-0-	-1767	2422	235	1	3780	2	Y	16	6	0			10
							18	9									
02	4557	R	2135	-0-	-2422	-0-	255	1	1863	2	Y	15	7	0			18
							17	9									
03	7368	R	7368	-0-	-0-	-0-	478	1	6877	2	Y	12	9	0			21
							13	9									
04	6636	R	6636	-0-	-0-	-0-	351	1	6252	2	Y	30	17	0			34
							33	9									
05	7565	R	7565	-0-	-0-	-0-	212	1	7329	2	Y	22	40	0			16
							24	9									
06	6605		6605	-0-	-0-	-0-	291	1	6299	2	Y	14	24	0			6
							15	9									
07	7357		7357	-0-	-0-	-0-	441	1	6909	2	Y	6	8	0			4
							7	9									
08	5377		5377	-0-	-0-	-0-	145	1	5226	2	Y	5	8	0			1
							6	9									
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	146	1	5693	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	6477		6477	-0-	-0-	-0-	157	1	6314	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	5204		5204	-0-	-0-	-0-	133	1	5065	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*12	5362		5362	-0-	-0-	-0-	134	1	5222	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 69,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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-

TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 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	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-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

01	T. A.	19010	-0-	19010	84955	9	1	17052	2	Y	1760	1762	1	48
						13	4	1936	9					
02	T. A.	7126	-0-	7126	92081	5	1	6177	2	Y	852	781	1	119
						7	4	937	9					
03	T. A.	23241	-0-	23241	115322	64	1	20500	2	Y	2418	2412	1	125
						17	4	2660	9					
04		30291	26849	-0-	-3442	111880	78	1	23895	2	Y	2598	2558	1	165
						18	4	2858	9					
05		40827	30970	-0-	-9857	102023	60	1	27837	2	Y	2782	2804	1	143
						13	4	3060	9					
06		39510	28670	-0-	-10840	91183	47	1	25837	2	Y	2519	2601	1	61
						15	4	2771	9					
07		40827	28881	-0-	-11946	79237	85	1	26060	2	Y	2470	2394	1	137
						19	4	2717	9					
08		40827	26543	-0-	-14284	64953	33	1	24044	2	Y	2230	2272	1	95
						13	4	2453	9					
09		39510	24263	-0-	-15247	49706	64	1	21981	2	Y	2002	1992	1	105
						16	4	2202	9					
10		40827	21822	-0-	-19005	30701	55	1	19825	2	Y	1754	1798	1	61
						13	4	1929	9					
11		39510	18578	-0-	-20932	9769	47	1	16937	2	Y	1438	1439	1	60
						12	4	1582	9					
12		24862	17053	-0-	-7809	1960	90	1	15451	2	Y	1365	1388	1	37
						10	4	1502	9					

TOTAL GAS PROD: 273,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,188

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 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	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-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

01	40541 X	10396	-0-	-30145	-0-	2013	1	8383	2	N	-0-			-0-
02	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	1953	1	8793	2	N	-0-			-0-
03	10974 X	6408	-0-	-4566	-0-	1378	1	5030	2	N	-0-			-0-
04	10620 X	6067	-0-	-4553	-0-	1175	1	4892	2	N	-0-			-0-
05	11904 X	6155	-0-	-5749	-0-	1194	1	4961	2	N	-0-			-0-
06	11520 X	7092	-0-	-4428	-0-	1273	1	5819	2	N	-0-			-0-
07	11904 X	5196	-0-	-6708	-0-	860	1	4336	2	N	-0-			-0-
08	6417 X	5131	-0-	-1286	-0-	841	1	4290	2	N	-0-			-0-
09	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	1120	1	6706	2	N	-0-			-0-
10	6696 X	3343	-0-	-3353	-0-	532	1	2811	2	N	-0-			-0-
11	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	1773	1	10307	2	N	-0-			-0-
*12	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	1695	1	10929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

01	20856 X	4359	-0-	-16497	-0-	844	1	3515	2	N	-0-			-0-
02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	831	1	3742	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	3071	-0-	-2602	-0-	660	1	2411	2	N	-0-			-0-
04	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	1171	1	4873	2	N	-0-			-0-
05	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	1088	1	4519	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	4317	-0-	-183	-0-	775	1	3542	2	N	-0-			-0-
07	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	840	1	4237	2	N	-0-			-0-
08	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	1109	1	5660	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	3233	-0-	-1267	-0-	463	1	2770	2	N	-0-			-0-
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	918	1	4852	2	N	-0-			-0-
11	6390 X	2182	-0-	-4208	-0-	320	1	1862	2	N	-0-			-0-
12	6603 X	3865	-0-	-2738	-0-	519	1	3346	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18381	X	4028	-0-	-14353	-0-	780	1	3248	2	N	-0-			-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	734	1	3305	2	N	-0-			-0-
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1120	1	4090	2	N	-0-			-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	967	1	4025	2	N	-0-			-0-
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1004	1	4169	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4668	-0-	-372	-0-	838	1	3830	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	808	1	4077	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	869	1	4432	2	N	-0-			-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	744	1	4454	2	N	-0-			-0-
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	887	1	4691	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	3633	-0-	-1497	-0-	533	1	3100	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4175	-0-	-1188	-0-	561	1	3614	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 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	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-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 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	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-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 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	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-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5467	-0-	-578	-0-	1059	1	4408	2	N	-0-			-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	968	1	4358	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5171	-0-	-626	-0-	1112	1	4059	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5592	-0-	-18	-0-	1083	1	4509	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	1110	1	4610	2	N	-0-			-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1025	1	4688	2	N	-0-			-0-
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	1023	1	5160	2	N	-0-			-0-
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1030	1	5258	2	N	-0-			-0-
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	878	1	5257	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	955	1	5051	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	4776	-0-	-1314	-0-	701	1	4075	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5387	-0-	-968	-0-	723	1	4664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	951	1	3958	2	N	-0-			-0-
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	913	1	4111	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3394	-0-	-884	-0-	730	1	2664	2	N	-0-			-0-
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1161	1	4833	2	N	-0-			-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1288	1	5350	2	N	-0-			-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1095	1	5005	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1062	1	5355	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	5729	-0-	-905	-0-	939	1	4790	2	N	-0-			-0-
09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	933	1	5587	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6381	-0-	-253	-0-	1015	1	5366	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5225	-0-	-985	-0-	767	1	4458	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	5787	-0-	-940	-0-	777	1	5010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MUY MALO (4TH HINNANT) 64139 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 2 RRCID -> 136237 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8912 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2515	-0-	-895	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2275	-0-	-575	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	2754	2	24	9	Y	22					22
10	3658	X	3155	-0-	-503	-0-	3129	2	26	9	Y	24	19	1			27
11	3540	X	2981	-0-	-559	-0-	2951	2	30	9	Y	27					54
12	3658	X	1330	-0-	-2328	-0-	1318	2	12	9	Y	11	55	1			10

TOTAL GAS PROD: 33,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NPI 883-L (MT-1A SAND) 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 181502 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11142 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					161
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	0			-0-
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2014 - P/A 09/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 11199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					138
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	0			-0-
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2014 - P/A 08/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

01	8897 X	8624	-0-	-273	-0-	8624	2			Y	-0-					13
02	7504 X	6750	-0-	-754	-0-	6750	2			Y	-0-					13
03	8060 X	7839	-0-	-221	-0-	7839	2			Y	-0-					13
04	8340 X	7253	-0-	-1087	-0-	7253	2			Y	-0-					13
05	8618 X	1215	-0-	-7403	-0-	1215	2			Y	-0-					13
06	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	1					14
07	7843 X	1821	-0-	-6022	-0-	1821	2			Y	-0-					14
08	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			Y	-0-					14
09	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			Y	-0-					14
10	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			Y	-0-					14
11	8640 X	8360	-0-	-280	-0-	8360	2			Y	-0-					14
12	10292 X	5292	-0-	-5000	-0-	5292	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 74,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					7
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					7
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					7
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					7
05	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					7
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					7
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					7
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					7
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					7
10	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					7
11	4860 X	4783	-0-	-77	-0-	4783	2			Y	-0-					7
12	5425 X	2924	-0-	-2501	-0-	2924	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 41,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

01	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-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-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

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-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WRINKLE INC. //CONT.// 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NEW ZAPATA (1800) 65276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GECKO OIL & GAS, INC. 298462
FLORES, E. WELL #: 1 RRCID -> 060200 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 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	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-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2278	-0-	-5472 B	6341	2278	2			N	-0-					-0-
02	7000		1696	-0-	-5304 B	1037	1696	2			N	-0-					-0-
03	3280		2243	-0-	-1037 B	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2250	#	2032	-0-	-218 B	-218	2032	2			N	-0-					-0-
05	2063		1912	-0-	-151 B	-369	1912	2			N	-0-					-0-
06	1643	N	2012	-0-	369 B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1426	-0-	-465 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*10	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*11	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	570	N	409	-0-	-161 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 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	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 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	868	#	874	-0-	6 B	-17060	874	2			N	-0-					-0-
02	812	#	650	-0-	-162 B	-17222	650	2			N	-0-					-0-
03	899	#	873	-0-	-26 B	-17248	873	2			N	-0-					-0-
04	1020	#	763	-0-	-257 B	-17505	763	2			N	-0-					-0-
05	930	#	792	-0-	-138 B	-17643	792	2			N	-0-					-0-
06	840	#	832	-0-	-8 B	-17651	832	2			N	-0-					-0-
07	713	#	894	-0-	181 B	-17470	894	2			N	-0-					-0-
08	868	#	756	-0-	-112 B	-17582	756	2			N	-0-					-0-
09	780	#	756	-0-	-24 B	-17606	756	2			N	-0-					-0-
10	806	#	705	-0-	-101 B	-17707	705	2			N	-0-					-0-
11	0	#	719	-0-	719 B	-16988	719	2			N	-0-					-0-
*12	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-17887					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					31
02	140	#	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					31
03	155	#	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					31
04	180	#	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					31
05	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					31
06	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					31
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					31
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					31
*11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					31
*12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (3100) //CONT.// 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	259	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	1097	1	1598	3	Y	35	35	1			12
							39	9									
02	2250	X	2250	-0-	-0- B	-0-	870	1	1349	3	Y	28	35	1			5
							31	9									
03	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	87	1	2471	3	Y	86	33	1			58
							95	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	85	1	1906	3	Y	105	144	1			19
							116	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	113	1	1939	3	Y	82	77	1			24
							90	9									
06	2520	N	2129	-0-	-391 B	-0-	108	1	1933	3	Y	80	87	1			17
							88	9									
07	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	152	1	2298	3	Y	52	54	1			15
							57	9									
08	2108	N	1500	-0-	-608 B	-0-	95	1	1371	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
09	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	342	1	4465	3	Y	92	92	1			14
							101	9									
10	4265	X	4265	-0-	-0- B	-0-	302	1	3885	3	Y	71	74	1			11
							78	9									
11	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	275	1	3688	3	Y	61	56	1			16
							67	9									
*12	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	239	1	3204	3	Y	57	64	1			9
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 34,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 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	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	152	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	119	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	17	1	300	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	68	1	1030	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	58	1	839	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					5
10	899	N	80	-0-	-819 B	-0-	5	1	68	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
11	870	N	354	-0-	-516 B	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	11	1	238	3	Y	97	90	1			7
							107	9									
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	8	1	129	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	7	1	128	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	5	11	1			-0-
09	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	11	1	142	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	22	1	295	3	Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	22	1	299	3	Y	14					14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		20	-0-	20 B	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	20					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	8798	-0-	-1959 B	-0-	3217	1	4816	3	Y	695	705	1	234
							765	9							
02	7243	X	7243	-0-	-0- B	-0-	2595	1	4021	3	Y	570	708	1	96
							627	9							
03	8915	X	8915	-0-	-0- B	-0-	277	1	7873	3	Y	695	288	1	503
							765	9							
04	8400	X	8292	-0-	-108 B	-0-	330	1	7360	3	Y	547	917	1	133
							602	9							
05	8771	X	8771	-0-	-0- B	-0-	449	1	7675	3	Y	588	569	1	152
							647	9							
06	8709	X	8709	-0-	-0- B	-0-	427	1	7655	3	Y	570	568	1	154
							627	9							
07	8801	X	8801	-0-	-0- B	-0-	512	1	7719	3	Y	518	520	1	152
							570	9							
08	8410	X	8410	-0-	-0- B	-0-	507	1	7272	3	Y	574	594	1	132
							631	9							
09	8488	X	8488	-0-	-0- B	-0-	559	1	7304	3	Y	568	572	1	128
							625	9							
10	8308	X	7983	-0-	-325 B	-0-	530	1	6826	3	Y	570	572	1	126
							627	9							
11	8040	X	7969	-0-	-71 B	-0-	516	1	6926	3	Y	479	446	1	159
							527	9							
*12	8605	X	8605	-0-	-0- B	-0-	558	1	7489	3	Y	507	525	1	141
							558	9							

TOTAL GAS PROD: 100,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,881

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

01	0	N	529	-0-	529 B	-11293	212	1	317	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	435	-0-	435 B	-10858	171	1	264	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	604	-0-	604 B	-10254	18	1	518	3	Y	62	23	1	39
							68	9							
04	0	N	294	-0-	294 B	-9960	11	1	239	3	Y	40	72	1	7
							44	9							
05	0	N	507	-0-	507 B	-9453	26	1	449	3	Y	29	33	1	3
							32	9							
06	540	N	342	-0-	-198 B	-9453	17	1	304	3	Y	19	22	1	-0-
							21	9							
07	310	N	418	-0-	108 B	-9345	25	1	378	3	Y	14	11	1	3
							15	9							
08	310	N	267	-0-	-43 B	-9345	17	1	238	3	Y	11	11	1	3
							12	9							
09	300	N	398	-0-	98 B	-9247	28	1	370	3	Y	-0-			3
10	310	N	569	-0-	259 B	-8988	39	1	506	3	Y	22	21	1	4
							24	9							
11	270	N	509	-0-	239 B	-8749	33	1	443	3	Y	30	28	1	6
							33	9							
12	310	N	480	-0-	170 B	-8579	31	1	419	3	Y	27	32	1	1
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8324	-0-	-480 B	-0-	3309	1	5015	3	Y	-0-			-0-
02	6854	X	6854	-0-	-0- B	-0-	2688	1	4166	3	Y	-0-			-0-
03	8687	X	8687	-0-	-0- B	-0-	287	1	8158	3	Y	220	80	1	140
							242	9							
04	8610	X	8283	-0-	-327 B	-0-	348	1	7764	3	Y	155	251	1	44
							171	9							
05	8897	X	8885	-0-	-12 B	-0-	479	1	8189	3	Y	197	186	1	55
							217	9							
06	8518	X	8518	-0-	-0- B	-0-	439	1	7871	3	Y	189	186	1	58
							208	9							
07	8680	X	7671	-0-	-1009 B	-0-	468	1	7052	3	Y	137	152	1	43
							151	9							
08	8897	X	8081	-0-	-816 B	-0-	526	1	7555	3	Y	-0-			43
09	8610	X	7165	-0-	-1445 B	-0-	510	1	6655	3	Y	-0-			43
10	8897	X	7476	-0-	-1421 B	-0-	539	1	6937	3	Y	-0-			43
11	8520	X	7425	-0-	-1095 B	-0-	505	1	6777	3	Y	130	121	1	52
							143	9							
12	8091	X	7215	-0-	-876 B	-0-	489	1	6568	3	Y	144	150	1	46
							158	9							

TOTAL GAS PROD: 94,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1462	-0-	-88 B	-0-	594	1	859	3	Y	8	8	1	3
							9	9							
02	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	470	1	728	3	Y	7	9	1	1
							8	9							
03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	50	1	1424	3	Y	73	27	1	47
							80	9							
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	61	1	1356	3	Y	22	54	1	15
							24	9							
05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	44	1	749	3	Y	33	33	1	15
							36	9							
06	1500	N	690	-0-	-810 B	-0-	35	1	625	3	Y	27	22	1	20
							30	9							
07	1488	N	813	-0-	-675 B	-0-	49	1	740	3	Y	22	33	1	9
							24	9							
08	806	N	718	-0-	-88 B	-0-	42	1	608	3	Y	62	64	1	7
							68	9							
09	690	N	619	-0-	-71 B	-0-	42	1	543	3	Y	31	31	1	7
							34	9							
10	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	60	1	777	3	Y	36	32	1	11
							40	9							
11	690	N	523	-0-	-167 B	-0-	34	1	456	3	Y	30	28	1	13
							33	9							
12	651	N	513	-0-	-138 B	-0-	33	1	448	3	Y	29	32	1	10
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 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	15469	X	12082	-0-	-3387 B	-0-	4583	1	6965	3	Y	485	492	1			163
							534	9									
02	9947	X	9947	-0-	-0- B	-0-	3730	1	5780	3	Y	397	493	1			67
							437	9									
03	11858	X	11858	-0-	-0- B	-0-	298	1	11319	3	Y	219	104	1			182
							241	9									
04	12420	X	11398	-0-	-1022 B	-0-	483	1	10771	3	Y	131	270	1			43
							144	9									
05	12834	X	12172	-0-	-662 B	-0-	660	1	11294	3	Y	198	186	1			55
							218	9									
06	12102	X	12102	-0-	-0- B	-0-	628	1	11264	3	Y	191	186	1			60
							210	9									
07	11873	X	11514	-0-	-359 B	-0-	695	1	10485	3	Y	304	282	1			82
							334	9									
08	11842	X	10520	-0-	-1322 B	-0-	662	1	9508	3	Y	318	329	1			71
							350	9									
09	11460	X	9744	-0-	-1716 B	-0-	668	1	8718	3	Y	325	327	1			69
							358	9									
10	11842	X	11437	-0-	-405 B	-0-	798	1	10267	3	Y	338	339	1			68
							372	9									
11	11460	X	10125	-0-	-1335 B	-0-	681	1	9147	3	Y	270	251	1			87
							297	9									
12	11501	X	10553	-0-	-948 B	-0-	712	1	9554	3	Y	261	268	1			80
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 133,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,437

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	313	1	453	3	Y	52	53	1			17
							57	9									
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	247	1	383	3	Y	43	53	1			7
							47	9									
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	25	1	752	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	31	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	108	-0-	-642 B	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	88	1	1319	3	Y	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	103	1	1472	3	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	100	1	1306	3	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	33	1	442	3	Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	33	1	447	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

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	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	4	1	50	3	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	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	15	1	204	3	N	-0-			-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	26	1	345	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	678	-0-	-655	-0-	676	2	2	9	N	2					326
02	1204	#	413	-0-	-791	-0-	413	2			N	-0-					326
03	617	R	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3					329
04	660	#	71	-0-	-589	-0-	64	2	7	9	N	6					335
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					335
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					335
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					335
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					335
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					335
*10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					335
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

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-

NORTH PASTURE (7200) 66075 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123262 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 4220 - 4250

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - P/A 05/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-			-0-
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-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-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8674		8455	-0-	-219	1162	1109 1366	1 9	5980	3	Y	1242	1364	1	1	8	110
02	7446		7130	-0-	-316	846	1067 1125	1 9	4938	3	Y	1023	1033	1	1	8	99
03	7376	X	6884	-0-	-492	354	679 1129	1 9	5076	3	Y	1026	1029	1	1	8	95
04	7050		5920	-0-	-1130	-0-	603 904	1 9	4413	3	Y	822	690	1			227
05	7285	#	5596	-0-	-1689	-0-	581 821	1 9	4194	3	Y	746	885	1			88
06	7230		5214	-0-	-2016	-0-	584 521	1 9	4109	3	Y	474	509	1			53
07	7471		5368	-0-	-2103	-0-	942 714	1 9	3712	3	Y	649	605	1			97
08	6882	#	4832	-0-	-2050	-0-	314 898	1 9	3620	3	Y	816	790	1	1	8	122
09	5910	#	5538	-0-	-372	-0-	377 1052	1 9	4109	3	Y	956	936	1			142
10	5611	#	5594	-0-	-17	-0-	401 993	1 9	4200	3	Y	903	935	1			110
11	5220	#	5191	-0-	-29	-0-	389 820	1 9	3982	3	Y	745	718	1			137
12	5735	#	5255	-0-	-480	-0-	410 471	1 9	4374	3	Y	428	515	1			50

TOTAL GAS PROD: 70,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,830

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	749	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	687	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	720	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1376	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1221	-0-	-189	-0-	1002	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1354	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1354	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1335	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	966	-0-	-987	-0-	702	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1924	1	63	2	Y	-0-					-0-
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1868	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 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	15221	X	4871	-0-	-10350	-0-	374 383	1 9	4114	3	Y	348	236	1	13	8	543
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	405 240	1 9	3427	3	Y	218	399	1	10	8	352
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	339 309	1 9	3445	3	Y	281	345	1	7	8	281
04	3960	X	3302	-0-	-658	-0-	280 188	1 9	2834	3	Y	171	311	1			141
05	4092	X	3022	-0-	-1070	-0-	278 174	1 9	2570	3	Y	158	91	1			208
06	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	436 50	1 9	3160	3	Y	45	197	1	7	8	49
07	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	347 132	1 9	3586	3	Y	120	7	8			162
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	416 128	1 9	3553	3	Y	116	120	1	6	8	152
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	368 121	1 9	3568	3	Y	110	134	1			128
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	445 240	1 9	4208	3	Y	218	253	1	5	8	88
11	3960	X	2079	-0-	-1881	-0-	154 76	1 9	1849	3	Y	69	106	1			51
12	4185	X	3716	-0-	-469	-0-	133 271	1 9	3312	3	Y	246	154	1			143

TOTAL GAS PROD: 45,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,100

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5168	-0-	-3667	-0-	683	1	3920	3	N	514	571	1	12	8	379
							565	9									
02	7280	X	6488	-0-	-792	-0-	642	1	5146	3	N	636	760	1	15	8	240
							700	9									
03	6851	X	6769	-0-	-82	-0-	690	1	5268	3	N	737	565	1	9	8	403
							811	9									
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	703	1	5054	3	N	517	738	1	11	8	171
							569	9									
05	7192	X	6585	-0-	-607	-0-	705	1	5234	3	N	587	758	1			-0-
							646	9									
06	6960	X	6249	-0-	-711	-0-	688	1	4927	3	N	576	388	1	9	8	148
							634	9									
07	7192	X	5361	-0-	-1831	-0-	708	1	4368	3	N	259	380	1	6	8	21
							285	9									
08	5921	X	4670	-0-	-1251	-0-	701	1	3472	3	N	452	377	1	1	8	95
							497	9									
09	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	691	1	5138	3	N	831	926	1			-0-
							914	9									
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	727	1	6032	3	N	709	738	1	8	8	-0-
							780	9									
11	5730	X	4878	-0-	-852	-0-	342	1	3945	3	N	537	372	1			35
							591	9									
*12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	723	1	5739	3	N	779	744	1			-0-
							857	9									

TOTAL GAS PROD: 74,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,134

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 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	16647	X	16222	-0-	-425	-0-	1297	1	14279	3	Y	587	460	1	9	8	355
							646	9									
02	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1387	1	11728	3	Y	442	440	1	8	8	349
							486	9									
03	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	1380	1	14041	3	Y	437	424	1			362
							481	9									
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	1327	1	13424	3	Y	393	557	1	2	8	196
							432	9									
05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	1526	1	14089	3	Y	461	458	1			199
							507	9									
06	14550	X	13381	-0-	-1169	-0-	1586	1	11489	3	Y	278	326	1	2	8	162
							306	9									
07	15035	X	14238	-0-	-797	-0-	1205	1	12462	3	Y	519	498	1	1	8	182
							571	9									
08	16120	X	14359	-0-	-1761	-0-	1452	1	12411	3	Y	451	490	1	1	8	142
							496	9									
09	15600	X	15051	-0-	-549	-0-	1353	1	13112	3	Y	533	524	1			151
							586	9									
10	16120	X	14940	-0-	-1180	-0-	1410	1	13329	3	Y	183	227	1	1	8	106
							201	9									
11	13890	X	13205	-0-	-685	-0-	998	1	11992	3	Y	195	148	1			153
							215	9									
*12	54730	X	54730	-0-	-0-	-0-	2073	1	51659	3	Y	907	828	1			232
							998	9									

TOTAL GAS PROD: 216,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,386

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

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	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	107	1	24157	3	N	1192	758	1	1	7	998
							1311	9									
02	25564	X	17915	-0-	-7649	-0-	86	1	17289	3	N	491	565	1	1	8	923
							540	9									
03	28303	X	18064	-0-	-10239	-0-	95	1	17387	3	N	529	576	1	1	8	875
							582	9									
04	27390	X	9424	-0-	-17966	-0-	77	1	9081	3	N	242	734	1	1	8	382
							266	9									
05	25575	X	23622	-0-	-1953	-0-	101	1	22912	3	N	554	362	1			574
							609	9									
06	24750	X	17080	-0-	-7670	-0-	92	1	16182	3	N	733	750	1	1	8	556
							806	9									
07	T. A.		17109	-0-	17109	17109	98	1	16514	3	N	452	559	1	1	8	448
							497	9									
08	T. A.		17669	-0-	17669	34778	103	1	17092	3	N	431	360	1	1	8	518
							474	9									
09	T. A.		15108	-0-	15108	49886	89	1	14623	3	N	360	374	1			504
							396	9									
10	60816	X	10930	-0-	-49886	-0-	79	1	10551	3	N	273	369	1			408
							300	9									
11	17100	X	7468	-0-	-9632	-0-	38	1	7200	3	N	209	178	1			439
							230	9									
12	17670	X	12328	-0-	-5342	-0-	83	1	11805	3	N	400	358	1			481
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 192,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,866

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5632	-0-	-165	-0-	433	1	4769	3	Y	391	298	1	7	8	236
							430	9									
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	540	1	4568	3	Y	360	306	1	4	8	286
							396	9									
03	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	420	1	4272	3	Y	279	334	1			231
							307	9									
04	5220	X	4884	-0-	-336	-0-	414	1	4185	3	Y	259	360	1	2	8	128
							285	9									
05	5394	X	4904	-0-	-490	-0-	448	1	4142	3	Y	285	290	1			123
							314	9									
06	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	525	1	3805	3	Y	251	234	1	1	8	147
							276	9									
07	5394	X	5025	-0-	-369	-0-	398	1	4120	3	Y	461	445	1	1	8	162
							507	9									
08	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	455	1	3887	3	Y	379	420	1	1	8	120
							417	9									
09	4890	X	4495	-0-	-395	-0-	379	1	3675	3	Y	401	407	1			114
							441	9									
10	5022	X	4329	-0-	-693	-0-	359	1	3392	3	Y	525	332	1	1	8	306
							578	9									
11	4860	X	2457	-0-	-2403	-0-	159	1	1909	3	Y	354	383	1			277
							389	9									
12	5022	X	3484	-0-	-1538	-0-	111	1	2767	3	Y	551	687	1			141
							606	9									

TOTAL GAS PROD: 55,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,496

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	12334	-0-	-1895	-0-	1019	1	11213	3	Y	93	152	1	5	8	221
							102	9									
02	12852	X	10421	-0-	-2431	-0-	1081	1	9145	3	Y	177	163	1	8	8	227
							195	9									
03	14229	X	10479	-0-	-3750	-0-	915	1	9313	3	Y	228	222	1	5	8	228
							251	9									
04	12570	X	10255	-0-	-2315	-0-	906	1	9163	3	Y	169	259	1			138
							186	9									
05	12338	X	8034	-0-	-4304	-0-	771	1	7118	3	Y	132	89	1			181
							145	9									
06	11940	X	3255	-0-	-8685	-0-	392	1	2839	3	Y	22	171	1	8	8	24
							24	9									
07	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	1136	1	11750	3	Y	77	8	8			93
							85	9									
08	10602	X	7163	-0-	-3439	-0-	745	1	6371	3	Y	43	69	1	7	8	60
							47	9									
09	10260	X	9225	-0-	-1035	-0-	858	1	8313	3	Y	49	54	1			55
							54	9									
10	11749	X	8784	-0-	-2965	-0-	826	1	7806	3	Y	138	132	1	6	8	55
							152	9									
11	11370	X	3990	-0-	-7380	-0-	303	1	3637	3	Y	45	66	1			34
							50	9									
12	11749	X	547	-0-	-11202	-0-	21	1	513	3	Y	12	39	1			7
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 97,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	-0-	-55	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	726	-0-	-514	-0-	10	1	716	2	Y	-0-					140
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	20	1	1364	2	Y	72					212
							79	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	15	1	1147	2	Y	101	140	1			173
							111	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	14	1	911	2	Y	49	145	1			77
							54	9									
05	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	18	1	981	2	Y	68					145
							75	9									
06	1230	N	882	-0-	-348	-0-	63	1	782	2	Y	34					179
							37	9									
07	1023	N	213	-0-	-810	-0-	14	1	195	2	Y	4					183
							4	9									
08	1085	N	333	-0-	-752	-0-	19	1	310	2	Y	4					187
							4	9									
09	870	N	408	-0-	-462	-0-	23	1	368	2	Y	15					202
							17	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	Y	38					240
							42	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-	177	1			63
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	98	1	1663	2	Y	8					71
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	211	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	252	-0-	-196	-0-	113	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	381	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	215	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	202	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	193	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	180	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	206	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	179	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	193	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	214	1	358	2	Y	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	358	1	710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

01	527	N	326	-0-	-201	-0-	133	1	193	2	N	-0-					-0-
02	420	N	208	-0-	-212	-0-	93	1	115	2	N	-0-					-0-
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	116	1	125	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	158	1	354	2	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	165	1	387	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	149	1	302	2	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	170	1	367	2	N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	200	1	409	2	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	160	1	390	2	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	171	1	384	2	N	-0-					-0-
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	186	1	312	2	N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	193	1	385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

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	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	1400	1	2030	2	Y	41	32	1			40
							45	9									
02	3640	X	3106	-0-	-534	-0-	1375	1	1697	2	Y	31	36	1			35
							34	9									
03	4030	X	2569	-0-	-1461	-0-	1212	1	1306	2	Y	46	34	1			47
							51	9									
04	4290	X	3138	-0-	-1152	-0-	949	1	2132	2	Y	52	39	1			60
							57	9									
05	3875	X	2957	-0-	-918	-0-	866	1	2030	2	Y	55	52	1			63
							61	9									
06	3360	X	2238	-0-	-1122	-0-	729	1	1474	2	Y	32	52	1			43
							35	9									
07	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	890	1	1919	2	Y	41	36	1			48
							45	9									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1183	1	2419	2	Y	41	43	1			46
							45	9									
09	3150	X	2874	-0-	-276	-0-	826	1	2013	2	Y	32	47	1			31
							35	9									
10	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	2737	835	1	1868	2	Y	31	41	1			21
							34	9									
11	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	5077	864	1	1447	2	Y	26					47
							29	9									
*12	7637	X	2560	-0-	-5077	-0-	847	1	1683	2	Y	27	60	1			14
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 34,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

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	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	395	1	573	2	Y	40	39	1			16
							44	9									
02	1260	N	879	-0-	-381	-0-	363	1	448	2	Y	62	54	1			24
							68	9									
03	1178	N	593	-0-	-585	-0-	268	1	289	2	Y	33	45	1			12
							36	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	316	1	709	2	Y	66	58	1			20
							73	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	399	1	936	2	Y	71	71	1			20
							78	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	532	1	1075	2	Y	66	67	1			19
							73	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	514	1	1109	2	Y	68	64	1			23
							75	9									
08	1426	N	210	-0-	-1216	-0-	53	1	109	2	Y	44	49	1			18
							48	9									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	445	1	1086	2	Y	42	49	1			11
							46	9									
10	DLQ	G-10	1474	-0-	1474	1474	442	1	988	2	Y	40	40	1			11
							44	9									
11	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	2645	419	1	702	2	Y	45	34	1			22
							50	9									
*12	3000	N	1422	-0-	-1578	1067	465	1	925	2	Y	29	44	1			7
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 14,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	735	-0-	-443	-0-	290	1	420	2	Y	23	19	1			22
							25	9									
02	868	N	454	-0-	-414	-0-	197	1	242	2	Y	14	20	1			16
							15	9									
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	276	1	297	2	Y	27	15	1			28
							30	9									
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	213	1	478	2	Y	20	23	1			25
							22	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	346	1	810	2	Y	28	22	1			31
							31	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	303	1	614	2	Y	22	26	1			27
							24	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	389	1	838	2	Y	23	23	1			27
							25	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	431	1	881	2	Y	20	24	1			23
							22	9									
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	342	1	832	2	Y	32	24	1			31
							35	9									
10	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	315	1	705	2	Y	31	41	1			21
							34	9									
11	DLQ G-10		697	-0-	697	1751	250	1	418	2	Y	26					47
							29	9									
*12	2115	N	364	-0-	-1751	-0-	112	1	222	2	Y	27	60	1			14
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1385	-0-	-1250	-0-	555	1	805	2	Y	23	21	1			22
							25	9									
02	1624	X	1234	-0-	-390	-0-	542	1	669	2	Y	21	20	1			23
							23	9									
03	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	554	1	598	2	Y	51	23	1			51
							56	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	519	1	1164	2	Y	52	43	1			60
							57	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	516	1	1210	2	Y	56	53	1			63
							62	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	469	1	950	2	Y	46	52	1			57
							51	9									
07	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	469	1	1013	2	Y	35	49	1			43
							39	9									
08	1767	N	753	-0-	-1014	-0-	240	1	491	2	Y	20	38	1			25
							22	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	455	1	1107	2	Y	32	26	1			31
							35	9									
10	DLQ G-10		1456	-0-	1456	1456	439	1	983	2	Y	31	41	1			21
							34	9									
11	DLQ G-10		487	-0-	487	1943	171	1	287	2	Y	26					47
							29	9									
*12	2636	N	693	-0-	-1943	-0-	222	1	441	2	Y	27	60	1			14
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 15,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		406	-0-	406	406	97	1	209	2	Y	91	27	1			64
							100	9									
08	14B2 EXT		207	-0-	207	613	49	1	101	2	Y	52	78	1			38
							57	9									
09	14B2 EXT		242	-0-	242	855	58	1	141	2	Y	39					77
							43	9									
10	14B2 EXT		147	-0-	147	1002	36	1	80	2	Y	28	70	1			35
							31	9									
11	1058	X	56	-0-	-1002	-0-	13	1	21	2	Y	20					55
							22	9									
*12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	Y	-0-	50	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	698	-0-	-790	-0-	270	1	391	2	Y	34	35	1			33
							37	9									
02	1036	N	661	-0-	-375	-0-	284	1	351	2	Y	24	30	1			27
							26	9									
03	837	N	92	-0-	-745	-0-	44	1	47	2	Y	1	27	1			1
							1	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39	-0-	39	39	12	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	73	13	1	21	2	Y	-0-					-0-
*12	114	N	41	-0-	-73	-0-	14	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	523	1	758	2	Y	98	112	1			16
							108	9									
02	1344	N	1099	-0-	-245	-0-	459	1	566	2	Y	67	74	1			9
							74	9									
03	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	517	1	558	2	Y	111	86	1			34
							122	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	479	1	1075	2	Y	100	106	1			28
							110	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	493	1	1157	2	Y	98	102	1			24
							108	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	542	1	1094	2	Y	97	85	1			36
							107	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	523	1	1128	2	Y	97	101	1			32
							107	9									
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	668	1	1365	2	Y	92	99	1			25
							101	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	584	1	1425	2	Y	94	101	1			18
							103	9									
10	DLQ G-10		1987	-0-	1987	1987	581	1	1300	2	Y	96	99	1			15
							106	9									
11	DLQ G-10		1615	-0-	1615	3602	570	1	953	2	Y	84	76	1			23
							92	9									
*12	3000	N	2074	-0-	-926	2676	661	1	1313	2	Y	91	85	1			29
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 20,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	155	1	224	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	112	1	138	2	Y	48	46	1			19
							53	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	141	1	152	2	Y	59	56	1			22
							65	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	138	1	309	2	Y	47	54	1			15
							52	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	332	1	780	2	Y	68	64	1			19
							75	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	319	1	644	2	Y	66	66	1			19
							73	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	306	1	661	2	Y	85	75	1			29
							94	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	412	1	841	2	Y	88	81	1			36
							97	9									
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	303	1	740	2	Y	99	109	1			26
							109	9									
10	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	1132	313	1	699	2	Y	109	105	1			30
							120	9									
11	DLQ	G-10	960	-0-	960	2092	322	1	540	2	Y	89	76	1			43
							98	9									
*12	3000	N	1129	-0-	-1871	221	352	1	700	2	Y	70	96	1			17
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 10,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
COMPTON, L. A. WELL #: 8A RRCID -> 145837 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 2030 - 2040

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (2160) 66762 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 012313 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 1868 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157384 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2290 - 2295

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2015 - PLUGGED 09/21/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

01	5580	X	4308	-0-	-1272	-0-	1758	1	2550	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3426	-0-	-1614	-0-	1533	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	3545	-0-	-1849	-0-	1706	1	1839	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	1655	1	3715	2	Y	-0-					-0-
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	1672	1	3931	2	Y	-0-					-0-
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1480	1	2988	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5028	-0-	-521	-0-	1595	1	3433	2	Y	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	2064	1	4217	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	4714	-0-	-716	-0-	1372	1	3342	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	1578	1	3529	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	4324	-0-	-1376	-0-	1616	1	2708	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5245	-0-	-645	-0-	1756	1	3489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3150) 66762 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 8 RRCID -> 166647 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 3131 - 3150

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, M.C. WELL #: 11 RRCID -> 086836 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 2136 - 2181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

01	620	N	422	-0-	-198	-0-	172	1	250	2	N	-0-					-0-
02	532	N	273	-0-	-259	-0-	122	1	151	2	N	-0-					-0-
03	496	N	341	-0-	-155	-0-	164	1	177	2	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	166	1	374	2	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	171	1	401	2	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	169	1	343	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	238	1	515	2	N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	240	1	491	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	176	1	429	2	N	-0-					-0-
10	744	N	595	-0-	-149	-0-	184	1	411	2	N	-0-					-0-
11	720	N	460	-0-	-260	-0-	172	1	288	2	N	-0-					-0-
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	184	1	367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

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-

ODEM (3400) //CONT.// 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER, C.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130152 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - P/A 08/31/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 1 RRCID -> 154874 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 4923 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2015 - PLUGGED 08/24/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 156151 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

01	279	N	272	-0-	-7	-0-	111	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	145	-0-	-163	-0-	65	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	75	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	82	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	89	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	95	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	124	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	73	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	70	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	197	-0-	-163	-0-	74	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	91	-0-	-188	-0-	30	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

01	868	N	643	-0-	-225	-0-	262	1	381	2	N	-0-					-0-
02	728	N	405	-0-	-323	-0-	181	1	224	2	N	-0-					-0-
03	775	N	493	-0-	-282	-0-	237	1	256	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	231	1	519	2	N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	249	1	584	2	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	196	1	395	2	N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	224	1	482	2	N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	304	1	623	2	N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	231	1	562	2	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	240	1	537	2	N	-0-					-0-
11	900	N	645	-0-	-255	-0-	241	1	404	2	N	-0-					-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	274	1	544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3698	-0-	-4889	-0-	3698	2			N	-0-					40
02	6552	#	1061	-0-	-5491	-0-	1061	2			N	-0-					40
03	6169	#	2502	-0-	-3667	-0-	2502	2			N	-0-					40
04	5970	#	2356	-0-	-3614	-0-	2356	2			N	-0-					40
05	6169	#	594	-0-	-5575	-0-	594	2			N	-0-					40
06	3570	#	711	-0-	-2859	-0-	711	2			N	-0-					40
07	4155	R	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					40
08	7277	R	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					40
09	6010	R	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					40
10	6036	R	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					40
11	7050	#	4052	-0-	-2998	-0-	4052	2			N	-0-					40
12	7285	#	2105	-0-	-5180	-0-	2105	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 40,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-135	-0-	173	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	257	-0-	-191	-0-	115	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	191	-0-	-429	-0-	92	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	99	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	108	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	94	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	101	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	150	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	84	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	89	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	277	-0-	-173	-0-	104	1	173	2	Y	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	109	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 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	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-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) //CONT.// 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 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-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5250) //CONT.// 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 162476 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2015 - P/A 09/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

01	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	654	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	665	-0-	-763	-0-	298	1	367	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	505	1	544	2	N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	590	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	565	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	482	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	527	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	675	1	1382	2	N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	468	1	1142	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	482	1	1078	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1300	-0-	-680	-0-	486	1	814	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	516	1	1026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

01	2542	#	1521	-0-	-1021	-0-	583	1	846	2	Y	84	70	1			82
							92	9									
02	1512	#	1202	-0-	-310	-0-	507	1	626	2	Y	63	74	1			71
							69	9									
03	1674	#	1191	-0-	-483	-0-	530	1	572	2	Y	81	69	1			83
							89	9									
04	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	542	1	1215	2	Y	52	69	1			66
							57	9									
05	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	588	1	1378	2	Y	55	57	1			64
							61	9									
06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	652	1	1319	2	Y	58	53	1			69
							64	9									
07	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	594	1	1281	2	Y	69	59	1			79
							76	9									
08	2015	N	453	-0-	-1562	-0-	127	1	259	2	Y	61	71	1			69
							67	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	574	1	1399	2	Y	96	73	1			92
							106	9									
10	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	471	1	1054	2	Y	95	124	1			63
							105	9									
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	419	1	701	2	Y	79					142
							87	9									
12	2232	N	1601	-0-	-631	-0-	496	1	985	2	Y	109	194	1			57
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 18,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3146	R	3146	-0-	-0-	-0-	1253	1	1818	2	Y	68	77	1			11
							75	9									
02	3506	R	3506	-0-	-0-	-0-	1525	1	1883	2	Y	89	88	1			12
							98	9									
03	3309	R	3309	-0-	-0-	-0-	1534	1	1653	2	Y	111	89	1			34
							122	9									
04	4968	R	4968	-0-	-0-	-0-	1497	1	3361	2	Y	100	106	1			28
							110	9									
05	5410	R	5410	-0-	-0-	-0-	1585	1	3717	2	Y	98	102	1			24
							108	9									
06	4559	R	4559	-0-	-0-	-0-	1473	1	2979	2	Y	97	85	1			36
							107	9									
07	5084	#	4921	-0-	-163	-0-	1520	1	3277	2	Y	113	112	1			37
							124	9									
08	5983	R	5983	-0-	-0-	-0-	1921	1	3927	2	Y	123	126	1			34
							135	9									
09	5011	R	5011	-0-	-0-	-0-	1419	1	3454	2	Y	125	134	1			25
							138	9									
10	DLQ G-10		4942	-0-	4942	4942	1484	1	3318	2	Y	127	132	1			20
							140	9									
11	DLQ G-10		4019	-0-	4019	8961	1456	1	2439	2	Y	113	102	1			31
							124	9									
*12	13955	R	4994	-0-	-8961	-0-	1634	1	3246	2	Y	104	102	1			33
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 54,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
04	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1779	1	2579	2	Y	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	1533	1	1896	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	1715	1	1849	2	Y	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1632	1	3663	2	Y	-0-					-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	1290	1	3026	2	Y	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	1456	1	2945	2	Y	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1395	1	3008	2	Y	-0-					-0-
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1900	1	3883	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4881	-0-	-429	-0-	1407	1	3428	2	Y	42	31	1			11
							46	9									
10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1429	1	3197	2	Y	40	40	1			11
							44	9									
11	5400	X	3582	-0-	-1818	-0-	1320	1	2212	2	Y	45	34	1			22
							50	9									
12	5580	X	3815	-0-	-1765	-0-	1267	1	2517	2	Y	28	43	1			7
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 52,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	217	X	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLMITOS, S. (HIRSCH) 67220 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORZA OPERATING, LLC 278837
CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 254025 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6976 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139

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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/04/2015 - P/A 05/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

01	1302	N	837	-0-	-465	-0-	94	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	757	-0-	-951	-0-	187	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	347	-0-	-1048	-0-	85	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	560	-0-	-250	-0-	90	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	256	-0-	-581	-0-	81	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	334	-0-	-317	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	112	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	375	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	84	1	463	2	Y	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	76	1	426	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1751	-0-	-450	-0-	197	1	1554	2	Y	-0-					27
02	1820	N	1672	-0-	-148	-0-	413	1	1259	2	Y	-0-					27
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	434	1	1342	2	Y	20	31	1			16
							22	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	306	1	1591	2	Y	23					39
							25	9									
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	454	1	978	2	Y	20	38	1			21
							22	9									
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					21
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	51	1	1999	2	Y	35	44	1			12
							39	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	212	1	1292	2	Y	-0-					12
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	469	1	1201	2	Y	-0-					12
10	2077	N	1569	-0-	-508	-0-	725	1	844	2	Y	-0-					12
11	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	204	1	1123	2	Y	-0-					12
12	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	173	1	964	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	191	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	434	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	479	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	381	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	481	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	53	1	2070	2	Y	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	280	1	1705	2	Y	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	646	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3355	-0-	255	255	1551	1	1804	2	Y	-0-					-0-
11	2219	N	1964	-0-	-255	-0-	302	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	303	1	1691	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1423	-0-	-344	-0-	160	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1405	-0-	-107	-0-	347	1	1058	2	Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	386	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	275	1	1431	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	403	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	68	1	2637	2	Y	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	212	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	420	1	1075	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	1547	-0-	-1057	-0-	715	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1132	-0-	-308	-0-	174	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	981	-0-	-569	-0-	149	1	832	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (5300) //CONT.// 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 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	310	N	221	-0-	-89	-0-	20	1	161	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	49	1	148	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	50	1	155	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	65	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	152	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	27	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	30	1	170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	23					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	38	1			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 43

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	531	2	Y	27	36	1			18
							30	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	157	1	479	2	Y	31	36	1			13
							34	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	223	1	691	2	Y	23	31	1			5
							25	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	115	1	596	2	Y	23					28
							25	9									
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	187	1	403	2	Y	20	38	1			10
							22	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					10
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	2	Y	35	44	1			1
							39	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	86	1	523	2	Y	34					35
							37	9									
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	196	1	501	2	Y	46	64	1			17
							51	9									
10	1116	N	872	-0-	-244	-0-	383	1	445	2	Y	40					57
							44	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	97	1	534	2	Y	31	61	1			27
							34	9									
12	775	N	518	-0-	-257	-0-	71	1	394	2	Y	48	60	1			15
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

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-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JOE KESTNER, L.L.C. 433278
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			77
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-			77
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			77
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			77
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					142
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					142
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			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: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
08	426	X	-0-	-0-	-426	-0-					N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			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: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
02	728	N	295	-0-	-433	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	69	1	916	2	N	-0-					-0-
							24	4									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
							11	4									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-
							64	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	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: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					68
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					68
04	14B2 EXT		100	-0-	100	200	100	4			N	-0-					68
05	14B2 EXT		110	-0-	110	310	110	4			N	-0-					68
06	14B2 EXT		110	-0-	110	420	110	4			N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420					N	-0-					68
*08	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	158	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	171	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					64
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					64
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1305	-0-	-1051	-0-	91	1	1214	2	N	-0-					24
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	152	1	2023	2	N	-0-					24
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	271	1	3597	2	N	-0-					24
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	459	1	6092	2	N	-0-					24
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	322	1	4278	2	N	-0-					24
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	186	1	2465	2	N	49					73
							54	9									
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	190	1	2525	2	N	42					115
							46	9									
08	6758	X	2690	-0-	-4068	-0-	185	1	2458	2	N	43	158	1			-0-
							47	9									
09	6540	X	1587	-0-	-4953	-0-	111	1	1476	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	100	-0-	100	200	100	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	100	-0-	100	300	100	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	100	-0-	100	400	100	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
*10	400	N	-0-	-0-	-400	-0-					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: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	100	-0-	100	200	100	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	100	-0-	100	300	100	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	100	-0-	100	400	100	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
*10	400	N	-0-	-0-	-400	-0-					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: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 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	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	158	1	2103	2	N	-0-					140
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	132	1	1749	2	N	-0-					140
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	N	-0-					140
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	104	1	1387	2	N	-0-					140
							47	4									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	-0-					140
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	118	1	1563	2	N	2					142
							326	4	2	9							
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	4	4	9	N	4					146
08	1209	N	100	-0-	-1109	-0-	100	4			N	-0-					146
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					146
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	152	2	N	-0-					7
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	4			N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	27					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					82
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	158	1	2099	5	N	93	175	1			-0-
							102	9									
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	323	1	414	4	N	155	155	1			-0-
							4285	5	171	9							
05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	550	1	7314	5	N	343	343	1			-0-
							377	9									
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	4	N	169	169	1			-0-
							1076	5	186	9							
07	14B2 EXT		102	-0-	102	102	30	4	72	9	N	65					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102					N	88	153	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102					N	102					102
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					102
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					102
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 18,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2059	-0-	-948	-0-	128	1	1697	2	N	156					156
							62	4	172	9							
02	2380	X	1337	-0-	-1043	-0-	79	1	1043	2	N	162	318	1			-0-
							37	4	178	9							
03	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	153	1	2039	2	N	62					62
							68	9									
04	2460	X	1502	-0-	-958	-0-	95	1	1260	2	N	60					122
							81	4	66	9							
05	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	150	1	1993	2	N	50	172	1			-0-
							55	9									
06	1980	X	1223	-0-	-757	-0-	44	1	581	2	N	81					81
							509	4	89	9							
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	149	1	1979	2	N	95	176	1			-0-
							105	9									
08	2263	X	211	-0-	-2052	-0-	120	4	91	9	N	83					83
09	2130	X	1751	-0-	-379	-0-	116	1	1537	2	N	89	172	1			-0-
							98	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

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	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-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2787	-0-	-406	-0-	195	1	2592	2	N	-0-					89
02	2968	X	2753	-0-	-215	-0-	193	1	2560	2	N	-0-					89
03	3193	X	2613	-0-	-580	-0-	183	1	2430	2	N	-0-					89
04	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	198	1	2627	2	N	-0-					89
							222	4									
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	239	1	3178	2	N	-0-					89
06	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	170	1	2265	2	N	-0-					89
07	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	177	1	2357	2	N	-0-					89
08	3410	X	2671	-0-	-739	-0-	185	1	2464	2	N	-0-					89
							22	4									
09	3300	X	2759	-0-	-541	-0-	180	1	2391	2	N	-0-					89
							188	4									
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					89
*11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					89
*12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 25,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

01	124	X	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-					35
02	84	X	10	-0-	-74	-0-	10	2			N	-0-					35
03	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	1			N	-0-					35
04	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	1			N	-0-					35
05	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					35
06	90	X	6	-0-	-84	-0-	6	1			N	-0-					35
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					35
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
10	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					35
11	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					35
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-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	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-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					40
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	2	N	-0-					40
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-					40
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	N	-0-					40
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	N	-0-					40
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	N	-0-					40
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	56	1	737	2	N	-0-					40
08	527	N	211	-0-	-316	-0-	15	1	196	2	N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	926	-0-	-376	-0-	65	1	861	2	N	-0-					144
02	1064	X	735	-0-	-329	-0-	51	1	684	2	N	-0-					144
03	1178	X	852	-0-	-326	-0-	60	1	792	2	N	-0-					144
04	1050	X	613	-0-	-437	-0-	43	1	570	2	N	-0-					144
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					144
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	106	1	1413	2	N	-0-					144
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	134	1	1784	2	N	-0-					144
08	837	X	365	-0-	-472	-0-	26	1	339	2	N	-0-					144
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					144
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
*11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					144
*12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 277647 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	13097	-0-	13097	13097	12991	2	106	9	N	96					96
07	0	W	17707	-0-	17707	30804	17463	2	244	9	N	222	100	1			218
08	0	W	13094	-0-	13094	43898	12821	2	273	9	N	248	356	1			110
09	0	W	13398	-0-	13398	57296	13189	2	209	9	N	190	183	1			117
10	0	W	13413	-0-	13413	70709	13189	2	224	9	N	204	175	1			146
11	0	W	11811	-0-	11811	82520	11638	2	173	9	N	157	180	1			123
12	14B	DENY	10977	-0-	10977	93497	10859	2	118	9	N	107					230

TOTAL GAS PROD: 93,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

ORCONES (HOCKLEY-PARR) 67558 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SSM PARTNERSHIP 810854
PARR, ATLEE, -A- WELL #: 2 T RRCID -> 012401 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 5775 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-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-					4
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2		Y	-0-					4
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-					4
04	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2		Y	-0-					4
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2		Y	-0-					4
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-					4
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-					4
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-					4
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-					4
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-					4
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-					4
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-					-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	2		Y	-0-					-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2		Y	-0-					-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2		Y	-0-					-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2		Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2		Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	2	N	-0-					259
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	146	1	1158	2	N	-0-					259
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	72	1	1349	2	N	-0-					259
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	50	1	1191	2	N	-0-					259
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					259
06	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	70	1	1158	2	N	-0-					259
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					259
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					259
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	2	N	-0-					259
*10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	118	1	1199	2	N	-0-					259
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	92	1	1185	2	N	-0-					14
*12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	37	1	1267	2	N	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3202	-0-	-239	-0-	119	1	3083	2	Y	-0-					110
02	3108	X	2916	-0-	-192	-0-	327	1	2589	2	Y	-0-					110
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	155	1	2902	2	Y	-0-					110
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	109	1	2587	2	Y	-0-					110
05	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	2			Y	-0-					110
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	168	1	2761	2	Y	-0-					110
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					110
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	227	1	2933	2	Y	-0-					110
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	406	1	2906	2	Y	-0-					110
10	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	319	1	3238	2	Y	-0-					110
11	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	233	1	3018	2	Y	-0-					110
*12	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	97	1	3318	2	Y	6					21
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	1145	-0-	-900	-0-	42	1	1103	2	Y	-0-					17
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	124	1	979	2	Y	-0-					17
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	Y	-0-					17
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	850	2	Y	-0-					17
*05	1209	N	935	-0-	-274	-0-	935	2			Y	-0-					17
06	1320	N	753	-0-	-567	-0-	43	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	146	1	1873	2	Y	-0-					-0-
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	234	1	1676	2	Y	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	182	1	1847	2	Y	-0-					1
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	136	1	1761	2	Y	-0-					1
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	53	1	1795	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1753	-0-	-1347	822	65	1	1688	2	Y	-0-					55
02	2407	N	1585	-0-	-822	-0-	178	1	1407	2	Y	-0-					55
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	90	1	1684	2	Y	-0-					55
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	Y	-0-					55
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					55
06	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	87	1	1424	2	Y	-0-					55
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					55
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	126	1	1626	2	Y	-0-					55
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	205	1	1472	2	Y	-0-					55
*10	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	163	1	1645	2	Y	-0-					55
11	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	122	1	1576	2	Y	1					3
							1	9									
*12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	49	1	1673	2	Y	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1694	-0-	-1406	730	63	1	1631	2	Y	-0-					57
02	2325	N	1595	-0-	-730	-0-	179	1	1416	2	Y	-0-					57
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	91	1	1706	2	Y	-0-					57
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	46	1	1090	2	Y	-0-					57
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					57
06	1740	N	1368	-0-	-372	-0-	79	1	1289	2	Y	-0-					57
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					57
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	117	1	1511	2	Y	-0-					57
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	195	1	1394	2	Y	-0-					57
*10	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	157	1	1593	2	Y	-0-					57
11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	109	1	1412	2	Y	1					3
							1	9									
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	50	1	1704	2	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	-0-					27
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	N	-0-					27
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	2	N	-0-					27
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	43	1	1069	2	N	-0-					27
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	30	1	1123	2	N	-0-					27
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	41	1	959	2	N	-0-					27
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	N	-0-					27
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	29	1	1098	2	N	-0-					27
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	2	N	-0-					27
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	60	1	998	2	N	-0-					27
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	82	1	1011	2	N	-0-					27
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	93	1	1016	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5953	-0-	2853	8964	321	1	5632	2	N	-0-					68
02	2800	N	4326	-0-	1526	10490	196	1	4130	2	N	-0-					68
03	3100	N	6043	-0-	2943	13433	255	1	5788	2	N	-0-					68
04	18305	X	4872	-0-	-13433	-0-	184	1	4688	2	N	-0-					68
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	126	1	4803	2	N	-0-					68
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	188	1	4410	2	N	-0-					68
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	195	1	4183	2	N	-0-					68
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	111	1	4170	2	N	-0-					68
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	295	1	5185	2	N	-0-					68
*10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	324	1	5388	2	N	-0-					68
*11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	345	1	4270	2	N	-0-					68
*12	4619	X	2540	-0-	-2079	-0-	214	1	2326	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 57,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 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	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-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	972	2	N	-0-					17
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	114	1	904	2	N	-0-					17
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-					17
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	N	-0-					17
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					17
*06	930	N	882	-0-	-48	-0-	51	1	831	2	N	-0-					17
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					9
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-					9
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	139	1	997	2	N	-0-					9
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	N	-0-					10
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	115	1	1490	2	N	-0-					10
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1342	2	N	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3848	-0-	-8428	-0-	142	1	3706	2	Y	-0-					37
02	9296	X	2146	-0-	-7150	-0-	241	1	1905	2	Y	-0-					37
03	9734	X	1782	-0-	-7952	-0-	91	1	1691	2	Y	-0-					37
04	8220	X	886	-0-	-7334	-0-	36	1	850	2	Y	-0-					37
05	6851	X	319	-0-	-6532	-0-	319	2			Y	-0-					37
06	3720	X	2467	-0-	-1253	-0-	142	1	2324	2	Y	1					38
							1	9									
07	1767	X	506	-0-	-1261	-0-	506	2			Y	-0-					38
08	1767	X	160	-0-	-1607	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					38
09	2460	X	143	-0-	-2317	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					38
10	496	N	129	-0-	-367	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					38
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					38
*12	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	12	2	Y	1					39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2497	-0-	-758	-0-	107	1	2390	2	N	-0-					48
02	2688	X	2366	-0-	-322	-0-	2366	2			N	-0-					48
03	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2442	2			N	-0-					48
04	2460	X	1998	-0-	-462	-0-	106	1	1892	2	N	-0-					48
05	2542	X	2204	-0-	-338	-0-	11	1	2193	2	N	-0-					48
06	2550	X	1801	-0-	-749	-0-	569	1	1232	2	N	-0-					48
07	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	77	1	1859	2	N	2					50
							2	9									
08	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	117	1	2326	2	N	4					54
							4	9									
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	123	1	2242	2	N	-0-					54
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	177	1	2228	2	N	-0-					54
11	2370	X	2113	-0-	-257	-0-	64	1	2049	2	N	-0-					54
*12	2449	X	1744	-0-	-705	-0-	112	1	1632	2	N	-0-	6	1			48

TOTAL GAS PROD: 26,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	178	1	4016	2	N	-0-					143
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					143
03	3100	X	749	-0-	-2351	-0-	749	2			N	-0-					143
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					143
05	3100	X	1306	-0-	-1794	-0-	6	1	1300	2	N	-0-					143
06	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	5718	1	12392	2	N	-0-					143
07	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	702	1	16845	2	N	-0-					143
08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	582	1	10610	2	N	-0-					143
09	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	582	1	10610	2	N	-0-					143
*10	18724	X	8213	-0-	-10511	-0-	607	1	7606	2	N	-0-					143
*11	18120	X	5301	-0-	-12819	-0-	159	1	5142	2	N	-0-					143
*12	17546	X	4217	-0-	-13329	-0-	279	1	3938	2	N	-0-	49	1			47

TOTAL GAS PROD: 85,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2031	-0-	-511	-0-	87	1	1944	2	N	-0-					267
02	2016	X	1707	-0-	-309	-0-	1707	2			N	-0-					267
03	3100	N	10499	-0-	7399	7399	10499	2			N	-0-					267
04	3000	N	6967	-0-	3967	11366	371	1	6596	2	N	-0-					267
05	3100	N	8330	-0-	5230	16596	41	1	8289	2	N	-0-					267
06	22468	X	5872	-0-	-16596	-0-	1854	1	4018	2	N	-0-					267
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	225	1	5382	2	N	-0-					267
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	322	1	6409	2	N	-0-					267
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	290	1	5280	2	N	-0-					267
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	452	1	5667	2	N	-0-					267
*11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	155	1	4996	2	N	-0-					267
*12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	282	1	4448	2	N	-0-	16	1			111

TOTAL GAS PROD: 69,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	23815	-0-	-985	-0-	885	1	22930	2	Y	-0-					50
02	21840	X	20655	-0-	-1185	-0-	2316	1	18339	2	Y	-0-					50
03	23746	X	22154	-0-	-1592	-0-	1121	1	21002	2	Y	28					78
							31	9									
04	21870	X	19175	-0-	-2695	-0-	773	1	18400	2	Y	2					80
							2	9									
05	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	4904	1	20761	2	Y	15					95
							17	9									
06	23040	X	20183	-0-	-2857	-0-	1156	1	18950	2	Y	70	47	1			118
							77	9									
07	22165	X	14855	-0-	-7310	-0-	552	1	14303	2	Y	-0-					118
08	25668	X	21679	-0-	-3989	-0-	471	1	21208	2	Y	-0-					118
*09	24840	X	18284	-0-	-6556	-0-	772	1	17512	2	Y	-0-					118
*10	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	22976	2			Y	-0-					118
11	21000	X	20088	-0-	-912	-0-	1441	1	18638	2	Y	8					110
							9	9									
*12	21700	X	18536	-0-	-3164	-0-	525	1	17926	2	Y	77	40	1			147
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 248,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	8563	-0-	-3124	-0-	18	1	8545	2	N	-0-					109
02	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	212	1	9514	2	N	-0-					109
03	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	372	1	9401	2	N	63	84	1			88
							69	9									
04	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	786	1	9524	2	N	-0-					88
05	10912	X	10773	-0-	-139	-0-	911	1	9862	2	N	-0-					88
06	10560	X	9432	-0-	-1128	-0-	501	1	8931	2	N	-0-					88
*07	10912	X	8045	-0-	-2867	-0-	545	1	7500	2	N	-0-					88
*08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					88
*09	10440	X	5699	-0-	-4741	-0-	264	1	5435	2	N	-0-					88
*10	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	944	1	10262	2	N	-0-					88
*11	9390	X	7774	-0-	-1616	-0-	616	1	7158	2	N	-0-					88
*12	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	685	1	7857	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 99,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	21699	-0-	-2853	-0-	898	1	20644	2	Y	143	151	1			82
							157	9									
02	22008	X	18430	-0-	-3578	-0-	554	1	17839	2	Y	34					116
							37	9									
03	24273	X	19868	-0-	-4405	-0-	235	1	19626	2	Y	6	31	1			91
							7	9									
04	23280	X	18549	-0-	-4731	-0-	116	1	18400	2	Y	30					121
							33	9									
05	22909	X	13193	-0-	-9716	-0-	154	1	13018	2	Y	19	99	1			41
							21	9									
06	21000	X	14828	-0-	-6172	-0-	14802	2	26	9	Y	24					65
07	35573	X	35573	-0-	-0-	-0-	35470	2	103	9	Y	94					159
08	32775	X	32775	-0-	-0-	-0-	32720	2	55	9	Y	50	147	1			62
09	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25713	2	39	9	Y	35					97
10	34999	X	22890	-0-	-12109	-0-	22855	2	35	9	Y	32	58	1	1	8	70
11	33870	X	20236	-0-	-13634	-0-	524	1	19676	2	Y	33					103
							36	9									
*12	34999	X	19174	-0-	-15825	-0-	745	1	18410	2	Y	17					120
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 262,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11503	-0-	-1827	-0-	25	1	11457	2	N	19	75	1			49
							21	9									
02	12040	X	11706	-0-	-334	-0-	254	1	11423	2	N	26					75
							29	9									
03	13330	X	11304	-0-	-2026	-0-	429	1	10875	2	N	-0-	27	1			48
04	12510	X	12311	-0-	-199	-0-	938	1	11373	2	N	-0-					48
05	12958	X	12829	-0-	-129	-0-	1083	1	11733	2	N	12					60
							13	9									
06	12540	X	11532	-0-	-1008	-0-	612	1	10920	2	N	-0-					60
07	12958	X	9935	-0-	-3023	-0-	673	1	9262	2	N	-0-					60
08	12834	X	7	-0-	-12827	-0-	7	1			N	-0-					60
09	12420	X	3334	-0-	-9086	-0-	154	1	3180	2	N	-0-					60
*10	12648	X	12491	-0-	-157	-0-	1052	1	11436	2	N	3					63
							3	9									
11	11520	X	9423	-0-	-2097	-0-	744	1	8644	2	N	32					95
							35	9									
*12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	864	1	9907	2	N	20					115
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 117,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15232	-0-	-4701	-0-	124	1	15088	2	N	18					172
							20	9									
02	17304	X	13525	-0-	-3779	-0-	13507	2	18	9	N	16					188
03	19158	X	14701	-0-	-4457	-0-	14675	2	26	9	N	24	147	1			65
04	16950	X	13535	-0-	-3415	-0-	22	1	13494	2	N	17					82
							19	9									
05	16337	X	9272	-0-	-7065	-0-	76	1	9187	2	N	8					90
							9	9									
06	14730	X	11589	-0-	-3141	-0-	1304	1	10277	2	N	7					97
							8	9									
07	14973	X	12673	-0-	-2300	-0-	1659	1	10997	2	N	15					112
							17	9									
08	14694	X	12097	-0-	-2597	-0-	1423	1	10666	2	N	7					119
							8	9									
09	13530	X	11046	-0-	-2484	-0-	11035	2	11	9	N	10					129
10	12679	X	11393	-0-	-1286	-0-	419	1	10950	2	N	22	112	1	1	8	38
							24	9									
11	12270	X	10639	-0-	-1631	-0-	320	1	10300	2	N	17					55
							19	9									
*12	12679	X	10612	-0-	-2067	-0-	649	1	9946	2	N	15					70
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 146,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6555	-0-	-234	-0-	278	1	6249	2	Y	25	42	1			24
							28	9									
02	6132	X	6069	-0-	-63	-0-	6060	2	9	9	Y	8					32
03	6727	X	6275	-0-	-452	-0-	6269	2	6	9	Y	5	9	1			28
04	6360	X	5960	-0-	-400	-0-	317	1	5633	2	Y	9					37
							10	9									
05	6727	X	4065	-0-	-2662	-0-	20	1	4037	2	Y	7	31	1			13
							8	9									
06	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	1974	1	4276	2	Y	10					23
							11	9									
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	295	1	7083	2	Y	28					51
							31	9									
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	301	1	5991	2	Y	22	40	1			33
							24	9									
09	6270	X	5205	-0-	-1065	-0-	271	1	4926	2	Y	7					40
							8	9									
10	7161	X	5043	-0-	-2118	-0-	372	1	4662	2	Y	8	12	1			36
							9	9									
11	6930	X	4299	-0-	-2631	-0-	130	1	4161	2	Y	7					43
							8	9									
*12	7161	X	4048	-0-	-3113	-0-	239	1	3784	2	Y	23	21	1			45
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 67,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 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	1031	N	994	-0-	-37	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					38
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					38
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					38
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	Y	-0-					38
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	2	Y	-0-					38
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	294	1	636	2	Y	-0-					38
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	31	1	752	2	Y	-0-					38
08	1023	N	691	-0-	-332	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					38
09	930	N	760	-0-	-170	-0-	39	1	721	2	Y	-0-					38
*10	1023	X	655	-0-	-368	-0-	48	1	607	2	Y	-0-					38
*11	930	X	509	-0-	-421	-0-	16	1	493	2	Y	-0-					38
*12	806	X	507	-0-	-299	-0-	32	1	473	2	Y	2	33	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 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	20584	X	17302	-0-	-3282	-0-	737	1	16561	2	N	4					99
							4	9									
02	18172	X	15867	-0-	-2305	-0-	15861	2	6	9	N	5					104
03	19313	X	15949	-0-	-3364	-0-	15943	2	6	9	N	5					109
04	17160	X	12746	-0-	-4414	-0-	679	1	12067	2	N	-0-					109
05	17732	X	15454	-0-	-2278	-0-	76	1	15378	2	N	-0-	69	1			40
06	17010	X	12656	-0-	-4354	-0-	3997	1	8659	2	N	-0-					40
07	17577	X	13733	-0-	-3844	-0-	548	1	13154	2	N	28					68
							31	9									
08	15934	X	13780	-0-	-2154	-0-	658	1	13096	2	N	24					92
							26	9									
09	14970	X	12686	-0-	-2284	-0-	658	1	12007	2	N	19					111
							21	9									
10	14198	X	12122	-0-	-2076	-0-	895	1	11224	2	N	3	1	8			113
							3	9									
11	13350	X	5838	-0-	-7512	-0-	175	1	5663	2	N	-0-					113
*12	13795	X	8374	-0-	-5421	-0-	343	1	8031	2	N	-0-	39	1			74

TOTAL GAS PROD: 156,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	23568	-0-	23568	322973	389	1	23129	2	N	45					87
							50	9									
02	0	W	23695	-0-	23695	346668	165	1	23505	2	N	23	88	1			22
							25	9									
03	0	W	26341	-0-	26341	373009	395	1	25902	2	N	40					62
							44	9									
04	397650	X	24641	-0-	-373009	-0-	346	1	24249	2	N	42					104
							46	9									
05	27900	X	25961	-0-	-1939	-0-	25952	2	9	9	N	8					112
06	25500	X	23781	-0-	-1719	-0-	362	1	23417	2	N	2					114
							2	9									
07	26350	X	25087	-0-	-1263	-0-	454	1	24610	2	N	21					135
							23	9									
08	26350	X	24074	-0-	-2276	-0-	372	1	23677	2	N	23	118	1			40
							25	9									
09	25110	X	22366	-0-	-2744	-0-	352	1	22006	2	N	7					47
							8	9									
10	25792	X	22503	-0-	-3289	-0-	199	1	22281	2	N	21	1	8			67
							23	9									
11	24270	X	22012	-0-	-2258	-0-	200	1	21792	2	N	18					85
							20	9									
*12	25079	X	23162	-0-	-1917	-0-	296	1	22842	2	N	22	89	1			18
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 287,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14249	-0-	-6149	-0-	14228	2	21	9	N	19	149	1			110
02	17192	X	15972	-0-	-1220	-0-	15962	2	10	9	N	9					119
03	19034	X	17113	-0-	-1921	-0-	17113	2			N	-0-					119
04	17880	X	16105	-0-	-1775	-0-	16102	2	3	9	N	3					122
05	17670	X	17063	-0-	-607	-0-	17046	2	17	9	N	15					137
06	17100	X	11738	-0-	-5362	-0-	11738	2			N	-0-					137
07	17670	X	15552	-0-	-2118	-0-	15549	2	3	9	N	3					140
08	17112	X	15836	-0-	-1276	-0-	15836	2			N	-0-					140
09	16500	X	11279	-0-	-5221	-0-	11275	2	4	9	N	4					144
10	17050	X	7522	-0-	-9528	-0-	7519	2	3	9	N	3					147
11	15330	X	15150	-0-	-180	-0-	15131	2	19	9	N	17					164
*12	15841	X	13857	-0-	-1984	-0-	204	1	13653	2	N	-0-	90	1			74

TOTAL GAS PROD: 171,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	20469	-0-	-4424	-0-	20469	2			N	-0-					105
02	20188	X	18228	-0-	-1960	-0-	18228	2			N	-0-					105
03	21669	X	19953	-0-	-1716	-0-	19949	2	4	9	N	4					109
04	20190	X	18720	-0-	-1470	-0-	18714	2	6	9	N	5					114
05	20863	X	19423	-0-	-1440	-0-	19417	2	6	9	N	5					119
06	19800	X	16622	-0-	-3178	-0-	16616	2	6	9	N	5					124
07	20181	X	16373	-0-	-3808	-0-	16372	2	1	9	N	1					125
08	19964	X	17261	-0-	-2703	-0-	17253	2	8	9	N	7	2	8			130
09	18810	X	16236	-0-	-2574	-0-	16221	2	15	9	N	14					144
10	19437	X	15014	-0-	-4423	-0-	15011	2	3	9	N	3					147
11	16710	X	12827	-0-	-3883	-0-	12825	2	2	9	N	2					149
*12	17267	X	17250	-0-	-17	-0-	253	1	16997	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 208,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 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	19251	X	18547	-0-	-704	-0-	307	1	18188	2	N	47					110
							52	9									
02	17388	X	16367	-0-	-1021	-0-	114	1	16216	2	N	34	94	1			50
							37	9									
03	19189	X	17881	-0-	-1308	-0-	269	1	17581	2	N	28					78
							31	9									
04	18540	X	17006	-0-	-1534	-0-	238	1	16733	2	N	32					110
							35	9									
05	18755	X	17309	-0-	-1446	-0-	17288	2	21	9	N	19	97	1			32
06	17940	X	16567	-0-	-1373	-0-	252	1	16292	2	N	21					53
							23	9									
07	18135	X	16788	-0-	-1347	-0-	304	1	16460	2	N	22					75
							24	9									
08	17887	X	16482	-0-	-1405	-0-	255	1	16209	2	N	16	63	1			28
							18	9									
09	17010	X	15604	-0-	-1406	-0-	245	1	15337	2	N	20					48
							22	9									
10	17298	X	15339	-0-	-1959	-0-	135	1	15180	2	N	22					70
							24	9									
11	16560	X	14736	-0-	-1824	-0-	134	1	14574	2	N	25					95
							28	9									
*12	16802	X	15251	-0-	-1551	-0-	194	1	15038	2	N	17	94	1			18
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 197,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8866	-0-	-775	-0-	377	1	8481	2	N	7					134
							8	9									
02	8708	X	8469	-0-	-239	-0-	8414	2	55	9	N	50	112	1			72
03	9579	X	8691	-0-	-888	-0-	8660	2	31	9	N	28					100
04	8610	X	7769	-0-	-841	-0-	410	1	7282	2	N	70					170
							77	9									
05	9362	X	8345	-0-	-1017	-0-	41	1	8293	2	N	10					180
							11	9									
06	9060	X	8042	-0-	-1018	-0-	2538	1	5498	2	N	5					185
							6	9									
07	9362	X	8360	-0-	-1002	-0-	333	1	7981	2	N	42	121	1			106
							46	9									
08	8680	X	8158	-0-	-522	-0-	390	1	7767	2	N	1	1	8			106
							1	9									
09	8070	X	7868	-0-	-202	-0-	406	1	7403	2	N	54					160
							59	9									
10	8370	X	7802	-0-	-568	-0-	577	1	7225	2	N	-0-					160
*11	8100	X	7695	-0-	-405	-0-	231	1	7450	2	N	13					173
							14	9									
*12	8370	X	7054	-0-	-1316	-0-	436	1	6574	2	N	40	181	1			32
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 97,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	14839	-0-	-5621	-0-	14839	2			N	-0-					67
02	18480	X	12638	-0-	-5842	-0-	12594	2	44	9	N	40					107
03	17639	X	13083	-0-	-4556	-0-	13	1	13064	2	N	5					112
							6	9									
04	DLQ G-10		12272	-0-	12272	12272	12230	2	42	9	N	38					150
05	24292	X	12020	-0-	-12272	-0-	12020	2			N	-0-					150
06	14370	X	11390	-0-	-2980	-0-	11390	2			N	-0-					150
07	13082	X	12187	-0-	-895	-0-	12187	2			N	-0-					150
08	13082	X	11467	-0-	-1615	-0-	11412	2	55	9	N	50					200
09	12270	X	9589	-0-	-2681	-0-	9582	2	7	9	N	6	161	1			45
10	12183	X	10214	-0-	-1969	-0-	10212	2	2	9	N	2	2	8			45
11	11790	X	10333	-0-	-1457	-0-	10333	2			N	-0-					45
*12	12183	X	10469	-0-	-1714	-0-	10469	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 140,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11042	-0-	-5450	-0-	67	1	10934	2	N	37	92	1			82
							41	9									
02	14252	X	9466	-0-	-4786	-0-	29	1	9404	2	N	30					112
							33	9									
03	15221	X	10082	-0-	-5139	-0-	35	1	10022	2	N	23					135
							25	9									
04	14160	X	9383	-0-	-4777	-0-	140	1	9234	2	N	8	88	1			55
							9	9									
05	13175	X	9933	-0-	-3242	-0-	9916	2	17	9	N	15					70
06	10680	X	9752	-0-	-928	-0-	302	1	9437	2	N	12					82
							13	9									
07	10478	X	9399	-0-	-1079	-0-	326	1	9059	2	N	13					95
							14	9									
08	10075	X	8533	-0-	-1542	-0-	206	1	8316	2	N	10					105
							11	9									
09	9750	X	7482	-0-	-2268	-0-	71	1	7400	2	N	10	57	1			58
							11	9									
10	9486	X	7090	-0-	-2396	-0-	7075	2	15	9	N	14					72
11	9180	X	6892	-0-	-2288	-0-	32	1	6851	2	N	8					80
							9	9									
*12	9393	X	6923	-0-	-2470	-0-	6899	2	24	9	N	22	44	1			58

TOTAL GAS PROD: 105,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37727	X	31865	-0-	-5862	-0-	31853	2	12	9	N	11					78
02	33068	X	28334	-0-	-4734	-0-	28310	2	24	9	N	22					100
03	35774	X	30859	-0-	-4915	-0-	30833	2	26	9	N	24					124
04	33510	X	28774	-0-	-4736	-0-	28771	2	3	9	N	3	75	1			52
05	33418	X	29878	-0-	-3540	-0-	29878	2			N	-0-					52
06	30840	X	25635	-0-	-5205	-0-	25602	2	33	9	N	30					82
07	31372	X	28559	-0-	-2813	-0-	29	1	28524	2	N	5					87
							6	9									
08	30845	X	27795	-0-	-3050	-0-	27784	2	11	9	N	10					97
09	28920	X	25997	-0-	-2923	-0-	323	1	25660	2	N	13					110
							14	9									
10	29884	X	25557	-0-	-4327	-0-	25557	2			N	-0-					110
11	27630	X	24775	-0-	-2855	-0-	4	1	24771	2	N	-0-					110
*12	28551	X	25313	-0-	-3238	-0-	58	1	25201	2	N	49	125	1			34
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 333,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11279	-0-	-3043	-0-	69	1	11164	2	N	42	90	1			72
							46	9									
02	11928	X	10281	-0-	-1647	-0-	32	1	10214	2	N	32					104
							35	9									
03	13206	X	11301	-0-	-1905	-0-	39	1	11236	2	N	24	88	1			40
							26	9									
04	12420	X	10886	-0-	-1534	-0-	163	1	10699	2	N	22					62
							24	9									
05	12059	X	11175	-0-	-884	-0-	11144	2	31	9	N	28					90
06	11010	X	9525	-0-	-1485	-0-	294	1	9203	2	N	25					115
							28	9									
07	11377	X	10480	-0-	-897	-0-	363	1	10087	2	N	27					142
							30	9									
08	11315	X	10570	-0-	-745	-0-	255	1	10309	2	N	5	87	1			60
							6	9									
09	10890	X	10754	-0-	-136	-0-	102	1	10635	2	N	15					75
							17	9									
10	11160	X	10917	-0-	-243	-0-	10889	2	28	9	N	25					100
11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	49	1	10498	2	N	19					119
							21	9									
*12	11098	X	9656	-0-	-1442	-0-	9639	2	17	9	N	15	80	1			54

TOTAL GAS PROD: 127,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10703	-0-	-2658	-0-	65	1	10585	2	N	48					185
							53	9									
02	11760	X	9187	-0-	-2573	-0-	29	1	9130	2	N	25					210
							28	9									
03	12710	X	9772	-0-	-2938	-0-	34	1	9714	2	N	22	192	1			40
							24	9									
04	12030	X	9126	-0-	-2904	-0-	137	1	8959	2	N	27					67
							30	9									
05	11718	X	9110	-0-	-2608	-0-	9074	2	36	9	N	33					100
06	10350	X	8419	-0-	-1931	-0-	260	1	8135	2	N	22					122
							24	9									
07	10168	X	8238	-0-	-1930	-0-	286	1	7949	2	N	3					125
							3	9									
08	9765	X	8043	-0-	-1722	-0-	194	1	7839	2	N	9					134
							10	9									
09	9120	X	7988	-0-	-1132	-0-	76	1	7898	2	N	13	85	1			62
							14	9									
10	8556	X	8099	-0-	-457	-0-	8087	2	12	9	N	11					73
11	8280	X	7670	-0-	-610	-0-	35	1	7622	2	N	12					85
							13	9									
*12	8246	X	7537	-0-	-709	-0-	7537	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 103,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55614	X	45703	-0-	-9911	-0-	374	1	45300	2	N	26	39	1			119
							29	9									
02	47852	X	40802	-0-	-7050	-0-	36	1	40730	2	N	33					152
							36	9									
03	50964	X	44110	-0-	-6854	-0-	98	1	43988	2	N	22					174
							24	9									
04	47460	X	40932	-0-	-6528	-0-	122	1	40792	2	N	16					190
							18	9									
05	47306	X	29297	-0-	-18009	-0-	29266	2	31	9	N	28	78	1			140
06	44220	X	27865	-0-	-16355	-0-	27848	2	17	9	N	15					155
07	45167	X	36721	-0-	-8446	-0-	96	1	36599	2	N	24					179
							26	9									
08	44113	X	34538	-0-	-9575	-0-	16	1	34511	2	N	10					189
							11	9									
09	40920	X	31606	-0-	-9314	-0-	392	1	31194	2	N	18	113	1			94
							20	9									
10	35681	X	31438	-0-	-4243	-0-	31414	2	24	9	N	22	1	8			115
11	34530	X	29913	-0-	-4617	-0-	5	1	29900	2	N	7					122
							8	9									
*12	35681	X	30311	-0-	-5370	-0-	69	1	30234	2	N	7	49	1			80
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 423,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9022	-0-	-1921	-0-	89	1	8711	2	N	202	182	1			112
							222	9									
02	9520	X	7797	-0-	-1723	-0-	31	1	7730	2	N	33					145
							36	9									
03	10137	X	4739	-0-	-5398	-0-	4728	2	11	9	N	10					155
04	9420	X	7553	-0-	-1867	-0-	514	1	7033	2	N	5					160
							6	9									
05	9269	X	6218	-0-	-3051	-0-	202	1	5849	2	N	152	193	1			119
							167	9									
06	8730	X	6473	-0-	-2257	-0-	158	1	6314	2	N	1					120
							1	9									
07	8618	X	7655	-0-	-963	-0-	255	1	7311	2	N	81					201
							89	9									
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	690	1	8322	2	N	51	185	1	1	8	66
							56	9									
09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	487	1	7123	2	N	21					87
							23	9									
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	952	1	7101	2	N	25					112
							28	9									
11	8790	X	7714	-0-	-1076	-0-	426	1	7269	2	N	17					129
							19	9									
*12	9083	X	7479	-0-	-1604	-0-	376	1	7079	2	N	22	82	1			69
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 89,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	688	1	30899	2	N	-0-					194
02	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	303	1	19888	2	N	-0-					194
03	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	29408	2			N	-0-					194
04	DLQ G-10		23136	-0-	23136	23136	23136	2			N	-0-					194
05	44239	X	21103	-0-	-23136	-0-	21103	2			N	-0-					194
06	30570	X	19576	-0-	-10994	-0-	19576	2			N	-0-					194
07	29326	X	20451	-0-	-8875	-0-	20451	2			N	-0-					194
08	29326	X	19099	-0-	-10227	-0-	19097	2	2	9	N	2	133	1	2	8	61
09	23130	X	17162	-0-	-5968	-0-	17162	2			N	-0-					61
*10	20770	X	17664	-0-	-3106	-0-	17618	2	46	9	N	42	60	1			43
11	19800	X	14645	-0-	-5155	-0-	14645	2			N	-0-					43
*12	20460	X	12972	-0-	-7488	-0-	12972	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 246,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	243	1	33068	2	N	10					53
							11	9									
02	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	631	1	26538	2	N	3					56
							3	9									
03	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	27934	2	31	9	N	28					84
04	DLQ G-10		25413	-0-	25413	25413	613	1	24800	2	N	-0-					84
05	49684	X	24271	-0-	-25413	-0-	245	1	24022	2	N	4					88
							4	9									
06	32250	X	23164	-0-	-9086	-0-	1253	1	21911	2	N	-0-					88
07	29605	X	25782	-0-	-3823	-0-	1457	1	24323	2	N	2					90
							2	9									
08	27962	X	24024	-0-	-3938	-0-	1413	1	22611	2	N	-0-					90
09	25410	X	21692	-0-	-3718	-0-	1026	1	20665	2	N	1					91
							1	9									
10	25792	X	19916	-0-	-5876	-0-	851	1	19065	2	N	-0-					91
11	24960	X	18810	-0-	-6150	-0-	68	1	18740	2	N	2					93
							2	9									
*12	25792	X	20972	-0-	-4820	-0-	958	1	19991	2	N	21					114
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 292,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	1486	1	10930	2	N	28					54
							31	9									
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	1009	1	9626	2	N	7					61
							8	9									
03	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	1593	1	9845	2	N	9					70
							10	9									
04	DLQ G-10		10938	-0-	10938	10938	1670	1	9222	2	N	42					112
							46	9									
05	20924	X	9986	-0-	-10938	-0-	831	1	9155	2	N	-0-					112
06	12060	X	9440	-0-	-2620	-0-	712	1	8728	2	N	-0-					112
07	11780	X	9523	-0-	-2257	-0-	1451	1	8072	2	N	-0-					112
08	11439	X	8625	-0-	-2814	-0-	413	1	8193	2	N	17					129
							19	9									
09	10950	X	8534	-0-	-2416	-0-	744	1	7761	2	N	26	33	1			122
							29	9									
10	9517	X	8481	-0-	-1036	-0-	713	1	7768	2	N	-0-					122
11	9210	X	7953	-0-	-1257	-0-	655	1	7283	2	N	14					136
							15	9									
*12	9517	X	7968	-0-	-1549	-0-	619	1	7334	2	N	14					150
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 115,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41292	X	31187	-0-	-10105	-0-	31124	2	63	9	N	57	181	1			26
02	37212	X	27715	-0-	-9497	-0-	396	1	27319	2	N	-0-					26
03	22754	X	12615	-0-	-10139	-0-	1216	1	11399	2	N	-0-					26
04	DLQ G-10		11146	-0-	11146	11146	155	1	10991	2	N	-0-					26
05	T. A.		24655	-0-	24655	35801	2154	1	22447	2	N	49					75
							54	9									
06	T. A.		26680	-0-	26680	62481	3330	1	23346	2	N	4					79
							4	9									
07	93671	X	31190	-0-	-62481	-0-	4224	1	26959	2	N	6					85
							7	9									
08	30187	X	30187	-0-	-0-	-0-	4436	1	25728	2	N	21	4	8			102
							23	9									
09	30809	X	30809	-0-	-0-	-0-	2797	1	28012	2	N	-0-					102
10	31240	X	31240	-0-	-0-	-0-	3023	1	28216	2	N	1	1	8			102
							1	9									
11	30180	X	26552	-0-	-3628	-0-	3494	1	23055	2	N	3					105
							3	9									
*12	31837	X	30275	-0-	-1562	-0-	3237	1	27029	2	N	8					113
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 314,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 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	40207	X	31364	-0-	-8843	-0-	316	1	30819	2	N	208	188	1			129
							229	9									
02	36316	X	27154	-0-	-9162	-0-	107	1	26830	2	N	197	134	1			192
							217	9									
03	37634	X	14809	-0-	-22825	-0-	14718	2	91	9	N	83	238	1			37
04	34440	X	20070	-0-	-14370	-0-	1356	1	18529	2	N	168					205
							185	9									
05	33604	X	23375	-0-	-10229	-0-	779	1	22507	2	N	81	189	1			97
							89	9									
06	30360	X	20907	-0-	-9453	-0-	508	1	20303	2	N	87					184
							96	9									
07	30070	X	23214	-0-	-6856	-0-	771	1	22065	2	N	344	364	1			164
							378	9									
08	25916	X	25916	-0-	-0-	-0-	1972	1	23816	2	N	116	3	8			277
							128	9									
09	22620	X	22538	-0-	-82	-0-	1434	1	20966	2	N	125	173	1			229
							138	9									
10	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	2799	1	20888	2	N	122	180	1	1	8	170
							134	9									
11	22650	X	22509	-0-	-141	-0-	1238	1	21129	2	N	129					299
							142	9									
*12	23405	X	22018	-0-	-1387	-0-	1105	1	20791	2	N	111	236	1			174
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 277,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	28286	-0-	28286	127052	284	1	27714	2	N	262	183	1			147
							288	9									
02	0	W	24725	-0-	24725	151777	97	1	24323	2	N	277	237	1			187
							305	9									
03	0	W	18453	-0-	18453	170230	18273	2	180	9	N	164	318	1			33
04	190915	X	20685	-0-	-170230	-0-	1393	1	19040	2	N	229					262
							252	9									
05	29295	X	23668	-0-	-5627	-0-	783	1	22617	2	N	244	199	1			307
							268	9									
06	27360	X	21503	-0-	-5857	-0-	522	1	20886	2	N	86	195	1			198
							95	9									
07	27373	X	22619	-0-	-4754	-0-	755	1	21612	2	N	229	194	1			233
							252	9									
08	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	1876	1	22647	2	N	226	161	1	2	8	296
							249	9									
09	22890	X	22017	-0-	-873	-0-	1399	1	20447	2	N	155	195	1			256
							171	9									
10	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	2735	1	20420	2	N	164	195	1	1	8	224
							180	9									
11	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	1189	1	20299	2	N	161	192	1			193
							177	9									
*12	22258	X	21299	-0-	-959	-0-	1067	1	20076	2	N	142	242	1			93
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 273,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24338	-0-	24338	403207	24166	2	172	9	N	156	175	1			33
02	0	W	23977	-0-	23977	427184	164	1	23652	2	N	146	147	1			32
							161	9									
03	459004	X	31820	-0-	-427184	-0-	1673	1	29998	2	N	135	87	1			80
							149	9									
04	35520	X	26053	-0-	-9467	-0-	887	1	25039	2	N	115	133	1			62
							127	9									
05	26536	X	24941	-0-	-1595	-0-	866	1	23906	2	N	154	156	1			60
							169	9									
06	30780	X	22056	-0-	-8724	-0-	953	1	21005	2	N	89					149
							98	9									
07	31806	X	21278	-0-	-10528	-0-	888	1	20167	2	N	203	256	1			96
							223	9									
08	31806	X	20196	-0-	-11610	-0-	1514	1	18580	2	N	93	74	1	1	8	114
							102	9									
09	26040	X	18783	-0-	-7257	-0-	1522	1	17183	2	N	71	128	1			57
							78	9									
10	22320	X	17669	-0-	-4651	-0-	1129	1	16474	2	N	60	1	8			116
							66	9									
11	21600	X	15900	-0-	-5700	-0-	1187	1	14701	2	N	11	83	1			44
							12	9									
*12	21266	X	15692	-0-	-5574	-0-	811	1	14822	2	N	54					98
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 262,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27035	X	27035	-0-	-0-	-0-	678	1	25470	2	N	806	789	1			122
							887	9									
02	31444	X	24481	-0-	-6963	-0-	566	1	23012	2	N	821	747	1			196
							903	9									
03	36239	X	22037	-0-	-14202	-0-	401	1	20843	2	N	721	832	1			85
							793	9									
04	33150	X	23776	-0-	-9374	-0-	1313	1	21517	2	N	860	638	1			307
							946	9									
05	34255	X	20991	-0-	-13264	-0-	1311	1	19053	2	N	570	621	1			256
							627	9									
06	26220	X	19053	-0-	-7167	-0-	1385	1	17119	2	N	499	626	1			129
							549	9									
07	27094	X	17500	-0-	-9594	-0-	1269	1	15677	2	N	504	385	1			248
							554	9									
08	24583	X	16900	-0-	-7683	-0-	1342	1	15093	2	N	423	436	1			235
							465	9									
09	23790	X	15340	-0-	-8450	-0-	1421	1	13550	2	N	335	432	1			138
							369	9									
10	18693	X	14647	-0-	-4046	-0-	1183	1	13159	2	N	277	195	1			220
							305	9									
11	18090	X	13624	-0-	-4466	-0-	1193	1	12138	2	N	266	199	1			287
							293	9									
*12	17515	X	10309	-0-	-7206	-0-	532	1	9540	2	N	215	442	1			60
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 225,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,297

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		73929	-0-	73929	197527	73820	2	109	9	N	99					202
02	SHUT IN		56219	-0-	56219	253746	56183	2	36	9	N	33	192	1			43
03	SHUT IN		50910	-0-	50910	304656	50891	2	19	9	N	17					60
04	345227	X	40571	-0-	-304656	-0-	145	1	40316	2	N	100					160
							110	9									
05	38164	X	38164	-0-	-0-	-0-	38123	2	41	9	N	37					197
06	71550	X	34430	-0-	-37120	-0-	329	1	34084	2	N	15					212
							17	9									
07	62248	X	33872	-0-	-28376	-0-	827	1	33045	2	N	-0-	184	1			28
*08	50902	X	31231	-0-	-19671	-0-	492	1	30735	2	N	4	4	8			28
							4	9									
*09	40560	X	28388	-0-	-12172	-0-	28388	2			N	-0-					28
*10	33263	X	27757	-0-	-5506	-0-	27755	2	2	9	N	2	2	8			28
11	32190	X	24873	-0-	-7317	-0-	24685	2	188	9	N	171					198
*12	33263	X	23871	-0-	-9392	-0-	593	1	23274	2	N	4	187	1			15
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 464,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299305	X	101007	-0-	-198298	-0-	545	1	100313	2	N	135	186	1			124
							149	9									
02	270340	X	84961	-0-	-185379	-0-	84883	2	78	9	N	71	122	1			73
03	299305	X	83425	-0-	-215880	-0-	59	1	83279	2	N	79	127	1			25
							87	9									
04	89520	X	72493	-0-	-17027	-0-	72417	2	76	9	N	69					94
05	100998	X	49388	-0-	-51610	-0-	49337	2	51	9	N	46	90	1			50
06	97740	X	51738	-0-	-46002	-0-	301	1	51374	2	N	57					107
							63	9									
07	94054	X	60925	-0-	-33129	-0-	238	1	60615	2	N	65					172
							72	9									
08	83421	X	56483	-0-	-26938	-0-	41	1	56385	2	N	52	137	1			87
							57	9									
09	72480	X	51294	-0-	-21186	-0-	219	1	51028	2	N	43					130
							47	9									
10	60915	X	50098	-0-	-10817	-0-	229	1	49815	2	N	49	103	1	1	8	75
							54	9									
11	58950	X	46456	-0-	-12494	-0-	167	1	46245	2	N	40					115
							44	9									
*12	60915	X	46357	-0-	-14558	-0-	141	1	46169	2	N	43	123	1			35
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 754,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260338	X	101957	-0-	-158381	-0-	549	1	101158	2	N	227	195	1			119
							250	9									
02	235144	X	82719	-0-	-152425	-0-	82632	2	87	9	N	79	143	1			55
03	260338	X	84082	-0-	-176256	-0-	60	1	83950	2	N	65	65	1			55
							72	9									
04	92070	X	74951	-0-	-17119	-0-	74890	2	61	9	N	55					110
05	101959	X	72011	-0-	-29948	-0-	71965	2	46	9	N	42	92	1			60
06	98670	X	59881	-0-	-38789	-0-	348	1	59486	2	N	43					103
							47	9									
07	91574	X	64783	-0-	-26791	-0-	254	1	64498	2	N	28	46	1			85
							31	9									
08	84072	X	60655	-0-	-23417	-0-	45	1	60556	2	N	49	49	1			85
							54	9									
09	74940	X	55226	-0-	-19714	-0-	236	1	54956	2	N	31	58	1			58
							34	9									
10	72013	X	53297	-0-	-18716	-0-	244	1	53013	2	N	36	51	1	1	8	42
							40	9									
11	62700	X	49528	-0-	-13172	-0-	178	1	49350	2	N	-0-					42
*12	64790	X	48724	-0-	-16066	-0-	148	1	48576	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 807,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313162	X	102056	-0-	-211106	-0-	549	1	101262	2	N	223	268	1			144
							245	9									
02	282856	X	92400	-0-	-190456	-0-	92243	2	157	9	N	143	187	1			100
03	313162	X	96377	-0-	-216785	-0-	68	1	96136	2	N	157	97	1			160
							173	9									
04	92253	X	92253	-0-	-0-	-0-	92146	2	107	9	N	97	170	1			87
05	102300	X	63564	-0-	-38736	-0-	63472	2	92	9	N	84	51	1			120
06	99000	X	29880	-0-	-69120	-0-	174	1	29682	2	N	22					142
							24	9									
07	102300	X	58738	-0-	-43562	-0-	229	1	58441	2	N	62	141	1			63
							68	9									
08	96379	X	58895	-0-	-37484	-0-	44	1	58767	2	N	76	2	8			137
							84	9									
09	92250	X	55411	-0-	-36839	-0-	236	1	55107	2	N	62	139	1			60
							68	9									
10	58838	X	55077	-0-	-3761	-0-	252	1	54771	2	N	49	1	8			108
							54	9									
11	56940	X	51531	-0-	-5409	-0-	186	1	51304	2	N	37					145
							41	9									
*12	58838	X	51943	-0-	-6895	-0-	158	1	51708	2	N	70	174	1			41
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 808,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21565	-0-	21565	1194778	368	1	21197	2	N	-0-					7
02	0	W	18808	-0-	18808	1213586	18808	2			N	-0-					7
03	1234723	X	21137	-0-	-1213586	-0-	21137	2			N	-0-					7
04	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-					7
05	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	20052	2			N	-0-					7
06	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					7
07	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	181	1	13550	2	N	-0-					7
08	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	1	1	22596	2	N	-0-					7
09	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	33	1	19438	2	N	18					25
							20	9									
10	20057	X	10760	-0-	-9297	-0-	134	1	10623	2	N	3					28
							3	9									
11	21000	X	17971	-0-	-3029	-0-	541	1	17430	2	N	-0-					28
*12	21700	X	16209	-0-	-5491	-0-	1010	1	15187	2	N	11	32	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 215,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14247	-0-	14247	358970	13994	2	253	9	N	230	201	1			96
02	T. A.		22736	-0-	22736	381706	156	1	22515	2	N	59	46	1			109
							65	9									
03	T. A.		28392	-0-	28392	410098	1497	1	26829	2	N	60	96	1			73
							66	9									
04	432672	X	22574	-0-	-410098	-0-	769	1	21728	2	N	70	59	1			84
							77	9									
05	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	752	1	20745	2	N	129	41	1			172
							142	9									
06	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	854	1	18831	2	N	90	177	1			85
							99	9									
07	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	780	1	17733	2	N	166	115	1			136
							183	9									
08	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	1416	1	17384	2	N	74	124	1			86
							81	9									
09	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	1430	1	16145	2	N	33	54	1			65
							36	9									
10	20801	X	17084	-0-	-3717	-0-	1091	1	15919	2	N	67	1	8			131
							74	9									
11	19770	X	15911	-0-	-3859	-0-	1185	1	14676	2	N	45	108	1			68
							50	9									
*12	18879	X	15734	-0-	-3145	-0-	813	1	14868	2	N	48					116
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 233,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131037	X	120781	-0-	-10256	-0-	120683	2	98	9	N	89					204
02	118356	X	76549	-0-	-41807	-0-	76493	2	56	9	N	51					255
03	131037	X	73577	-0-	-57460	-0-	73468	2	109	9	N	99	194	1			160
04	126810	X	61069	-0-	-65741	-0-	218	1	60658	2	N	175					335
							193	9									
05	128402	X	58330	-0-	-70072	-0-	58298	2	32	9	N	29	189	1			175
06	116880	X	51104	-0-	-65776	-0-	489	1	50612	2	N	3					178
							3	9									
07	84754	X	48754	-0-	-36000	-0-	1190	1	47532	2	N	29					207
							32	9									
08	73563	X	44018	-0-	-29545	-0-	694	1	43306	2	N	16	196	1	2	8	25
							18	9									
09	61080	X	37027	-0-	-24053	-0-	37027	2			N	-0-					25
10	48112	X	35110	-0-	-13002	-0-	35104	2	6	9	N	5	3	8			27
11	46560	X	31765	-0-	-14795	-0-	31765	2			N	-0-					27
*12	48112	X	34131	-0-	-13981	-0-	846	1	33199	2	N	78					105
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 672,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179831	X	36197	-0-	-143634	-0-	806	1	35310	2	N	74	185	1			39
							81	9									
02	162428	X	31337	-0-	-131091	-0-	31308	2	29	9	N	26					65
03	179831	X	33797	-0-	-146034	-0-	33778	2	19	9	N	17					82
04	174030	X	30963	-0-	-143067	-0-	30949	2	14	9	N	13					95
05	179831	X	22350	-0-	-157481	-0-	22347	2	3	9	N	3	56	1			42
06	174030	X	25586	-0-	-148444	-0-	25577	2	9	9	N	8					50
07	179831	X	32503	-0-	-147328	-0-	32503	2			N	-0-					50
08	179831	X	31575	-0-	-148256	-0-	469	1	31052	2	N	49					99
							54	9									
09	174030	X	26658	-0-	-147372	-0-	45	1	26611	2	N	2	64	1			37
							2	9									
10	32488	X	23323	-0-	-9165	-0-	290	1	23025	2	N	7	1	8			43
							8	9									
11	31440	X	22942	-0-	-8498	-0-	691	1	22233	2	N	16					59
							18	9									
*12	32488	X	23414	-0-	-9074	-0-	1442	1	21950	2	N	20	31	1			48
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 340,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		125915	-0-	125915	125915	125915	2			N	-0-					-0-
03	0		176414	-0-	176414	302329	176403	2	11	9	N	10					10
04	0		118313	-0-	118313	420642	319	1	117983	2	N	10					20
							11	9									
05	0		83801	-0-	83801	504443	83757	2	44	9	N	40					60
06	0		70996	-0-	70996	575439	70996	2			N	-0-					60
07	0		68262	-0-	68262	643701	68259	2	3	9	N	3					63
08	701954	X	58253	-0-	-643701	-0-	478	1	57766	2	N	8	3	8			68
							9	9									
09	167160	X	73768	-0-	-93392	-0-	5611	1	68118	2	N	35					103
							39	9									
10	172732	X	64655	-0-	-108077	-0-	3228	1	61421	2	N	5	5	8			103
							6	9									
11	167160	X	55762	-0-	-111398	-0-	3428	1	52334	2	N	-0-					103
*12	172732	X	49981	-0-	-122751	-0-	2133	1	47848	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 946,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 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	0		20439	-0-	20439	1098604	605	1	19834	2	Y	-0-					85
02	0		18290	-0-	18290	1116894	2050	1	16240	2	Y	-0-					85
03	0		19775	-0-	19775	1136669	1000	1	18738	2	Y	34					119
							37	9									
04	0		12225	-0-	12225	1148894	493	1	11729	2	Y	3					122
							3	9									
05	1168747	X	19853	-0-	-1148894	-0-	19836	2	17	9	Y	15					137
06	161250	X	19615	-0-	-141635	-0-	1125	1	18439	2	Y	46	67	1			116
							51	9									
07	166625	X	13245	-0-	-153380	-0-	492	1	12753	2	Y	-0-	22	1			94
08	166625	X	19952	-0-	-146673	-0-	434	1	19509	2	Y	8					102
							9	9									
09	161250	X	16045	-0-	-145205	-0-	678	1	15363	2	Y	4					106
							4	9									
10	20274	X	20221	-0-	-53	-0-	20215	2	6	9	Y	5					111
11	19620	X	17227	-0-	-2393	-0-	1236	1	15982	2	Y	8					119
							9	9									
*12	19964	X	16879	-0-	-3085	-0-	478	1	16345	2	Y	51	51	1			119
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 213,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		124794	-0-	124794	124794	124599	2	195	9	N	177					177
07	0		164440	-0-	164440	289234	164267	2	173	9	N	157	181	1			153
08	0		140857	-0-	140857	430091	140668	2	189	9	N	172	176	1			149
09	576974	X	146883	-0-	-430091	-0-	282	1	146440	2	N	146	188	1			107
							161	9									
10	217775	X	138631	-0-	-79144	-0-	2133	1	136347	2	N	137	163	1	2	8	79
							151	9									
11	210750	X	121806	-0-	-88944	-0-	3250	1	118465	2	N	83					162
							91	9									
*12	217775	X	114610	-0-	-103165	-0-	3626	1	110898	2	N	78	133	1			107
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 952,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 5199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		91822	-0-	91822	91822	91611	2	211	9	N	192					192
07	0		179612	-0-	179612	271434	179338	2	274	9	N	249	229	1			212
08	0		151692	-0-	151692	423126	151452	2	240	9	N	218	348	1			82
09	575789	X	152663	-0-	-423126	-0-	293	1	152126	2	N	222	135	1			169
							244	9									
10	232438	X	139032	-0-	-93406	-0-	2138	1	136668	2	N	205	223	1	2	8	149
							226	9									
11	224940	X	120615	-0-	-104325	-0-	3217	1	117252	2	N	133	125	1			157
							146	9									
*12	232438	X	112411	-0-	-120027	-0-	3556	1	108745	2	N	100	106	1			151
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 947,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 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
06	0		83134	-0-	83134	83134	83044	2	90	9	N	82					82
07	0		175688	-0-	175688	258822	175437	2	251	9	N	228	160	1			150
08	0		150779	-0-	150779	409601	150574	2	205	9	N	186	236	1			100
09	562653	X	153052	-0-	-409601	-0-	294	1	152536	2	N	202	183	1			119
							222	9									
10	203267	X	139775	-0-	-63492	-0-	2151	1	137490	2	N	122	193	1	2	8	46
							134	9									
11	196710	X	121048	-0-	-75662	-0-	3229	1	117678	2	N	128	58	1			116
							141	9									
*12	203267	X	112262	-0-	-91005	-0-	3551	1	108613	2	N	89	59	1			146
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 935,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	950	-0-	-238	-0-	70	1	880	2	Y	-0-					20
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	54	1	676	2	Y	-0-					20
03	1085	N	800	-0-	-285	-0-	75	1	725	2	Y	-0-					20
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	803	2	Y	-0-					20
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	-0-					20
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	85	1	838	2	Y	-0-					20
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	93	1	846	2	Y	-0-					20
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	101	1	839	2	Y	-0-					20
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	95	1	785	2	Y	-0-					20
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	109	1	808	2	Y	-0-					20
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	110	1	756	2	Y	-0-					20
*12	899	N	884	-0-	-15	-0-	72	1	812	2	Y	-0-	6	1			14

TOTAL GAS PROD: 10,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	313	1	3938	2	N	-0-					159
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	273	1	3356	2	N	7					166
							8	9									
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	393	1	3820	2	N	-0-					166
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	343	1	3267	2	N	3					169
							3	9									
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	211	1	4013	2	N	70					239
							77	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	353	1	3457	2	N	-0-	188	1			51
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	391	1	3563	2	N	-0-					51
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	434	1	3606	2	N	-0-					51
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	355	1	2925	2	N	1					52
							1	9									
10	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	445	1	3277	2	N	2					54
							2	9									
11	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	458	1	3161	2	N	-0-					54
*12	4030	X	2110	-0-	-1920	-0-	172	1	1938	2	N	-0-	11	1			43

TOTAL GAS PROD: 44,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-247	-0-	78	1	986	2	Y	-0-					47
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	75	1	913	2	Y	-0-					47
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	101	1	984	2	Y	-0-					47
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	96	1	923	2	Y	-0-					47
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					47
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	93	1	906	2	Y	-0-					47
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	103	1	942	2	Y	-0-					47
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	111	1	929	2	Y	-0-					47
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	107	1	884	2	Y	-0-					47
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	115	1	841	2	Y	-0-					47
11	1020	N	971	-0-	-49	-0-	123	1	848	2	Y	-0-					47
*12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	80	1	909	2	Y	-0-	14	1			33

TOTAL GAS PROD: 12,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	1030	1	12933	2	N	1					131
							1	9									
02	11340	X	10215	-0-	-1125	-0-	766	1	9449	2	N	-0-					131
03	12555	X	10005	-0-	-2550	-0-	933	1	9072	2	N	-0-					131
04	10980	X	9906	-0-	-1074	-0-	939	1	8957	2	N	9					140
							10	9									
05	12927	X	8951	-0-	-3976	-0-	439	1	8359	2	N	139					279
							153	9									
06	12510	X	9440	-0-	-3070	-0-	873	1	8566	2	N	1	186	1			94
							1	9									
07	11315	X	9225	-0-	-2090	-0-	905	1	8253	2	N	61					155
							67	9									
08	10230	X	9452	-0-	-778	-0-	1010	1	8387	2	N	50					205
							55	9									
09	9900	X	8458	-0-	-1442	-0-	916	1	7542	2	N	-0-	180	1			25
10	9765	X	7202	-0-	-2563	-0-	862	1	6340	2	N	-0-					25
11	9450	X	6804	-0-	-2646	-0-	862	1	5942	2	N	-0-					25
*12	9455	X	6503	-0-	-2952	-0-	522	1	5891	2	N	82	65	1			42
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 110,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17250	-0-	-2900	-0-	1273	1	15976	2	N	1					61
							1	9									
02	18200	X	15195	-0-	-3005	-0-	1140	1	14055	2	N	-0-					61
03	18910	X	15520	-0-	-3390	-0-	1448	1	14072	2	N	-0-					61
04	16650	X	14265	-0-	-2385	-0-	1354	1	12911	2	N	-0-					61
05	17236	X	13150	-0-	-4086	-0-	655	1	12495	2	N	-0-					61
06	16680	X	13752	-0-	-2928	-0-	1272	1	12480	2	N	-0-					61
07	16833	X	14265	-0-	-2568	-0-	1410	1	12855	2	N	-0-					61
08	15531	X	13528	-0-	-2003	-0-	1453	1	12074	2	N	1					62
							1	9									
09	14280	X	12325	-0-	-1955	-0-	1335	1	10990	2	N	-0-					62
10	14260	X	12050	-0-	-2210	-0-	1441	1	10607	2	N	2	1	8			63
							2	9									
11	13800	X	12220	-0-	-1580	-0-	1548	1	10672	2	N	-0-					63
*12	14260	X	11687	-0-	-2573	-0-	951	1	10736	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 165,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	16483	-0-	-3481	-0-	1216	1	15266	2	N	1					121
							1	9									
02	17276	X	13974	-0-	-3302	-0-	1049	1	12925	2	N	-0-					121
03	18011	X	14895	-0-	-3116	-0-	1390	1	13505	2	N	-0-					121
04	15690	X	13665	-0-	-2025	-0-	1297	1	12368	2	N	-0-					121
05	16492	X	10731	-0-	-5761	-0-	535	1	10196	2	N	-0-					121
06	15960	X	12406	-0-	-3554	-0-	1147	1	11259	2	N	-0-					121
07	15469	X	12397	-0-	-3072	-0-	1225	1	11171	2	N	1					122
							1	9									
08	14880	X	12397	-0-	-2483	-0-	1332	1	11065	2	N	-0-					122
09	13680	X	11791	-0-	-1889	-0-	1277	1	10514	2	N	-0-					122
10	12834	X	11232	-0-	-1602	-0-	1344	1	9888	2	N	-0-					122
11	12420	X	11238	-0-	-1182	-0-	1424	1	9814	2	N	-0-					122
*12	12400	X	10989	-0-	-1411	-0-	894	1	10095	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 152,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 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	25389	X	19703	-0-	-5686	-0-	1454	1	18249	2	N	-0-					122
02	21364	X	16629	-0-	-4735	-0-	1248	1	15381	2	N	-0-					122
03	22165	X	17572	-0-	-4593	-0-	1640	1	15932	2	N	-0-					122
04	19530	X	16290	-0-	-3240	-0-	1545	1	14743	2	N	2					124
							2	9									
05	19716	X	15334	-0-	-4382	-0-	763	1	14542	2	N	26					150
							29	9									
06	19080	X	15028	-0-	-4052	-0-	1390	1	13636	2	N	2					152
							2	9									
07	18414	X	15143	-0-	-3271	-0-	1496	1	13641	2	N	5					157
							6	9									
08	17577	X	14545	-0-	-3032	-0-	1563	1	12982	2	N	-0-					157
09	16290	X	13043	-0-	-3247	-0-	1413	1	11630	2	N	-0-					157
10	15531	X	12382	-0-	-3149	-0-	1481	1	10901	2	N	-0-					157
11	15030	X	12683	-0-	-2347	-0-	1606	1	11071	2	N	5					162
							6	9									
*12	15128	X	11977	-0-	-3151	-0-	975	1	11002	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 180,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		48294	-0-	48294	188401	1231	1	46212	2	N	774	675	1			129
							851	9									
02	T. A.		45284	-0-	45284	233685	1062	1	43207	2	N	923	923	1			129
							1015	9									
03	276839	X	43154	-0-	-233685	-0-	801	1	41623	2	N	664	643	1			150
							730	9									
04	86880	X	42711	-0-	-44169	-0-	2417	1	39600	2	N	631	307	1			474
							694	9									
05	89776	X	38202	-0-	-51574	-0-	2410	1	35034	2	N	689	832	1			331
							758	9									
06	48510	X	33152	-0-	-15358	-0-	2447	1	30237	2	N	425	491	1			265
							468	9									
07	50127	X	28971	-0-	-21156	-0-	2130	1	26316	2	N	477	392	1			350
							525	9									
08	44144	X	28402	-0-	-15742	-0-	2285	1	25700	2	N	379	454	1	2	8	273
							417	9									
09	42720	X	26815	-0-	-15905	-0-	2514	1	23965	2	N	305	291	1			287
							336	9									
10	34379	X	25148	-0-	-9231	-0-	2053	1	22836	2	N	235	393	1	2	8	127
							259	9									
11	33150	X	23029	-0-	-10121	-0-	2036	1	20708	2	N	259	198	1			188
							285	9									
*12	28985	X	15694	-0-	-13291	-0-	817	1	14649	2	N	207	268	1			127
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 398,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,968

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6655	-0-	-3916	-0-	691	1	5964	2	N	-0-					36
02	9548	X	4298	-0-	-5250	-0-	391	1	3907	2	N	-0-					36
03	9951	X	4769	-0-	-5182	-0-	167	1	4602	2	N	-0-					36
04	DLQ G-10		5267	-0-	5267	5267	253	1	5014	2	N	-0-					36
05	13397	X	8130	-0-	-5267	-0-	504	1	7603	2	N	21					57
							23	9									
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	1503	1	6346	2	N	-0-					57
07	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1325	1	6919	2	N	3					60
							3	9									
08	8122	X	7403	-0-	-719	-0-	1018	1	6377	2	N	7					67
							8	9									
09	7860	X	7126	-0-	-734	-0-	1206	1	5917	2	N	3					70
							3	9									
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	1161	1	5940	2	N	2					72
							2	9									
11	7980	X	6792	-0-	-1188	-0-	1391	1	5399	2	N	2					74
							2	9									
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 73,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 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	2914	X	1360	-0-	-1554	-0-	12	1	1348	2	N	-0-					174
02	2632	X	1487	-0-	-1145	-0-	52	1	1435	2	N	-0-					174
03	2108	X	1777	-0-	-331	-0-	62	1	1715	2	N	-0-					174
04	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	49	1	1462	2	N	-0-					174
05	3254	X	1743	-0-	-1511	-0-	67	1	1676	2	N	-0-					174
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-					174
07	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	13	1	1620	2	N	-0-					174
*08	1767	X	1626	-0-	-141	-0-	14	1	1612	2	N	-0-	139	1	18	7	17
09	1680	X	975	-0-	-705	-0-	9	1	966	2	N	-0-					17
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	8	1	1141	2	N	-0-					17
11	1590	X	1433	-0-	-157	-0-	10	1	1423	2	N	-0-					17
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 16,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	7181	-0-	-7482	-0-	93	1	7088	2	N	-0-					88
02	13244	X	13071	-0-	-173	-0-	475	1	12592	2	N	4					92
							4	9									
03	14663	X	11503	-0-	-3160	-0-	392	1	11102	2	N	8					100
							9	9									
04	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	568	1	13934	2	N	-0-					100
05	14477	X	12552	-0-	-1925	-0-	642	1	11900	2	N	9					109
							10	9									
06	14010	X	8833	-0-	-5177	-0-	479	1	8344	2	N	9					118
							10	9									
07	14973	X	14611	-0-	-362	-0-	218	1	14367	2	N	24					142
							26	9									
08	14973	X	8039	-0-	-6934	-0-	51	1	7988	2	N	-0-					142
09	14490	X	4615	-0-	-9875	-0-	1	1	4614	2	N	-0-	107	1			35
10	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	48	1	8327	2	N	7					42
							8	9									
*11	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	510	1	18414	2	N	42					84
							46	9									
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 122,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 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	31620	X	25304	-0-	-6316	-0-	181	1	25123	2	N	-0-					-0-
02	26096	X	19862	-0-	-6234	-0-	129	1	19733	2	N	-0-					-0-
03	28458	X	23654	-0-	-4804	-0-	141	1	23513	2	N	-0-					-0-
04	27540	X	21385	-0-	-6155	-0-	135	1	21250	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	20398	-0-	-5611	-0-	121	1	20277	2	N	-0-					-0-
06	24480	X	19251	-0-	-5229	-0-	299	1	18952	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	20661	-0-	-2992	-0-	1063	1	19598	2	N	-0-					-0-
08	23653	X	19573	-0-	-4080	-0-	1360	1	18213	2	N	-0-					-0-
09	21390	X	17653	-0-	-3737	-0-	2075	1	15578	2	N	-0-					-0-
10	20646	X	20347	-0-	-299	-0-	162	1	20185	2	N	-0-					-0-
11	19980	X	19778	-0-	-202	-0-	1017	1	18761	2	N	-0-					-0-
12	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 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	12214	X	9177	-0-	-3037	-0-	119	1	9058	2	N	-0-					140
02	11032	X	9116	-0-	-1916	-0-	331	1	8785	2	N	-0-					140
03	12214	X	8920	-0-	-3294	-0-	305	1	8615	2	N	-0-					140
04	11130	X	9434	-0-	-1696	-0-	370	1	9064	2	N	-0-					140
05	11501	X	7845	-0-	-3656	-0-	401	1	7444	2	N	-0-					140
06	9780	X	8366	-0-	-1414	-0-	455	1	7911	2	N	-0-					140
07	10106	X	8668	-0-	-1438	-0-	130	1	8538	2	N	-0-					140
08	9734	X	7765	-0-	-1969	-0-	49	1	7693	2	N	21	156	1			5
							23	9									
09	9420	X	3482	-0-	-5938	-0-	79	1	3403	2	N	-0-					5
*10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	72	1	3922	2	N	9					14
							10	9									
*11	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	319	1	8121	2	N	9					23
							10	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 85,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21777	-0-	-5565	-0-	281	1	21431	2	N	59					88
							65	9									
02	23268	X	18644	-0-	-4624	-0-	676	1	17945	2	N	21					109
							23	9									
03	25761	X	21105	-0-	-4656	-0-	718	1	20321	2	N	60					169
							66	9									
04	24930	X	19649	-0-	-5281	-0-	770	1	18879	2	N	-0-					169
05	23870	X	19406	-0-	-4464	-0-	990	1	18366	2	N	45	178	1			36
							50	9									
06	21060	X	17695	-0-	-3365	-0-	960	1	16707	2	N	25					61
							28	9									
07	21111	X	19349	-0-	-1762	-0-	289	1	19014	2	N	42					103
							46	9									
08	21111	X	18896	-0-	-2215	-0-	119	1	18705	2	N	65					168
							72	9									
09	19650	X	13923	-0-	-5727	-0-	319	1	13572	2	N	29	175	1			22
							32	9									
10	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	237	1	12877	2	N	1					23
							1	9									
11	18720	X	17448	-0-	-1272	-0-	657	1	16741	2	N	45					68
							50	9									
12	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 201,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	32024	-0-	-12120	-0-	415	1	31608	2	N	1					155
							1	9									
02	35924	X	26902	-0-	-9022	-0-	976	1	25894	2	N	29					184
							32	9									
03	39773	X	32189	-0-	-7584	-0-	1098	1	31066	2	N	23					207
							25	9									
04	36840	X	26190	-0-	-10650	-0-	1025	1	25152	2	N	12	184	1			35
							13	9									
05	35464	X	25303	-0-	-10161	-0-	1289	1	23907	2	N	97					132
							107	9									
06	31140	X	27500	-0-	-3640	-0-	1492	1	25973	2	N	32					164
							35	9									
07	32178	X	26311	-0-	-5867	-0-	393	1	25862	2	N	51	183	1			32
							56	9									
08	32178	X	12931	-0-	-19247	-0-	82	1	12849	2	N	-0-					32
09	27510	X	8978	-0-	-18532	-0-	2	1	8956	2	N	18					50
							20	9									
10	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	47	1	16414	2	N	3					53
							3	9									
11	24600	X	20024	-0-	-4576	-0-	619	1	19357	2	N	44					97
							48	9									
12	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 254,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

01	38099	X	30955	-0-	-7144	-0-	222	1	30733	2	N	-0-					-0-
02	34412	X	25791	-0-	-8621	-0-	168	1	25623	2	N	-0-					-0-
03	38099	X	27189	-0-	-10910	-0-	162	1	27027	2	N	-0-					-0-
04	30630	X	24759	-0-	-5871	-0-	156	1	24603	2	N	-0-					-0-
05	31651	X	24285	-0-	-7366	-0-	144	1	24141	2	N	-0-					-0-
06	29970	X	23208	-0-	-6762	-0-	361	1	22847	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	23523	-0-	-5028	-0-	1210	1	22313	2	N	-0-					-0-
08	27187	X	22109	-0-	-5078	-0-	1537	1	20572	2	N	-0-					-0-
09	24750	X	20335	-0-	-4415	-0-	2385	1	17950	2	N	-0-					-0-
10	24273	X	23071	-0-	-1202	-0-	185	1	22886	2	N	-0-					-0-
*11	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	1360	1	25084	2	N	-0-					-0-
12	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

01	9672	X	8023	-0-	-1649	-0-	125	1	7898	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	6950	-0-	-1394	-0-	103	1	6847	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7443	-0-	-1423	-0-	253	1	7190	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7281	-0-	-1269	-0-	349	1	6932	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7044	-0-	-1233	-0-	403	1	6641	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6772	-0-	-998	-0-	444	1	6328	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6632	-0-	-1056	-0-	323	1	6309	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6137	-0-	-1396	-0-	516	1	5621	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5858	-0-	-1432	-0-	282	1	5576	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6064	-0-	-973	-0-	1669	1	4395	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5526	-0-	-1254	-0-	309	1	5217	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4821	-0-	-4293	-0-	105	1	4630	2	N	78	176	1			32
							86	9									
02	7280	X	1192	-0-	-6088	-0-	66	1	1126	2	N	-0-					32
03	8060	X	1447	-0-	-6613	-0-	56	1	1388	2	N	3					35
							3	9									
04	7920	X	735	-0-	-7185	-0-	19	1	716	2	N	-0-					35
05	8184	X	212	-0-	-7972	-0-	6	1	206	2	N	-0-					35
06	4680	X	60	-0-	-4620	-0-	60	2			N	-0-					35
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					35
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					35
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					35
11	T. A.		358	-0-	358	751	358	2			N	-0-					35
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	751					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 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	59210	X	44601	-0-	-14609	-0-	456	1	44145	2	N	-0-					99
*02	51576	X	39940	-0-	-11636	-0-	1932	1	38008	2	N	-0-					99
*03	54312	X	43044	-0-	-11268	-0-	2102	1	40942	2	N	-0-					99
*04	50520	X	40236	-0-	-10284	-0-	3900	1	36336	2	N	-0-					99
*05	49073	X	39987	-0-	-9086	-0-	3894	1	36093	2	N	-0-					99
*06	43170	X	38456	-0-	-4714	-0-	4699	1	33757	2	N	-0-					99
*07	44206	X	39196	-0-	-5010	-0-	4735	1	34461	2	N	-0-					99
08	43059	X	36627	-0-	-6432	-0-	4739	1	31888	2	N	-0-					99
09	40230	X	37374	-0-	-2856	-0-	3945	1	33429	2	N	-0-	72	1			27
10	39990	X	19806	-0-	-20184	-0-	127	1	19679	2	N	-0-					27
11	38460	X	35908	-0-	-2552	-0-	341	1	35567	2	N	-0-					27
12	39184	X	NO RPT	-0-	-39184	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 415,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	11943	-0-	-2658	-0-	82	1	11861	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	10288	-0-	-2424	-0-	67	1	10221	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	10939	-0-	-2763	-0-	62	1	10877	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	7676	-0-	-5194	-0-	128	1	7548	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	12081	-0-	-350	-0-	378	1	11703	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	9701	-0-	-1849	-0-	123	1	9578	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9906	-0-	-1471	-0-	230	1	9676	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	9513	-0-	-2577	-0-	59	1	9454	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	8966	-0-	-2734	-0-	97	1	8869	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	8825	-0-	-3265	-0-	155	1	8670	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8440	-0-	-1250	-0-	127	1	8313	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 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	34658	X	26750	-0-	-7908	-0-	309 133	1 9	26308	2	N	121	184	1			19
02	31304	X	23122	-0-	-8182	-0-	214 118	1 9	22790	2	N	107	5	8			121
03	31992	X	24826	-0-	-7166	-0-	334 152	1 9	24340	2	N	138	182	1			77
04	30330	X	22558	-0-	-7772	-0-	540 41	1 9	21977	2	N	37					114
05	28675	X	24184	-0-	-4491	-0-	10 96	1 9	24078	2	N	87	180	1			21
06	25890	X	21582	-0-	-4308	-0-	342 78	1 9	21162	2	N	71					92
07	25606	X	21608	-0-	-3998	-0-	599 142	1 9	20867	2	N	129	177	1			44
08	24831	X	20766	-0-	-4065	-0-	4 64	1 9	20698	2	N	58					102
09	23400	X	19372	-0-	-4028	-0-	4 81	1 9	19287	2	N	74	116	1			60
10	21886	X	18370	-0-	-3516	-0-	4 65	1 9	18301	2	N	59					119
11	21180	X	16481	-0-	-4699	-0-	167 72	1 9	16242	2	N	65	175	1			9
12	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 239,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27843	-0-	-10907	-0-	548 286	1 9	27009	2	N	260	176	1			108
02	34720	X	23874	-0-	-10846	-0-	1320 2	1 9	22552	2	N	2	2	8			108
03	38440	X	24121	-0-	-14319	-0-	934 19	1 9	23168	2	N	17					125
04	28080	X	23804	-0-	-4276	-0-	608 99	1 9	23097	2	N	90	180	1			35
05	27838	X	24226	-0-	-3612	-0-	632 46	1 9	23548	2	N	42					77
06	26940	X	23048	-0-	-3892	-0-	5 28	1 9	23015	2	N	25					102
07	26443	X	23498	-0-	-2945	-0-	4 106	1 9	23388	2	N	96	179	1			19
08	24583	X	22087	-0-	-2496	-0-	4 10	1 9	22073	2	N	9					28
09	23790	X	20109	-0-	-3681	-0-	4 89	1 9	20016	2	N	81					109
10	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	4 46	1 9	21307	2	N	42					151
11	21600	X	20187	-0-	-1413	-0-	1 50	1 9	20136	2	N	45	179	1			17
12	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 254,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65410	X	34069	-0-	-31341		-0-		1811	1	32235	2	Y	21					118
									23	9									
02	47740	X	25231	-0-	-22509		-0-		189	1	24878	2	Y	149	184	1	1	8	82
									164	9									
03	47709	X	8945	-0-	-38764		-0-		303	1	8623	2	Y	17					99
									19	9									
04	40980	X	26857	-0-	-14123		-0-		531	1	26235	2	Y	83	85	1	3	8	94
									91	9									
05	41230	X	29005	-0-	-12225		-0-		54	1	28941	2	Y	9	39	1			64
									10	9									
06	32970	X	27661	-0-	-5309		-0-		446	1	27203	2	Y	11	30	1			45
									12	9									
07	30757	X	30757	-0-	-0-		-0-		1706	1	29009	2	Y	38	59	1			24
									42	9									
08	29016	X	28658	-0-	-358		-0-		971	1	27639	2	Y	44	52	1			16
									48	9									
09	28080	X	25960	-0-	-2120		-0-		991	1	24955	2	Y	13					29
									14	9									
10	30752	X	25884	-0-	-4868		-0-		1796	1	24067	2	Y	19	32	1			16
									21	9									
11	29760	X	21115	-0-	-8645		-0-		1856	1	19246	2	Y	12	17	1			11
									13	9									
12	30752	X	NO RPT	-0-	-30752		-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 284,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73470	X	46663	-0-	-26807		-0-		2481	1	44157	2	Y	23					120
									25	9									
02	51576	X	35073	-0-	-16503		-0-		263	1	34643	2	Y	152	188	1			84
									167	9									
03	52917	X	11442	-0-	-41475		-0-		388	1	11037	2	Y	15					99
									17	9									
04	49470	X	28655	-0-	-20815		-0-		567	1	27994	2	Y	85	86	1	3	8	95
									94	9									
05	46655	X	34791	-0-	-11864		-0-		64	1	34717	2	Y	9	39	1			65
									10	9									
06	45150	X	34597	-0-	-10553		-0-		558	1	34028	2	Y	10	30	1			45
									11	9									
07	38843	X	33393	-0-	-5450		-0-		1853	1	31497	2	Y	39	60	1			24
									43	9									
08	34782	X	29096	-0-	-5686		-0-		986	1	28062	2	Y	44	52	1			16
									48	9									
09	34590	X	26119	-0-	-8471		-0-		997	1	25108	2	Y	13					29
									14	9									
10	35309	X	26274	-0-	-9035		-0-		1822	1	24429	2	Y	21	34	1			16
									23	9									
11	34170	X	24815	-0-	-9355		-0-		3731	1	21061	2	Y	21	17	1			20
									23	9									
12	33387	X	NO RPT	-0-	-33387		-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 330,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

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	99107	X	49457	-0-	-49650	-0-		2629	1	46795	2	Y	30					153
								33	9									
02	70420	X	42214	-0-	-28206	-0-		317	1	41722	2	Y	159	217	1			95
								175	9									
03	71052	X	29959	-0-	-41093	-0-		1016	1	28910	2	Y	30					125
								33	9									
04	65640	X	44022	-0-	-21618	-0-		871	1	43051	2	Y	91	101	1	4	8	111
								100	9									
05	58776	X	41046	-0-	-17730	-0-		76	1	40959	2	Y	10	46	1			75
								11	9									
06	47850	X	36557	-0-	-11293	-0-		590	1	35958	2	Y	8	33	1			50
								9	9									
07	46748	X	41757	-0-	-4991	-0-		2317	1	39400	2	Y	36	63	1			23
								40	9									
08	45477	X	39886	-0-	-5591	-0-		1351	1	38466	2	Y	63	64	1			22
								69	9									
09	44010	X	36110	-0-	-7900	-0-		1378	1	34697	2	Y	32					54
								35	9									
10	39773	X	35949	-0-	-3824	-0-		2493	1	33416	2	Y	36	59	1			31
								40	9									
11	38490	X	34036	-0-	-4454	-0-		5117	1	28882	2	Y	34	31	1			34
								37	9									
12	39773	X	NO RPT	-0-	-39773	-0-						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 430,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

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	65689	X	31815	-0-	-33874	-0-		1692	1	30113	2	Y	9					92
								10	9									
02	45444	X	27080	-0-	-18364	-0-		203	1	26715	2	Y	147	163	1			76
								162	9									
03	48515	X	20624	-0-	-27891	-0-		699	1	19879	2	Y	42					118
								46	9									
04	40770	X	29042	-0-	-11728	-0-		574	1	28372	2	Y	87	96	1	4	8	105
								96	9									
05	34968	X	26191	-0-	-8777	-0-		48	1	26133	2	Y	9	43	1			71
								10	9									
06	30780	X	25979	-0-	-4801	-0-		419	1	25549	2	Y	10	32	1			49
								11	9									
07	31179	X	31179	-0-	-0-	-0-		1729	1	29405	2	Y	41	63	1			27
								45	9									
08	30008	X	27890	-0-	-2118	-0-		944	1	26888	2	Y	53	62	1			18
								58	9									
09	29040	X	24480	-0-	-4560	-0-		934	1	23533	2	Y	12					30
								13	9									
10	31186	X	25335	-0-	-5851	-0-		1758	1	23555	2	Y	20	34	1			16
								22	9									
11	30180	X	23163	-0-	-7017	-0-		3482	1	19657	2	Y	22	18	1			20
								24	9									
12	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 292,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

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	54715	X	37143	-0-	-17572	-0-		477	1	36352	2	N	285	182	1			147
								314	9									
02	40684	X	31214	-0-	-9470	-0-		1132	1	30037	2	N	41	2	8			186
								45	9									
03	45043	X	33170	-0-	-11873	-0-		1124	1	31786	2	N	236	361	1			61
								260	9									
04	42330	X	29533	-0-	-12797	-0-		1144	1	28073	2	N	287	180	1			168
								316	9									
05	41323	X	25820	-0-	-15503	-0-		1315	1	24383	2	N	111	171	1			108
								122	9									
06	35940	X	26413	-0-	-9527	-0-		1429	1	24866	2	N	107	180	1			35
								118	9									
07	34565	X	28293	-0-	-6272	-0-		421	1	27718	2	N	140	169	1			6
								154	9									
08	33170	X	24415	-0-	-8755	-0-		154	1	24148	2	N	103					109
								113	9									
09	29520	X	13397	-0-	-16123	-0-		304	1	13040	2	N	48					157
								53	9									
10	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-		356	1	19298	2	N	37	165	1			29
								41	9									
11	26400	X	20643	-0-	-5757	-0-		777	1	19792	2	N	67					96
								74	9									
12	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-						N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 289,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

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	21607	X	13232	-0-	-8375	-0-		170	1	12989	2	N	66					154
								73	9									
02	17080	X	10659	-0-	-6421	-0-		385	1	10204	2	N	64	182	1	5	8	31
								70	9									
03	18910	X	10816	-0-	-8094	-0-		364	1	10302	2	N	136					167
								150	9									
04	17310	X	13423	-0-	-3887	-0-		518	1	12705	2	N	182	180	1	1	8	168
								200	9									
05	16926	X	13525	-0-	-3401	-0-		688	1	12759	2	N	71	179	1			60
								78	9									
06	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-		702	1	12224	2	N	78					138
								86	9									
07	13857	X	12175	-0-	-1682	-0-		181	1	11930	2	N	58	162	1			34
								64	9									
08	13857	X	12190	-0-	-1667	-0-		77	1	12056	2	N	52					86
								57	9									
09	13410	X	8245	-0-	-5165	-0-		187	1	8014	2	N	40					126
								44	9									
10	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-		191	1	10376	2	N	70	176	1			20
								77	9									
11	12720	X	11010	-0-	-1710	-0-		415	1	10566	2	N	26					46
								29	9									
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-						N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 128,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242327	X	107899	-0-	-134428	-0-	2219	1	105090	2	N	536	555	1			19
							590	9									
02	161840	X	78781	-0-	-83059	-0-	4341	1	74162	2	N	253	182	1	11	8	79
							278	9									
03	179180	X	81869	-0-	-97311	-0-	3151	1	78195	2	N	475	360	1			194
							523	9									
04	145890	X	70254	-0-	-75636	-0-	1785	1	67983	2	N	442	534	1	2	8	100
							486	9									
05	107911	X	70635	-0-	-37276	-0-	1843	1	68618	2	N	158	176	1	1	8	81
							174	9									
06	104430	X	58384	-0-	-46046	-0-	14	1	58000	2	N	336	364	1			53
							370	9									
07	87234	X	60971	-0-	-26263	-0-	12	1	60601	2	N	325	350	1			28
							358	9									
08	81871	X	50262	-0-	-31609	-0-	9	1	49882	2	N	337	341	1			24
							371	9									
09	70260	X	49638	-0-	-20622	-0-	10	1	49288	2	N	309	179	1			154
							340	9									
10	50444	X	50444	-0-	-0-	-0-	10	1	50129	2	N	277	339	1			92
							305	9									
11	59010	X	47559	-0-	-11451	-0-	3	1	47197	2	N	326	352	1			66
							359	9									
12	60977	X	NO RPT	-0-	-60977	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 726,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,774

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	30367	-0-	-45459	-0-	1615	1	28749	2	N	3					140
							3	9									
02	47992	X	47950	-0-	-42	-0-	199	1	47612	2	N	126	175	1	3	8	88
							139	9									
03	42439	X	21915	-0-	-20524	-0-	738	1	21004	2	N	157	182	1			63
							173	9									
04	41070	X	21623	-0-	-19447	-0-	429	1	21188	2	N	5	5	8			63
							6	9									
05	53103	X	22384	-0-	-30719	-0-	41	1	22343	2	N	-0-					63
06	51390	X	22788	-0-	-28602	-0-	368	1	22420	2	N	-0-					63
07	53103	X	20808	-0-	-32295	-0-	1153	1	19602	2	N	48					111
							53	9									
08	22382	X	20274	-0-	-2108	-0-	687	1	19556	2	N	28					139
							31	9									
09	22800	X	16760	-0-	-6040	-0-	639	1	16092	2	N	26	156	1			9
							29	9									
10	23560	X	12422	-0-	-11138	-0-	485	1	11934	2	N	3					12
							3	9									
11	22800	X	14071	-0-	-8729	-0-	446	1	13614	2	N	10					22
							11	9									
12	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 251,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296546	X	66115	-0-	-230431	-0-	476	1	65639	2	N	-0-					-0-
02	99344	X	55264	-0-	-44080	-0-	361	1	54903	2	N	-0-					-0-
03	109988	X	56347	-0-	-53641	-0-	339	1	56008	2	N	-0-					-0-
04	80640	X	51094	-0-	-29546	-0-	323	1	50771	2	N	-0-					-0-
05	66371	X	49631	-0-	-16740	-0-	295	1	49336	2	N	-0-					-0-
06	63990	X	44205	-0-	-19785	-0-	687	1	43518	2	N	-0-					-0-
07	61194	X	44109	-0-	-17085	-0-	2270	1	41839	2	N	-0-					-0-
08	56358	X	42295	-0-	-14063	-0-	2939	1	39356	2	N	-0-					-0-
09	51090	X	38472	-0-	-12618	-0-	4524	1	33948	2	N	-0-					-0-
10	44361	X	39743	-0-	-4618	-0-	317	1	39426	2	N	-0-					-0-
11	42930	X	33660	-0-	-9270	-0-	1731	1	31929	2	N	-0-					-0-
12	44113	X	NO RPT	-0-	-44113	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 520,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17856	-0-	17856	179664	949	1	16892	2	N	14					135
							15	9									
02	0	W	12294	-0-	12294	191958	92	1	12124	2	N	71	173	1	3	8	30
							78	9									
03	203984	X	12026	-0-	-191958	-0-	406	1	11551	2	N	63					93
							69	9									
04	21780	X	8505	-0-	-13275	-0-	168	1	8297	2	N	36					129
							40	9									
05	17856	X	7707	-0-	-10149	-0-	14	1	7636	2	N	52					181
							57	9									
06	17280	X	15383	-0-	-1897	-0-	248	1	15135	2	N	-0-					181
07	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	837	1	14227	2	N	21	167	1			35
							23	9									
08	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	458	1	13036	2	N	35					70
							39	9									
09	15390	X	12129	-0-	-3261	-0-	462	1	11625	2	N	38					108
							42	9									
10	15903	X	12590	-0-	-3313	-0-	457	1	12101	2	N	29	118	1			19
							32	9									
11	15390	X	12329	-0-	-3061	-0-	393	1	11871	2	N	59					78
							65	9									
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 139,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 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	0		148737	-0-	148737	653126	1195	1	147542	2	N	-0-					-0-
02	0		116554	-0-	116554	769680	3603	1	112951	2	N	-0-					-0-
03	883480	X	113800	-0-	-769680	-0-	3472	1	110328	2	N	-0-					-0-
04	220830	X	99464	-0-	-121366	-0-	2835	1	96629	2	N	-0-					-0-
05	228191	X	47995	-0-	-180196	-0-	1612	1	46383	2	N	-0-					-0-
06	220830	X	78580	-0-	-142250	-0-	493	1	78087	2	N	-0-					-0-
07	228191	X	66857	-0-	-161334	-0-	474	1	66383	2	N	-0-					-0-
08	113801	X	61601	-0-	-52200	-0-	465	1	61136	2	N	-0-					-0-
09	99450	X	52824	-0-	-46626	-0-	567	1	52257	2	N	-0-					-0-
10	65813	X	49069	-0-	-16744	-0-	310	1	48759	2	N	-0-					-0-
11	63690	X	34068	-0-	-29622	-0-	221	1	33847	2	N	-0-					-0-
12	65813	X	NO RPT	-0-	-65813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 869,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		165975	-0-	165975	440228	1944	1	163701	2	N	300	363	1			125
							330	9									
02	0		131857	-0-	131857	572085	993	1	130499	2	N	332	360	1	8	8	89
							365	9									
03	711515	X	139430	-0-	-572085	-0-	106	1	139075	2	N	226	181	1	1	8	133
							249	9									
04	DLQ G-10		129229	-0-	129229	129229	3093	1	125818	2	N	289	361	1	6	8	55
							318	9									
05	255223	X	125994	-0-	-129229	-0-	58	1	125734	2	N	184	177	1	3	8	59
							202	9									
06	165480	X	111766	-0-	-53714	-0-	1771	1	109543	2	N	411	360	1			110
							452	9									
07	170996	X	110038	-0-	-60958	-0-	3062	1	106569	2	N	370	355	1			125
							407	9									
08	139438	X	104841	-0-	-34597	-0-	19	1	104407	2	N	377	370	1			132
							415	9									
09	129240	X	89304	-0-	-39936	-0-	18	1	88861	2	N	386	350	1			168
							425	9									
10	110484	X	89008	-0-	-21476	-0-	156	1	88455	2	N	361	355	1			174
							397	9									
11	106920	X	82503	-0-	-24417	-0-	1634	1	80492	2	N	343	356	1			161
							377	9									
12	110050	X	NO RPT	-0-	-110050	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 1,279,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,579

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		147505	-0-	147505	228744	2951	1	144431	2	N	112					161
							123	9									
02	0		115949	-0-	115949	344693	6397	1	109299	2	N	230	186	1	16	8	189
							253	9									
03	474178	X	129485	-0-	-344693	-0-	5009	1	124275	2	N	183	169	1	3	8	200
							201	9									
04	151050	X	102741	-0-	-48309	-0-	2626	1	100039	2	N	69	178	1	3	8	88
							76	9									
05	156085	X	80754	-0-	-75331	-0-	2106	1	78488	2	N	145	180	1	1	8	52
							160	9									
06	151050	X	78678	-0-	-72372	-0-	17	1	78530	2	N	119					171
							131	9									
07	156085	X	70819	-0-	-85266	-0-	13	1	70699	2	N	97	184	1			84
							107	9									
08	129487	X	61917	-0-	-67570	-0-	11	1	61786	2	N	109	176	1			17
							120	9									
09	102750	X	53267	-0-	-49483	-0-	11	1	53154	2	N	93					110
							102	9									
10	49226	X	49226	-0-	-0-	-0-	10	1	49119	2	N	88	179	1			19
							97	9									
11	62460	X	43907	-0-	-18553	-0-	3	1	43827	2	N	70					89
							77	9									
12	64542	X	NO RPT	-0-	-64542	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 934,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 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		125186	-0-	125186	160583	905	1	124281	2	N	-0-			-0-
02	0		99375	-0-	99375	259958	652	1	98723	2	N	-0-			-0-
03	344615	X	84657	-0-	-259958	-0-	507	1	84150	2	N	-0-			-0-
04	140310	X	67272	-0-	-73038	-0-	426	1	66846	2	N	-0-			-0-
05	144987	X	60150	-0-	-84837	-0-	359	1	59791	2	N	-0-			-0-
06	140310	X	50412	-0-	-89898	-0-	785	1	49627	2	N	-0-			-0-
07	144987	X	47284	-0-	-97703	-0-	2435	1	44849	2	N	-0-			-0-
08	84661	X	42723	-0-	-41938	-0-	2970	1	39753	2	N	-0-			-0-
09	67260	X	35495	-0-	-31765	-0-	4174	1	31321	2	N	-0-			-0-
10	49135	X	39132	-0-	-10003	-0-	313	1	38819	2	N	-0-			-0-
11	47550	X	29691	-0-	-17859	-0-	1528	1	28163	2	N	-0-			-0-
12	47275	X	NO RPT	-0-	-47275	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 681,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		160051	-0-	160051	759186	1154	1	158897	2	N	-0-			-0-
02	0		132145	-0-	132145	891331	866	1	131279	2	N	-0-			-0-
03	1018975	X	127644	-0-	-891331	-0-	764	1	126880	2	N	-0-			-0-
04	357510	X	106779	-0-	-250731	-0-	676	1	106103	2	N	-0-			-0-
05	369427	X	99790	-0-	-269637	-0-	594	1	99196	2	N	-0-			-0-
06	357510	X	86756	-0-	-270754	-0-	1350	1	85406	2	N	-0-			-0-
07	369427	X	83045	-0-	-286382	-0-	4275	1	78770	2	N	-0-			-0-
08	127658	X	76057	-0-	-51601	-0-	5289	1	70768	2	N	-0-			-0-
09	106770	X	65167	-0-	-41603	-0-	7640	1	57527	2	N	-0-			-0-
10	85808	X	69061	-0-	-16747	-0-	554	1	68507	2	N	-0-			-0-
11	83040	X	66545	-0-	-16495	-0-	3428	1	63117	2	N	-0-			-0-
12	83049	X	NO RPT	-0-	-83049	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 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
02	0		26511	-0-	26511	26511	92	1	26219	2	N	182					182
							200	9									
03	0		238067	-0-	238067	264578	406	1	236923	2	N	671	727	1	1	8	125
							738	9									
04	470179	X	205601	-0-	-264578	-0-	4070	1	201087	2	N	404	364	1	10	8	155
							444	9									
05	237303	X	175546	-0-	-61757	-0-	324	1	174995	2	N	206	178	1			183
							227	9									
06	263670	X	125145	-0-	-138525	-0-	2017	1	123007	2	N	110	179	1			114
							121	9									
07	272459	X	103257	-0-	-169202	-0-	5728	1	97387	2	N	129	171	1			72
							142	9									
08	272459	X	88718	-0-	-183741	-0-	3009	1	85681	2	N	25					97
							28	9									
09	205590	X	77384	-0-	-128206	-0-	2950	1	74288	2	N	133	155	1			75
							146	9									
10	175553	X	49125	-0-	-126428	-0-	1928	1	47183	2	N	13	74	1			14
							14	9									
11	125160	X	45219	-0-	-79941	-0-	1428	1	43763	2	N	25					39
							28	9									
12	103261	X	NO RPT	-0-	-103261	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 1,134,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	146153	X	146153	-0-	-0-	-0-	2898	1	143212	2	Y	39	10	1	5	8	24
							43	9									
05	199392	X	176383	-0-	-23009	-0-	326	1	176038	2	Y	17	13	1	6	8	22
							19	9									
06	192960	X	134711	-0-	-58249	-0-	2172	1	132429	2	Y	100	48	1			74
							110	9									
07	199392	X	111053	-0-	-88339	-0-	6166	1	104844	2	Y	39	83	1			30
							43	9									
08	199392	X	92541	-0-	-106851	-0-	3137	1	89298	2	Y	96	88	1			38
							106	9									
09	170700	X	88823	-0-	-81877	-0-	3389	1	85344	2	Y	82					120
							90	9									
10	176390	X	95541	-0-	-80849	-0-	6627	1	88817	2	Y	88	140	1			68
							97	9									
11	134700	X	95995	-0-	-38705	-0-	14432	1	81465	2	Y	89	70	1			87
							98	9									
12	111042	X	NO RPT	-0-	-111042	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 941,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 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
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		24303	-0-	24303	24303	18	1	24285	2	N	-0-					-0-
11	308520	X	281489	-0-	-27031	-0-	2669	1	278820	2	N	-0-					-0-
12	318804	X	NO RPT	-0-	-318804	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		67228	-0-	67228	67228	1367 122	1 9	65739	2	N	111	21	8			90
04	141296	X	74068	-0-	-67228	-0-	2726 150	1 9	71192	2	N	136	16	8			210
05	74493	X	61465	-0-	-13028	-0-	3277 138	1 9	58050	2	N	125	178	1			157
06	72090	X	48786	-0-	-23304	-0-	11 146	1 9	48629	2	N	133	188	1			102
07	74493	X	44630	-0-	-29863	-0-	9 161	1 9	44460	2	N	146	196	1			52
08	55383	X	39644	-0-	-15739	-0-	8 152	1 9	39484	2	N	138					190
09	52980	X	33925	-0-	-19055	-0-	810 147	1 9	32968	2	N	134	194	1			130
10	54746	X	32612	-0-	-22134	-0-	7 153	1 9	32452	2	N	139	197	1			72
11	48780	X	29326	-0-	-19454	-0-	636 107	1 9	28583	2	N	97					169
12	44640	X	NO RPT	-0-	-44640	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 431,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	W	99202	-0-	99202	99202	1967 36	1 9	97199	2	Y	33	10	1	2	8	21
05	0	W	126865	-0-	126865	226067	235 17	1 9	126613	2	Y	15	12	1	4	8	20
06	0	W	86016	-0-	86016	312083	1388 22	1 9	84606	2	Y	20	16	1			24
07	0	W	71030	-0-	71030	383113	3943 46	1 9	67041	2	Y	42	46	1			20
08	0	W	61172	-0-	61172	444285	2073 70	1 9	59029	2	Y	64	60	1			24
09	496043	X	51758	-0-	-444285	-0-	1975 44	1 9	49739	2	Y	40					64
10	126852	X	48468	-0-	-78384	-0-	3362 53	1 9	45053	2	Y	48	73	1			39
11	86010	X	42095	-0-	-43915	-0-	6329 42	1 9	35724	2	Y	38	38	1			39
12	71021	X	NO RPT	-0-	-71021	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 586,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		12364	-0-	12364	12364	414	1	11950	2	N	-0-					-0-
06	168420	X	156056	-0-	-12364	-0-	974	1	155082	2	N	-0-					-0-
07	217186	X	178135	-0-	-39051	-0-	1262	1	176873	2	N	-0-					-0-
08	217186	X	167567	-0-	-49619	-0-	1271	1	166296	2	N	-0-					-0-
09	210180	X	126408	-0-	-83772	-0-	1292	1	125116	2	N	-0-					-0-
10	217186	X	111233	-0-	-105953	-0-	707	1	110526	2	N	-0-					-0-
11	172380	X	95182	-0-	-77198	-0-	625	1	94557	2	N	-0-					-0-
12	178126	X	NO RPT	-0-	-178126	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 846,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 6655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		59107	-0-	59107	59107	11 21	1 9	59075	2	N	19					19
10	118421	X	59314	-0-	-59107	-0-	174 43	1 9	59097	2	N	39					58
11	72600	X	29734	-0-	-42866	-0-	891 96	1 9	28747	2	N	87					145
12	75020	X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 148,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					30
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					30
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	29	1	5943	2	N	-0-					30
04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	56	1	10115	2	N	-0-					30
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	45	1	8032	2	N	-0-					30
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	24	1	6485	2	N	-0-					30
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	103	1	7721	2	N	-0-					30
08	7626	X	7418	-0-	-208	-0-	145	1	7272	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	7380	X	6845	-0-	-535	-0-	148	1	6697	2	N	-0-					30
10	7626	X	6596	-0-	-1030	-0-	86	1	6509	2	N	1	1	8			30
							1	9									
11	7380	X	6111	-0-	-1269	-0-	92	1	6019	2	N	-0-					30
12	7626	X	5230	-0-	-2396	-0-	4994	1	236	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 76,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3267	-0-	-3584	-0-	9	1	3258	2	N	-0-					23
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					23
03	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	35	1	7352	2	N	-0-					23
04	DLQ G-10		6598	-0-	6598	6598	36	1	6562	2	N	-0-					23
05	13339	X	6741	-0-	-6598	-0-	38	1	6703	2	N	-0-					23
06	7860	X	6207	-0-	-1653	-0-	23	1	6184	2	N	-0-					23
07	8153	X	6593	-0-	-1560	-0-	87	1	6506	2	N	-0-					23
08	7378	X	6451	-0-	-927	-0-	126	1	6325	2	N	-0-					23
09	6600	X	6042	-0-	-558	-0-	130	1	5912	2	N	-0-					23
10	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	79	1	5959	2	N	-0-					23
11	6270	X	5924	-0-	-346	-0-	89	1	5835	2	N	-0-					23
12	6479	X	6013	-0-	-466	-0-	5742	1	271	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 74,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 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	7037	X	2774	-0-	-4263	-0-	7	1	2767	2	N	-0-					19
*02	5992	X	2663	-0-	-3329	-0-	2663	2			N	-0-					19
*03	5921	X	2068	-0-	-3853	-0-	10	1	2058	2	N	-0-					19
*04	DLQ G-10		7733	-0-	7733	7733	43	1	7690	2	N	-0-					19
*05	14464	X	6731	-0-	-7733	-0-	38	1	6693	2	N	-0-					19
*06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	18	1	5117	2	N	-0-					19
*07	7998	X	4530	-0-	-3468	-0-	59	1	4471	2	N	-0-					19
*08	7998	X	6663	-0-	-1335	-0-	130	1	6530	2	N	3	3	8			19
							3	9									
*09	7740	X	6146	-0-	-1594	-0-	133	1	6013	2	N	-0-					19
*10	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	72	1	5408	2	N	2	2	8			19
							2	9									
*11	6450	X	4814	-0-	-1636	-0-	72	1	4742	2	N	-0-					19
*12	6665	X	5367	-0-	-1298	-0-	242	1	5125	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 60,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

01	29078	X	28219	-0-	-859	-0-	28149	2	70	9	N	64	127	1			9
02	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	21779	2	36	9	N	33					42
03	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	20033	2	31	9	N	28					70
04	DLQ G-10		19413	-0-	19413	19413	19383	2	30	9	N	27					97
05	DLQ G-10		16618	-0-	16618	36031	16618	2			N	-0-					97
06	T. A.		14187	-0-	14187	50218	14156	2	31	9	N	28					125
07	75381	X	25163	-0-	-50218	-0-	25128	2	35	9	N	32	144	1			13
08	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	21292	2	35	9	N	32	3	8			42
09	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					42
10	22444	X	19095	-0-	-3349	-0-	19092	2	3	9	N	3	3	8			42
11	21720	X	17586	-0-	-4134	-0-	17586	2			N	-0-					42
*12	22444	X	17441	-0-	-5003	-0-	17406	2	35	9	N	32	66	1			8

TOTAL GAS PROD: 240,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

01	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	66	1	23453	2	N	40					73
							44	9									
02	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	24070	2	50	9	N	45					118
03	28043	X	28043	-0-	-0-	-0-	132	1	27853	2	N	53					171
							58	9									
04	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	161	1	29073	2	N	5	149	1			27
							6	9									
05	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	142	1	25170	2	N	63					90
							69	9									
06	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	55	1	15243	2	N	-0-					90
07	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	288	1	21628	2	N	36	79	1			47
							40	9									
08	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	380	1	19140	2	N	18	2	8			63
							20	9									
09	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	380	1	17173	2	N	8					71
							9	9									
10	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	208	1	15723	2	N	67	104	1	4	8	30
							74	9									
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	108	1	7102	2	N	2					32
							2	9									
*12	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	474	1	10060	2	N	23	30	1			25
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 238,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	37329	-0-	-522	-0-	37284	2	45	9	N	41	94	1			27
02	36199	X	36199	-0-	-0-	-0-	36198	2	1	9	N	1					28
03	39513	X	39513	-0-	-0-	-0-	39498	2	15	9	N	14					42
04	DLQ G-10		35311	-0-	35311	35311	35258	2	53	9	N	48					90
05	70740	X	35429	-0-	-35311	-0-	35357	2	72	9	N	65	140	1			15
06	38790	X	32225	-0-	-6565	-0-	32208	2	17	9	N	15					30
07	38657	X	33733	-0-	-4924	-0-	33697	2	36	9	N	33					63
08	38657	X	35556	-0-	-3101	-0-	35521	2	35	9	N	32	3	8			92
09	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	36071	2			N	-0-					92
10	35525	X	35525	-0-	-0-	-0-	35503	2	22	9	N	20	95	1			17
11	32727	X	32727	-0-	-0-	-0-	32707	2	20	9	N	18					35
*12	33325	X	32461	-0-	-864	-0-	32429	2	32	9	N	29	55	1			9

TOTAL GAS PROD: 422,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12020	-0-	-2829	-0-	34	1	11971	2	N	14	56	1			29
							15	9									
02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					29
03	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	53	1	11108	2	N	13					42
							14	9									
04	DLQ G-10		10197	-0-	10197	10197	56	1	10110	2	N	28					70
							31	9									
05	20370	X	10173	-0-	-10197	-0-	57	1	10116	2	N	-0-	56	1			14
06	11640	X	9577	-0-	-2063	-0-	34	1	9543	2	N	-0-					14
07	11191	X	9710	-0-	-1481	-0-	128	1	9582	2	N	-0-					14
08	11160	X	9380	-0-	-1780	-0-	181	1	9135	2	N	58	2	8			70
							64	9									
09	10200	X	8750	-0-	-1450	-0-	189	1	8561	2	N	-0-					70
10	9672	X	8824	-0-	-848	-0-	116	1	8706	2	N	2	2	8			70
							2	9									
11	9360	X	8304	-0-	-1056	-0-	124	1	8165	2	N	14					84
							15	9									
*12	9672	X	8362	-0-	-1310	-0-	376	1	7966	2	N	18	77	1			25
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 116,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 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	13857	X	9627	-0-	-4230	-0-	9572	2	55	9	N	50					73
02	13468	X	10780	-0-	-2688	-0-	7	1	10773	2	N	-0-					73
03	14911	X	14827	-0-	-84	-0-	237	1	14589	2	N	1					74
							1	9									
04	DLQ G-10		13450	-0-	13450	13450	344	1	13106	2	N	-0-					74
05	28318	X	14868	-0-	-13450	-0-	14846	2	22	9	N	20					94
06	14340	X	13741	-0-	-599	-0-	122	1	13611	2	N	7					101
							8	9									
07	14818	X	12552	-0-	-2266	-0-	391	1	12160	2	N	1					102
							1	9									
08	14880	X	12862	-0-	-2018	-0-	400	1	12447	2	N	14	18	1	4	8	94
							15	9									
09	14400	X	12495	-0-	-1905	-0-	416	1	12044	2	N	32	103	1			23
							35	9									
10	13547	X	12684	-0-	-863	-0-	448	1	12230	2	N	5	3	8			25
							6	9									
11	13110	X	11689	-0-	-1421	-0-	638	1	11051	2	N	-0-					25
*12	12927	X	12124	-0-	-803	-0-	521	1	11562	2	N	37	33	1			29
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 151,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	4527	-0-	-12554	-0-	4527	2			N	-0-					78
02	18620	X	13579	-0-	-5041	-0-	10	1	13528	2	N	37					115
							41	9									
03	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	338	1	20755	2	N	-0-	98	1			17
04	DLQ G-10		19237	-0-	19237	19237	492	1	18725	2	N	18					35
							20	9									
05	40374	X	21137	-0-	-19237	-0-	21081	2	56	9	N	51					86
06	20400	X	20162	-0-	-238	-0-	179	1	19952	2	N	28					114
							31	9									
07	21080	X	18141	-0-	-2939	-0-	564	1	17545	2	N	29	100	1			43
							32	9									
08	21142	X	19286	-0-	-1856	-0-	601	1	18668	2	N	15	26	1	4	8	28
							17	9									
09	20460	X	18554	-0-	-1906	-0-	619	1	17934	2	N	1					29
							1	9									
10	20987	X	19087	-0-	-1900	-0-	674	1	18402	2	N	10	4	8			35
							11	9									
11	20160	X	12925	-0-	-7235	-0-	68	1	12854	2	N	3					38
							3	9									
*12	19282	X	14305	-0-	-4977	-0-	125	1	14100	2	N	73	86	1			25
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 202,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	7888	-0-	-6992	-0-	22	1	7860	2	N	5					111
							6	9									
02	13440	X	10063	-0-	-3377	-0-	10063	2			N	-0-					111
03	13113	X	10442	-0-	-2671	-0-	49	1	10393	2	N	-0-					111
04	DLQ G-10		7702	-0-	7702	7702	42	1	7624	2	N	33	121	1			23
							36	9									
05	17108	X	9406	-0-	-7702	-0-	53	1	9353	2	N	-0-					23
06	10770	X	8195	-0-	-2575	-0-	30	1	8165	2	N	-0-					23
07	10540	X	8375	-0-	-2165	-0-	110	1	8265	2	N	-0-					23
08	10447	X	7998	-0-	-2449	-0-	156	1	7841	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	9090	X	7257	-0-	-1833	-0-	157	1	7100	2	N	-0-					23
10	8277	X	7221	-0-	-1056	-0-	95	1	7126	2	N	-0-					23
11	8010	X	6737	-0-	-1273	-0-	101	1	6636	2	N	-0-					23
*12	8277	X	6744	-0-	-1533	-0-	303	1	6441	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 98,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					32
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1108	2	N	2					34
							2	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	2	N	-0-					34
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	2	N	-0-					34
06	1080	N	892	-0-	-188	-0-	3	1	889	2	N	-0-					34
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	12	1	922	2	N	-0-					34
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	18	1	886	2	N	-0-					34
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	19	1	826	2	N	-0-					34
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	11	1	836	2	N	-0-					34
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	13	1	803	2	N	-0-					34
*12	868	N	807	-0-	-61	-0-	36	1	771	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11625	-0-	-186	-0-	11584	2	41	9	N	37					76
02	12684	X	10193	-0-	-2491	-0-	7	1	10177	2	N	8					84
							9	9									
03	14043	X	13606	-0-	-437	-0-	218	1	13380	2	N	7					91
							8	9									
04	DLQ G-10		13221	-0-	13221	13221	339	1	12868	2	N	13					104
							14	9									
05	27166	X	13945	-0-	-13221	-0-	13889	2	56	9	N	51					155
06	13170	X	13167	-0-	-3	-0-	117	1	13048	2	N	2	32	1			125
							2	9									
07	13671	X	12749	-0-	-922	-0-	397	1	12352	2	N	-0-					125
08	13950	X	12723	-0-	-1227	-0-	397	1	12316	2	N	9	17	1	4	8	113
							10	9									
09	13500	X	12331	-0-	-1169	-0-	412	1	11919	2	N	-0-	87	1			26
10	13578	X	12554	-0-	-1024	-0-	443	1	12105	2	N	5	5	8			26
							6	9									
11	13140	X	11622	-0-	-1518	-0-	635	1	10981	2	N	5					31
							6	9									
*12	12741	X	11847	-0-	-894	-0-	509	1	11279	2	N	54	57	1			28
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 149,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					90
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					90
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	953	1	6878	2	N	-0-					90
04	DLQ G-10		4313	-0-	4313	4313	366	1	3947	2	N	-0-					90
05	T. A.		1244	-0-	1244	5557	3	1	1241	2	N	-0-					90
06	T. A.		2343	-0-	2343	7900	147	1	2181	2	N	14					104
							15	9									
07	9518	X	1618	-0-	-7900	-0-	1610	2	8	9	N	7					111
08	7843	X	1533	-0-	-6310	-0-	14	1	1518	2	N	1	1	8			111
							1	9									
09	4320	X	1043	-0-	-3277	-0-	39	1	1003	2	N	1					112
							1	9									
10	2418	X	1874	-0-	-544	-0-	42	1	1831	2	N	1					113
							1	9									
11	2340	X	1649	-0-	-691	-0-	155	1	1494	2	N	-0-					113
12	1612	X	1174	-0-	-438	-0-	1039	1	135	2	N	-0-	92	1			21

TOTAL GAS PROD: 24,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	17463	-0-	-1695	-0-	49	1	17395	2	N	17					46
							19	9									
02	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	2			N	-0-					46
03	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	92	1	19428	2	N	-0-					46
04	DLQ G-10		16732	-0-	16732	16732	92	1	16640	2	N	-0-					46
05	32995	X	16263	-0-	-16732	-0-	91	1	16161	2	N	10					56
							11	9									
06	20610	X	13997	-0-	-6613	-0-	51	1	13946	2	N	-0-					56
07	19902	X	14780	-0-	-5122	-0-	194	1	14586	2	N	-0-					56
08	19530	X	13861	-0-	-5669	-0-	270	1	13588	2	N	3	3	8			56
							3	9									
09	16740	X	12513	-0-	-4227	-0-	271	1	12242	2	N	-0-					56
10	14570	X	12245	-0-	-2325	-0-	160	1	12083	2	N	2	2	8			56
							2	9									
11	14100	X	11018	-0-	-3082	-0-	164	1	10823	2	N	28					84
							31	9									
*12	14570	X	10755	-0-	-3815	-0-	484	1	10271	2	N	-0-	45	1			39

TOTAL GAS PROD: 178,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	10918	-0-	-2102	-0-	10918	2			N	-0-					102
02	11760	X	10240	-0-	-1520	-0-	10229	2	11	9	N	10					112
03	11997	X	10979	-0-	-1018	-0-	51	1	10729	2	N	181	181	1			112
							199	9									
04	DLQ G-10		9751	-0-	9751	9751	54	1	9675	2	N	20					132
							22	9									
05	19906	X	10155	-0-	-9751	-0-	57	1	10054	2	N	40					172
							44	9									
06	10980	X	8358	-0-	-2622	-0-	30	1	8252	2	N	69	193	1			48
							76	9									
07	10850	X	9440	-0-	-1410	-0-	122	1	9162	2	N	142					190
							156	9									
08	10850	X	9401	-0-	-1449	-0-	181	1	9124	2	N	87	195	1	2	8	80
							96	9									
09	9840	X	8802	-0-	-1038	-0-	188	1	8515	2	N	90					170
							99	9									
10	9548	X	8885	-0-	-663	-0-	115	1	8682	2	N	80	188	1	2	8	60
							88	9									
11	9150	X	8354	-0-	-796	-0-	123	1	8077	2	N	140					200
							154	9									
*12	9455	X	8279	-0-	-1176	-0-	370	1	7842	2	N	61	201	1			60
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 113,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36066	-0-	-2684	-0-	35986	2	80	9	N	73	94	1			8
02	33920	X	33920	-0-	-0-	-0-	33852	2	68	9	N	62					70
03	36933	X	36933	-0-	-0-	-0-	36886	2	47	9	N	43	101	1			12
04	DLQ G-10		33189	-0-	33189	33189	33144	2	45	9	N	41					53
05	70012	X	36823	-0-	-33189	-0-	36778	2	45	9	N	41	54	1			40
06	36330	X	30711	-0-	-5619	-0-	30663	2	48	9	N	44					84
07	35991	X	32916	-0-	-3075	-0-	32891	2	25	9	N	23	48	1			59
08	35991	X	31440	-0-	-4551	-0-	31417	2	23	9	N	21	7	8			73
09	34830	X	29113	-0-	-5717	-0-	29113	2			N	-0-					73
10	32395	X	28910	-0-	-3485	-0-	28843	2	67	9	N	61	93	1	7	8	34
11	31350	X	26962	-0-	-4388	-0-	26939	2	23	9	N	21					55
*12	32395	X	26755	-0-	-5640	-0-	26725	2	30	9	N	27					82

TOTAL GAS PROD: 383,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	22912	-0-	-4461	-0-	22859	2	53	9	N	48					161
02	23800	X	18532	-0-	-5268	-0-	13	1	18490	2	N	26					187
							29	9									
03	26350	X	20865	-0-	-5485	-0-	334	1	20529	2	N	2	92	1			97
							2	9									
04	DLQ G-10		19762	-0-	19762	19762	506	1	19256	2	N	-0-					97
05	40618	X	20856	-0-	-19762	-0-	20777	2	79	9	N	72					169
06	22170	X	19604	-0-	-2566	-0-	174	1	19351	2	N	72	159	1			82
							79	9									
07	20863	X	18985	-0-	-1878	-0-	591	1	18394	2	N	-0-					82
08	20863	X	18648	-0-	-2215	-0-	580	1	18023	2	N	41	26	1	5	8	92
							45	9									
09	20190	X	17790	-0-	-2400	-0-	593	1	17173	2	N	22					114
							24	9									
10	19375	X	18186	-0-	-1189	-0-	641	1	17519	2	N	24	2	8			136
							26	9									
11	18750	X	16778	-0-	-1972	-0-	915	1	15838	2	N	23					159
							25	9									
*12	18972	X	17154	-0-	-1818	-0-	738	1	16368	2	N	44	177	1			26
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 230,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	2987	-0-	-16822	-0-	2987	2			N	-0-					22
02	29820	X	13928	-0-	-15892	-0-	13928	2			N	-0-					22
03	33015	X	9643	-0-	-23372	-0-	9643	2			N	-0-					22
04	DLQ G-10		17209	-0-	17209	17209	17209	2			N	-0-					22
05	T. A.		15762	-0-	15762	32971	15762	2			N	-0-					22
06	T. A.		14347	-0-	14347	47318	14347	2			N	-0-					22
07	73686	X	26368	-0-	-47318	-0-	26368	2			N	-0-					22
08	24922	X	24922	-0-	-0-	-0-	24909	2	13	9	N	12	12	8			22
*09	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	23163	2			N	-0-					22
*10	24955	X	21610	-0-	-3345	-0-	21603	2	7	9	N	6	6	8			22
*11	24150	X	20994	-0-	-3156	-0-	20985	2	9	9	N	8					30
*12	24955	X	20581	-0-	-4374	-0-	20570	2	11	9	N	10					40

TOTAL GAS PROD: 211,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 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	56637	X	33517	-0-	-23120	-0-	94	1	33292	2	N	119	193	1			66
							131	9									
02	43956	X	43956	-0-	-0-	-0-	43866	2	90	9	N	82					148
03	53382	X	44901	-0-	-8481	-0-	211	1	44614	2	N	69					217
							76	9									
04	DLQ G-10		39383	-0-	39383	39383	216	1	39147	2	N	18					235
							20	9									
05	77676	X	38293	-0-	-39383	-0-	215	1	37978	2	N	91	196	1			130
							100	9									
06	47100	X	34900	-0-	-12200	-0-	127	1	34663	2	N	100	193	1			37
							110	9									
07	45322	X	35922	-0-	-9400	-0-	472	1	35425	2	N	23					60
							25	9									
08	44888	X	34421	-0-	-10467	-0-	670	1	33694	2	N	52	4	8			108
							57	9									
09	39390	X	32007	-0-	-7383	-0-	691	1	31273	2	N	39					147
							43	9									
10	35650	X	31948	-0-	-3702	-0-	417	1	31464	2	N	61	198	1	2	8	8
							67	9									
11	34500	X	29667	-0-	-4833	-0-	444	1	29176	2	N	43					51
							47	9									
*12	35650	X	29823	-0-	-5827	-0-	1336	1	28334	2	N	139	166	1			24
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 428,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 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	49786	X	9519	-0-	-40267	-0-	27	1	9492	2	N	-0-					34
02	44968	X	34580	-0-	-10388	-0-	34571	2	9	9	N	8					42
03	37820	X	35275	-0-	-2545	-0-	166	1	35094	2	N	14					56
							15	9									
04	DLQ G-10		30628	-0-	30628	30628	169	1	30459	2	N	-0-					56
05	60469	X	29841	-0-	-30628	-0-	168	1	29650	2	N	21					77
							23	9									
06	37050	X	26434	-0-	-10616	-0-	95	1	26325	2	N	13					90
							14	9									
07	35712	X	27834	-0-	-7878	-0-	365	1	27446	2	N	21					111
							23	9									
08	35278	X	26677	-0-	-8601	-0-	520	1	26151	2	N	5	5	8			111
							6	9									
09	30630	X	23743	-0-	-6887	-0-	514	1	23227	2	N	2					113
							2	9									
10	27528	X	23801	-0-	-3727	-0-	311	1	23487	2	N	3	3	8			113
							3	9									
11	26640	X	21870	-0-	-4770	-0-	328	1	21542	2	N	-0-					113
*12	27528	X	21807	-0-	-5721	-0-	981	1	20818	2	N	7					120
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 312,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34894	X	34894	-0-	-0-	-0-	99	1	34783	2	N	11					28
							12	9									
02	28462	X	28462	-0-	-0-	-0-	28462	2			N	-0-					28
03	31961	X	28973	-0-	-2988	-0-	137	1	28836	2	N	-0-					28
04	DLQ G-10		25575	-0-	25575	25575	141	1	25434	2	N	-0-					28
05	51095	X	25520	-0-	-25575	-0-	144	1	25376	2	N	-0-					28
06	33780	X	22779	-0-	-11001	-0-	83	1	22696	2	N	-0-					28
07	29946	X	23668	-0-	-6278	-0-	311	1	23357	2	N	-0-					28
08	28985	X	22389	-0-	-6596	-0-	436	1	21943	2	N	9	2	8			35
							10	9									
09	25590	X	20680	-0-	-4910	-0-	447	1	20225	2	N	7					42
							8	9									
10	23374	X	20300	-0-	-3074	-0-	266	1	20031	2	N	3	2	8			43
							3	9									
11	22620	X	18671	-0-	-3949	-0-	280	1	18391	2	N	-0-					43
*12	23374	X	18692	-0-	-4682	-0-	842	1	17842	2	N	7	37	1			13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 290,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1002	-0-	-29905	-0-	3	1	999	2	N	-0-					17
02	28980	X	10132	-0-	-18848	-0-	10129	2	3	9	N	3					20
03	33263	X	19680	-0-	-13583	-0-	93	1	19587	2	N	-0-					20
04	DLQ G-10		19064	-0-	19064	19064	105	1	18959	2	N	-0-					20
05	39293	X	20229	-0-	-19064	-0-	113	1	20116	2	N	-0-					20
06	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	72	1	19868	2	N	-0-					20
07	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	274	1	20576	2	N	-0-					20
08	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	402	1	20231	2	N	7	7	8			20
							8	9									
09	19800	X	19453	-0-	-347	-0-	420	1	19033	2	N	-0-					20
10	20863	X	19514	-0-	-1349	-0-	255	1	19255	2	N	4	3	8			21
							4	9									
11	20190	X	18195	-0-	-1995	-0-	273	1	17922	2	N	-0-					21
*12	20863	X	18219	-0-	-2644	-0-	820	1	17399	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 206,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43617	X	41007	-0-	-2610	-0-	40828	2	179	9	N	163	201	1			187
02	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-	38921	2	24	9	N	22	137	1			72
03	39246	X	39246	-0-	-0-	-0-	39239	2	7	9	N	6					78
04	DLQ G-10		33325	-0-	33325	33325	33220	2	105	9	N	95					173
05	66483	X	33158	-0-	-33325	-0-	33047	2	111	9	N	101					274
06	41730	X	26453	-0-	-15277	-0-	26384	2	69	9	N	63	192	1			145
07	39711	X	28977	-0-	-10734	-0-	28940	2	37	9	N	34					179
08	39246	X	28026	-0-	-11220	-0-	27907	2	119	9	N	108	189	1	3	8	95
09	33330	X	26369	-0-	-6961	-0-	26275	2	94	9	N	85					180
10	28551	X	27037	-0-	-1514	-0-	27006	2	31	9	N	28	2	8			206
11	27630	X	25201	-0-	-2429	-0-	25194	2	7	9	N	6	144	1			68
*12	28551	X	25427	-0-	-3124	-0-	25327	2	100	9	N	91					159

TOTAL GAS PROD: 373,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44020	X	43004	-0-	-1016	-0-	42998	2	6	9	N	5					83
02	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	36181	2	6	9	N	5					88
03	37483	X	37483	-0-	-0-	-0-	37463	2	20	9	N	18					106
04	DLQ G-10		31583	-0-	31583	31583	31528	2	55	9	N	50					156
05	62944	X	31361	-0-	-31583	-0-	31297	2	64	9	N	58					214
06	41610	X	27053	-0-	-14557	-0-	27053	2			N	-0-	187	1			27
07	36580	X	29381	-0-	-7199	-0-	29338	2	43	9	N	39					66
08	36580	X	28264	-0-	-8316	-0-	28227	2	37	9	N	34	8	8			92
09	31590	X	26521	-0-	-5069	-0-	26487	2	34	9	N	31					123
10	28954	X	26308	-0-	-2646	-0-	26286	2	22	9	N	20	4	8			139
11	28020	X	24262	-0-	-3758	-0-	24219	2	43	9	N	39	55	1			123
*12	28954	X	24138	-0-	-4816	-0-	24103	2	35	9	N	32					155

TOTAL GAS PROD: 365,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

01	42811	X	36254	-0-	-6557	-0-	102	1	36021	2	N	119					199
							131	9									
02	38668	X	31886	-0-	-6782	-0-	31807	2	79	9	N	72	169	1			102
03	41726	X	33690	-0-	-8036	-0-	159	1	33461	2	N	64					166
							70	9									
04	DLQ G-10		31200	-0-	31200	31200	172	1	31007	2	N	19	175	1			10
							21	9									
05	62074	X	30874	-0-	-31200	-0-	173	1	30603	2	N	89					99
							98	9									
06	35070	X	28209	-0-	-6861	-0-	103	1	28061	2	N	41					140
							45	9									
07	34100	X	29221	-0-	-4879	-0-	383	1	28755	2	N	75	178	1			37
							83	9									
08	33697	X	30633	-0-	-3064	-0-	596	1	29978	2	N	54	2	8			89
							59	9									
09	31923	X	31923	-0-	-0-	-0-	689	1	31214	2	N	18					107
							20	9									
10	31741	X	31741	-0-	-0-	-0-	414	1	31286	2	N	37	4	8			140
							41	9									
11	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	438	1	28814	2	N	16					156
							18	9									
*12	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	1304	1	27642	2	N	21	158	1			19
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 373,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 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	197894	X	49838	-0-	-148056	-0-	141	1	49622	2	N	68					194
							75	9									
02	37285	X	37285	-0-	-0-	-0-	37243	2	42	9	N	38	182	1			50
03	49507	X	46077	-0-	-3430	-0-	217	1	45808	2	N	47					97
							52	9									
04	55500	X	47908	-0-	-7592	-0-	264	1	47579	2	N	59	140	1			16
							65	9									
05	57350	X	46663	-0-	-10687	-0-	262	1	46305	2	N	87					103
							96	9									
06	48240	X	35463	-0-	-12777	-0-	128	1	35303	2	N	29					132
							32	9									
07	49507	X	36191	-0-	-13316	-0-	475	1	35664	2	N	47	111	1			68
							52	9									
08	49507	X	36005	-0-	-13502	-0-	701	1	35279	2	N	23	6	8			85
							25	9									
09	47910	X	34279	-0-	-13631	-0-	739	1	33475	2	N	59					144
							65	9									
10	34720	X	34522	-0-	-198	-0-	451	1	34054	2	N	15	98	1	3	8	58
							17	9									
11	36198	X	36198	-0-	-0-	-0-	542	1	35638	2	N	16					74
							18	9									
*12	34720	X	34170	-0-	-550	-0-	1535	1	32555	2	N	73	137	1			10
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 474,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35278	X	19383	-0-	-15895	-0-	55	1	19285	2	N	39					48
							43	9									
02	47950	X	47950	-0-	-0-	-0-	47949	2	1	9	N	1					49
03	46230	X	46230	-0-	-0-	-0-	218	1	46012	2	N	-0-					49
04	DLQ G-10		40977	-0-	40977	40977	226	1	40751	2	N	-0-					49
05	80446	X	39469	-0-	-40977	-0-	221	1	39225	2	N	21					70
							23	9									
06	51390	X	34763	-0-	-16627	-0-	126	1	34591	2	N	42					112
							46	9									
07	47306	X	36022	-0-	-11284	-0-	474	1	35547	2	N	1					113
							1	9									
08	46221	X	36174	-0-	-10047	-0-	704	1	35397	2	N	66	9	8			170
							73	9									
09	40980	X	31148	-0-	-9832	-0-	673	1	30464	2	N	10					180
							11	9									
10	35681	X	30176	-0-	-5505	-0-	394	1	29745	2	N	34	188	1	5	8	21
							37	9									
11	34530	X	27879	-0-	-6651	-0-	417	1	27462	2	N	-0-					21
*12	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	1667	1	35361	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 427,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 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	98055	X	27443	-0-	-70612	-0-	78	1	27302	2	N	57					67
							63	9									
02	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	28585	2	2	9	N	2					69
03	23188	X	14964	-0-	-8224	-0-	70	1	14869	2	N	23					92
							25	9									
04	26880	X	10	-0-	-26870	-0-	7	2	3	9	N	3	80	1			15
05	31651	X	9590	-0-	-22061	-0-	54	1	9536	2	N	-0-					15
06	30630	X	28372	-0-	-2258	-0-	103	1	28269	2	N	-0-					15
07	31651	X	29387	-0-	-2264	-0-	386	1	28994	2	N	6					21
							7	9									
08	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	523	1	26328	2	N	5	4	8			22
							6	9									
09	28380	X	24007	-0-	-4373	-0-	519	1	23488	2	N	-0-					22
10	28613	X	23463	-0-	-5150	-0-	307	1	23147	2	N	8	3	8			27
							9	9									
11	27690	X	22785	-0-	-4905	-0-	341	1	22424	2	N	18					45
							20	9									
*12	28613	X	22096	-0-	-6517	-0-	993	1	21060	2	N	39	77	1			7
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 257,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39805	X	39805	-0-	-0-	-0-	112	1	39647	2	N	42					155
							46	9									
02	40964	X	33437	-0-	-7527	-0-	33437	2			N	-0-					155
03	50933	X	35080	-0-	-15853	-0-	166	1	34913	2	N	1	132	1			24
							1	9									
04	DLQ G-10		30508	-0-	30508	30508	168	1	30340	2	N	-0-					24
05	61214	X	30706	-0-	-30508	-0-	172	1	30519	2	N	14					38
							15	9									
06	38520	X	27591	-0-	-10929	-0-	100	1	27476	2	N	14					52
							15	9									
07	35526	X	29195	-0-	-6331	-0-	384	1	28780	2	N	28	57	1			23
							31	9									
08	35092	X	27532	-0-	-7560	-0-	537	1	26991	2	N	4	4	8			23
							4	9									
09	30510	X	25543	-0-	-4967	-0-	553	1	24990	2	N	-0-					23
10	28768	X	25435	-0-	-3333	-0-	333	1	25096	2	N	5	4	8			24
							6	9									
11	27840	X	23735	-0-	-4105	-0-	354	1	23315	2	N	60					84
							66	9									
*12	28768	X	23694	-0-	-5074	-0-	1066	1	22611	2	N	15	89	1			10
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 352,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 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	30907	X	29626	-0-	-1281	-0-	84	1	29528	2	N	13					56
							14	9									
02	33926	X	33926	-0-	-0-	-0-	33926	2			N	-0-					56
03	34782	X	33143	-0-	-1639	-0-	157	1	32986	2	N	-0-					56
04	DLQ G-10		27827	-0-	27827	27827	153	1	27674	2	N	-0-					56
05	54779	X	26952	-0-	-27827	-0-	151	1	26786	2	N	14					70
							15	9									
06	36360	X	24130	-0-	-12230	-0-	87	1	24028	2	N	14					84
							15	9									
07	33604	X	24973	-0-	-8631	-0-	328	1	24568	2	N	70	142	1			12
							77	9									
08	33139	X	23545	-0-	-9594	-0-	459	1	23062	2	N	22	6	8			28
							24	9									
09	27840	X	21548	-0-	-6292	-0-	466	1	21082	2	N	-0-					28
10	24614	X	21220	-0-	-3394	-0-	277	1	20920	2	N	21	6	8			43
							23	9									
11	23820	X	19557	-0-	-4263	-0-	293	1	19231	2	N	30					73
							33	9									
*12	24614	X	19284	-0-	-5330	-0-	868	1	18416	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 305,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	43595	-0-	43595	431670	2631	1	40963	2	N	1					14
							1	9									
02	0	W	43632	-0-	43632	475302	554	1	43078	2	N	-0-					14
03	519949	X	44647	-0-	-475302	-0-	419	1	44160	2	N	62	27	1			49
							68	9									
04	126090	X	37729	-0-	-88361	-0-	233	1	37489	2	N	6	29	1			26
							7	9									
05	43586	X	36046	-0-	-7540	-0-	177	1	35869	2	N	-0-					26
06	46740	X	31575	-0-	-15165	-0-	31575	2			N	-0-					26
07	48298	X	32144	-0-	-16154	-0-	27	1	32117	2	N	-0-					26
08	44640	X	29844	-0-	-14796	-0-	29838	2	6	9	N	5	5	8			26
09	37740	X	26994	-0-	-10746	-0-	26994	2			N	-0-					26
10	31682	X	26177	-0-	-5505	-0-	63	1	26111	2	N	3	3	8			26
							3	9									
11	30660	X	23828	-0-	-6832	-0-	121	1	23707	2	N	-0-					26
*12	31682	X	23294	-0-	-8388	-0-	243	1	23051	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 399,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		32791	-0-	32791	163501	93	1	32690	2	N	7					104
							8	9									
02	SHUT IN		28629	-0-	28629	192130	28608	2	21	9	N	19					123
03	215750	X	23620	-0-	-192130	-0-	112	1	23473	2	N	32					155
							35	9									
04	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	129	1	23356	2	N	28					183
							31	9									
05	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	121	1	21314	2	N	38	188	1			33
							42	9									
06	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	64	1	17439	2	N	85					118
							94	9									
07	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	255	1	19157	2	N	9					127
							10	9									
08	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	347	1	17449	2	N	31					158
							34	9									
09	23520	X	15847	-0-	-7673	-0-	342	1	15459	2	N	42	191	1			9
							46	9									
10	18972	X	15518	-0-	-3454	-0-	203	1	15306	2	N	8	3	8			14
							9	9									
11	18360	X	14131	-0-	-4229	-0-	212	1	13904	2	N	14					28
							15	9									
*12	18972	X	13831	-0-	-5141	-0-	621	1	13184	2	N	24					52
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 244,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

01	117366	X	33706	-0-	-83660	-0-	33687	2	19	9	N	17	59	1			61
02	106008	X	57240	-0-	-48768	-0-	57232	2	8	9	N	7					68
03	117366	X	60610	-0-	-56756	-0-	60610	2			N	-0-					68
04	113580	X	45665	-0-	-67915	-0-	45663	2	2	9	N	2					70
05	63364	X	42162	-0-	-21202	-0-	42117	2	45	9	N	41	93	1			18
06	61320	X	34125	-0-	-27195	-0-	34125	2			N	-0-					18
07	63364	X	40306	-0-	-23058	-0-	40304	2	2	9	N	2					20
08	60605	X	33503	-0-	-27102	-0-	33467	2	36	9	N	33	13	8			40
09	45660	X	30109	-0-	-15551	-0-	30087	2	22	9	N	20					60
10	40517	X	29070	-0-	-11447	-0-	29038	2	32	9	N	29	9	8			80
11	39000	X	26265	-0-	-12735	-0-	26241	2	24	9	N	22	64	1			38
*12	40300	X	25635	-0-	-14665	-0-	25604	2	31	9	N	28					66

TOTAL GAS PROD: 458,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

01	0	W	16296	-0-	16296	585780	16274	2	22	9	N	20					120
02	0	W	48646	-0-	48646	634426	48458	2	188	9	N	171	274	1			17
03	692571	X	58145	-0-	-634426	-0-	58120	2	25	9	N	23					40
04	153930	X	44094	-0-	-109836	-0-	44050	2	44	9	N	40					80
05	159061	X	40034	-0-	-119027	-0-	39980	2	54	9	N	49	99	1			30
06	56280	X	40790	-0-	-15490	-0-	40790	2			N	-0-					30
07	58156	X	33310	-0-	-24846	-0-	33277	2	33	9	N	30					60
08	58156	X	30830	-0-	-27326	-0-	30775	2	55	9	N	50	64	1	11	8	35
09	44100	X	27568	-0-	-16532	-0-	27568	2			N	-0-					35
10	32798	X	26372	-0-	-6426	-0-	26358	2	14	9	N	13	8	8			40
11	31740	X	23577	-0-	-8163	-0-	23555	2	22	9	N	20					60
*12	32798	X	22721	-0-	-10077	-0-	22699	2	22	9	N	20					80

TOTAL GAS PROD: 412,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505249	X	82839	-0-	-422410	-0-	82832	2	7	9	N	6					61
02	156828	X	83652	-0-	-73176	-0-	295	1	83357	2	N	-0-					61
03	173631	X	81310	-0-	-92321	-0-	630	1	80630	2	N	45	59	1			47
							50	9									
04	168030	X	67956	-0-	-100074	-0-	67925	2	31	9	N	28					75
05	173631	X	81492	-0-	-92139	-0-	3611	1	77831	2	N	45					120
							50	9									
06	89640	X	72670	-0-	-16970	-0-	75	1	72571	2	N	22	122	1			20
							24	9									
07	92628	X	68126	-0-	-24502	-0-	36	1	68090	2	N	-0-					20
08	81499	X	78494	-0-	-3005	-0-	78397	2	97	9	N	88	70	1	14	8	24
09	78870	X	71354	-0-	-7516	-0-	71354	2			N	-0-					24
10	67543	X	67543	-0-	-0-	-0-	67488	2	55	9	N	50	11	8			63
11	60304	X	60304	-0-	-0-	-0-	60293	2	11	9	N	10					73
*12	61690	X	57768	-0-	-3922	-0-	57707	2	61	9	N	55	56	1			72

TOTAL GAS PROD: 873,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534029	X	92132	-0-	-441897	-0-	92064	2	68	9	N	62					120
02	192920	X	86468	-0-	-106452	-0-	305	1	86163	2	N	-0-					120
03	213590	X	81553	-0-	-132037	-0-	632	1	80862	2	N	54	127	1			47
							59	9									
04	206700	X	67473	-0-	-139227	-0-	67437	2	36	9	N	33					80
05	213590	X	78028	-0-	-135562	-0-	3457	1	74516	2	N	50					130
							55	9									
06	92640	X	72320	-0-	-20320	-0-	74	1	72209	2	N	34	64	1			100
							37	9									
07	95728	X	70783	-0-	-24945	-0-	38	1	70745	2	N	-0-					100
08	81561	X	68632	-0-	-12929	-0-	68574	2	58	9	N	53	121	1	12	8	20
09	75510	X	63114	-0-	-12396	-0-	63114	2			N	-0-					20
10	60961	X	60961	-0-	-0-	-0-	60898	2	63	9	N	57					77
11	58500	X	54137	-0-	-4363	-0-	54137	2			N	-0-					77
*12	60450	X	51886	-0-	-8564	-0-	51767	2	119	9	N	108	60	1			125

TOTAL GAS PROD: 847,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 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	0	W	166505	-0-	166505	505249	166315	2	190	9	N	173	175	1			86
02	0	W	124469	-0-	124469	629718	124383	2	86	9	N	78	78	1			86
03	0	W	114394	-0-	114394	744112	685	1	113619	2	N	82	116	1			52
							90	9									
04	838771	X	94659	-0-	-744112	-0-	1473	1	93087	2	N	90					142
							99	9									
05	87433	X	87433	-0-	-0-	-0-	87299	2	134	9	N	122	111	1			153
06	76198	X	76198	-0-	-0-	-0-	76089	2	109	9	N	99	191	1			61
07	76522	X	76522	-0-	-0-	-0-	2221	1	74182	2	N	108	35	1			134
							119	9									
08	69643	X	69643	-0-	-0-	-0-	807	1	68734	2	N	93	148	1	5	8	74
							102	9									
09	62746	X	62746	-0-	-0-	-0-	1277	1	61421	2	N	44	45	1			73
							48	9									
10	74958	X	60874	-0-	-14084	-0-	827	1	59972	2	N	68	63	1	2	8	76
							75	9									
11	72540	X	55736	-0-	-16804	-0-	1243	1	54383	2	N	100	149	1			27
							110	9									
*12	74958	X	55243	-0-	-19715	-0-	919	1	54137	2	N	170	141	1			56
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 1,044,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 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	0	W	200924	-0-	200924	589370	200557	2	367	9	N	334	395	1			119
02	0	W	154109	-0-	154109	743479	153877	2	232	9	N	211	322	1			8
03	0	W	144215	-0-	144215	887694	864	1	143184	2	N	152	67	1			93
							167	9									
04	1007629	X	119935	-0-	-887694	-0-	1865	1	117842	2	N	207	191	1			109
							228	9									
05	128340	X	112794	-0-	-15546	-0-	112565	2	229	9	N	208	246	1			71
06	124200	X	98377	-0-	-25823	-0-	98214	2	163	9	N	148	177	1			42
07	128340	X	94278	-0-	-34062	-0-	2735	1	91376	2	N	152	156	1			38
							167	9									
08	128340	X	85045	-0-	-43295	-0-	985	1	83933	2	N	115	44	1	5	8	104
							127	9									
09	119940	X	75940	-0-	-44000	-0-	1544	1	74276	2	N	109	143	1			70
							120	9									
10	92535	X	73065	-0-	-19470	-0-	993	1	71956	2	N	105	133	1	4	8	38
							116	9									
11	89550	X	66680	-0-	-22870	-0-	1487	1	65071	2	N	111	40	1			109
							122	9									
*12	92535	X	65276	-0-	-27259	-0-	1088	1	64075	2	N	103	52	1			160
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 1,290,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,955

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		49329	-0-	49329	608683	2977	1	46352	2	N	-0-					20
02	T. A.		51986	-0-	51986	660669	659	1	51327	2	N	-0-					20
03	T. A.		56170	-0-	56170	716839	527	1	55609	2	N	31	31	1			20
							34	9									
04	T. A.		50398	-0-	50398	767237	310	1	50032	2	N	51	35	1			36
							56	9									
05	816320	X	49083	-0-	-767237	-0-	241	1	48842	2	N	-0-					36
06	151980	X	44451	-0-	-107529	-0-	44451	2			N	-0-					36
07	157046	X	44715	-0-	-112331	-0-	38	1	44655	2	N	20					56
							22	9									
08	56172	X	41793	-0-	-14379	-0-	41790	2	3	9	N	3	3	8			56
09	50400	X	37795	-0-	-12605	-0-	37795	2			N	-0-					56
10	44268	X	36124	-0-	-8144	-0-	88	1	36033	2	N	3	3	8			56
							3	9									
11	42840	X	33911	-0-	-8929	-0-	173	1	33694	2	N	40					96
							44	9									
*12	44268	X	33314	-0-	-10954	-0-	348	1	32946	2	N	18					114
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 529,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

*01	0		100331	-0-	100331	100331	100173	2	158	9	N	144	124	1			20
*02	0		116567	-0-	116567	216898	116390	2	177	9	N	161	71	1			110
*03	317813	X	100915	-0-	-216898	-0-	10	1	100813	2	N	84	164	1			30
							92	9									
*04	187890	X	102803	-0-	-85087	-0-	102759	2	44	9	N	40					70
*05	194153	X	89861	-0-	-104292	-0-	89824	2	37	9	Y	34	1	8			103
*06	187890	X	72999	-0-	-114891	-0-	72960	2	39	9	Y	35	1	8			137
*07	194153	X	68684	-0-	-125469	-0-	68669	2	15	9	Y	14	37	1			114
*08	194153	X	62218	-0-	-131935	-0-	62187	2	31	9	Y	28	123	1			19
*09	187890	X	54564	-0-	-133326	-0-	54561	2	3	9	Y	3					22
*10	89869	X	51358	-0-	-38511	-0-	51346	2	12	9	Y	11					33
*11	72990	X	45467	-0-	-27523	-0-	45445	2	22	9	Y	20	29	1			24
*12	68696	X	43404	-0-	-25292	-0-	43343	2	61	9	Y	55					79

TOTAL GAS PROD: 909,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		69430	-0-	69430	69430	69270	2	160	9	N	145	85	1			60
*02	0		92903	-0-	92903	162333	92814	2	89	9	N	81	57	1			84
*03	246242	X	83909	-0-	-162333	-0-	8	1	83827	2	N	67	120	1			31
							74	9									
*04	143700	X	83826	-0-	-59874	-0-	83797	2	29	9	N	26					57
*05	148490	X	73794	-0-	-74696	-0-	73758	2	36	9	Y	33	1	8			89
06	143700	X	59926	-0-	-83774	-0-	59902	2	24	9	Y	22					111
*07	148490	X	55694	-0-	-92796	-0-	55687	2	7	9	Y	6	65	1	2	8	50
*08	148490	X	51350	-0-	-97140	-0-	51350	2			Y	-0-					50
09	143700	X	43929	-0-	-99771	-0-	43927	2	2	9	Y	2					52
10	73780	X	41455	-0-	-32325	-0-	41445	2	10	9	Y	9					61
11	59940	X	36453	-0-	-23487	-0-	36439	2	14	9	Y	13	24	1			50
*12	55707	X	34770	-0-	-20937	-0-	34741	2	29	9	Y	26					76

TOTAL GAS PROD: 727,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		47139	-0-	47139	47139	47075	2	64	9	N	58	58	1			-0-
*02	0		120491	-0-	120491	167630	120165	2	326	9	N	296	225	1			71
*03	0		136376	-0-	136376	304006	14	1	136185	2	N	161	203	1			29
							177	9									
*04	0		114214	-0-	114214	418220	113969	2	245	9	N	223	181	1			71
*05	0	W	90427	-0-	90427	508647	90319	2	108	9	Y	98	1	8			168
*06	0	W	78505	-0-	78505	587152	78391	2	114	9	Y	104	191	1	1	8	80
*07	0	W	73269	-0-	73269	660421	73239	2	30	9	Y	27	43	1			64
*08	727254	X	66833	-0-	-660421	-0-	66811	2	22	9	Y	20					84
09	123990	X	59524	-0-	-64466	-0-	59520	2	4	9	Y	4					88
*10	90427	X	56846	-0-	-33581	-0-	56811	2	35	9	Y	32					120
11	78510	X	50625	-0-	-27885	-0-	50541	2	84	9	Y	76	32	1			164
*12	73284	X	48877	-0-	-24407	-0-	48845	2	32	9	Y	29	43	1			150

TOTAL GAS PROD: 943,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		26002	-0-	26002	26002	25967	2	35	9	N	32	32	1			-0-
*02	0		90139	-0-	90139	116141	90053	2	86	9	N	78	55	1			23
*03	0		99566	-0-	99566	215707	10	1	99377	2	N	163	148	1			38
							179	9									
*04	0		81048	-0-	81048	296755	80910	2	138	9	N	125					163
*05	0		69642	-0-	69642	366397	69601	2	41	9	Y	37	139	1	1	8	60
06	0		62786	-0-	62786	429183	62750	2	36	9	Y	33					93
07	0		58435	-0-	58435	487618	58411	2	24	9	Y	22	32	1			83
*08	540182	X	52564	-0-	-487618	-0-	52542	2	22	9	Y	20					103
*09	93120	X	46276	-0-	-46844	-0-	46273	2	3	9	Y	3					106
*10	96224	X	43989	-0-	-52235	-0-	43989	2			Y	-0-					106
*11	93120	X	41424	-0-	-51696	-0-	41355	2	69	9	Y	63	26	1			143
*12	96224	X	40051	-0-	-56173	-0-	40016	2	35	9	Y	32	139	1			36

TOTAL GAS PROD: 711,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		26133	-0-	26133	26133	26098	2	35	9	N	32	32	1			-0-
*02	0		47663	-0-	47663	73796	47618	2	45	9	N	41	29	1			12
*03	0		45318	-0-	45318	119114	4	1	45285	2	N	26	32	1			6
							29	9									
*04	0		46939	-0-	46939	166053	46892	2	47	9	N	43					49
*05	0		39371	-0-	39371	205424	39370	2	1	9	Y	1					50
*06	0		30308	-0-	30308	235732	30300	2	8	9	Y	7	1	8			56
*07	0		29086	-0-	29086	264818	29084	2	2	9	Y	2	16	1			42
*08	0	W	26042	-0-	26042	290860	26042	2			Y	-0-					42
*09	313738	X	22878	-0-	-290860	-0-	22877	2	1	9	Y	1					43
10	81220	X	21645	-0-	-59575	-0-	21617	2	28	9	Y	25					68
11	78600	X	19058	-0-	-59542	-0-	19043	2	15	9	Y	14	12	1			70
*12	81220	X	18337	-0-	-62883	-0-	18330	2	7	9	Y	6					76

TOTAL GAS PROD: 372,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

01	620	N	563	-0-	-57	-0-	59	1	504	3	N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	61	1	458	3	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	479	3	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	137	1	495	3	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	143	1	525	3	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	111	1	534	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	113	1	527	3	N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	107	1	482	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		294	-0-	294	294	36	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	687	N	393	-0-	-294	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	933	-0-	-121	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	797	-0-	-211	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	84	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	30	1	862	3	Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	7	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	5	1	158	3	N	-0-					-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	6	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	4	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	598	-0-	-115	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	1	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	66	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	5	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					6
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-					6
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					6
04	570	N	403	-0-	-167	-0-	18	1	385	3	N	-0-					6
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	54	1	473	3	N	-0-					6
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	3	N	-0-					6
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					6
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	199	1	746	3	N	-0-					6
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	125	1	748	3	N	-0-					6
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	136	1	722	3	N	-0-					6
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	250	1	810	3	N	-0-					6
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	-38	-0-	16	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	15	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		283	-0-	283	1094	18	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		259	-0-	259	1353	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		316	-0-	316	1669	22	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	1951	N	282	-0-	-1669	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 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	419	-0-	-15	-0-	418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	32	1	275	3	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	21	1	242	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	60	1	224	3	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	53	1	319	3	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	47	1	250	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	80	1	259	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 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	496	N	405	-0-	-91	-0-	76	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	69	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	75	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	45	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	55	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	90	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	314	3	N	-0-					-0-
02	420	N	298	-0-	-122	-0-	42	1	256	3	N	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	75	1	242	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	50	1	303	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	89	1	310	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	100	1	259	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	128	1	344	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	152	1	284	3	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	151	1	286	3	N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	191	1	237	3	N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 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-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

01	589	N	503	-0-	-86	-0-	101	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	88	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	69	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	83	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	130	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	47	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	86	-0-	-348	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	66	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	30	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	35	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	50	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	38	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	33	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	40	1	230	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	52	1	249	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	69	1	183	3	N	-0-					-0-
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	54	1	130	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	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: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-174	-0-	84	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	73	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	513	-0-	-169	-0-	89	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	130	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	345	-0-	-244	-0-	101	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	64	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	996	-0-	-58	-0-	147	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	127	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	165	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	878	-0-	-82	-0-	241	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	733	-0-	-259	-0-	213	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	43	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	934	3	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	79	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 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	620	N	595	-0-	-25	-0-	88	1	507	3	N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	68	1	410	3	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	108	1	510	3	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	143	1	378	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	157	1	381	3	N	-0-					-0-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
09	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	651	N	175	-0-	-476	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 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	589	N	552	-0-	-37	-0-	82	1	470	3	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	68	1	413	3	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	96	1	454	3	N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	141	1	374	3	N	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	130	1	318	3	N	-0-					-0-
06	540	N	278	-0-	-262	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-286	-0-	37	1	235	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	85	1	255	3	N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	40	1	171	3	N	-0-					-0-
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	113	1	206	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	154	1	211	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	100	1	237	3	N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	80	1	191	3	N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	95	1	233	3	N	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	97	1	175	3	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	106	1	397	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	-0-	-82	-0-	70	1	406	3	N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	67	1	403	3	N	-0-					-0-
03	496	N	383	-0-	-113	-0-	67	1	316	3	N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	88	1	232	3	N	-0-					-0-
05	527	N	385	-0-	-142	-0-	112	1	273	3	N	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	597	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	682	N	280	-0-	-402	-0-	9	1	271	3	N	-0-					-0-
09	660	N	411	-0-	-249	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	5	1	582	3	N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	3	N	-0-					-0-
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	51	1	384	3	N	-0-					-0-
03	837	N	434	-0-	-403	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	11	1	372	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	85	1	370	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	79	1	288	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	3	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	106	1	511	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	72	1	332	3	N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	81	1	362	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	461	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-593	-0-	42	1	264	3	N	-0-					-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	42	1	585	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	184	1	553	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	159	1	667	3	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	280	1	506	3	N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	326	1	446	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	202	1	477	3	N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	229	1	547	3	N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	226	1	552	3	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	276	1	501	3	N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	123	1	461	3	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-22	-0-	43	1	276	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	70	1	208	3	N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	47	1	199	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	118	1	214	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	230	1	313	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	117	1	274	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	110	1	262	3	N	-0-					-0-
09	540	N	353	-0-	-187	-0-	103	1	250	3	N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	132	1	240	3	N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	74	1	280	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	91	1	583	3	N	-0-			-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	40	1	551	3	N	-0-			-0-
03	713	N	546	-0-	-167	-0-	136	1	410	3	N	-0-			-0-
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	104	1	437	3	N	-0-			-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	219	1	396	3	N	-0-			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	238	1	324	3	N	-0-			-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	179	1	421	3	N	-0-			-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	191	1	455	3	N	-0-			-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	150	1	365	3	N	-0-			-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	230	1	416	3	N	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	126	1	471	3	N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	178	3	N	-0-			-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	18	1	53	3	N	-0-			-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	6	1	24	3	N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	3	N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	52	1	70	3	N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	40	1	94	3	N	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	53	1	125	3	N	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	63	1	115	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 F RRCID -> 066663 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	93	-0-	-447	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	166	-0-	-392	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	169	1	1433	3	N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	243	1	1819	3	N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1910	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1417	-0-	-877	-0-	40	1	1377	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	264	1	1146	3	N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	304	1	1104	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	304	1	1117	3	N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	367	1	1771	3	N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	252	1	1169	3	N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	293	1	1319	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	251	1	34	3	N	-0-					-0-
02	336	N	150	-0-	-186	-0-	130	1	20	3	N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	515	1	31	3	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	1	1	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	56	1	418	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	13	1	438	3	N	-0-					-0-
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	56	1	245	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	3	N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	74	1	272	3	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	108	1	519	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	61	1	285	3	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	82	1	371	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	61	1	518	3	N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	57	1	430	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	3	N	-0-					-0-
06	510	N	139	-0-	-371	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	83	1	302	3	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	121	1	443	3	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	103	1	498	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	100	1	464	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	95	1	428	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

01	558	N	392	-0-	-166	-0-	74	1	318	3	N	-0-					-0-
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	57	1	251	3	N	-0-					-0-
03	496	N	54	-0-	-442	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	41	-0-	-300	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	88	1	528	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	75	1	316	3	N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

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	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	149	3	N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			-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: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

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	868	N	711	-0-	-157	-0-	105	1	605	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	868	N	690	-0-	-178	-0-	96	1	594	3	N	-0-					-0-
03	868	N	649	-0-	-219	-0-	153	1	496	3	N	-0-					-0-
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	86	1	519	3	N	-0-					-0-
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	140	1	486	3	N	-0-					-0-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	163	1	421	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	164	1	440	3	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	224	1	419	3	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	225	1	424	3	N	-0-					-0-
10	589	N	485	-0-	-104	-0-	216	1	269	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-594	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	2	-0-	-502	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	286	3	N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	40	1	247	3	N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	70	1	225	3	N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	42	1	253	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	71	1	248	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	79	1	203	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	72	1	191	3	N	-0-					-0-
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	65	1	122	3	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	113	1	214	3	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	3	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	64	1	312	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1494	-0-	-102	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1691	3	N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	26	1	1888	3	N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	31	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	31	1	1598	3	N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	27	1	1519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	N	653	-0-	-959	-0-	79	1	574	3	N	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	92	-0-		-94	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-		-15	-0-	21	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-		-36	-0-	28	1	91	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-		-0-	-0-	18	1	105	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-		-17	-0-	31	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-		-35	-0-	24	1	61	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-		-0-	-0-	21	1	57	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-		-21	-0-	36	1	67	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-		-0-	-0-	38	1	72	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-		-0-	-0-	58	1	72	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-		-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-		-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-		-33	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-		-26	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-		-52	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-		-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-		-0-	-0-	16	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-		-0-	-0-	17	1	45	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-		-14	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-		-60	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	286	-0-		-86	-0-	285	3	1	9	Y	1	1	8			2
02	336	N	264	-0-		-72	-0-	264	3			Y	-0-					2
03	341	N	305	-0-		-36	-0-	5	1	300	3	Y	-0-					2
04	332	N	332	-0-		-0-	-0-	5	1	327	3	Y	-0-					2
05	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	3			Y	-0-					2
06	300	N	258	-0-		-42	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					2
07	291	N	291	-0-		-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	8			2
08	346	N	346	-0-		-0-	-0-	7	1	339	3	Y	-0-					2
09	270	N	249	-0-		-21	-0-	4	1	245	3	Y	-0-					2
10	488	N	488	-0-		-0-	-0-	59	1	428	3	Y	1	1	8			2
								1	9									
11	318	N	318	-0-		-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					2
12	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	142	1	567	3	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	138	1	498	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	670	-0-	-322	-0-	115	1	555	3	N	-0-					-0-
04	690	N	522	-0-	-168	-0-	107	1	415	3	N	-0-					-0-
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	202	1	481	3	N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	139	1	493	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	139	1	518	3	N	-0-					-0-
08	682	N	448	-0-	-234	-0-	32	1	416	3	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	539	3	N	-0-					-0-
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	110	1	402	3	N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	128	1	453	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	16	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

01	589	N	520	-0-	-69	-0-	105	1	415	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	107	1	387	3	N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	89	1	430	3	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	113	1	439	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	179	1	428	3	N	-0-					-0-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	91	1	321	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	88	1	326	3	N	-0-					-0-
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	37	1	479	3	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	82	1	346	3	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	101	1	369	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	130	1	462	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

01	4712	X	3881	-0-	-831	-0-	409	1	3472	3	Y	-0-					12
02	4256	X	3282	-0-	-974	-0-	387	1	2894	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	4712	X	3615	-0-	-1097	-0-	3615	3			Y	-0-					12
04	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	2	1	3568	3	Y	-0-					12
05	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	110	1	3755	3	Y	-0-					12
06	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	674	1	2928	3	Y	-0-					12
07	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	767	1	2787	3	Y	3					15
							3	9									
08	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	791	1	2901	3	Y	4					19
							4	9									
09	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	635	1	3067	3	Y	2					21
							2	9									
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	664	1	3080	3	Y	1					22
							1	9									
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	680	1	3061	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 40,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1					11
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	27					38
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					56
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	117	1	423	3	Y	2					58
							2	9									
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	143	1	525	3	Y	1					59
							1	9									
09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	29	1	140	3	Y	2					61
							2	9									
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	518	1	2406	3	Y	4					65
							4	9									
11	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	300	1	1348	3	Y	-0-					65
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					25
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					25
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					25
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					25
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					25
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					25
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					25
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					25
09	600	N	370	-0-	-230	-0-	63	1	307	3	N	-0-					25
10	961	N	367	-0-	-594	-0-	28	1	339	3	N	-0-					25
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	-0-					25
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	693	-0-	-113	-0-	73	1	620	3	N	-0-					12
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	76	1	568	3	N	-0-					12
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					12
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					12
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	19	1	646	3	N	-0-					12
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	115	1	501	3	N	-0-					12
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	159	1	576	3	N	-0-					12
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	255	1	935	3	N	3	1	8			14
							3	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	307	1	1480	3	N	-0-					14
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	344	1	1597	3	N	-0-					14
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	326	1	1465	3	N	-0-					14
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 11,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	-0-	-148	-0-	43	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	42	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		389	-0-	389	389	389	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		367	-0-	367	756	11	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		352	-0-	352	1108	66	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		317	-0-	317	1425	69	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	1705	X	280	-0-	-1425	-0-	60	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	40	1	192	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	237	-0-	-42	-0-	35	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	41	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	71	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	71	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	271	1	1563	3	Y	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	238	1	1446	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	267	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1158	-0-	-612	-0-	318	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1237	-0-	-592	-0-	360	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	80	1	1330	3	Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1977	3	Y	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	107	1	1631	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	126	1	1303	3	Y	-0-					-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	252	N	107	-0-	-145	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	637	-0-	-138	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	11	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	437	-0-	-193	-0-	6	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	339	-0-	-261	-0-	9	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	372	-0-	-186	-0-	7	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1065	-0-	-237	-0-	158	1	907	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	931	-0-	-161	-0-	132	1	799	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	180	1	856	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	842	-0-	-178	-0-	231	1	611	3	N	-0-			-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	310	1	753	3	N	-0-			-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1471	3	N	-0-			-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1222	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	63	1	958	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	510	-0-	-1050	-0-	510	3			N	-0-			-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	113	1	1172	3	N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-201	-0-	135	1	780	3	Y	-0-			-0-
02	924	N	779	-0-	-145	-0-	110	1	669	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	829	-0-	-163	-0-	144	1	685	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	762	-0-	-138	-0-	209	1	553	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	652	-0-	-216	-0-	190	1	462	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	113	-0-	-697	-0-	6	1	107	3	Y	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	932	-0-	-649	-0-	138	1	794	3	Y	-0-			-0-
02	1428	X	839	-0-	-589	-0-	119	1	720	3	Y	-0-			-0-
03	1333	X	803	-0-	-530	-0-	140	1	663	3	Y	-0-			-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	276	1	731	3	Y	-0-			-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	442	1	1074	3	Y	-0-			-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	900	3	Y	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	297	-0-	-912	-0-	18	1	279	3	Y	-0-			-0-
09	960	N	215	-0-	-745	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1124	-0-	-147	-0-	166	1	958	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	138	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	164	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	316	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	797	-0-	-288	-0-	232	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	50	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	46	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	551	-0-	-349	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	58	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

01	899	N	772	-0-	-127	-0-	114	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	102	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	578	-0-	-166	-0-	101	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	216	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	213	1	520	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	612	-0-	-132	-0-	38	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	315	-0-	-435	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	685	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

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	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	300	-0-	-351	-0-	5	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	4	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	10	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	130	1	946	3	Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

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	465	N	413	-0-	-52	-0-	61	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	52	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	69	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	102	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	105	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	21	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1076	-0-	-195	-0-	159	1	917	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	144	1	875	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	162	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	762	-0-	-288	-0-	209	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	957	-0-	-159	-0-	279	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	3	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	52	1	1163	3	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	911	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2011	-0-	-438	-0-	212	1	1799	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1840	-0-	-204	-0-	217	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	1	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	50	1	1694	3	Y	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	421	1	1831	3	Y	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	471	1	1712	3	Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	449	1	1648	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	328	1	1586	3	Y	-0-					-0-
10	1800	N	1896	-0-	96	96	142	1	1754	3	Y	-0-					-0-
11	1863	N	1767	-0-	-96	-0-	97	1	1670	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-86	-0-	33	1	284	3	N	-0-					2
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	33	1	248	3	N	-0-					2
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					2
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					2
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	N	-0-					2
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	3	N	-0-					2
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	81	1	295	3	N	12					14
							13	9									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	81	1	296	3	N	1	1	8			14
							1	9									
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	48	1	233	3	N	-0-					14
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	61	1	284	3	N	-0-					14
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	3	N	-0-					14
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

01	775	N	706	-0-	-69	-0-	75	1	631	3	N	-0-					9
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	70	1	526	3	N	-0-					9
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8			9
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					9
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	18	1	622	3	N	-0-					9
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	121	1	527	3	N	-0-					9
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	157	1	572	3	N	-0-					9
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	164	1	604	3	N	-0-					9
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	130	1	627	3	N	-0-					9
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	141	1	655	3	N	-0-					9
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	132	1	591	3	N	-0-					9
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

01	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	121	1	1025	3	Y	-0-					1
02	1092	N	1050	-0-	-42	-0-	124	1	926	3	Y	-0-					1
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					1
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1	1	1257	3	Y	-0-					1
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	3	Y	-0-					1
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	231	1	1001	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	252	1	917	3	Y	-0-					1
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	260	1	953	3	Y	-0-					1
09	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	190	1	919	3	Y	-0-					1
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	196	1	911	3	Y	-0-					1
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	193	1	870	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 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	403	N	291	-0-	-112	-0-	59	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	70	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	65	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	92	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	73	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	65	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	61	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	67	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	98	-0-	-305	-0-	14	1	84	3	N	-0-					1
02	476	N	158	-0-	-318	-0-	22	1	136	3	N	-0-					1
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	29	1	93	3	N	-0-					1
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-					1
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	36	1	126	3	N	-0-					1
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	47	1	122	3	N	-0-					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	54	1	145	3	N	-0-					1
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	90	1	168	3	N	-0-					1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	73	1	138	3	N	-0-					1
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	33	1	41	3	N	-0-					1
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	3	N	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	151	1	870	3	N	-0-					12
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	99	1	610	3	N	-0-					12
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	194	1	629	3	N	-0-					12
04	990	N	743	-0-	-247	-0-	106	1	637	3	N	-0-					12
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	173	1	600	3	N	-0-					12
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	183	1	473	3	N	-0-					12
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	133	1	356	3	N	-0-					12
08	775	N	363	-0-	-412	-0-	127	1	236	3	N	-0-					12
09	660	N	151	-0-	-509	-0-	52	1	99	3	N	-0-					12
10	496	N	223	-0-	-273	-0-	99	1	124	3	N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	120	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	119	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	93	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	113	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	203	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	208	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	148	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	42	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	565	-0-	-365	-0-	109	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	119	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	104	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1331	-0-	-95	-0-	140	1	1191	3	N	-0-					26
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	148	1	1112	3	N	1	1	8			26
							1	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					26
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1	1	1323	3	N	-0-					26
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	39	1	1332	3	N	-0-					26
06	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	211	1	914	3	N	-0-					26
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	275	1	1000	3	N	-0-					26
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	298	1	1095	3	N	-0-					26
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	191	1	923	3	N	-0-					26
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	217	1	1010	3	N	-0-					26
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	204	1	916	3	N	-0-					26
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 13,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1668	-0-	-440	-0-	176	1	1492	3	N	-0-					1
02	1624	N	1409	-0-	-215	-0-	166	1	1242	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	3			N	-0-					1
04	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	1	1	1364	3	N	-0-					1
05	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	39	1	1332	3	N	-0-					1
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	380	1	1653	3	N	-0-					1
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	463	1	1680	3	N	-0-					1
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	437	1	1604	3	N	-0-					1
09	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	298	1	1436	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	335	1	1554	3	N	-0-					1
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	288	1	1297	3	N	-0-					1
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1672	-0-	-219	-0-	176	1	1496	3	N	-0-					1
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	189	1	1414	3	N	-0-					1
03	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1759	3	1	9	N	1	1	8			1
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	3	N	-0-					1
05	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	42	1	1424	3	N	-0-					1
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	372	1	1616	3	N	-0-					1
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	415	1	1509	3	N	-0-					1
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	413	1	1515	3	N	-0-					1
09	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	307	1	1481	3	N	-0-					1
10	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	287	1	1332	3	N	1	1	8			1
							1	9									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	303	1	1364	3	N	-0-					1
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	384	-0-	-391	-0-	41	1	343	3	N	-0-					45
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	3	N	-0-					45
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					45
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1	1	1240	3	N	-0-					45
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	34	1	1140	3	N	-0-					45
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	216	1	938	3	N	-0-					45
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	268	1	972	3	N	-0-					45
08	1178	N	979	-0-	-199	-0-	210	1	769	3	N	-0-					45
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	201	1	969	3	N	-0-					45
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	200	1	929	3	N	-0-					45
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	216	1	974	3	N	-0-					45
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 10,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	3	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	372	1	997	3	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	214	1	399	3	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	192	1	364	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	525	1	654	3	N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	150	1	733	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	8	1	460	3	N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	6	1	448	3	N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	12	1	414	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	465	N	200	-0-	-265	-0-	4	1	196	3	N	-0-					-0-
09	420	N	201	-0-	-219	-0-	4	1	197	3	N	-0-					-0-
10	403	N	87	-0-	-316	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 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	496	N	461	-0-	-35	-0-	49	1	412	3	N	-0-					17
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	46	1	342	3	N	-0-					17
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					17
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					17
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	3	N	-0-					17
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	3	N	-0-					17
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	71	1	259	3	N	-0-					17
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	73	1	268	3	N	-0-					17
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	64	1	309	3	N	-0-					17
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	80	1	370	3	N	-0-					17
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	79	1	354	3	N	-0-					17
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	133	-0-	133	133	16	1	117	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	175	-0-	175	308	8	1	167	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	73	1	291	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	67	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	67	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	79	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	102	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	156	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	118	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	500	-0-	-220	-0-	96	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	117	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	99	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	85	1	339	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	77	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	65	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	67	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	105	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	73	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	46	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	94	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	30	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	63	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	121	1	482	3	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	210	1	756	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	3	N	-0-					-0-
04	570	N	122	-0-	-448	-0-	25	1	97	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	17	1	41	3	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	189	1	702	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	3	N	-0-					-0-
10	899	N	20	-0-	-879	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	135	1	1147	3	Y	-0-					1
02	1232	N	1144	-0-	-88	-0-	135	1	1008	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	1071	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1	1	1052	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	38	1	1300	3	Y	-0-					1
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	235	1	1023	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	303	1	1098	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	292	1	1070	3	Y	9	1	8			9
							10	9									
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	200	1	965	3	Y	2					11
							2	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	220	1	1021	3	Y	3					14
							3	9									
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	206	1	929	3	Y	10	1	8			23
							11	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 13,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	51	1	181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	42	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	40	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	94	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	59	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	66	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	86	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	459	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	3	N	-0-					-0-
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	425	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	11	1	388	3	N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	71	1	309	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	83	1	303	3	N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	84	1	309	3	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	67	1	324	3	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	71	1	331	3	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	-0-	-56	-0-	36	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	33	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	40	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	26	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	33	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	39	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 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	341	N	285	-0-	-56	-0-	30	1	254	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	8	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	80	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	88	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	74	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	65	1	294	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

01	1612	N	992	-0-	-620	-0-	186	1	806	3	Y	-0-					1
02	896	N	862	-0-	-34	-0-	159	1	703	3	Y	-0-					1
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	168	1	709	3	Y	-0-					1
04	960	N	798	-0-	-162	-0-	92	1	706	3	Y	-0-					1
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	96	1	818	3	Y	-0-					1
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	98	1	707	3	Y	-0-					1
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	3	Y	-0-					1
08	899	N	781	-0-	-118	-0-	84	1	697	3	Y	-0-					1
09	810	N	714	-0-	-96	-0-	102	1	612	3	Y	-0-					1
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	131	1	553	3	Y	-0-					1
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	98	1	620	3	Y	-0-					1
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	51	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	66	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	73	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	36	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	54	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	51	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	119	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	76	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 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	3093	X	1336	-0-	-1757	-0-	251	1	1085	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1105	-0-	-155	-0-	204	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1162	-0-	-233	-0-	223	1	939	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1219	-0-	-521	-0-	141	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1175	-0-	-623	-0-	123	1	1052	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1124	-0-	-166	-0-	137	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1167	-0-	-42	-0-	85	1	1082	3	Y	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	132	1	1095	3	Y	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	161	1	966	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	197	1	829	3	Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	139	1	880	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	214	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	191	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	188	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	599	-0-	-511	-0-	69	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	598	-0-	-549	-0-	63	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	577	-0-	-383	-0-	70	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	62	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	80	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	112	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	71	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

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	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	663	-0-	-236	-0-	662	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	213	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	40	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	84	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

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	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	88	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	24	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	10	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	85	1	367	3	N	-0-			-0-
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	72	1	317	3	N	-0-			-0-
03	682	N	394	-0-	-288	-0-	76	1	318	3	N	-0-			-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	45	1	342	3	N	-0-			-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	42	1	362	3	N	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	-0-			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	N	-0-			-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	N	-0-			-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	397	3	N	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	96	1	404	3	N	-0-			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	411	3	N	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	147	1	636	3	N	-0-			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	129	1	567	3	N	-0-			-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	145	1	612	3	N	-0-			-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	85	1	647	3	N	-0-			-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	81	1	693	3	N	-0-			-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	3	N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	744	3	N	-0-			-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	89	1	741	3	N	-0-			-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	120	1	718	3	N	-0-			-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	163	1	685	3	N	-0-			-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	107	1	677	3	N	-0-			-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62 1	1 9	525	3	N	1	1	8			12
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	3	N	-0-					12
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					12
04	570	N	206	-0-	-364	-0-	206	3			N	-0-					12
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	13	1	432	3	N	-0-					12
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	72	1	314	3	N	-0-					12
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	70	1	255	3	N	-0-					12
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	141	1	518	3	N	-0-					12
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	112	1	538	3	N	-0-					12
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	116	1	539	3	N	-0-					12
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	115	1	516	3	N	-0-					12
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	N	-0-					1
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

01	496	N	454	-0-	-42	-0-	67	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	60	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	78	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	107	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	124	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	88	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	46	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	76	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	67	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	87	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	116	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	115	1	217	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	126	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	54	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-69	-0-	137	1	786	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	122	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	154	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	757	-0-	-143	-0-	208	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	248	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	49	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	3	Y	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	8	-0-	-862	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	858	-0-	-134	-0-	172	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	159	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	137	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	164	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	246	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	176	1	622	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	171	1	635	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	55	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	141	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	160	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	155	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226	-0-	-22	-0-	45	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	45	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	37	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	174	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	68	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	40	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	43	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1233	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 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	403	N	311	-0-	-92	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	77	1	1042	3	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 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	775	N	733	-0-	-42	-0-	46	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	564	-0-	-242	-0-	39	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	520	-0-	-200	-0-	32	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	16	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	1	1	383	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	461	-0-	-128	-0-	5	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	6	1	467	3	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	450	N	295	-0-	-155	-0-	10	1	285	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	5	1	459	3	N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	14	1	433	3	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	412	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	47	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	43	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	36	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	57	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	147	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	63	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	42	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	51	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 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	248	N	124	-0-	-124	-0-	25	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	51	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	34	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	68	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	35	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	-0-	-12	-0-	72	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	71	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	74	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	75	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	108	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	74	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	68	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	63	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	74	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	817	-0-	-51	-0-	51	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	34	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	55	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	48	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	41	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	15	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	3	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	28	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	907	-0-	-147	-0-	182	1	725	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	156	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	115	1	555	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	702	-0-	-168	-0-	144	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	205	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	83	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	164	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	140	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	137	1	503	3	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	109	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	525	-0-	-312	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	205	-0-	-305	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	718	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	185	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	122	1	643	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	173	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	629	-0-	-84	-0-	40	1	589	3	N	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	41	1	549	3	N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	35	1	532	3	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	3	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-
08	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	32	1	579	3	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	791	-0-	-15	-0-	790	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	12	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	24	1	694	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	12	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	55	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	17	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	8	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-38	-0-	30	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	26	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	22	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	35	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	30	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	51	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	44	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	52	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	77	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	55	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	46	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	52	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

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	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

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	434	N	421	-0-	-13	-0-	48	1	367	3	Y	5					7
							6	9									
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	37	1	324	3	Y	-0-					7
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					7
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	48	1	256	3	Y	-0-					7
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	57	1	256	3	Y	-0-					7
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	68	1	230	3	Y	-0-					7
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	75	1	231	3	Y	-0-					7
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	77	1	224	3	Y	-0-					7
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	42	1	237	3	Y	-0-	6	1			1
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	39	1	246	3	Y	-0-					1
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

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	651	N	529	-0-	-122	-0-	61	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	39	1	339	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	69	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	66	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	67	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	73	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	76	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	82	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	70	1	445	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	413	-0-	-457	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	87	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	51	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	170	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	108	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	129	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	180	1	583	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	137	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 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	310	N	274	-0-	-36	-0-	55	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	54	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	46	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	53	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	81	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	57	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	56	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	48	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	59	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-28	-0-	44	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	41	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	133	-0-	-208	-0-	39	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	48	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	49	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	57	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 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	310	N	249	-0-	-61	-0-	50	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	47	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	39	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	64	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	43	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	41	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	84	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	83	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	72	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	76	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	128	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	98	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	91	1	338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	75	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	46	1	165	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	32	3	Y	-0-					1
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					1
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					1
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	28	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	26	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	29	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-35	-0-	49	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	47	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	39	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	46	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	75	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	50	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	44	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	47	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	246	-0-	-144	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	345	-0-	-27	-0-	69	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	70	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	58	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	64	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	91	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	76	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	64	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	68	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	64	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3 18	1 9	48	3	Y	16					16
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					16
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					16
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					16
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					16
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					16
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					16
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8 12	1 9	117	3	Y	11					11
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					11
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					11
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					11
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					11
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					11
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					11
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					11
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	933	-0-	-59	-0-	59	1	874	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	59	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	51	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7712	-0-	-1092	-0-	486	1	7226	3	Y	-0-					12
02	7476	X	6428	-0-	-1048	-0-	295	1	6133	3	Y	-0-					12
03	7874	X	7308	-0-	-566	-0-	503	1	6805	3	Y	-0-					12
04	7620	X	6747	-0-	-873	-0-	419	1	6328	3	Y	-0-					12
05	7874	X	6986	-0-	-888	-0-	357	1	6629	3	Y	-0-					12
06	7470	X	2757	-0-	-4713	-0-	57	1	2698	3	Y	2					14
							2	9									
07	7316	X	5532	-0-	-1784	-0-	19	1	5513	3	Y	-0-					14
08	7316	X	5072	-0-	-2244	-0-	5071	3	1	9	Y	1					15
09	6750	X	4815	-0-	-1935	-0-	4815	3			Y	-0-					15
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	248	1	4466	3	Y	-0-					15
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	166	1	4314	3	Y	-0-					15
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 62,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	30	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	26	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	48	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	74	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	25	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	91	3	Y	1	1	8			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	34	1	135	3	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	30	1	106	3	N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	63	1	245	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	50	1	119	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	52	1	184	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	43	1	158	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	36	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	39	1	142	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	139	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-80	-0-	34	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	37	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	11	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	3	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					1
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					1
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					1
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					1
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					1
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					1
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					1
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					1
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	65	1	964	3	Y	-0-					2
02	896	N	746	-0-	-150	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					2
03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	57	1	768	3	Y	-0-					2
04	990	N	807	-0-	-183	-0-	50	1	757	3	Y	-0-					2
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	Y	-0-					2
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	21	1	981	3	Y	-0-					2
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	3	1	823	3	Y	-0-					2
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					2
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			Y	-0-					2
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	903	3	Y	-0-					2
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	3	Y	-0-					2
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-34	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	7	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	155	1	2302	3	N	-0-					2
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	102	1	2129	3	N	-0-					2
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	152	1	2059	3	N	-0-					2
04	2370	N	2033	-0-	-337	-0-	126	1	1907	3	N	-0-					2
05	2480	N	1953	-0-	-527	-0-	100	1	1853	3	N	-0-					2
06	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	43	1	2020	3	N	11					13
							12	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	7	1	1855	3	N	5	1	8			17
							6	9									
08	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	3			N	-0-					17
09	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	3			N	-0-					17
10	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	92	1	1658	3	N	-0-					17
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	60	1	1559	3	N	-0-					17
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 21,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

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	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	16	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	13	1	908	3	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	25	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	21	1	1060	3	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	18	1	984	3	Y	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	140	1	1019	3	Y	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	47	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	452	-0-	-199	-0-	67	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	65	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	76	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	107	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	133	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	139	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	78	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	454	-0-	-352	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	756	N	402	-0-	-354	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	7	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	6	1	439	3	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	12	1	404	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 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	868	N	743	-0-	-125	-0-	149	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	144	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	640	-0-	-228	-0-	109	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	417	-0-	-303	-0-	86	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	294	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	151	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	146	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	52	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	144	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	157	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	150	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	577	-0-	-43	-0-	36	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	32	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	10	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	-0-	-107	-0-	26	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	257	-0-	-163	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	-0-	-2	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	470	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	10	1	467	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	663	-0-	-205	-0-	42	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	578	-0-	-135	-0-	40	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	452	-0-	-178	-0-	28	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	11	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	411	-0-	-302	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	847	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	53	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 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	465	N	397	-0-	-68	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	246	-0-	-219	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 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	1023	N	955	-0-	-68	-0-	101	1	854	3	Y	-0-					20
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	102	1	767	3	Y	-0-					20
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			Y	-0-					20
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			Y	-0-					20
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	28	1	942	3	Y	-0-					20
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	181	1	786	3	Y	-0-					20
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	211	1	765	3	Y	-0-					20
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	201	1	736	3	Y	-0-					20
09	960	N	876	-0-	-84	-0-	150	1	726	3	Y	-0-					20
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	151	1	703	3	Y	-0-					20
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	162	1	727	3	Y	-0-					20
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 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	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	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 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	930	N	680	-0-	-250	-0-	43	1	637	3	Y	-0-					2
02	840	N	602	-0-	-238	-0-	28	1	574	3	Y	-0-					2
03	837	N	567	-0-	-270	-0-	39	1	528	3	Y	-0-					2
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	30	1	448	3	Y	-0-					2
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	Y	-0-					2
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	Y	-0-					2
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					2
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			Y	-0-					2
09	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	3			Y	-0-					2
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-					2
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	Y	40					42
							44	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	732	-0-	-74	-0-	46	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	44	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	597	-0-	-123	-0-	37	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	853	-0-	-77	-0-	54	1	799	3	N	-0-					2
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	34	1	716	3	N	-0-					2
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	59	1	792	3	N	-0-					2
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	N	-0-					2
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	3	N	-0-					2
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	852	3	N	-0-					2
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	N	-0-					2
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					2
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	825	3	1	9	N	1	1	8			2
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	45	1	814	3	N	-0-					2
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	N	-0-					2
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 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	868	N	523	-0-	-345	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	330	-0-	-342	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	575	-0-	-169	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	366	-0-	-144	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2085	-0-	-302	-0-	131	1	1954	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1507	-0-	-425	-0-	69	1	1438	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	1820	-0-	-722	-0-	125	1	1695	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	108	1	1636	3	Y	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2349	3	Y	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	48	1	2258	3	Y	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	8	1	2215	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	116	1	2078	3	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	72	1	1878	3	Y	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1994	-0-	-486	-0-	210	1	1784	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1728	-0-	-316	-0-	204	1	1524	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1856	-0-	-407	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1636	-0-	-284	-0-	1	1	1635	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	51	1	1726	3	Y	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	419	1	1819	3	Y	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	416	1	1512	3	Y	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	434	1	1591	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1743	-0-	-507	-0-	299	1	1444	3	Y	-0-					-0-
10	1800	N	2006	-0-	206	206	356	1	1650	3	Y	-0-					-0-
11	2148	N	1942	-0-	-206	-0-	353	1	1589	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-122	-0-	51	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	32	1	669	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	52	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	48	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	797	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	1	799	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	811	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	783	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	703	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	667	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-323	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	458	-0-	-130	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	370	-0-	-219	-0-	25	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	24	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	44	1	2058	3	Y	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	9	1	2675	3	Y	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1347	3	Y	-0-					-0-
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	671	-0-	-197	-0-	99	1	572	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	99	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	115	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	135	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	160	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	182	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	110	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	97	1	621	3	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	87	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1131	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1	1	1066	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	112	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	9	1	1128	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1038	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					1
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					1
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	33	1	447	3	Y	-0-					1
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	28	1	430	3	Y	-0-					1
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	-0-					1
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	478	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					1
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					1
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	-0-					1
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1580	-0-	-125	-0-	79	1	1501	3	N	-0-					1
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	45	1	1308	3	N	-0-					1
03	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	55	1	1307	3	N	-0-					1
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	36	1	1454	3	N	-0-					1
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	107	1	1582	3	N	19	20	1			-0-
							21	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	151	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	86	1	1500	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	10	1	1721	3	N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	67	1	1290	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	83	1	1238	3	Y	-0-					10
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	50	1	1031	3	Y	-0-					10
03	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	79	1	1067	3	Y	-0-					10
04	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	65	1	984	3	Y	-0-					10
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	57	1	1057	3	Y	-0-					10
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	28	1	1313	3	Y	6					16
							7	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	3	1	834	3	Y	-0-					16
08	1116	N	783	-0-	-333	-0-	781	3	2	9	Y	2					18
09	1350	N	770	-0-	-580	-0-	770	3			Y	-0-					18
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	3	Y	-0-					18
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	660	3	Y	-0-					18
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 10,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 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	806	N	736	-0-	-70	-0-	46	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	28	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	49	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	42	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	14	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					1
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					1
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					1
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					1
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	2	1	1080	3	Y	-0-					1
06	1140	N	865	-0-	-275	-0-	95	1	770	3	Y	-0-					1
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					1
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1209	3	Y	-0-					1
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					1
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	9	1	1163	3	Y	-0-					1
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	3	Y	-0-					1
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	164	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	157	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	17					17
							19	9									
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					17
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1707	-0-	-60	-0-	107	1	1600	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1383	-0-	-213	-0-	63	1	1320	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	93	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	81	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	72	1	1344	3	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	29	1	1383	3	Y	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	5	1	1378	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1347	3	Y	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	47	1	1227	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1002	-0-	-83	-0-	63	1	939	3	Y	-0-					1
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	40	1	834	3	Y	-0-					1
03	1085	N	878	-0-	-207	-0-	60	1	818	3	Y	-0-					1
04	960	N	816	-0-	-144	-0-	51	1	765	3	Y	-0-					1
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	44	1	820	3	Y	-0-					1
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	22	1	1035	3	Y	-0-					1
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	4	1	1018	3	Y	-0-					1
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					1
09	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			Y	-0-					1
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	819	3	Y	-0-					1
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	698	3	Y	2					3
							2	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 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	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	85	1	1268	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	780	-0-	-592	-0-	36	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1068	-0-	-451	-0-	74	1	994	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	72	1	1090	3	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	25	1	1179	3	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	323	-0-	-917	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	687	-0-	-513	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 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	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	34	1	519	3	N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	68	1	443	3	N	-0-					-0-
04	690	N	540	-0-	-150	-0-	46	1	494	3	N	-0-					-0-
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	51	1	508	3	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	47	1	419	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	61	1	332	3	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

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	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

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	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	1006	1	12715	3	Y	40	29	1	1	8	19
							44	9									
02	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	1207	1	16074	3	Y	14	8	1	2	8	23
							15	9									
03	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	727	1	15391	3	Y	54	49	1	1	8	27
							59	9									
04	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	1100	1	13260	3	Y	45	53	1	1	8	18
							50	9									
05	19158	X	14990	-0-	-4168	-0-	7539	1	7401	3	Y	45	2	8			61
							50	9									
06	18540	X	13369	-0-	-5171	-0-	1588	1	11748	3	Y	30	83	1	2	8	6
							33	9									
07	19158	X	14042	-0-	-5116	-0-	7146	1	6866	3	Y	27	1	8			32
							30	9									
08	16182	X	13341	-0-	-2841	-0-	1342	1	11956	3	Y	39	59	1	1	8	11
							43	9									
09	14520	X	12547	-0-	-1973	-0-	1213	1	11317	3	Y	15	1	8			25
							17	9									
10	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	1441	1	9503	3	Y	46	43	1	1	8	27
							51	9									
11	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	1651	1	11070	3	Y	60	59	1	1	8	27
							66	9									
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 153,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	13371	-0-		-610		-0-		1409	1 9	11953	3	N	8	1	8			70
02	12600	X	11765	-0-		-835		-0-		1386	1 9	10378	3	N	1	1	8			70
03	13888	X	7757	-0-		-6131		-0-		7757	3			N	-0-					70
04	11910	X	7363	-0-		-4547		-0-		4	1 9	7358	3	N	1	1	8			70
05	12307	X	7547	-0-		-4760		-0-		215	1 9	7331	3	N	1	1	8			70
06	12140	X	12140	-0-		-0-		-0-		2271	1 9	9869	3	N	-0-					70
07	13415	X	13415	-0-		-0-		-0-		2896	1 9	10518	3	N	1	1	8			70
08	13440	X	13440	-0-		-0-		-0-		2878	1 9	10561	3	N	1	1	8			70
09	12876	X	12876	-0-		-0-		-0-		2210	1 9	10665	3	N	1	1	8			70
10	13248	X	13248	-0-		-0-		-0-		2348	1 9	10899	3	N	1	1	8			70
11	13166	X	13166	-0-		-0-		-0-		2394	1 9	10768	3	N	4	1	8			73
12	10106	X	NO RPT	-0-		-10106		-0-						N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 126,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

01	3596	X	3288	-0-		-308		-0-		347	1	2941	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2906	-0-		-342		-0-		342	1	2564	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3215	-0-		-257		-0-		3215	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2429	-0-		-841		-0-		2	1	2427	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3240	-0-		-139		-0-		92	1	3148	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3022	-0-		-158		-0-		566	1	2456	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3060	-0-		-164		-0-		661	1	2399	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2936	-0-		-319		-0-		629	1	2307	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2784	-0-		-366		-0-		478	1	2306	3	Y	-0-					-0-
10	2784	X	2784	-0-		-0-		-0-		493	1	2291	3	Y	-0-					-0-
11	2647	X	2647	-0-		-0-		-0-		481	1	2166	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-		-3069		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4489	-0-	-595	-0-	4455	3	34	9	N	31	51	1			10
02	4788	X	4008	-0-	-780	-0-	242	1	3741	3	N	23	1	8			32
							25	9									
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	993	1	6466	3	N	40	32	1			40
							44	9									
04	5250	X	4775	-0-	-475	-0-	410	1	4351	3	N	13	48	1	1	8	4
							14	9									
05	5425	X	4330	-0-	-1095	-0-	391	1	3924	3	N	14					18
							15	9									
06	7260	X	4627	-0-	-2633	-0-	462	1	4139	3	N	24					42
							26	9									
07	7502	X	4459	-0-	-3043	-0-	692	1	3733	3	N	31	1	8			72
							34	9									
08	7502	X	5280	-0-	-2222	-0-	456	1	4785	3	N	35					107
							39	9									
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	357	1	4750	3	N	36	94	1	1	8	48
							40	9									
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	245	1	4553	3	N	30	1	8			77
							33	9									
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	152	1	4104	3	N	21	69	1	1	8	28
							23	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 53,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8407	-0-	-707	-0-	242	1	8139	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
02	8232	X	7437	-0-	-795	-0-	162	1	7251	3	Y	22	14	1	1	8	12
							24	9									
03	9052	X	7866	-0-	-1186	-0-	136	1	7708	3	Y	20	26	1	1	8	5
							22	9									
04	8490	X	7460	-0-	-1030	-0-	182	1	7258	3	Y	18	15	1	1	8	7
							20	9									
05	8432	X	7760	-0-	-672	-0-	242	1	7498	3	Y	18	16	1			9
							20	9									
06	8130	X	7990	-0-	-140	-0-	350	1	7632	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	8246	X	8109	-0-	-137	-0-	316	1	7735	3	Y	53	44	1			15
							58	9									
08	7874	X	7362	-0-	-512	-0-	217	1	7122	3	Y	21	23	1			13
							23	9									
09	7980	X	6901	-0-	-1079	-0-	217	1	6667	3	Y	15	9	1			19
							17	9									
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	250	1	6274	3	Y	13	17	1			15
							14	9									
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	232	1	6003	3	Y	8	20	1			3
							9	9									
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 82,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	593	1	10956	3	Y	1					1
							1	9									
02	10472	X	9130	-0-	-1342	-0-	232	1	8897	3	Y	1					2
							1	9									
03	11594	X	9701	-0-	-1893	-0-	9700	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	11220	X	10917	-0-	-303	-0-	10916	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	11563	X	11187	-0-	-376	-0-	11186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	11190	X	10193	-0-	-997	-0-	10193	3			Y	-0-					-0-
07	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10685	3	4	9	Y	4	3	1	1	8	-0-
08	11284	X	10007	-0-	-1277	-0-	10000	3	7	9	Y	6					6
09	10920	X	8080	-0-	-2840	-0-	295	1	7779	3	Y	5	6	1	2	8	3
							6	9									
10	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	541	1	9490	3	Y	7	4	1	3	8	3
							8	9									
11	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	114	1	9500	3	Y	10	10	1	3	8	-0-
							11	9									
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5884	3	8	9	N	7					7
02	5348	X	4430	-0-	-918	-0-	4394	3	36	9	N	33	39	1	1	8	-0-
03	6851	X	5705	-0-	-1146	-0-	5666	3	39	9	N	35					35
04	6630	X	6164	-0-	-466	-0-	6139	3	25	9	N	23	1	8			57
05	6851	X	6353	-0-	-498	-0-	6351	3	2	9	N	2	49	1	1	8	9
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5753	3	45	9	N	41	9	1	1	8	40
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6151	3	25	9	N	23	47	1	1	8	15
08	6355	X	6217	-0-	-138	-0-	6209	3	8	9	N	7					22
09	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	5647	3	6	9	N	5					27
10	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5599	3	30	9	N	27	1	8			53
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5752	3	17	9	N	15	46	1	1	8	21
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 63,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5659	-0-	-1471	-0-	164	1	5495	3	N	-0-					2
02	7224	X	5357	-0-	-1867	-0-	117	1	5240	3	N	-0-					2
03	7998	X	6006	-0-	-1992	-0-	104	1	5902	3	N	-0-					2
04	7680	X	5605	-0-	-2075	-0-	137	1	5468	3	N	-0-					2
05	6727	X	6036	-0-	-691	-0-	189	1	5847	3	N	-0-					2
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	297	1	6475	3	N	-0-					2
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	249	1	6085	3	N	-0-					2
08	6045	X	6005	-0-	-40	-0-	178	1	5827	3	N	-0-					2
09	6780	X	5364	-0-	-1416	-0-	169	1	5195	3	N	-0-					2
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	224	1	5642	3	N	-0-					2
*11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	202	1	5219	3	N	-0-					2
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 64,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

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	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2587	3	207	9	Y	188	114	1	2	8	111
02	3052	X	2536	-0-	-516	-0-	2422	3	114	9	Y	104	174	1	3	8	38
03	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	190	1	2141	3	Y	160	150	1	2	8	46
							176	9									
04	3270	X	2642	-0-	-628	-0-	93	1	2408	3	Y	128	122	1	6	8	46
							141	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	335	1	2529	3	Y	131	142	1	2	8	33
							144	9									
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	333	1	2264	3	Y	147	113	1	3	8	64
							162	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	249	1	2552	3	Y	164	123	1	5	8	100
							180	9									
08	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	309	1	2114	3	Y	151	148	1	1	8	102
							166	9									
09	2910	X	2046	-0-	-864	-0-	263	1	1683	3	Y	91	96	1	2	8	95
							100	9									
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	94	1	1731	3	Y	131	197	1	2	8	27
							144	9									
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	724	1	1391	3	Y	90	26	1	1	8	90
							99	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 28,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

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	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	167	1	2487	3	Y	-0-					29
02	2688	X	2358	-0-	-330	-0-	108	1	2239	3	Y	10					39
							11	9									
03	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	175	1	2368	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
04	2820	X	2639	-0-	-181	-0-	162	1	2443	3	Y	31	1	8			69
							34	9									
05	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	140	1	2592	3	Y	1	1	8			69
							1	9									
06	2580	X	2413	-0-	-167	-0-	49	1	2335	3	Y	26	1	8			94
							29	9									
07	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	9	1	2569	3	Y	5	1	8			98
							6	9									
08	2728	X	2225	-0-	-503	-0-	2206	3	19	9	Y	17	1	8			114
09	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	2299	3	1	9	Y	1	109	1	1	8	5
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	126	1	2263	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	90	1	2355	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 27,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	7907	-0-	-7128	-0-	577	1	7289	3	Y	37	33	1			24
							41	9									
02	12432	X	8691	-0-	-3741	-0-	606	1	8074	3	Y	10	10	1			24
							11	9									
03	13764	X	10382	-0-	-3382	-0-	465	1	9862	3	Y	50	48	1			26
							55	9									
04	12840	X	11144	-0-	-1696	-0-	850	1	10249	3	Y	41	50	1			17
							45	9									
05	40154	X	40154	-0-	-0-	-0-	20239	1	19869	3	Y	42					59
							46	9									
06	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	2088	1	15454	3	Y	28	80	1			7
							31	9									
07	41421	X	41421	-0-	-0-	-0-	21110	1	20282	3	Y	26					33
							29	9									
08	24893	X	15367	-0-	-9526	-0-	1547	1	13779	3	Y	37	55	1	2	8	13
							41	9									
09	24090	X	15866	-0-	-8224	-0-	1534	1	14317	3	Y	14					27
							15	9									
10	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	1972	1	13000	3	Y	-0-	27	1			-0-
11	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	1886	1	12641	3	Y	-0-					-0-
12	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4987	-0-	-314	-0-	4955	3	32	9	N	29	1	8			28
04	5130	X	4436	-0-	-694	-0-	4435	3	1	9	N	1	1	8			28
05	5518	X	5367	-0-	-151	-0-	140	1	5226	3	N	1	1	8			28
							1	9									
06	5340	X	5063	-0-	-277	-0-	319	1	4700	3	N	40	1	8			67
							44	9									
07	5518	X	5059	-0-	-459	-0-	192	1	4866	3	N	1	1	8			67
							1	9									
08	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	218	1	4789	3	N	16					83
							18	9									
09	5190	X	4820	-0-	-370	-0-	196	1	4623	3	N	1	32	1	1	8	51
							1	9									
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	154	1	4012	3	N	8	1	8			58
							9	9									
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	37	1	4239	3	N	45	1	8			102
							50	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 53,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12938	-0-	-733	-0-	372	1	12505	3	N	55	44	1	1	8	26
							61	9									
02	11900	X	10550	-0-	-1350	-0-	230	1	10292	3	N	25	1	8			50
							28	9									
03	12834	X	11364	-0-	-1470	-0-	196	1	11146	3	N	20	49	1	1	8	20
							22	9									
04	0	W	10623	-0-	10623	10623	260	1	10342	3	N	19	1	8			38
							21	9									
05	0	W	11290	-0-	11290	21913	353	1	10926	3	N	10	1	8			47
							11	9									
06	0	W	8246	-0-	8246	30159	360	1	7854	3	N	29	1	8			75
							32	9									
07	0	W	10579	-0-	10579	40738	414	1	10134	3	N	28	1	8			102
							31	9									
08	0	W	8896	-0-	8896	49634	262	1	8591	3	N	39	55	1	1	8	85
							43	9									
09	59782	X	10148	-0-	-49634	-0-	319	1	9779	3	N	45	36	1	1	8	93
							50	9									
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	262	1	6596	3	N	1	1	8			93
							1	9									
11	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	320	1	8295	3	N	1	1	8			93
							1	9									
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 110,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	16070	-0-	-2220	-0-	16068	3	2	9	N	2	15	1	1	8	41
02	16520	X	14693	-0-	-1827	-0-	642	1	13911	3	N	127	143	1	1	8	24
							140	9									
03	18073	X	17327	-0-	-746	-0-	898	1	16348	3	N	74	1	8			97
							81	9									
04	17490	X	16500	-0-	-990	-0-	654	1	15750	3	N	87	156	1	1	8	27
							96	9									
05	17546	X	16980	-0-	-566	-0-	700	1	16228	3	N	47	1	8			73
							52	9									
06	16770	X	15866	-0-	-904	-0-	1072	1	14736	3	N	53	50	1	1	8	75
							58	9									
07	17329	X	16318	-0-	-1011	-0-	524	1	15741	3	N	48	53	1	1	8	69
							53	9									
08	17329	X	16251	-0-	-1078	-0-	653	1	15567	3	N	28	77	1	1	8	19
							31	9									
09	16500	X	15504	-0-	-996	-0-	590	1	14888	3	N	24	1	8			42
							26	9									
10	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	1395	1	14813	3	N	26	1	8			67
							29	9									
11	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	1737	1	13080	3	N	11	1	8			77
							12	9									
12	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 176,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	7554	-0-	-3978	-0-	215	1	7237	3	Y	93	109	1			13
							102	9									
02	10192	X	9006	-0-	-1186	-0-	195	1	8715	3	Y	87	57	1			43
							96	9									
03	11005	X	9176	-0-	-1829	-0-	157	1	8930	3	Y	81	110	1			14
							89	9									
04	10170	X	9146	-0-	-1024	-0-	222	1	8848	3	Y	69	59	1			24
							76	9									
05	9982	X	9272	-0-	-710	-0-	288	1	8903	3	Y	74	61	1			37
							81	9									
06	9660	X	8425	-0-	-1235	-0-	368	1	8026	3	Y	28	48	1			17
							31	9									
07	9982	X	9024	-0-	-958	-0-	353	1	8645	3	Y	24	32	1			9
							26	9									
08	9455	X	8482	-0-	-973	-0-	250	1	8213	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
09	9150	X	8327	-0-	-823	-0-	263	1	8058	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	302	1	7590	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	301	1	7800	3	Y	8	14	1			-0-
							9	9									
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	4289	-0-	-4267	-0-	167	1	4090	3	N	29	26	1			29
							32	9									
02	7728	X	4757	-0-	-2971	-0-	336	1	4418	3	N	3					32
							3	9									
03	8122	X	3534	-0-	-4588	-0-	109	1	3425	3	N	-0-					32
04	7860	X	4702	-0-	-3158	-0-	973	1	3723	3	N	5					37
							6	9									
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	226	1	6238	3	N	17	1	8			53
							19	9									
06	5100	X	4011	-0-	-1089	-0-	275	1	3718	3	N	16	55	1	1	8	13
							18	9									
07	5270	X	3634	-0-	-1636	-0-	122	1	3512	3	N	-0-					13
08	6479	X	2848	-0-	-3631	-0-	120	1	2728	3	N	-0-					13
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	293	1	7156	3	N	1	1	8			13
							1	9									
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	298	1	6073	3	N	1	1	8			13
							1	9									
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2586	3	1	9	N	1	1	8			13
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 50,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

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	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-		17774	3	94	9	N	85	139	1	1	8	18
02	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-		713	1	15454	3	N	58	1	8			75
								64	9									
03	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-		984	1	17910	3	N	22	55	1	1	8	41
								24	9									
04	18660	X	17725	-0-	-935	-0-		706	1	17005	3	N	13	37	1	1	8	16
								14	9									
05	19282	X	18855	-0-	-427	-0-		779	1	18042	3	N	31	2	8			45
								34	9									
06	18300	X	17673	-0-	-627	-0-		1198	1	16465	3	N	9	1	8			53
								10	9									
07	18910	X	17818	-0-	-1092	-0-		574	1	17219	3	N	23	39	1	1	8	36
								25	9									
08	18910	X	17710	-0-	-1200	-0-		711	1	16960	3	N	35	1	8			70
								39	9									
09	18240	X	16570	-0-	-1670	-0-		629	1	15889	3	N	47	52	1	2	8	63
								52	9									
10	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-		1404	1	14919	3	N	43	40	1	1	8	65
								47	9									
11	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-		1769	1	13322	3	N	24	34	1	1	8	54
								26	9									
12	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-						N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 190,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

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	7595	X	1455	-0-	-6140	-0-		42	1	1405	3	Y	7	3	1	2	8	2
								8	9									
02	6300	X	2133	-0-	-4167	-0-		47	1	2084	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
								2	9									
03	6169	X	2893	-0-	-3276	-0-		50	1	2836	3	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
04	5970	X	2395	-0-	-3575	-0-		59	1	2330	3	Y	5	2	1	1	8	2
								6	9									
05	5115	X	4812	-0-	-303	-0-		151	1	4657	3	Y	4	1	1	4	8	1
								4	9									
06	2790	X	1107	-0-	-1683	-0-		48	1	1051	3	Y	7	1	1	7	8	-0-
								8	9									
07	2883	X	1811	-0-	-1072	-0-		70	1	1722	3	Y	17	7	1	1	8	9
								19	9									
08	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-		268	1	8808	3	Y	2	4	1	2	8	5
								2	9									
09	4650	X	4314	-0-	-336	-0-		136	1	4168	3	Y	9	3	1	5	8	6
								10	9									
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-		151	1	3805	3	Y	7	2	1	6	8	5
								8	9									
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-		144	1	3715	3	Y	8	4	8			9
								9	9									
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 37,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

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	7285	X	721	-0-	-6564	-0-	21	1	696	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	4172	X	55	-0-	-4117	-0-	1	1	52	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
03	4278	X	29	-0-	-4249	-0-	21	3	8	9	Y	7	6	1			2
04	1650	X	77	-0-	-1573	-0-	2	1	73	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1705	X	76	-0-	-1629	-0-	2	1	65	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
06	690	X	97	-0-	-593	-0-	4	1	90	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	15	8	1	1	8	8
							17	9									
08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	50	1	1641	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	330	1	10110	3	Y	15	9	1			14
							17	9									
10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	480	1	12069	3	Y	7	7	1			14
							8	9									
11	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	459	1	11887	3	Y	12	1	8			25
							13	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 38,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

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	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	423	1	14209	3	N	44	1	8			65
							48	9									
02	13412	X	12898	-0-	-514	-0-	282	1	12602	3	N	13	1	8			77
							14	9									
03	14849	X	13763	-0-	-1086	-0-	237	1	13496	3	N	27	65	1	1	8	38
							30	9									
04	14370	X	12495	-0-	-1875	-0-	306	1	12170	3	N	17	38	1	2	8	15
							19	9									
05	14694	X	13406	-0-	-1288	-0-	419	1	12964	3	N	21	1	8			35
							23	9									
06	14220	X	12360	-0-	-1860	-0-	540	1	11799	3	N	19	1	8			53
							21	9									
07	14291	X	12114	-0-	-2177	-0-	476	1	11629	3	N	8	1	8			60
							9	9									
08	13764	X	11299	-0-	-2465	-0-	334	1	10950	3	N	14	1	8			73
							15	9									
09	12960	X	12395	-0-	-565	-0-	391	1	11997	3	N	6	60	1	1	8	18
							7	9									
10	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	457	1	11497	3	N	8	1	8			25
							9	9									
11	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	411	1	10638	3	N	8	1	8			32
							9	9									
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 138,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4195	-0-	-3090	-0-	171	1	4020	3	Y	4	1	8			11
							4	9									
02	6636	X	3070	-0-	-3566	-0-	267	1	2797	3	Y	5	12	1	1	8	3
							6	9									
03	7378	X	3989	-0-	-3389	-0-	327	1	3653	3	Y	8	1	8			10
							9	9									
04	7140	X	4829	-0-	-2311	-0-	436	1	4392	3	Y	1	9	1	1	8	1
							1	9									
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	577	1	7609	3	Y	11	2	8			10
							12	9									
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	610	1	5353	3	Y	7	9	1	1	8	7
							8	9									
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	249	1	4485	3	Y	2	1	8			8
							2	9									
08	8184	X	6307	-0-	-1877	-0-	560	1	5746	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	7920	X	6663	-0-	-1257	-0-	494	1	6168	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	510	1	5177	3	Y	18	2	8			24
							20	9									
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	574	1	5006	3	Y	13	1	8			36
							14	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 59,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3299	-0-	-173	-0-	205	1	3047	3	N	43	1	8			101
							47	9									
02	3136	X	3010	-0-	-126	-0-	135	1	2807	3	N	62	69	1	2	8	92
							68	9									
03	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	239	1	3228	3	N	63	79	1	1	8	75
							69	9									
04	3630	X	3236	-0-	-394	-0-	198	1	2996	3	N	38	61	1	2	8	50
							42	9									
05	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	164	1	3048	3	N	53	1	8			102
							58	9									
06	3420	X	1439	-0-	-1981	-0-	29	1	1389	3	N	19	1	8			120
							21	9									
07	3534	X	1323	-0-	-2211	-0-	4	1	1219	3	N	91	1	8			210
							100	9									
08	3534	X	1628	-0-	-1906	-0-	1558	3	70	9	N	64	1	8			273
09	3240	X	1557	-0-	-1683	-0-	1514	3	43	9	N	39	224	1	1	8	87
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1457	3	N	66	1	8			152
							73	9									
11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	3	N	36	117	1	1	8	70
							40	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 25,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	4480	-0-	-3239		-0-		183	1 6 9	4291	3	Y	5	1	8			14
02	7700	X	2785	-0-	-4915		-0-		242	1 6 9	2537	3	Y	5	14	1	1	8	4
03	8525	X	5215	-0-	-3310		-0-		428	1 10 9	4777	3	Y	9	1	8			12
04	8250	X	2248	-0-	-6002		-0-		203	1 1 9	2044	3	Y	1	10	1	1	8	2
05	7936	X	6315	-0-	-1621		-0-		444	1 14 9	5857	3	Y	13	2	8			13
06	7721	X	7721	-0-	-0-		-0-		789	1 9 9	6923	3	Y	8	11	1	1	8	9
07	5208	X	4503	-0-	-705		-0-		237	1 2 9	4264	3	Y	2	1	8			10
08	6324	X	3649	-0-	-2675		-0-		324	1 1 9	3324	3	Y	1	1	8			10
09	11379	X	11379	-0-	-0-		-0-		844	1 1 9	10534	3	Y	1	1	8			10
10	10851	X	10851	-0-	-0-		-0-		971	1 21 9	9859	3	Y	19	2	8			27
11	10291	X	10291	-0-	-0-		-0-		1057	1 15 9	9219	3	Y	14	1	8			40
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718		-0-						Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 69,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	13729	-0-	-3011		-0-		449	1 17 9	13263	3	Y	15	25	1	1	8	5
02	14812	X	11854	-0-	-2958		-0-		512	1 21 9	11321	3	Y	19					24
03	15469	X	13220	-0-	-2249		-0-		351	1 21 9	12848	3	Y	19	32	1	2	8	9
04	14850	X	12862	-0-	-1988		-0-		369	1 12 9	12481	3	Y	11	9	1	1	8	10
05	14477	X	13689	-0-	-788		-0-		422	1 12 9	13255	3	Y	11					21
06	13290	X	12983	-0-	-307		-0-		873	1 17 9	12093	3	Y	15	20	1	2	8	14
07	13206	X	13074	-0-	-132		-0-		118	1 30 9	12926	3	Y	27	28	1	1	8	12
08	13702	X	12974	-0-	-728		-0-		172	1 29 9	12773	3	Y	26					38
09	13260	X	12261	-0-	-999		-0-		154	1 24 9	12083	3	Y	22	25	1	1	8	34
10	12407	X	12407	-0-	-0-		-0-		167	1 43 9	12197	3	Y	39	47	1	2	8	24
11	11461	X	11461	-0-	-0-		-0-		299	1 14 9	11148	3	Y	13					37
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082		-0-						Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 140,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	649	1	21812	3	N	55					70
							61	9									
02	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	466	1	20807	3	N	32					102
							35	9									
03	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	417	1	23710	3	N	46	138	1	1	8	9
							51	9									
04	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	579	1	23065	3	N	33					42
							36	9									
05	23591	X	22204	-0-	-1387	-0-	694	1	21474	3	N	33					75
							36	9									
06	23400	X	19089	-0-	-4311	-0-	836	1	18250	3	N	3					78
							3	9									
07	24180	X	21565	-0-	-2615	-0-	847	1	20718	3	N	-0-					78
08	24459	X	24299	-0-	-160	-0-	719	1	23576	3	N	4	69	1	1	8	12
							4	9									
09	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	807	1	24743	3	N	-0-					12
10	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	993	1	24973	3	N	42	14	1	2	8	38
							46	9									
11	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	847	1	21941	3	N	-0-					38
12	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 253,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	237	1	7969	3	Y	79	64	1	1	8	14
							87	9									
02	8008	X	7240	-0-	-768	-0-	157	1	6996	3	Y	79	67	1			26
							87	9									
03	8866	X	7778	-0-	-1088	-0-	133	1	7565	3	Y	73	88	1	2	8	9
							80	9									
04	8460	X	6871	-0-	-1589	-0-	167	1	6638	3	Y	60	56	1			13
							66	9									
05	8339	X	7335	-0-	-1004	-0-	228	1	7041	3	Y	60	64	1	2	8	7
							66	9									
06	8040	X	6780	-0-	-1260	-0-	295	1	6430	3	Y	50	29	1	1	8	27
							55	9									
07	8029	X	7007	-0-	-1022	-0-	274	1	6704	3	Y	26	49	1			4
							29	9									
08	7781	X	7420	-0-	-361	-0-	218	1	7166	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
09	7110	X	7030	-0-	-80	-0-	222	1	6789	3	Y	17	20	1			-0-
							19	9									
10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	271	1	6813	3	Y	14	7	1			7
							15	9									
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	273	1	7054	3	Y	25	24	1	1	8	7
							28	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 80,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28375	X	28375	-0-	-0-		-0-		1041	1	27288	3	N	42					55
									46	9									
02	26816	X	26816	-0-	-0-		-0-		1051	1	25755	3	N	9	44	1	1	8	19
									10	9									
03	30244	X	30244	-0-	-0-		-0-		1271	1	28931	3	N	38	43	1	2	8	12
									42	9									
04	28466	X	28466	-0-	-0-		-0-		103	1	28357	3	N	5					17
									6	9									
05	30822	X	30822	-0-	-0-		-0-		1327	1	29483	3	N	11	20	1	2	8	6
									12	9									
06	29280	X	28792	-0-	-488		-0-		2051	1	26711	3	N	27					33
									30	9									
07	30256	X	27655	-0-	-2601		-0-		1023	1	26610	3	N	20					53
									22	9									
08	30814	X	29514	-0-	-1300		-0-		872	1	28620	3	N	20	56	1	2	8	15
									22	9									
09	29949	X	29949	-0-	-0-		-0-		946	1	28986	3	N	15					30
									17	9									
10	28644	X	28644	-0-	-0-		-0-		1095	1	27532	3	N	15	18	1	2	8	25
									17	9									
11	27141	X	27141	-0-	-0-		-0-		1009	1	26119	3	N	12					37
									13	9									
12	30938	X	NO RPT	-0-	-30938		-0-						N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 316,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7341	-0-	-1835		-0-		209	1	7015	3	N	106	91	1	1	8	14
									117	9									
02	7840	X	6738	-0-	-1102		-0-		147	1	6585	3	N	5	1	8			18
									6	9									
03	8339	X	7349	-0-	-990		-0-		127	1	7194	3	N	25	1	8			42
									28	9									
04	7680	X	6545	-0-	-1135		-0-		160	1	6384	3	N	1	1	8			42
									1	9									
05	7471	X	7323	-0-	-148		-0-		228	1	7044	3	N	46	55	1	2	8	31
									51	9									
06	7230	X	6374	-0-	-856		-0-		277	1	6056	3	N	37	1	8			67
									41	9									
07	7471	X	6748	-0-	-723		-0-		265	1	6470	3	N	12	64	1	1	8	14
									13	9									
08	7347	X	5203	-0-	-2144		-0-		154	1	5048	3	N	1	1	8			14
									1	9									
09	7260	X	7260	-0-	-0-		-0-		227	1	6959	3	N	67	50	1	1	8	30
									74	9									
10	6645	X	6645	-0-	-0-		-0-		254	1	6387	3	N	4	1	8			33
									4	9									
11	6143	X	6143	-0-	-0-		-0-		227	1	5872	3	N	40	34	1	1	8	38
									44	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502		-0-						N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 73,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5665	-0-	-845	-0-	164	1	5501	3	N	-0-					7
02	5880	X	5851	-0-	-29	-0-	128	1	5706	3	N	15					22
							17	9									
03	5890	X	4514	-0-	-1376	-0-	78	1	4435	3	N	1					23
							1	9									
04	5610	X	4234	-0-	-1376	-0-	103	1	4120	3	N	10	1	8			32
							11	9									
05	6479	X	4353	-0-	-2126	-0-	136	1	4209	3	N	7	19	1	1	8	19
							8	9									
06	6270	X	4220	-0-	-2050	-0-	184	1	4024	3	N	11	6	1	1	8	23
							12	9									
07	6479	X	4998	-0-	-1481	-0-	196	1	4790	3	N	11	1	8			33
							12	9									
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	143	1	4709	3	N	35	49	1	2	8	17
							39	9									
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	145	1	4453	3	N	4	1	8			20
							4	9									
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	155	1	3904	3	N	21	1	8			40
							23	9									
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	139	1	3586	3	N	9	1	8			48
							10	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 51,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12168	-0-	-2185	-0-	350	1	11775	3	Y	39	29	1	2	8	10
							43	9									
02	12516	X	10769	-0-	-1747	-0-	235	1	10492	3	Y	38	22	1	15	8	11
							42	9									
03	13299	X	10728	-0-	-2571	-0-	185	1	10503	3	Y	36	38	1	1	8	8
							40	9									
04	12300	X	10522	-0-	-1778	-0-	257	1	10230	3	Y	32	22	1	9	8	9
							35	9									
05	12245	X	10736	-0-	-1509	-0-	335	1	10369	3	Y	29	29	1	1	8	8
							32	9									
06	11790	X	10058	-0-	-1732	-0-	439	1	9591	3	Y	25	14	1	1	8	18
							28	9									
07	11935	X	10312	-0-	-1623	-0-	404	1	9882	3	Y	24	30	1	3	8	9
							26	9									
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	321	1	10528	3	Y	42	29	1	10	8	12
							46	9									
09	10530	X	10424	-0-	-106	-0-	328	1	10059	3	Y	34	24	1	13	8	9
							37	9									
10	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	345	1	8683	3	Y	20	10	1	1	8	18
							22	9									
11	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	363	1	9398	3	Y	17	21	1			14
							19	9									
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 115,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

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	12400	X	4827	-0-	-7573	-0-		424	1	4379	3	Y	22	27	1			2
								24	9									
02	11200	X	7018	-0-	-4182	-0-		356	1	6645	3	Y	15	13	1			4
								17	9									
03	12648	X	6778	-0-	-5870	-0-		382	1	6378	3	Y	16	19	1			1
								18	9									
04	12240	X	6950	-0-	-5290	-0-		317	1	6615	3	Y	16	11	1			6
								18	9									
05	12648	X	9902	-0-	-2746	-0-		311	1	9574	3	Y	15	19	1			2
								17	9									
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-		492	1	8319	3	Y	9	6	1			5
								10	9									
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-		136	1	8336	3	Y	12	11	1	1	8	5
								13	9									
08	9889	X	8589	-0-	-1300	-0-		188	1	8388	3	Y	12	12	1	1	8	4
								13	9									
09	9570	X	6619	-0-	-2951	-0-		209	1	6402	3	Y	7	4	1			7
								8	9									
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-		320	1	8038	3	Y	21	21	1			7
								23	9									
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-		206	1	5322	3	Y	17	13	1			11
								19	9									
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 81,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

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	39091	X	32448	-0-	-6643	-0-		936	1	31434	3	Y	71	60	1	7	8	24
								78	9									
02	33824	X	28590	-0-	-5234	-0-		624	1	27908	3	Y	53	14	1	5	8	58
								58	9									
03	36084	X	31321	-0-	-4763	-0-		540	1	30722	3	Y	54	89	1	7	8	16
								59	9									
04	31410	X	29475	-0-	-1935	-0-		721	1	28710	3	Y	40	39	1	7	8	10
								44	9									
05	32457	X	29973	-0-	-2484	-0-		937	1	28999	3	Y	34	28	1	8	8	8
								37	9									
06	31410	X	27731	-0-	-3679	-0-		1213	1	26482	3	Y	33	30	1	5	8	6
								36	9									
07	31651	X	27627	-0-	-4024	-0-		1084	1	26503	3	Y	36	18	1	3	8	21
								40	9									
08	31310	X	26257	-0-	-5053	-0-		776	1	25450	3	Y	28	37	1	4	8	8
								31	9									
09	29490	X	24165	-0-	-5325	-0-		763	1	23381	3	Y	19	8	1	4	8	15
								21	9									
10	25741	X	25741	-0-	-0-	-0-		983	1	24717	3	Y	37	40	1	5	8	7
								41	9									
11	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-		889	1	23011	3	Y	45	30	1	6	8	16
								50	9									
12	27621	X	NO RPT	-0-	-27621	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 307,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

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	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-		543	1	18248	3	Y	41	42	1			17
								45	9									
02	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-		372	1	16648	3	Y	53	14	1			56
								58	9									
03	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-		320	1	18174	3	Y	52	92	1			16
								57	9									
04	18240	X	17456	-0-	-784	-0-		427	1	16988	3	Y	37	42	1			11
								41	9									
05	18910	X	17891	-0-	-1019	-0-		559	1	17295	3	Y	34	35	1			10
								37	9									
06	18300	X	16641	-0-	-1659	-0-		727	1	15878	3	Y	33	34	1			9
								36	9									
07	18910	X	16088	-0-	-2822	-0-		631	1	15420	3	Y	34	18	1			25
								37	9									
08	18538	X	16056	-0-	-2482	-0-		474	1	15552	3	Y	27	40	1			12
								30	9									
09	17460	X	15745	-0-	-1715	-0-		497	1	15227	3	Y	19	9	1			22
								21	9									
10	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-		618	1	15553	3	Y	31	43	1			10
								34	9									
11	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-		570	1	14743	3	Y	39	32	1			17
								43	9									
12	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 185,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-		128	1	3782	3	Y	34	40	1	1	8	20
								37	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-		146	1	3221	3	Y	26	21	1	2	8	23
								29	9									
03	3782	X	3691	-0-	-91	-0-		97	1	3553	3	Y	37	48	1	2	8	10
								41	9									
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-		109	1	3693	3	Y	23	14	1	1	8	18
								25	9									
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-		122	1	3849	3	Y	21					39
								23	9									
06	3810	X	3769	-0-	-41	-0-		253	1	3502	3	Y	13	34	1	1	8	17
								14	9									
07	3751	X	1946	-0-	-1805	-0-		17	1	1907	3	Y	20					37
								22	9									
08	3999	X	2260	-0-	-1739	-0-		30	1	2211	3	Y	17	31	1	2	8	21
								19	9									
09	3870	X	2304	-0-	-1566	-0-		29	1	2269	3	Y	5					26
								6	9									
10	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-		16	1	1205	3	Y	11					37
								12	9									
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-		56	1	2109	3	Y	16	28	1	3	8	22
								18	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 32,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

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	10881	X	7825	-0-	-3056	-0-		287	1 21 9	7517	3	N	19	1	8			38
02	9828	X	7986	-0-	-1842	-0-		312	1 21 9	7653	3	N	19	41	1	1	8	15
03	10881	X	8609	-0-	-2272	-0-		361	1 25 9	8223	3	N	23	1	8			37
04	10380	X	7747	-0-	-2633	-0-		28	1 10 9	7709	3	N	9	45	1	1	8	-0-
05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-		466	1 35 9	10365	3	N	32	2	8			30
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-		710	1 14 9	9250	3	N	13	1	8			42
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-		347	1 22 9	9023	3	N	20	2	8			60
08	10881	X	8828	-0-	-2053	-0-		261	1 12 9	8555	3	N	11	46	1	2	8	23
09	10530	X	9735	-0-	-795	-0-		307	1 12 9	9416	3	N	11	1	8			33
10	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-		337	1 13 9	8464	3	N	12	29	1	1	8	15
11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-		294	1 7 9	7617	3	N	6	1	8			20
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-						N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 97,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

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	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-		339	1 33 9	11385	3	N	30	2	8			33
02	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-		219	1 67 9	9804	3	N	61	64	1	3	8	27
03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-		191	1 33 9	10880	3	N	30	21	1	5	8	31
04	11370	X	10621	-0-	-749	-0-		260	1 25 9	10336	3	N	23	19	1	2	8	33
05	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-		377	1 69 9	11675	3	N	63	61	1	3	8	32
06	11370	X	10850	-0-	-520	-0-		474	1 26 9	10350	3	N	24	1	8			55
07	11160	X	11032	-0-	-128	-0-		432	1 25 9	10575	3	N	23	43	1	2	8	33
08	12121	X	10536	-0-	-1585	-0-		311	1 26 9	10199	3	N	24	2	8			55
09	11730	X	11354	-0-	-376	-0-		358	1 19 9	10977	3	N	17	31	1	1	8	40
10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-		475	1 25 9	11947	3	N	23	5	8			58
11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-		397	1 24 9	10284	3	N	22	50	1	4	8	26
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-						N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 122,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	13711	-0-	-2812	-0-	1207	1	12470	3	Y	31	36	1			6
							34	9									
02	14924	X	13887	-0-	-1037	-0-	704	1	13152	3	Y	28	23	1			11
							31	9									
03	16523	X	15505	-0-	-1018	-0-	873	1	14597	3	Y	32	36	1			7
							35	9									
04	16260	X	14067	-0-	-2193	-0-	642	1	13393	3	Y	29	20	1			16
							32	9									
05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	486	1	14999	3	Y	26	32	1			10
							29	9									
06	15000	X	14355	-0-	-645	-0-	801	1	13537	3	Y	15	10	1			15
							17	9									
07	15500	X	14029	-0-	-1471	-0-	225	1	13782	3	Y	20	19	1			16
							22	9									
08	15500	X	13854	-0-	-1646	-0-	304	1	13528	3	Y	20	23	1			13
							22	9									
09	15000	X	12388	-0-	-2612	-0-	391	1	11984	3	Y	12	7	1			18
							13	9									
10	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	517	1	13004	3	Y	21	26	1			13
							23	9									
11	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	475	1	12296	3	Y	24	17	1			20
							26	9									
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 153,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	16570	-0-		-4696	-0-	478 47	1 9	16045	3	Y	43	49	1	1	8	31
02	18144	X	13369	-0-		-4775	-0-	292 23	1 9	13054	3	Y	21	35	1	2	8	15
03	16957	X	14709	-0-		-2248	-0-	254 29	1 9	14426	3	Y	26	2	8			39
04	16050	X	12850	-0-		-3200	-0-	314 35	1 9	12501	3	Y	32	43	1	1	8	27
05	16585	X	14705	-0-		-1880	-0-	460 26	1 9	14219	3	Y	24	29	1	2	8	20
06	16050	X	9925	-0-		-6125	-0-	434 26	1 9	9465	3	Y	24	30	1	1	8	13
07	14787	X	8678	-0-		-6109	-0-	340 23	1 9	8315	3	Y	21	1	8			33
08	14694	X	8636	-0-		-6058	-0-	255 13	1 9	8368	3	Y	12	31	1	1	8	13
09	14220	X	4122	-0-		-10098	-0-	130 3	1 9	3989	3	Y	3	1	8			15
10	7938	X	7938	-0-		-0-	-0-	303 12	1 9	7623	3	Y	11	13	1	2	8	11
11	10717	X	10717	-0-		-0-	-0-	398 15	1 9	10304	3	Y	14	1	8			24
12	8680	X	NO RPT	-0-		-8680	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 122,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7410	-0-		-433	-0-	213 56	1 9	7141	3	Y	51	76	1	2	8	18
02	6860	X	6554	-0-		-306	-0-	143 1	1 9	6410	3	Y	1	1	8			18
03	7595	X	7089	-0-		-506	-0-	122 32	1 9	6935	3	Y	29	4	8			43
04	7260	X	6293	-0-		-967	-0-	154 6	1 9	6133	3	Y	5	34	1	1	8	13
05	7409	X	6942	-0-		-467	-0-	217 4	1 9	6721	3	Y	4	4	8			13
06	7170	X	6187	-0-		-983	-0-	271 9	1 9	5907	3	Y	8	2	8			19
07	7254	X	6451	-0-		-803	-0-	251 65	1 9	6135	3	Y	59	54	1	1	8	23
08	7099	X	5339	-0-		-1760	-0-	158 6	1 9	5175	3	Y	5	1	8			27
09	6720	X	6690	-0-		-30	-0-	210 58	1 9	6422	3	Y	53	39	1	2	8	39
10	5926	X	5926	-0-		-0-	-0-	224 64	1 9	5638	3	Y	58	39	1	3	8	55
11	5902	X	5902	-0-		-0-	-0-	219 14	1 9	5669	3	Y	13	50	1	3	8	15
12	6913	X	NO RPT	-0-		-6913	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 70,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

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	14694	X	12855	-0-	-1839	-0-	370	1	12433	3	N	47	2	8			45
							52	9									
02	12712	X	11577	-0-	-1135	-0-	253	1	11321	3	N	3	31	1	2	8	15
							3	9									
03	14074	X	12618	-0-	-1456	-0-	218	1	12399	3	N	1	6	1	1	8	9
							1	9									
04	13140	X	11293	-0-	-1847	-0-	277	1	11014	3	N	2	8	1	2	8	1
							2	9									
05	12865	X	12366	-0-	-499	-0-	386	1	11950	3	N	27	2	8			26
							30	9									
06	12450	X	11273	-0-	-1177	-0-	492	1	10752	3	N	26	1	1	1	8	50
							29	9									
07	12803	X	11508	-0-	-1295	-0-	451	1	11039	3	N	16	40	1	1	8	25
							18	9									
08	12617	X	10686	-0-	-1931	-0-	316	1	10369	3	N	1	1	8			25
							1	9									
09	11970	X	11009	-0-	-961	-0-	346	1	10608	3	N	50	39	1	1	8	35
							55	9									
10	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	445	1	11193	3	N	11	1	8			45
							12	9									
11	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	388	1	10042	3	N	20	30	1	2	8	33
							22	9									
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 127,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

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	11012	-0-	-2597	-0-	450	1	10554	3	Y	7	1	8			20
							8	9									
02	12292	X	9250	-0-	-3042	-0-	806	1	8435	3	Y	8	23	1	1	8	4
							9	9									
03	13237	X	11222	-0-	-2015	-0-	921	1	10284	3	Y	15	1	8			18
							17	9									
04	12810	X	11110	-0-	-1700	-0-	1004	1	10105	3	Y	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									
05	13082	X	12037	-0-	-1045	-0-	846	1	11168	3	Y	21	2	8			19
							23	9									
06	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	1109	1	9740	3	Y	13	19	1	1	8	12
							14	9									
07	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	594	1	10679	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
08	12028	X	11272	-0-	-756	-0-	1001	1	10270	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	11640	X	10795	-0-	-845	-0-	800	1	9994	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	1011	1	10261	3	Y	19	2	8			31
							21	9									
11	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	1087	1	9477	3	Y	14	1	8			44
							15	9									
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 120,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10174	-0-	-831	-0-	294	1	9880	3	Y	-0-					-0-
02	9940	X	9779	-0-	-161	-0-	214	1	9565	3	Y	-0-					-0-
03	11005	X	10396	-0-	-609	-0-	180	1	10216	3	Y	-0-					-0-
04	10470	X	9189	-0-	-1281	-0-	225	1	8964	3	Y	-0-					-0-
05	10819	X	10190	-0-	-629	-0-	319	1	9871	3	Y	-0-					-0-
06	10470	X	9446	-0-	-1024	-0-	414	1	9032	3	Y	-0-					-0-
07	10819	X	9641	-0-	-1178	-0-	379	1	9262	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	8917	-0-	-1468	-0-	264	1	8651	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	9870	X	9051	-0-	-819	-0-	286	1	8756	3	Y	8					9
							9	9									
10	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	356	1	8948	3	Y	9	15	1			3
							10	9									
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	324	1	8397	3	Y	14					17
							15	9									
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 104,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	10537	-0-	-2979	-0-	303	1	10194	3	Y	36					93
							40	9									
02	11620	X	10358	-0-	-1262	-0-	226	1	10081	3	Y	46	89	1			50
							51	9									
03	12028	X	11154	-0-	-874	-0-	192	1	10920	3	Y	38	35	1			53
							42	9									
04	11160	X	10429	-0-	-731	-0-	254	1	10120	3	Y	50					103
							55	9									
05	11470	X	10710	-0-	-760	-0-	334	1	10336	3	Y	36	93	1			46
							40	9									
06	11100	X	10051	-0-	-1049	-0-	439	1	9580	3	Y	29					75
							32	9									
07	11470	X	9951	-0-	-1519	-0-	390	1	9539	3	Y	20					95
							22	9									
08	11160	X	9666	-0-	-1494	-0-	286	1	9370	3	Y	9	69	1			35
							10	9									
09	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	334	1	10237	3	Y	10					45
							11	9									
10	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	407	1	10247	3	Y	11	49	1			7
							12	9									
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	347	1	9002	3	Y	14					21
							15	9									
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 113,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

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	8184	X	7168	-0-	-1016	-0-	204	1	6868	3	N	87	28	1	1	8	91
							96	9									
02	7252	X	6802	-0-	-450	-0-	148	1	6631	3	N	21	96	1	1	8	15
							23	9									
03	8029	X	7560	-0-	-469	-0-	131	1	7426	3	N	3	1	8			17
							3	9									
04	6930	X	6836	-0-	-94	-0-	166	1	6609	3	N	55	2	8			70
							61	9									
05	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	225	1	6973	3	N	18	69	1	1	8	18
							20	9									
06	7320	X	6278	-0-	-1042	-0-	275	1	6002	3	N	1	1	8			18
							1	9									
07	7564	X	6801	-0-	-763	-0-	266	1	6499	3	N	33	1	8			50
							36	9									
08	7564	X	6186	-0-	-1378	-0-	183	1	5999	3	N	4	1	8			53
							4	9									
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	216	1	6632	3	N	142	174	1	1	8	20
							156	9									
10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	276	1	6928	3	N	33	32	1	1	8	20
							36	9									
11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	251	1	6508	3	N	90	96	1	1	8	13
							99	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 75,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

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	12834	X	8418	-0-	-4416	-0-	242	1	8147	3	Y	26	33	1			13
							29	9									
02	11564	X	9727	-0-	-1837	-0-	213	1	9502	3	Y	11	22	1			2
							12	9									
03	12803	X	11668	-0-	-1135	-0-	201	1	11449	3	Y	16					18
							18	9									
04	12390	X	9938	-0-	-2452	-0-	243	1	9673	3	Y	20	28	1			10
							22	9									
05	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	364	1	11248	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
06	11280	X	7970	-0-	-3310	-0-	348	1	7607	3	Y	14	18	1			1
							15	9									
07	11656	X	7990	-0-	-3666	-0-	313	1	7663	3	Y	13					14
							14	9									
08	11656	X	6462	-0-	-5194	-0-	191	1	6261	3	Y	9	21	1			2
							10	9									
09	11250	X	11004	-0-	-246	-0-	347	1	10646	3	Y	10					12
							11	9									
10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	420	1	10559	3	Y	13	19	1			6
							14	9									
11	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	374	1	9668	3	Y	15					21
							17	9									
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 105,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

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	11067	X	8956	-0-	-2111		-0-	259	1	8694	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
02	9828	X	8204	-0-	-1624		-0-	179	1	8019	3	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
03	10137	X	8843	-0-	-1294		-0-	153	1	8681	3	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
04	9660	X	7912	-0-	-1748		-0-	194	1	7716	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	9269	X	8179	-0-	-1090		-0-	256	1	7916	3	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
06	8790	X	7284	-0-	-1506		-0-	319	1	6962	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
07	9083	X	6822	-0-	-2261		-0-	268	1	6547	3	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
08	8835	X	6928	-0-	-1907		-0-	205	1	6716	3	Y	6	2	1	3	8	1
								7	9									
09	8283	X	8283	-0-	-0-		-0-	261	1	8007	3	Y	14	4	8			11
								15	9									
10	8425	X	8425	-0-	-0-		-0-	322	1	8089	3	Y	13	17	1	5	8	2
								14	9									
11	7904	X	7904	-0-	-0-		-0-	293	1	7590	3	Y	19	4	8			17
								21	9									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556		-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 87,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

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	16430	X	14637	-0-	-1793		-0-	419	1	14090	3	Y	116	99	1			50
								128	9									
02	14504	X	13329	-0-	-1175		-0-	290	1	12952	3	Y	79	120	1			9
								87	9									
03	15562	X	14329	-0-	-1233		-0-	246	1	13966	3	Y	106	102	1			13
								117	9									
04	14670	X	13569	-0-	-1101		-0-	330	1	13149	3	Y	82	64	1			31
								90	9									
05	14973	X	14144	-0-	-829		-0-	440	1	13607	3	Y	88	105	1			14
								97	9									
06	14280	X	12732	-0-	-1548		-0-	554	1	12104	3	Y	67	46	1	1	8	34
								74	9									
07	14756	X	13309	-0-	-1447		-0-	520	1	12725	3	Y	58	84	1			8
								64	9									
08	14322	X	12841	-0-	-1481		-0-	378	1	12395	3	Y	62	47	1			23
								68	9									
09	13680	X	13153	-0-	-527		-0-	413	1	12675	3	Y	59	59	1			23
								65	9									
10	12886	X	12886	-0-	-0-		-0-	491	1	12340	3	Y	50	64	1			9
								55	9									
11	12537	X	12537	-0-	-0-		-0-	464	1	12014	3	Y	54	53	1			10
								59	9									
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578		-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 147,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

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	39144	X	39144	-0-	-0-	-0-		1131	1 6 9	38007	3	Y	5	5	8			-0-
02	32713	X	32713	-0-	-0-	-0-		716	1 2 9	31995	3	Y	2	2	8			-0-
03	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-		564	1 6 9	32061	3	Y	5	5	8			-0-
04	37890	X	29911	-0-	-7979	-0-		733	1 3 9	29175	3	Y	3	3	8			-0-
05	39153	X	29378	-0-	-9775	-0-		920	1 4 9	28454	3	Y	4	4	8			-0-
06	37890	X	25812	-0-	-12078	-0-		1130	1 3 9	24679	3	Y	3	3	8			-0-
07	36208	X	26762	-0-	-9446	-0-		1050	1 32 9	25680	3	Y	29	9	1	1	8	19
08	32643	X	24488	-0-	-8155	-0-		724	1 3 9	23761	3	Y	3	19	1	3	8	-0-
09	29910	X	23137	-0-	-6773	-0-		730	1 25 9	22382	3	Y	23	12	1	3	8	8
10	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-		912	1 34 9	22926	3	Y	31	27	1	3	8	9
11	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-		788	1 10 9	20400	3	Y	9	3	8			15
12	26753	X	NO RPT	-0-	-26753	-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 309,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

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	11098	X	10189	-0-	-909	-0-		294	1 23 9	9872	3	Y	21	16	1	2	8	18
02	9828	X	9070	-0-	-758	-0-		198	1 12 9	8860	3	Y	11	15	1	1	8	13
03	10881	X	9856	-0-	-1025	-0-		170	1 19 9	9667	3	Y	17	15	1	2	8	13
04	10440	X	9386	-0-	-1054	-0-		230	1 14 9	9142	3	Y	13	1	8			25
05	10447	X	9581	-0-	-866	-0-		300	1 13 9	9268	3	Y	12	20	1	2	8	15
06	9870	X	9223	-0-	-647	-0-		403	1 17 9	8803	3	Y	15	18	1	1	8	11
07	10044	X	9320	-0-	-724	-0-		366	1 12 9	8942	3	Y	11	10	1	2	8	10
08	9858	X	9251	-0-	-607	-0-		273	1 13 9	8965	3	Y	12	1	8			21
09	9390	X	8839	-0-	-551	-0-		279	1 9 9	8551	3	Y	8	19	1	2	8	8
10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-		336	1 18 9	8447	3	Y	16	1	8			23
11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-		318	1 18 9	8233	3	Y	16	2	8			37
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-						Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 102,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	28628	-0-		-8634		-0-	825	1	27725	3	Y	71	41	1	3	8	35
									78	9									
02	32816	X	25518	-0-		-7298		-0-	557	1	24906	3	Y	50	81	1	1	8	3
									55	9									
03	34875	X	27946	-0-		-6929		-0-	482	1	27392	3	Y	65	34	1	2	8	32
									72	9									
04	27690	X	25897	-0-		-1793		-0-	633	1	25205	3	Y	54	55	1	3	8	28
									59	9									
05	28613	X	25683	-0-		-2930		-0-	802	1	24817	3	Y	58	68	1	4	8	14
									64	9									
06	27690	X	23412	-0-		-4278		-0-	1024	1	22351	3	Y	34	3	8			45
									37	9									
07	28241	X	24315	-0-		-3926		-0-	955	1	23351	3	Y	8	37	1	1	8	15
									9	9									
08	27931	X	26290	-0-		-1641		-0-	777	1	25503	3	Y	9	9	1	2	8	13
									10	9									
09	25890	X	24917	-0-		-973		-0-	787	1	24118	3	Y	11	8	1	2	8	14
									12	9									
10	25476	X	25476	-0-		-0-		-0-	974	1	24499	3	Y	3	3	8			14
									3	9									
11	24101	X	24101	-0-		-0-		-0-	895	1	23175	3	Y	28	30	1	3	8	9
									31	9									
12	26288	X	NO RPT	-0-		-26288		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 282,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	18144	-0-		-580		-0-	523	1	17557	3	Y	58	49	1	1	8	30
									64	9									
02	16772	X	16409	-0-		-363		-0-	358	1	16008	3	Y	39	59	1	1	8	9
									43	9									
03	18321	X	17685	-0-		-636		-0-	305	1	17322	3	Y	53	50	1	2	8	10
									58	9									
04	17730	X	16705	-0-		-1025		-0-	408	1	16251	3	Y	42	32	1	1	8	19
									46	9									
05	18321	X	17261	-0-		-1060		-0-	539	1	16675	3	Y	43	50	1	2	8	10
									47	9									
06	17580	X	16150	-0-		-1430		-0-	706	1	15408	3	Y	33	23	1	1	8	19
									36	9									
07	18166	X	16491	-0-		-1675		-0-	645	1	15783	3	Y	57	66	1	1	8	9
									63	9									
08	17670	X	16697	-0-		-973		-0-	493	1	16171	3	Y	30	23	1	1	8	15
									33	9									
09	16792	X	16792	-0-		-0-		-0-	528	1	16195	3	Y	63	52	1	2	8	24
									69	9									
10	17265	X	17265	-0-		-0-		-0-	658	1	16543	3	Y	58	67	1	1	8	14
									64	9									
11	15997	X	15997	-0-		-0-		-0-	593	1	15339	3	Y	59	57	1	1	8	15
									65	9									
12	17360	X	NO RPT	-0-		-17360		-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 185,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	17728	-0-	-531	-0-	17667	3	61	9	N	55	41	1	1	8	85
02	16660	X	12968	-0-	-3692	-0-	570	1	12364	3	N	31	48	1	1	8	67
							34	9									
03	18445	X	5146	-0-	-13299	-0-	268	1	4878	3	N	-0-	38	1			29
04	17850	X	13402	-0-	-4448	-0-	533	1	12834	3	N	32	1	8			60
							35	9									
05	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	745	1	17254	3	N	14	1	8			73
							15	9									
06	17160	X	16868	-0-	-292	-0-	1141	1	15693	3	N	31	57	1	1	8	46
							34	9									
07	14353	X	12908	-0-	-1445	-0-	416	1	12473	3	N	17	1	8			62
							19	9									
08	18011	X	15813	-0-	-2198	-0-	636	1	15164	3	N	12	1	8			73
							13	9									
09	17430	X	13297	-0-	-4133	-0-	505	1	12756	3	N	33	52	1	1	8	53
							36	9									
10	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	773	1	8207	3	N	15	1	8			67
							17	9									
11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	1501	1	11296	3	N	12	1	8			78
							13	9									
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 147,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27576	X	27576	-0-	-0-	-0-	813	1	26763	3	Y	-0-					-0-
02	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	563	1	22927	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	511	1	24322	3	Y	-0-					-0-
04	26700	X	22536	-0-	-4164	-0-	578	1	21958	3	Y	-0-					-0-
05	27590	X	21669	-0-	-5921	-0-	667	1	21002	3	Y	-0-					-0-
06	26700	X	18425	-0-	-8275	-0-	739	1	17686	3	Y	-0-					-0-
07	26009	X	19625	-0-	-6384	-0-	721	1	18887	3	Y	15	11	1	1	8	3
							17	9									
08	24831	X	18215	-0-	-6616	-0-	536	1	17668	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	22530	X	17681	-0-	-4849	-0-	547	1	17126	3	Y	7					11
							8	9									
10	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	643	1	17234	3	Y	11	16	1			6
							12	9									
11	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	585	1	16051	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 228,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 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	15128	X	13008	-0-	-2120	-0-	2066	1	10881	3	Y	55	34	1	1	8	32
							61	9									
02	13664	X	11530	-0-	-2134	-0-	917	1	10510	3	Y	94	95	1	1	8	30
							103	9									
03	14570	X	12607	-0-	-1963	-0-	719	1	11875	3	Y	12	25	1	1	8	16
							13	9									
04	14100	X	12247	-0-	-1853	-0-	613	1	11592	3	Y	38	36	1	2	8	16
							42	9									
05	14198	X	12607	-0-	-1591	-0-	612	1	11955	3	Y	36	16	1	2	8	34
							40	9									
06	12600	X	11962	-0-	-638	-0-	877	1	11056	3	Y	26	38	1	1	8	21
							29	9									
07	12772	X	7397	-0-	-5375	-0-	254	1	7109	3	Y	31	45	1	3	8	4
							34	9									
08	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	609	1	12360	3	Y	36	35	1	1	8	4
							40	9									
09	12240	X	11736	-0-	-504	-0-	592	1	11130	3	Y	13	1	8			16
							14	9									
10	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	561	1	9323	3	Y	76	80	1	2	8	10
							84	9									
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	507	1	9839	3	Y	53	49	1	1	8	13
							58	9									
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 126,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-31300	-0-	10	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	27916	X	-0-	-0-	-27916	-0-					Y	-0-					-0-
03	30907	X	-0-	-0-	-30907	-0-					Y	4	3	1			1
04	28920	X	-0-	-0-	-28920	-0-					Y	71	53	1	1	8	18
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	50	49	1	2	8	17
06	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	669	1	14616	3	Y	117	79	1	5	8	50
							129	9									
07	34340	X	34340	-0-	-0-	-0-	1348	1	32969	3	Y	21	47	1	1	8	23
							23	9									
08	30142	X	30142	-0-	-0-	-0-	888	1	29125	3	Y	117	90	1	2	8	48
							129	9									
09	27365	X	27365	-0-	-0-	-0-	862	1	26409	3	Y	85	56	1	1	8	76
							94	9									
10	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	1097	1	27581	3	Y	92	127	1	3	8	38
							101	9									
11	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	992	1	25680	3	Y	81	83	1	2	8	34
							89	9									
12	34348	X	NO RPT	-0-	-34348	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 162,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

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	28086	X	27425	-0-	-661	-0-	791	1	26568	3	Y	60	33	1			35
							66	9									
02	25515	X	25515	-0-	-0-	-0-	558	1	24927	3	Y	27					62
							30	9									
03	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	467	1	26569	3	Y	25	58	1			29
							28	9									
04	26482	X	26482	-0-	-0-	-0-	648	1	25781	3	Y	48	56	1	2	8	19
							53	9									
05	27068	X	27068	-0-	-0-	-0-	847	1	26193	3	Y	25	32	1			12
							28	9									
06	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-	1103	1	24075	3	Y	51	38	1			25
							56	9									
07	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	1005	1	24578	3	Y	146	113	1			58
							161	9									
08	24558	X	24558	-0-	-0-	-0-	725	1	23790	3	Y	39	63	1			34
							43	9									
09	21863	X	21863	-0-	-0-	-0-	689	1	21121	3	Y	48	35	1			47
							53	9									
10	26789	X	26789	-0-	-0-	-0-	1023	1	25718	3	Y	44	71	1			20
							48	9									
11	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	908	1	23510	3	Y	43	44	1			19
							47	9									
12	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 282,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

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	14694	X	10290	-0-	-4404	-0-	297	1	9979	3	Y	13	8	1			7
							14	9									
02	12460	X	10044	-0-	-2416	-0-	220	1	9815	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
03	13299	X	10010	-0-	-3289	-0-	173	1	9815	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	12870	X	10133	-0-	-2737	-0-	248	1	9872	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
05	12958	X	11680	-0-	-1278	-0-	365	1	11301	3	Y	13	9	1			10
							14	9									
06	10770	X	4110	-0-	-6660	-0-	180	1	3923	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
07	11129	X	4785	-0-	-6344	-0-	187	1	4567	3	Y	28	15	1			17
							31	9									
08	11687	X	5895	-0-	-5792	-0-	174	1	5721	3	Y	-0-					17
09	11310	X	7471	-0-	-3839	-0-	236	1	7232	3	Y	3	8	1			12
							3	9									
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	357	1	8973	3	Y	7	7	1			12
							8	9									
11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	331	1	8571	3	Y	9					21
							10	9									
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 92,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

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	20212	X	16699	-0-	-3513	-0-	481 51	1 9	16167	3	N	46	1	8			87
02	17864	X	14801	-0-	-3063	-0-	323 40	1 9	14438	3	N	36	93	1	2	8	28
03	18724	X	11845	-0-	-6879	-0-	204 33	1 9	11608	3	N	30	48	1	1	8	9
04	16170	X	15969	-0-	-201	-0-	391 26	1 9	15552	3	N	24	3	8			30
05	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	533 13	1 9	16484	3	N	12					42
06	16170	X	15842	-0-	-328	-0-	692 40	1 9	15110	3	N	36	1	8			77
07	16399	X	16040	-0-	-359	-0-	629 37	1 9	15374	3	N	34	1	8			110
08	17019	X	14504	-0-	-2515	-0-	429 4	1 9	14071	3	N	4	86	1	2	8	26
09	16470	X	12185	-0-	-4285	-0-	385 1	1 9	11799	3	N	1	1	8			26
10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	457 80	1 9	11495	3	N	73	92	1	1	8	6
11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	471 46	1 9	12194	3	N	42	1	8			47
12	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 159,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

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	8990	X	7948	-0-	-1042	-0-	230 1	1 9	7717	3	N	1	1	8			-0-
02	8008	X	7346	-0-	-662	-0-	160 15	1 9	7171	3	N	14	1	8			13
03	8649	X	7852	-0-	-797	-0-	136 2	1 9	7714	3	N	2	2	8			13
04	8040	X	7365	-0-	-675	-0-	180 1	1 9	7184	3	N	1	1	8			13
05	8122	X	7690	-0-	-432	-0-	239 44	1 9	7407	3	N	40	1	8			52
06	7860	X	7072	-0-	-788	-0-	310 1	1 9	6761	3	N	1	1	8			52
07	8122	X	6936	-0-	-1186	-0-	271 44	1 9	6621	3	N	40	76	1	1	8	15
08	7843	X	6760	-0-	-1083	-0-	200 1	1 9	6559	3	N	1	1	8			15
09	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	223 1	1 9	6847	3	N	1	1	8			15
10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	269 25	1 9	6772	3	N	23	1	8			37
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	248 70	1 9	6416	3	N	64	73	1	1	8	27
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 79,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9120	-0-	-1203	-0-	9086	3	34	9	N	31	34	1			38
02	9324	X	7938	-0-	-1386	-0-	245	1	7650	3	N	39	59	1	2	8	16
							43	9									
03	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	247	1	7758	3	N	33	1	8			48
							36	9									
04	9390	X	7827	-0-	-1563	-0-	159	1	7667	3	N	1	47	1	1	8	1
							1	9									
05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	493	1	8828	3	N	62	1	8			62
							68	9									
06	8820	X	8179	-0-	-641	-0-	576	1	7578	3	N	23	65	1	1	8	19
							25	9									
07	8804	X	7525	-0-	-1279	-0-	252	1	7272	3	N	1	1	8			19
							1	9									
08	9393	X	8835	-0-	-558	-0-	388	1	8410	3	N	34	1	8			52
							37	9									
09	9090	X	8056	-0-	-1034	-0-	375	1	7615	3	N	60	89	1	1	8	22
							66	9									
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	448	1	6834	3	N	67	1	8			88
							74	9									
11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	351	1	7675	3	N	56	81	1	1	8	62
							62	9									
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 90,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12482	-0-	-2894	-0-	615	1	11804	3	N	57	50	1	1	8	56
							63	9									
02	13888	X	11035	-0-	-2853	-0-	687	1	10322	3	N	24	54	1	1	8	25
							26	9									
03	15376	X	13213	-0-	-2163	-0-	1173	1	11992	3	N	44	43	1	1	8	25
							48	9									
04	14820	X	12714	-0-	-2106	-0-	701	1	11915	3	N	89	43	1	1	8	70
							98	9									
05	14725	X	13768	-0-	-957	-0-	528	1	13165	3	N	68	99	1	1	8	38
							75	9									
06	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	907	1	11924	3	N	21	2	8			57
							23	9									
07	13206	X	12730	-0-	-476	-0-	528	1	12190	3	N	11	1	8			67
							12	9									
08	13764	X	12701	-0-	-1063	-0-	535	1	12053	3	N	103	145	1			25
							113	9									
09	13320	X	12171	-0-	-1149	-0-	455	1	11666	3	N	45	52	1	2	8	16
							50	9									
10	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	568	1	11335	3	N	38	1	8			53
							42	9									
11	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	458	1	10198	3	N	38	52	1	1	8	38
							42	9									
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 136,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

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	26877	X	22893	-0-	-3984	-0-	662	1 6 9	22225	3	Y	5	5	8			-0-
02	23016	X	19930	-0-	-3086	-0-	436	1 6 9	19488	3	Y	5	5	8			-0-
03	24583	X	21032	-0-	-3551	-0-	363	1 7 9	20662	3	Y	6	6	8			-0-
04	22140	X	18959	-0-	-3181	-0-	464	1 4 9	18491	3	Y	4	4	8			-0-
05	22878	X	20213	-0-	-2665	-0-	633	1 6 9	19574	3	Y	5	5	8			-0-
06	22140	X	17048	-0-	-5092	-0-	747	1 4 9	16297	3	Y	4	4	8			-0-
07	22072	X	17042	-0-	-5030	-0-	669	1 19 9	16354	3	Y	17	12	1	1	8	4
08	21018	X	15934	-0-	-5084	-0-	471	1 15 9	15448	3	Y	14	10	1	2	8	6
09	19560	X	17071	-0-	-2489	-0-	539	1 13 9	16519	3	Y	12	2	8			16
10	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	646	1 11 9	16255	3	Y	10	15	1	3	8	8
11	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	566	1 18 9	14639	3	Y	16	11	1	3	8	10
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 202,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

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	23126	X	21692	-0-	-1434	-0-	623	1 124 9	20945	3	Y	113	104	1			31
02	20048	X	19319	-0-	-729	-0-	420	1 105 9	18794	3	Y	95	116	1			10
03	21638	X	21116	-0-	-522	-0-	363	1 116 9	20637	3	Y	105	29	1			86
04	21000	X	19975	-0-	-1025	-0-	487	1 97 9	19391	3	Y	88	147	1			27
05	21700	X	20041	-0-	-1659	-0-	625	1 86 9	19330	3	Y	78	90	1			15
06	21000	X	18393	-0-	-2607	-0-	802	1 79 9	17512	3	Y	72	82	1			5
07	21390	X	18544	-0-	-2846	-0-	724	1 110 9	17710	3	Y	100	77	1			28
08	21111	X	17385	-0-	-3726	-0-	511	1 92 9	16782	3	Y	84	71	1			41
09	19980	X	17690	-0-	-2290	-0-	556	1 91 9	17043	3	Y	83	109	1			15
10	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	694	1 101 9	17461	3	Y	92	88	1			19
11	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	621	1 89 9	16092	3	Y	81	65	1			35
12	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 209,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11904	-0-	-961	-0-	344	1	11542	3	N	16	23	1	1	8	30
							18	9									
02	11732	X	10192	-0-	-1540	-0-	223	1	9969	3	N	-0-					30
03	12989	X	11020	-0-	-1969	-0-	190	1	10805	3	N	23					53
							25	9									
04	13950	X	10062	-0-	-3888	-0-	246	1	9814	3	N	2	40	1	2	8	13
							2	9									
05	14415	X	8721	-0-	-5694	-0-	272	1	8408	3	N	37					50
							41	9									
06	11520	X	8772	-0-	-2748	-0-	384	1	8388	3	N	-0-					50
07	11284	X	9412	-0-	-1872	-0-	369	1	9029	3	N	13					63
							14	9									
08	11005	X	8875	-0-	-2130	-0-	262	1	8594	3	N	17	66	1	2	8	12
							19	9									
09	10050	X	8951	-0-	-1099	-0-	282	1	8658	3	N	10					22
							11	9									
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	358	1	9010	3	N	20					42
							22	9									
11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	330	1	8530	3	N	12	36	1	3	8	15
							13	9									
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 106,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	15655	-0-	-3379	-0-	512	1	15126	3	Y	15	20	1	1	8	10
							17	9									
02	17192	X	13740	-0-	-3452	-0-	595	1	13132	3	Y	12	10	1			12
							13	9									
03	19034	X	15056	-0-	-3978	-0-	400	1	14637	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
04	17460	X	14598	-0-	-2862	-0-	419	1	14167	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
05	17546	X	14992	-0-	-2554	-0-	462	1	14520	3	Y	9					18
							10	9									
06	15150	X	14399	-0-	-751	-0-	969	1	13423	3	Y	6	16	1			8
							7	9									
07	15221	X	14360	-0-	-861	-0-	129	1	14223	3	Y	7					15
							8	9									
08	15097	X	14285	-0-	-812	-0-	189	1	14089	3	Y	6	12	1			9
							7	9									
09	14610	X	13617	-0-	-993	-0-	172	1	13443	3	Y	2					11
							2	9									
10	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	187	1	13708	3	Y	5					16
							6	9									
11	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	338	1	12629	3	Y	13	16	1			13
							14	9									
12	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 157,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

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	13919	X	11115	-0-	-2804	-0-	319	1	10710	3	Y	78	70	1	6	8	34
							86	9									
02	12572	X	9924	-0-	-2648	-0-	216	1	9645	3	Y	57	83	1	1	8	7
							63	9									
03	13919	X	10814	-0-	-3105	-0-	185	1	10505	3	Y	113	50	1	7	8	63
							124	9									
04	10770	X	9532	-0-	-1238	-0-	232	1	9252	3	Y	44	93	1	3	8	11
							48	9									
05	11129	X	9861	-0-	-1268	-0-	307	1	9501	3	Y	48	32	1	6	8	21
							53	9									
06	10770	X	8967	-0-	-1803	-0-	391	1	8535	3	Y	37	38	1	4	8	16
							41	9									
07	10974	X	8221	-0-	-2753	-0-	321	1	7852	3	Y	44	52	1	2	8	6
							48	9									
08	10819	X	7684	-0-	-3135	-0-	226	1	7413	3	Y	41	21	1	3	8	23
							45	9									
09	9540	X	8527	-0-	-1013	-0-	269	1	8234	3	Y	22	22	1	5	8	18
							24	9									
10	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	324	1	8147	3	Y	30	26	1	4	8	18
							33	9									
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	290	1	7504	3	Y	30	26	1	5	8	17
							33	9									
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 100,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

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	13640	X	1165	-0-	-12475	-0-	33	1	1121	3	Y	10	6	1			8
							11	9									
02	11312	X	6871	-0-	-4441	-0-	150	1	6713	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	11253	X	7708	-0-	-3545	-0-	133	1	7555	3	Y	18	16	1			9
							20	9									
04	10530	X	5909	-0-	-4621	-0-	145	1	5754	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
05	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	247	1	7657	3	Y	8	6	1			11
							9	9									
06	7470	X	4851	-0-	-2619	-0-	212	1	4635	3	Y	4	9	1			6
							4	9									
07	7719	X	5493	-0-	-2226	-0-	215	1	5260	3	Y	16	9	1			13
							18	9									
08	7905	X	3537	-0-	-4368	-0-	105	1	3432	3	Y	-0-					13
09	7650	X	4806	-0-	-2844	-0-	152	1	4648	3	Y	5	6	1			12
							6	9									
10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	288	1	7245	3	Y	10	7	1			15
							11	9									
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	295	1	7642	3	Y	12					27
							13	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 63,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6392	-0-	-1482	-0-	209	1	6164	3	Y	17	29	1			8
							19	9									
02	6272	X	5476	-0-	-796	-0-	236	1	5217	3	Y	21					29
							23	9									
03	6696	X	5577	-0-	-1119	-0-	148	1	5407	3	Y	20	38	1			11
							22	9									
04	6180	X	4861	-0-	-1319	-0-	139	1	4709	3	Y	12	10	1	1	8	12
							13	9									
05	6386	X	5768	-0-	-618	-0-	177	1	5578	3	Y	12					24
							13	9									
06	6180	X	5817	-0-	-363	-0-	391	1	5407	3	Y	17	25	1			16
							19	9									
07	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	53	1	5848	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	77	1	5739	3	Y	-0-					5
09	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	71	1	5557	3	Y	-0-	2	1			3
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	75	1	5487	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	136	1	5059	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47151	X	23161	-0-	-23990	-0-	659	1	22140	3	Y	329	361	1	4	8	24
							362	9									
02	41384	X	19666	-0-	-21718	-0-	423	1	18927	3	Y	287	239	1	2	8	70
							316	9									
03	45818	X	23264	-0-	-22554	-0-	398	1	22612	3	Y	231	243	1	3	8	55
							254	9									
04	39750	X	26105	-0-	-13645	-0-	629	1	25060	3	Y	378	395	1	1	8	37
							416	9									
05	36363	X	35203	-0-	-1160	-0-	1088	1	33660	3	Y	414	387	1	1	8	63
							455	9									
06	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	1312	1	28636	3	Y	277	276	1			64
							305	9									
07	28787	X	28787	-0-	-0-	-0-	1110	1	27139	3	Y	489	402	1			151
							538	9									
08	35216	X	28896	-0-	-6320	-0-	838	1	27484	3	Y	522	544	1	1	8	128
							574	9									
09	34080	X	28611	-0-	-5469	-0-	888	1	27209	3	Y	467	535	1	1	8	59
							514	9									
10	43573	X	43573	-0-	-0-	-0-	1646	1	41379	3	Y	498	446	1	1	8	110
							548	9									
11	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	1465	1	37936	3	Y	423	434	1			99
							465	9									
12	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 327,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,315

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

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	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	807	1	15488	3	N	48	65	1	1	8	45
							53	9									
02	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	924	1	13880	3	N	49	36	1	1	8	57
							54	9									
03	17546	X	17238	-0-	-308	-0-	1530	1	15643	3	N	59	94	1			22
							65	9									
04	18240	X	14938	-0-	-3302	-0-	825	1	14039	3	N	67	61	1	1	8	27
							74	9									
05	18848	X	15352	-0-	-3496	-0-	589	1	14702	3	N	55	32	1	1	8	49
							61	9									
06	16680	X	13458	-0-	-3222	-0-	950	1	12477	3	N	28	6	1	1	8	70
							31	9									
07	17236	X	14667	-0-	-2569	-0-	607	1	14037	3	N	21	1	8			90
							23	9									
08	17236	X	14732	-0-	-2504	-0-	625	1	14084	3	N	21	90	1	1	8	20
							23	9									
09	14940	X	13726	-0-	-1214	-0-	514	1	13176	3	N	33	39	1	1	8	13
							36	9									
10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	668	1	13351	3	N	58	52	1	1	8	18
							64	9									
11	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	572	1	12713	3	N	35	1	8			52
							39	9									
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 162,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

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	8866	X	8284	-0-	-582	-0-	237	1	7959	3	N	80	53	1	1	8	58
							88	9									
02	7476	X	6114	-0-	-1362	-0-	132	1	5919	3	N	57	3	8			112
							63	9									
03	7626	X	7155	-0-	-471	-0-	122	1	6926	3	N	97	110	1	2	8	97
							107	9									
04	8010	X	6569	-0-	-1441	-0-	160	1	6374	3	N	32	2	8			127
							35	9									
05	8277	X	6811	-0-	-1466	-0-	212	1	6543	3	N	51	113	1	2	8	63
							56	9									
06	8010	X	6329	-0-	-1681	-0-	275	1	6001	3	N	48	1	8			110
							53	9									
07	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	240	1	5871	3	N	43	1	8			152
							47	9									
08	7161	X	5432	-0-	-1729	-0-	160	1	5246	3	N	24	154	1	1	8	21
							26	9									
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	207	1	6357	3	N	47	1	8			67
							52	9									
10	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	272	1	6834	3	N	46	100	1	1	8	12
							51	9									
11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	239	1	6200	3	N	63	2	8			73
							69	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 73,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

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	14446	X	10740	-0-	-3706	-0-	10123	3	617	9	Y	561	583	1	2	8	28
02	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14263	3	267	9	Y	243	261	1	1	8	9
03	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	4147	1	17864	3	Y	474	424	1	3	8	56
							521	9									
04	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	1026	1	11623	3	Y	340	316	1	1	8	79
							374	9									
05	13175	X	11648	-0-	-1527	-0-	1619	1	9729	3	Y	273	332	1	1	8	19
							300	9									
06	12750	X	9058	-0-	-3692	-0-	1330	1	7484	3	Y	222	188	1	3	8	50
							244	9									
07	13175	X	9083	-0-	-4092	-0-	471	1	8015	3	Y	543	553	1	1	8	39
							597	9									
08	13175	X	11775	-0-	-1400	-0-	620	1	10658	3	Y	452	425	1	5	8	61
							497	9									
09	12750	X	10626	-0-	-2124	-0-	799	1	9341	3	Y	442	457	1	3	8	43
							486	9									
10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	279	1	8007	3	Y	386	262	1	1	8	166
							425	9									
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	316	1	7226	3	Y	355	453	1	1	8	67
							391	9									
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 129,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,291

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

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	24552	X	21233	-0-	-3319	-0-	609	1	20447	3	Y	161	147	1	3	8	48
							177	9									
02	21308	X	18989	-0-	-2319	-0-	412	1	18417	3	Y	145	170	1	2	8	21
							160	9									
03	22351	X	20450	-0-	-1901	-0-	350	1	19926	3	Y	158	43	1	3	8	133
							174	9									
04	21270	X	19144	-0-	-2126	-0-	466	1	18534	3	Y	131	218	1	1	8	45
							144	9									
05	21979	X	19522	-0-	-2457	-0-	607	1	18785	3	Y	118	134	1	2	8	27
							130	9									
06	20550	X	18139	-0-	-2411	-0-	789	1	17231	3	Y	108	121	1	1	8	13
							119	9									
07	21018	X	18315	-0-	-2703	-0-	715	1	17487	3	Y	103	82	1	1	8	33
							113	9									
08	20460	X	17534	-0-	-2926	-0-	516	1	16921	3	Y	88	73	1	3	8	45
							97	9									
09	19140	X	17212	-0-	-1928	-0-	541	1	16595	3	Y	69	96	1	1	8	17
							76	9									
10	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	670	1	16851	3	Y	88	82	1	2	8	21
							97	9									
11	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	608	1	15743	3	Y	95	71	1	2	8	43
							105	9									
12	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 204,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

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	16678	X	14659	-0-	-2019	-0-	421	1	14140	3	N	89	66	1	2	8	21
							98	9									
02	14504	X	13432	-0-	-1072	-0-	293	1	13088	3	N	46	34	1	1	8	32
							51	9									
03	15965	X	14377	-0-	-1588	-0-	248	1	14084	3	N	41	60	1	2	8	11
							45	9									
04	15270	X	13447	-0-	-1823	-0-	328	1	13073	3	N	42	28	1	2	8	23
							46	9									
05	14911	X	14044	-0-	-867	-0-	439	1	13574	3	N	28	2	8			49
							31	9									
06	14400	X	13051	-0-	-1349	-0-	570	1	12446	3	N	32	41	1	1	8	39
							35	9									
07	14880	X	13083	-0-	-1797	-0-	513	1	12556	3	N	13	31	1	1	8	20
							14	9									
08	14384	X	13006	-0-	-1378	-0-	384	1	12591	3	N	28	1	8			47
							31	9									
09	13590	X	11211	-0-	-2379	-0-	354	1	10839	3	N	16	47	1	1	8	15
							18	9									
10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	334	1	8409	3	N	10					25
							11	9									
11	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	489	1	12653	3	N	44	57	1	2	8	10
							48	9									
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 142,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

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	15965	X	9122	-0-	-6843	-0-	372	1	8740	3	Y	9	16	1	6	8	1
							10	9									
02	14336	X	8156	-0-	-6180	-0-	710	1	7425	3	Y	19	16	1	4	8	-0-
							21	9									
03	15097	X	12330	-0-	-2767	-0-	1010	1	11277	3	Y	39	31	1	8	8	-0-
							43	9									
04	14430	X	11256	-0-	-3174	-0-	1015	1	10215	3	Y	24	16	1	4	8	4
							26	9									
05	14384	X	11567	-0-	-2817	-0-	813	1	10734	3	Y	18	9	1	8	8	5
							20	9									
06	11940	X	10333	-0-	-1607	-0-	1055	1	9261	3	Y	15	11	1	5	8	4
							17	9									
07	12338	X	10012	-0-	-2326	-0-	525	1	9450	3	Y	34	27	1	2	8	9
							37	9									
08	12338	X	9920	-0-	-2418	-0-	879	1	9017	3	Y	22	23	1	4	8	4
							24	9									
09	11250	X	9335	-0-	-1915	-0-	691	1	8623	3	Y	19	10	1	5	8	8
							21	9									
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	615	1	6245	3	Y	17	7	1	5	8	13
							19	9									
11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	980	1	8550	3	Y	21	24	1	3	8	7
							23	9									
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 108,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

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	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	276	1	9266	3	Y	34	40	1	4	8	6
							37	9									
02	10108	X	8340	-0-	-1768	-0-	182	1	8124	3	Y	31	20	1	5	8	12
							34	9									
03	11191	X	8990	-0-	-2201	-0-	155	1	8798	3	Y	34	29	1	9	8	8
							37	9									
04	10830	X	9177	-0-	-1653	-0-	224	1	8919	3	Y	31	28	1	6	8	5
							34	9									
05	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	312	1	9662	3	Y	21	6	8			20
							23	9									
06	9270	X	9005	-0-	-265	-0-	393	1	8582	3	Y	27	21	1	8	8	18
							30	9									
07	9238	X	8039	-0-	-1199	-0-	316	1	7723	3	Y	-0-	12	1			6
08	9982	X	7151	-0-	-2831	-0-	211	1	6930	3	Y	9					15
							10	9									
09	9660	X	7559	-0-	-2101	-0-	239	1	7313	3	Y	6	17	1			4
							7	9									
10	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	284	1	7139	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	255	1	6600	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

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	19964	X	16195	-0-	-3769	-0-	1423	1	14705	3	Y	61	75	1			6
							67	9									
02	18032	X	13976	-0-	-4056	-0-	707	1	13216	3	Y	48	39	1			15
							53	9									
03	19964	X	15395	-0-	-4569	-0-	866	1	14472	3	Y	52	59	1			8
							57	9									
04	18720	X	15008	-0-	-3712	-0-	684	1	14271	3	Y	48	34	1			22
							53	9									
05	18631	X	16172	-0-	-2459	-0-	507	1	15618	3	Y	43	53	1			12
							47	9									
06	15660	X	15086	-0-	-574	-0-	841	1	14216	3	Y	26	16	1			22
							29	9									
07	15469	X	14928	-0-	-541	-0-	240	1	14651	3	Y	34	33	1			23
							37	9									
08	16182	X	14873	-0-	-1309	-0-	326	1	14510	3	Y	34	38	1			19
							37	9									
09	15660	X	13718	-0-	-1942	-0-	433	1	13264	3	Y	19	12	1			26
							21	9									
10	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	538	1	13536	3	Y	21	34	1			13
							23	9									
11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	499	1	12918	3	Y	24	19	1			18
							26	9									
12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 162,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

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	8649	X	7480	-0-	-1169	-0-	212 140	1 9	7128	3	Y	127	119	1	4	8	26
02	7784	X	6593	-0-	-1191	-0-	144 1	1 9	6448	3	Y	1	1	8			26
03	8618	X	6898	-0-	-1720	-0-	118 51	1 9	6729	3	Y	46	3	8			69
04	7920	X	6984	-0-	-936	-0-	169 77	1 9	6738	3	Y	70	103	1	2	8	34
05	7843	X	7485	-0-	-358	-0-	232 70	1 9	7183	3	Y	64	39	1	3	8	56
06	7230	X	6467	-0-	-763	-0-	281 52	1 9	6134	3	Y	47	58	1	2	8	43
07	7285	X	6379	-0-	-906	-0-	250 20	1 9	6109	3	Y	18	51	1	1	8	9
08	7471	X	6227	-0-	-1244	-0-	184 2	1 9	6041	3	Y	2	2	8			9
09	7230	X	6596	-0-	-634	-0-	205 92	1 9	6299	3	Y	84	80	1	2	8	11
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	239 50	1 9	6005	3	Y	45	36	1	2	8	18
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	198 56	1 9	5145	3	Y	51	59	1	2	8	8
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 72,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

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	15810	X	12333	-0-	-3477	-0-	356 17	1 9	11960	3	Y	15	9	1			6
02	12992	X	11159	-0-	-1833	-0-	244 9	1 9	10906	3	Y	8	10	1			4
03	13981	X	11930	-0-	-2051	-0-	206 26	1 9	11698	3	Y	24	22	1			6
04	13530	X	9482	-0-	-4048	-0-	232 13	1 9	9237	3	Y	12	12	1			6
05	12369	X	9777	-0-	-2592	-0-	306 12	1 9	9459	3	Y	11	8	1			9
06	11970	X	7095	-0-	-4875	-0-	310 7	1 9	6778	3	Y	6	11	1			4
07	12369	X	8424	-0-	-3945	-0-	330 25	1 9	8069	3	Y	23	12	1			15
08	11935	X	6294	-0-	-5641	-0-	185 24	1 9	6085	3	Y	22					37
09	9480	X	9099	-0-	-381	-0-	287 7	1 9	8805	3	Y	6	16	1			27
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	311 3	1 9	7809	3	Y	3	10	1			20
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	246 4	1 9	6358	3	Y	4					24
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 100,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	443	1	14884	3	Y	13	9	1			8
							14	9									
02	13832	X	13140	-0-	-692	-0-	287	1	12844	3	Y	8	10	1			6
							9	9									
03	15314	X	13723	-0-	-1591	-0-	237	1	13462	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
04	14850	X	10764	-0-	-4086	-0-	263	1	10490	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
05	15345	X	11537	-0-	-3808	-0-	361	1	11165	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
06	14850	X	7299	-0-	-7551	-0-	319	1	6974	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
07	14539	X	7106	-0-	-7433	-0-	278	1	6802	3	Y	24	12	1			16
							26	9									
08	13733	X	11688	-0-	-2045	-0-	346	1	11342	3	Y	-0-	16	1			-0-
09	11160	X	7737	-0-	-3423	-0-	244	1	7492	3	Y	1					1
							1	9									
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	143	1	3593	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					1
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 102,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	15485	-0-	-2123	-0-	445	1	14939	3	Y	92	73	1	3	8	28
							101	9									
02	15708	X	13907	-0-	-1801	-0-	302	1	13506	3	Y	90	75	1			43
							99	9									
03	17143	X	15019	-0-	-2124	-0-	258	1	14667	3	Y	85	102	1	3	8	23
							94	9									
04	15450	X	14091	-0-	-1359	-0-	343	1	13671	3	Y	70	64	1	1	8	28
							77	9									
05	15562	X	14751	-0-	-811	-0-	460	1	14216	3	Y	68	73	1	2	8	21
							75	9									
06	15000	X	13761	-0-	-1239	-0-	600	1	13097	3	Y	58	34	1	1	8	44
							64	9									
07	15407	X	13820	-0-	-1587	-0-	542	1	13260	3	Y	16	44	1			16
							18	9									
08	15004	X	14028	-0-	-976	-0-	414	1	13580	3	Y	31	31	1			16
							34	9									
09	14280	X	13091	-0-	-1189	-0-	413	1	12653	3	Y	23	25	1			14
							25	9									
10	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	482	1	12130	3	Y	18	9	1	1	8	22
							20	9									
11	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	454	1	11767	3	Y	25	25	1	1	8	21
							28	9									
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 152,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

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	11346	X	9808	-0-	-1538	-0-		503	1	9281	3	N	22	59	1	1	8	5
								24	9									
02	10472	X	8453	-0-	-2019	-0-		213	1	8203	3	N	34	1	8			38
								37	9									
03	11594	X	9650	-0-	-1944	-0-		9609	3	41	9	N	37	51	1	1	8	23
04	11220	X	9421	-0-	-1799	-0-		9399	3	22	9	N	20	39	1	1	8	3
05	11191	X	10136	-0-	-1055	-0-		10096	3	40	9	N	36	2	8			37
06	9480	X	9250	-0-	-230	-0-		9221	3	29	9	N	26	1	8			62
07	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-		9630	3	21	9	N	19	54	1	1	8	26
08	10137	X	9528	-0-	-609	-0-		9500	3	28	9	N	25	1	8			50
09	9810	X	9172	-0-	-638	-0-		335	1	8824	3	N	12	32	1	1	8	29
								13	9									
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-		458	1	8034	3	N	14	1	8			42
								15	9									
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-		103	1	8611	3	N	23	44	1	1	8	20
								25	9									
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-						N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 102,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

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	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-		2132	1	22040	3	Y	66	82	1			11
								73	9									
02	20020	X	14477	-0-	-5543	-0-		733	1	13688	3	Y	51	42	1			20
								56	9									
03	24335	X	16269	-0-	-8066	-0-		915	1	15295	3	Y	54	63	1			11
								59	9									
04	23550	X	16076	-0-	-7474	-0-		732	1	15287	3	Y	52	37	1			26
								57	9									
05	24335	X	17604	-0-	-6731	-0-		551	1	17001	3	Y	47	57	1			16
								52	9									
06	23460	X	16324	-0-	-7136	-0-		910	1	15384	3	Y	27	18	1			25
								30	9									
07	16275	X	16107	-0-	-168	-0-		259	1	15808	3	Y	36	35	1			26
								40	9									
08	17608	X	16265	-0-	-1343	-0-		356	1	15869	3	Y	36	40	1			22
								40	9									
09	17040	X	14829	-0-	-2211	-0-		468	1	14338	3	Y	21	12	1			31
								23	9									
10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-		593	1	14922	3	Y	21	35	1			17
								23	9									
11	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-		543	1	14051	3	Y	23	19	1			21
								25	9									
12	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 182,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

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	6541	X	5502	-0-	-1039	-0-	158	1	5307	3	Y	34	35	1	4	8	7
							37	9									
02	5740	X	5428	-0-	-312	-0-	118	1	5276	3	Y	31	20	1	1	8	17
							34	9									
03	6324	X	5693	-0-	-631	-0-	98	1	5559	3	Y	33	36	1	6	8	8
							36	9									
04	6120	X	5271	-0-	-849	-0-	128	1	5108	3	Y	32	31	1	5	8	4
							35	9									
05	6107	X	5362	-0-	-745	-0-	167	1	5161	3	Y	31	14	1	5	8	16
							34	9									
06	5820	X	5127	-0-	-693	-0-	223	1	4878	3	Y	24	24	1	4	8	12
							26	9									
07	6014	X	4970	-0-	-1044	-0-	194	1	4753	3	Y	21	29	1	1	8	3
							23	9									
08	5704	X	4791	-0-	-913	-0-	141	1	4638	3	Y	11	8	1	4	8	2
							12	9									
09	5280	X	4825	-0-	-455	-0-	152	1	4654	3	Y	17	5	1	3	8	11
							19	9									
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	187	1	4693	3	Y	63	55	1	4	8	15
							69	9									
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	137	1	3552	3	Y	56	22	1	4	8	45
							62	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 55,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

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	20274	X	12807	-0-	-7467	-0-	377	1	12382	3	N	44	27	1	1	8	26
							48	9									
02	17136	X	12664	-0-	-4472	-0-	303	1	12343	3	N	16	41	1	1	8	-0-
							18	9									
03	15438	X	13365	-0-	-2073	-0-	274	1	13047	3	N	40	2	8			38
							44	9									
04	14940	X	10421	-0-	-4519	-0-	266	1	10133	3	N	20	17	1	2	8	39
							22	9									
05	14973	X	14063	-0-	-910	-0-	433	1	13608	3	N	20	11	1	1	8	47
							22	9									
06	13560	X	10018	-0-	-3542	-0-	402	1	9608	3	N	7	1	8			53
							8	9									
07	14012	X	11793	-0-	-2219	-0-	433	1	11354	3	N	5	1	8			57
							6	9									
08	14074	X	14024	-0-	-50	-0-	413	1	13602	3	N	8	38	1	2	8	25
							9	9									
09	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	580	1	18143	3	N	5	2	8			28
							6	9									
10	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	661	1	17718	3	N	10	1	8			37
							11	9									
11	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	586	1	16095	3	N	16	33	1	2	8	18
							18	9									
12	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 152,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

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	12772	X	11589	-0-	-1183	-0-		333	1	11193	3	Y	57	46	1	2	8	14
								63	9									
02	11116	X	10097	-0-	-1019	-0-		220	1	9814	3	Y	57	49	1			22
								63	9									
03	11966	X	9879	-0-	-2087	-0-		170	1	9651	3	Y	53	63	1	2	8	10
								58	9									
04	11220	X	8992	-0-	-2228	-0-		219	1	8725	3	Y	44	40	1			14
								48	9									
05	11594	X	9339	-0-	-2255	-0-		291	1	9001	3	Y	43	47	1	1	8	9
								47	9									
06	11220	X	8776	-0-	-2444	-0-		383	1	8352	3	Y	37	22	1	1	8	23
								41	9									
07	11191	X	8870	-0-	-2321	-0-		344	1	8406	3	Y	109	111	1			21
								120	9									
08	9889	X	9114	-0-	-775	-0-		265	1	8685	3	Y	149	135	1			35
								164	9									
09	9030	X	8672	-0-	-358	-0-		268	1	8217	3	Y	170	171	1			34
								187	9									
10	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-		311	1	7816	3	Y	230	107	1	7	8	150
								253	9									
11	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-		293	1	7572	3	Y	273	287	1	7	8	129
								300	9									
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-						Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 101,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

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	12586	X	10595	-0-	-1991	-0-		300	1	10073	3	Y	202	164	1	2	8	56
								222	9									
02	11032	X	9135	-0-	-1897	-0-		195	1	8720	3	Y	200	170	1			86
								220	9									
03	11935	X	9459	-0-	-2476	-0-		160	1	9093	3	Y	187	225	1	6	8	42
								206	9									
04	11100	X	9233	-0-	-1867	-0-		222	1	8842	3	Y	154	142	1			54
								169	9									
05	10602	X	9694	-0-	-908	-0-		298	1	9231	3	Y	150	164	1	4	8	36
								165	9									
06	10260	X	8707	-0-	-1553	-0-		376	1	8200	3	Y	119	71	1	3	8	81
								131	9									
07	10106	X	9468	-0-	-638	-0-		370	1	9055	3	Y	39	98	1			22
								43	9									
08	9703	X	9266	-0-	-437	-0-		273	1	8948	3	Y	41	48	1			15
								45	9									
09	9390	X	8886	-0-	-504	-0-		280	1	8592	3	Y	13	22	1			6
								14	9									
10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-		332	1	8337	3	Y	15	9	1			12
								17	9									
11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-		314	1	8129	3	Y	23	23	1	1	8	11
								25	9									
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 101,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

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	14291	X	12050	-0-	-2241	-0-		348	1	11677	3	Y	23	38	1	8	8	6
								25	9									
02	12292	X	10424	-0-	-1868	-0-		227	1	10163	3	Y	31	25	1	2	8	10
								34	9									
03	12896	X	10905	-0-	-1991	-0-		188	1	10693	3	Y	22	2	8			30
								24	9									
04	11790	X	10121	-0-	-1669	-0-		248	1	9864	3	Y	8	22	1	8	8	8
								9	9									
05	12059	X	9806	-0-	-2253	-0-		307	1	9486	3	Y	12	8	8			12
								13	9									
06	11670	X	9804	-0-	-1866	-0-		429	1	9361	3	Y	13	10	1	8	8	7
								14	9									
07	11532	X	9769	-0-	-1763	-0-		384	1	9384	3	Y	1	1	8			7
								1	9									
08	10912	X	9054	-0-	-1858	-0-		268	1	8783	3	Y	3	7	1	3	8	-0-
								3	9									
09	10110	X	9825	-0-	-285	-0-		310	1	9505	3	Y	9	9	8			-0-
								10	9									
10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-		371	1	9328	3	Y	7	1	1	6	8	-0-
								8	9									
11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-		340	1	8793	3	Y	7	1	1	6	8	-0-
								8	9									
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388	X	23886	-0-	-5502	-0-		688	1	23118	3	Y	73	75	1	2	8	17
								80	9									
02	24304	X	21848	-0-	-2456	-0-		477	1	21308	3	Y	57	70	1	1	8	3
								63	9									
03	25048	X	24190	-0-	-858	-0-		417	1	23698	3	Y	68	58	1	3	8	10
								75	9									
04	23130	X	21121	-0-	-2009	-0-		516	1	20544	3	Y	55	46	1	5	8	14
								61	9									
05	24180	X	19845	-0-	-4335	-0-		620	1	19177	3	Y	44	56	1			2
								48	9									
06	23400	X	17225	-0-	-6175	-0-		753	1	16436	3	Y	33	30	1			5
								36	9									
07	24180	X	17644	-0-	-6536	-0-		692	1	16935	3	Y	15	10	1			10
								17	9									
08	24180	X	18529	-0-	-5651	-0-		548	1	17967	3	Y	13	23	1			-0-
								14	9									
09	27092	X	27092	-0-	-0-	-0-		855	1	26202	3	Y	32	24	1			8
								35	9									
10	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-		1040	1	26144	3	Y	17	15	1	1	8	9
								19	9									
11	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-		947	1	24514	3	Y	1	9	1			1
								1	9									
12	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 244,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

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	6169	X	4311	-0-	-1858	-0-		122	1	4092	3	Y	88	85	1	1	8	15
								97	9									
02	5292	X	4085	-0-	-1207	-0-		87	1	3903	3	Y	86	85	1	6	8	10
								95	9									
03	5859	X	4653	-0-	-1206	-0-		80	1	4523	3	Y	45	36	1	1	8	18
								50	9									
04	5250	X	4464	-0-	-786	-0-		108	1	4297	3	Y	54	50	1	9	8	13
								59	9									
05	5239	X	3867	-0-	-1372	-0-		119	1	3680	3	Y	62	53	1	3	8	19
								68	9									
06	4500	X	3739	-0-	-761	-0-		161	1	3519	3	Y	54	43	1	9	8	21
								59	9									
07	4650	X	3211	-0-	-1439	-0-		124	1	3023	3	Y	58	57	1	4	8	18
								64	9									
08	4650	X	3566	-0-	-1084	-0-		103	1	3387	3	Y	69	58	1	13	8	16
								76	9									
09	4470	X	3635	-0-	-835	-0-		113	1	3465	3	Y	52	50	1	1	8	17
								57	9									
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-		112	1	2813	3	Y	48	53	1	1	8	11
								53	9									
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-		86	1	2222	3	Y	57	53	1	6	8	9
								63	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 40,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

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	2666	X	759	-0-	-1907	-0-		31	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-		725	1	7588	3	Y	-0-					-0-
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-		1002	1	11186	3	Y	-0-					-0-
04	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-		1203	1	12103	3	Y	-0-					-0-
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-		854	1	11263	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7878	-0-	-102	-0-		806	1	7072	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	5591	-0-	-2655	-0-		292	1	5260	3	Y	35	27	1			8
								39	9									
08	8246	X	7481	-0-	-765	-0-		663	1	6797	3	Y	19	23	1			4
								21	9									
09	7980	X	7360	-0-	-620	-0-		543	1	6782	3	Y	32	20	1	1	8	15
								35	9									
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-		429	1	4361	3	Y	23	15	1			23
								25	9									
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-		684	1	5961	3	Y	17	34	1			6
								19	9									
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 86,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48680	X	48680	-0-	-0-	-0-	1407	1	47271	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	38864	X	38864	-0-	-0-	-0-	850	1	38014	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	38527	X	38527	-0-	-0-	-0-	666	1	37859	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	47100	X	32794	-0-	-14306	-0-	803	1	31990	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	48670	X	28730	-0-	-19940	-0-	900	1	27830	3	Y	-0-					-0-
06	47100	X	24196	-0-	-22904	-0-	1060	1	23135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	43028	X	23152	-0-	-19876	-0-	908	1	22214	3	Y	27	11	1	1	8	15
							30	9									
08	38533	X	20974	-0-	-17559	-0-	620	1	20339	3	Y	14	24	1	3	8	2
							15	9									
09	32842	X	32842	-0-	-0-	-0-	1036	1	31754	3	Y	47	32	1	4	8	13
							52	9									
10	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	1325	1	33316	3	Y	24	18	1	5	8	14
							26	9									
11	33087	X	33087	-0-	-0-	-0-	1229	1	31833	3	Y	23	23	1	7	8	7
							25	9									
12	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 356,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6737	-0-	-13196	-0-	190	1	6369	3	Y	162	183	1			9
							178	9									
02	18004	X	3115	-0-	-14889	-0-	66	1	2929	3	Y	109	92	1	1	8	25
							120	9									
03	19933	X	428	-0-	-19505	-0-	6	1	321	3	Y	92	96	1	2	8	19
							101	9									
04	16560	X	514	-0-	-16046	-0-	10	1	379	3	Y	114	124	1	2	8	7
							125	9									
05	12958	X	516	-0-	-12442	-0-	13	1	402	3	Y	92	83	1	7	8	9
							101	9									
06	6510	X	515	-0-	-5995	-0-	19	1	407	3	Y	81	74	1	4	8	12
							89	9									
07	3441	X	1124	-0-	-2317	-0-	42	1	1027	3	Y	50	48	1	1	8	13
							55	9									
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	174	1	5696	3	Y	51	49	1	8	8	7
							56	9									
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	206	1	6309	3	Y	90	88	1	4	8	5
							99	9									
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	258	1	6499	3	Y	52	44	1	7	8	6
							57	9									
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	243	1	6292	3	Y	65	57	1	6	8	8
							72	9									
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 38,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

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	20336	X	18659	-0-	-1677	-0-	957	1	17668	3	Y	31	23	1	3	8	14
							34	9									
02	18228	X	15031	-0-	-3197	-0-	380	1	14605	3	Y	42	35	1	1	8	20
							46	9									
03	19096	X	17970	-0-	-1126	-0-	17925	3	45	9	Y	41	39	1	4	8	18
04	18450	X	16731	-0-	-1719	-0-	16688	3	43	9	Y	39	48	1	2	8	7
05	18662	X	17222	-0-	-1440	-0-	17186	3	36	9	Y	33	20	1	4	8	16
06	18060	X	15952	-0-	-2108	-0-	15920	3	32	9	Y	29	26	1	2	8	17
07	17980	X	16777	-0-	-1203	-0-	16760	3	17	9	Y	15	25	1	1	8	6
08	17980	X	16238	-0-	-1742	-0-	16209	3	29	9	Y	26	17	1	2	8	13
09	16740	X	15086	-0-	-1654	-0-	550	1	14491	3	Y	41	22	1	1	8	31
							45	9									
10	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	811	1	14245	3	Y	31	27	1	3	8	32
							34	9									
11	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	155	1	12988	3	Y	19	40	1	2	8	9
							21	9									
12	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 177,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

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	15779	X	13259	-0-	-2520	-0-	383	1	12858	3	N	16	36	1	1	8	30
							18	9									
02	13832	X	13535	-0-	-297	-0-	295	1	13183	3	N	52	49	1	1	8	32
							57	9									
03	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	334	1	19008	3	N	69	6	8			95
							76	9									
04	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	433	1	17231	3	N	30	102	1	3	8	20
							33	9									
05	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	556	1	17195	3	N	66	6	8			80
							73	9									
06	18780	X	16566	-0-	-2214	-0-	725	1	15829	3	N	11	3	8			88
							12	9									
07	19406	X	16295	-0-	-3111	-0-	640	1	15652	3	N	3	1	8			90
							3	9									
08	19406	X	14537	-0-	-4869	-0-	428	1	14050	3	N	54	1	8			143
							59	9									
09	17700	X	13851	-0-	-3849	-0-	435	1	13333	3	N	75	153	1	3	8	62
							83	9									
10	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	506	1	12735	3	N	102	95	1	2	8	67
							112	9									
11	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	509	1	13179	3	N	83	131	1	3	8	16
							91	9									
12	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 170,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	7326	-0-		-703		-0-	211	1	7087	3	Y	25	21	1			21
									28	9									
02	7112	X	6469	-0-		-643		-0-	141	1	6315	3	Y	12	18	1			15
									13	9									
03	7750	X	6993	-0-		-757		-0-	120	1	6852	3	Y	19	19	1			15
									21	9									
04	7500	X	6708	-0-		-792		-0-	164	1	6527	3	Y	15					30
									17	9									
05	7502	X	6771	-0-		-731		-0-	212	1	6545	3	Y	13	25	1			18
									14	9									
06	7080	X	6473	-0-		-607		-0-	283	1	6170	3	Y	18	22	1			14
									20	9									
07	7161	X	6575	-0-		-586		-0-	258	1	6306	3	Y	10	11	1			13
									11	9									
08	7006	X	6487	-0-		-519		-0-	192	1	6288	3	Y	6					19
									7	9									
09	6720	X	6179	-0-		-541		-0-	195	1	5977	3	Y	6	17	1			8
									7	9									
10	6195	X	6195	-0-		-0-		-0-	236	1	5944	3	Y	14					22
									15	9									
11	5918	X	5918	-0-		-0-		-0-	219	1	5684	3	Y	14					36
									15	9									
12	6572	X	NO RPT	-0-		-6572		-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 72,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8418	-0-		-944		-0-	242	1	8136	3	Y	36	34	1	2	8	15
									40	9									
02	8316	X	7544	-0-		-772		-0-	164	1	7347	3	Y	30	41	1	2	8	2
									33	9									
03	9176	X	8142	-0-		-1034		-0-	140	1	7965	3	Y	34	22	1	3	8	11
									37	9									
04	8730	X	7676	-0-		-1054		-0-	187	1	7455	3	Y	31	35	1	3	8	4
									34	9									
05	8680	X	7771	-0-		-909		-0-	242	1	7499	3	Y	27	18	1	3	8	10
									30	9									
06	8160	X	7434	-0-		-726		-0-	325	1	7087	3	Y	20	15	1	2	8	13
									22	9									
07	8339	X	7485	-0-		-854		-0-	294	1	7188	3	Y	3	15	1	1	8	-0-
									3	9									
08	8153	X	7516	-0-		-637		-0-	222	1	7287	3	Y	6	3	1	3	8	-0-
									7	9									
09	7680	X	7097	-0-		-583		-0-	224	1	6864	3	Y	8	5	1	2	8	1
									9	9									
10	6775	X	6775	-0-		-0-		-0-	258	1	6488	3	Y	26	13	1	2	8	12
									29	9									
11	6274	X	6274	-0-		-0-		-0-	231	1	5985	3	Y	53	44	1	2	8	19
									58	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-		-7502		-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 82,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

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	9486	X	6972	-0-	-2514	-0-	285	1	6677	3	Y	9					47
							10	9									
02	8568	X	6078	-0-	-2490	-0-	529	1	5537	3	Y	11					58
							12	9									
03	9145	X	6803	-0-	-2342	-0-	559	1	6242	3	Y	2	60	1			-0-
							2	9									
04	8850	X	6125	-0-	-2725	-0-	553	1	5561	3	Y	10					10
							11	9									
05	8742	X	7403	-0-	-1339	-0-	519	1	6851	3	Y	30					40
							33	9									
06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	803	1	7048	3	Y	-0-					40
07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	374	1	6735	3	Y	-0-					40
08	7409	X	6770	-0-	-639	-0-	601	1	6161	3	Y	7	39	1	1	8	7
							8	9									
09	7860	X	5758	-0-	-2102	-0-	427	1	5331	3	Y	-0-					7
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	647	1	6573	3	Y	-0-					7
11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	641	1	5589	3	Y	-0-					7
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 74,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

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	11656	X	8662	-0-	-2994	-0-	250	1	8387	3	Y	23	27	1	4	8	6
							25	9									
02	9660	X	7564	-0-	-2096	-0-	165	1	7375	3	Y	22	8	1	3	8	17
							24	9									
03	10571	X	8002	-0-	-2569	-0-	138	1	7836	3	Y	25	23	1	6	8	13
							28	9									
04	9030	X	7624	-0-	-1406	-0-	186	1	7417	3	Y	19	18	1	3	8	11
							21	9									
05	8649	X	7811	-0-	-838	-0-	244	1	7547	3	Y	18	14	1	6	8	9
							20	9									
06	8370	X	7099	-0-	-1271	-0-	310	1	6770	3	Y	17	10	1	5	8	11
							19	9									
07	8370	X	7470	-0-	-900	-0-	293	1	7163	3	Y	13	15	1	2	8	7
							14	9									
08	7998	X	7140	-0-	-858	-0-	210	1	6904	3	Y	24	16	1	4	8	11
							26	9									
09	7620	X	6614	-0-	-1006	-0-	208	1	6362	3	Y	40	35	1	3	8	13
							44	9									
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	240	1	6026	3	Y	27	3	8			37
							30	9									
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	226	1	5845	3	Y	45	47	1	2	8	33
							50	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 80,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

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	19251	X	18368	-0-	-883	-0-	530	1	17806	3	Y	29	30	1	4	8	14
							32	9									
02	17360	X	15804	-0-	-1556	-0-	345	1	15438	3	Y	19	2	8			31
							21	9									
03	19220	X	17235	-0-	-1985	-0-	297	1	16887	3	Y	46	34	1	5	8	38
							51	9									
04	17850	X	16229	-0-	-1621	-0-	397	1	15811	3	Y	19	34	1	2	8	21
							21	9									
05	18383	X	16423	-0-	-1960	-0-	513	1	15882	3	Y	25	3	8			43
							28	9									
06	17790	X	15192	-0-	-2598	-0-	664	1	14499	3	Y	26	47	1	3	8	19
							29	9									
07	17484	X	15124	-0-	-2360	-0-	593	1	14511	3	Y	18	14	1	2	8	21
							20	9									
08	17236	X	14720	-0-	-2516	-0-	435	1	14266	3	Y	17	22	1	2	8	14
							19	9									
09	16230	X	13950	-0-	-2280	-0-	440	1	13495	3	Y	14	11	1	2	8	15
							15	9									
10	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	524	1	13188	3	Y	15	3	8			27
							17	9									
11	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	493	1	12764	3	Y	20	24	1	3	8	20
							22	9									
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 170,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

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	10819	X	5598	-0-	-5221	-0-	161	1	5418	3	Y	17	42	1			6
							19	9									
02	9212	X	6770	-0-	-2442	-0-	148	1	6599	3	Y	21	19	1	2	8	6
							23	9									
03	9579	X	5035	-0-	-4544	-0-	87	1	4938	3	Y	9	1	8			14
							10	9									
04	7860	X	6970	-0-	-890	-0-	171	1	6799	3	Y	-0-	11	1			3
05	8122	X	8013	-0-	-109	-0-	251	1	7751	3	Y	10					13
							11	9									
06	7260	X	1756	-0-	-5504	-0-	77	1	1675	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	339	1	8297	3	Y	33					38
							36	9									
08	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	241	1	7900	3	Y	-0-	38	1			-0-
09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	257	1	7872	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	311	1	7830	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	283	1	7324	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 74,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

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	11005	X	7997	-0-	-3008	-0-	235	1	7747	3	N	14	18	1			10
							15	9									
02	8456	X	4120	-0-	-4336	-0-	98	1	3990	3	N	29	1	8			38
							32	9									
03	9207	X	8300	-0-	-907	-0-	170	1	8102	3	N	25	1	8			62
							28	9									
04	8730	X	7019	-0-	-1711	-0-	179	1	6806	3	N	31	76	1			17
							34	9									
05	7998	X	6875	-0-	-1123	-0-	211	1	6649	3	N	14	1	8			30
							15	9									
06	8040	X	4083	-0-	-3957	-0-	163	1	3903	3	N	15					45
							17	9									
07	8308	X	3913	-0-	-4395	-0-	143	1	3761	3	N	8					53
							9	9									
08	8308	X	5743	-0-	-2565	-0-	169	1	5574	3	N	-0-					53
09	7020	X	6849	-0-	-171	-0-	212	1	6626	3	N	10	1	8			62
							11	9									
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	196	1	5238	3	N	8	29	1	1	8	40
							9	9									
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	163	1	4481	3	N	3	1	8			42
							3	9									
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 64,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

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	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					5
02	1400	X	4	-0-	-1396	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	8			5
03	1550	X	2	-0-	-1548	-0-	2	3			Y	-0-					5
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	46	1	1836	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	281	3	Y	1	4	1	1	8	1
							1	9									
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	3	8	9	Y	7	1	8			7
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3584	-0-		-229		-0-	104	1	3479	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
02	3332	X	3182	-0-		-150		-0-	70	1	3111	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
03	3689	X	3373	-0-		-316		-0-	58	1	3315	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	3204	-0-		-306		-0-	78	1	3100	3	N	24	2	8			22
									26	9									
05	3596	X	2710	-0-		-886		-0-	85	1	2619	3	N	5					27
									6	9									
06	3480	X	3427	-0-		-53		-0-	150	1	3276	3	N	1					28
									1	9									
07	3534	X	3367	-0-		-167		-0-	132	1	3235	3	N	-0-					28
08	3379	X	3242	-0-		-137		-0-	96	1	3145	3	N	1	1	8			28
									1	9									
09	4782	X	4782	-0-		-0-		-0-	151	1	4630	3	N	1	1	8			28
									1	9									
10	3677	X	3677	-0-		-0-		-0-	141	1	3533	3	N	3	1	8			30
									3	9									
11	5142	X	5142	-0-		-0-		-0-	191	1	4950	3	N	1	1	8			30
									1	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-		-3968		-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 39,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	11230	-0-		-2317		-0-	323	1	10851	3	N	51	50	1	1	8	45
									56	9									
02	11760	X	10192	-0-		-1568		-0-	222	1	9935	3	N	32	62	1	1	8	14
									35	9									
03	12462	X	10941	-0-		-1521		-0-	188	1	10697	3	N	51	10	1	3	8	52
									56	9									
04	11430	X	10111	-0-		-1319		-0-	247	1	9834	3	N	27	58	1	1	8	20
									30	9									
05	11284	X	10521	-0-		-763		-0-	328	1	10136	3	N	52	30	1	2	8	40
									57	9									
06	10920	X	9611	-0-		-1309		-0-	420	1	9160	3	N	28	8	1	2	8	58
									31	9									
07	11284	X	9716	-0-		-1568		-0-	380	1	9305	3	N	28	61	1	1	8	24
									31	9									
08	10943	X	8801	-0-		-2142		-0-	260	1	8518	3	N	21	29	1	1	8	15
									23	9									
09	10170	X	8751	-0-		-1419		-0-	276	1	8446	3	N	26	1	8			40
									29	9									
10	9519	X	9519	-0-		-0-		-0-	363	1	9121	3	N	32	42	1	2	8	28
									35	9									
11	8931	X	8931	-0-		-0-		-0-	332	1	8587	3	N	11	1	8			38
									12	9									
12	9703	X	NO RPT	-0-		-9703		-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 108,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7014	-0-	-1542	-0-	201	1	6765	3	Y	44	49	1			12
							48	9									
02	7252	X	6134	-0-	-1118	-0-	133	1	5960	3	Y	37	26	1			23
							41	9									
03	0	W	6751	-0-	6751	6751	116	1	6591	3	Y	40	50	1			13
							44	9									
04	0	W	5274	-0-	5274	12025	128	1	5111	3	Y	32	39	1			6
							35	9									
05	19207	X	7182	-0-	-12025	-0-	224	1	6915	3	Y	39	20	1			25
							43	9									
06	6780	X	6601	-0-	-179	-0-	288	1	6281	3	Y	29	35	1			19
							32	9									
07	6789	X	6457	-0-	-332	-0-	252	1	6173	3	Y	29	43	1			5
							32	9									
08	7192	X	5872	-0-	-1320	-0-	173	1	5678	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
09	6960	X	5111	-0-	-1849	-0-	161	1	4939	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	221	1	5561	3	Y	55	52	1			13
							61	9									
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	215	1	5580	3	Y	10	8	1			15
							11	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 68,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6917	-0-	-1856	-0-	6766	3	151	9	Y	137	86	1			81
02	7616	X	6266	-0-	-1350	-0-	6182	3	84	9	Y	76	129	1			28
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	674	1	7575	3	Y	115	111	1			32
							127	9									
04	7560	X	6386	-0-	-1174	-0-	235	1	6050	3	Y	92	92	1			32
							101	9									
05	7099	X	6861	-0-	-238	-0-	789	1	5966	3	Y	96	106	1			22
							106	9									
06	8100	X	6597	-0-	-1503	-0-	830	1	5648	3	Y	108	83	1			47
							119	9									
07	8370	X	5954	-0-	-2416	-0-	530	1	5424	3	Y	-0-	47	1			-0-
08	8370	X	6451	-0-	-1919	-0-	815	1	5562	3	Y	67	40	1			27
							74	9									
09	6630	X	5431	-0-	-1199	-0-	723	1	4621	3	Y	79	53	1			53
							87	9									
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	253	1	4661	3	Y	109	141	1			21
							120	9									
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1471	1	2830	3	Y	80	23	1			78
							88	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 68,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

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	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	480	1	16135	3	Y	69	68	1			35
							76	9									
02	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	273	1	12222	3	Y	49	77	1			7
							54	9									
03	14384	X	13517	-0-	-867	-0-	232	1	13173	3	Y	102	47	1			62
							112	9									
04	16140	X	12240	-0-	-3900	-0-	299	1	11900	3	Y	37	86	1			13
							41	9									
05	16678	X	12320	-0-	-4358	-0-	384	1	11892	3	Y	40	30	1			23
							44	9									
06	16140	X	11424	-0-	-4716	-0-	499	1	10891	3	Y	31	36	1	1	8	17
							34	9									
07	13888	X	11266	-0-	-2622	-0-	442	1	10807	3	Y	15	27	1			5
							17	9									
08	13516	X	10727	-0-	-2789	-0-	317	1	10395	3	Y	14	8	1			11
							15	9									
09	12240	X	10396	-0-	-1844	-0-	327	1	10038	3	Y	28	20	1			19
							31	9									
10	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	394	1	9900	3	Y	31	28	1			22
							34	9									
11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	357	1	9243	3	Y	28	29	1			21
							31	9									
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 131,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

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	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	131	1	4395	3	N	77	94	1	1	8	51
							85	9									
02	4144	X	3593	-0-	-551	-0-	77	1	3442	3	N	67	64	1	1	8	53
							74	9									
03	4588	X	3716	-0-	-872	-0-	63	1	3562	3	N	83	62	1	1	8	73
							91	9									
04	4470	X	3508	-0-	-962	-0-	84	1	3337	3	N	79	121	1	1	8	30
							87	9									
05	4619	X	3660	-0-	-959	-0-	112	1	3459	3	N	81	1	8			110
							89	9									
06	4470	X	3485	-0-	-985	-0-	149	1	3262	3	N	67	96	1	1	8	80
							74	9									
07	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	137	1	3349	3	N	82	128	1	1	8	33
							90	9									
08	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	101	1	3321	3	N	58	1	8			90
							64	9									
09	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	106	1	3262	3	N	63	70	1	1	8	82
							69	9									
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	131	1	3302	3	N	42	1	8			123
							46	9									
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	122	1	3162	3	N	62	99	1	1	8	85
							68	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 39,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	23655	-0-	-4989	-0-	2083	1	21524	3	Y	44	47	1	7	8	9
							48	9									
02	25872	X	20510	-0-	-5362	-0-	1040	1	19429	3	Y	37	31	1	1	8	14
							41	9									
03	28644	X	22096	-0-	-6548	-0-	1245	1	20804	3	Y	43	39	1	6	8	12
							47	9									
04	26880	X	21197	-0-	-5683	-0-	968	1	20206	3	Y	21	27	1	4	8	2
							23	9									
05	23653	X	22414	-0-	-1239	-0-	703	1	21675	3	Y	33	11	1	7	8	17
							36	9									
06	22890	X	20832	-0-	-2058	-0-	1161	1	19632	3	Y	35	33	1	4	8	15
							39	9									
07	22723	X	20645	-0-	-2078	-0-	332	1	20302	3	Y	10	7	1	2	8	16
							11	9									
08	22413	X	20135	-0-	-2278	-0-	442	1	19685	3	Y	7	14	1	3	8	6
							8	9									
09	21690	X	16397	-0-	-5293	-0-	517	1	15856	3	Y	22	10	1	4	8	14
							24	9									
10	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	669	1	16828	3	Y	41	24	1	5	8	26
							45	9									
11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	595	1	15401	3	Y	53	38	1	6	8	35
							58	9									
12	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 221,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9044	-0-	-39	-0-	261	1	8766	3	Y	15	25	1			4
							17	9									
02	7980	X	7329	-0-	-651	-0-	160	1	7169	3	Y	-0-					4
03	8835	X	7627	-0-	-1208	-0-	132	1	7486	3	Y	8					12
							9	9									
04	8760	X	6691	-0-	-2069	-0-	164	1	6526	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
05	9052	X	7078	-0-	-1974	-0-	222	1	6856	3	Y	-0-					2
06	8760	X	5937	-0-	-2823	-0-	260	1	5675	3	Y	2					4
							2	9									
07	8122	X	7394	-0-	-728	-0-	288	1	7054	3	Y	47	38	1			13
							52	9									
08	7626	X	6240	-0-	-1386	-0-	184	1	6050	3	Y	5					18
							6	9									
09	6840	X	6719	-0-	-121	-0-	211	1	6453	3	Y	50	37	1			31
							55	9									
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	228	1	5738	3	Y	43	34	1			40
							47	9									
11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	212	1	5495	3	Y	7	42	1			5
							8	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 75,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

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	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	172	1	5775	3	Y	69	65	1	1	8	14
							76	9									
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	111	1	4970	3	Y	60	64	1	1	8	9
							66	9									
03	5332	X	5190	-0-	-142	-0-	89	1	5066	3	Y	32	26	1	1	8	14
							35	9									
04	5820	X	4836	-0-	-984	-0-	118	1	4679	3	Y	35	38	1			11
							39	9									
05	6014	X	4880	-0-	-1134	-0-	151	1	4682	3	Y	43	38	1	2	8	14
							47	9									
06	5820	X	4597	-0-	-1223	-0-	200	1	4357	3	Y	36	33	1	1	8	16
							40	9									
07	5704	X	4708	-0-	-996	-0-	182	1	4454	3	Y	65	62	1			19
							72	9									
08	5177	X	3840	-0-	-1337	-0-	112	1	3681	3	Y	43	50	1			12
							47	9									
09	4830	X	1986	-0-	-2844	-0-	62	1	1889	3	Y	32	34	1	1	8	9
							35	9									
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	200	1	5027	3	Y	55	53	1	1	8	10
							61	9									
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	141	1	3652	3	Y	35	41	1			4
							39	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 50,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	56	1	1885	3	N	-0-					13
02	1652	X	1249	-0-	-403	-0-	27	1	1222	3	N	-0-					13
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	32	1	1822	3	N	4					17
							4	9									
04	1890	X	1028	-0-	-862	-0-	25	1	1003	3	N	-0-					17
05	1953	X	1589	-0-	-364	-0-	50	1	1536	3	N	3					20
							3	9									
06	1890	X	634	-0-	-1256	-0-	27	1	599	3	N	7					27
							8	9									
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	73	1	1775	3	N	16					43
							18	9									
08	1860	X	1330	-0-	-530	-0-	38	1	1262	3	N	27					70
							30	9									
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	53	1	1617	3	N	5					75
							6	9									
10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	3	N	-0-					75
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	3	N	-0-					75
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 16,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	14891	-0-	-7863	-0-	437	1	14377	3	N	70	1	8			97
							77	9									
02	19544	X	16288	-0-	-3256	-0-	388	1	15833	3	N	61	130	1	1	8	27
							67	9									
03	0	W	16309	-0-	16309	16309	335	1	15944	3	N	27	2	8			52
							30	9									
04	0	W	15660	-0-	15660	31969	401	1	15242	3	N	15	30	1	1	8	36
							17	9									
05	48175	X	16206	-0-	-31969	-0-	498	1	15682	3	N	24	35	1	1	8	24
							26	9									
06	17460	X	14722	-0-	-2738	-0-	590	1	14099	3	N	30	1	8			53
							33	9									
07	18042	X	14764	-0-	-3278	-0-	539	1	14130	3	N	86	1	8			138
							95	9									
08	16306	X	14132	-0-	-2174	-0-	415	1	13681	3	N	33	128	1	1	8	42
							36	9									
09	15690	X	13812	-0-	-1878	-0-	426	1	13349	3	N	34	40	1	1	8	35
							37	9									
10	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	510	1	13693	3	N	40	32	1	1	8	42
							44	9									
11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	465	1	12791	3	N	31	53	1	1	8	19
							34	9									
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 164,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7040	-0-		-1795		-0-	200 106	1 9	6734	3	Y	96	133	1			22
02	6804	X	5954	-0-		-850		-0-	128 90	1 9	5736	3	Y	82	37	1			67
03	7099	X	6318	-0-		-781		-0-	107 102	1 9	6109	3	Y	93	109	1			51
04	6810	X	5870	-0-		-940		-0-	142 78	1 9	5650	3	Y	71	82	1			40
05	7037	X	6189	-0-		-848		-0-	191 79	1 9	5919	3	Y	72	74	1			38
06	6810	X	5939	-0-		-871		-0-	257 69	1 9	5613	3	Y	63	52	1	1	8	48
07	6603	X	5999	-0-		-604		-0-	234 46	1 9	5719	3	Y	42	69	1			21
08	6324	X	5905	-0-		-419		-0-	174 37	1 9	5694	3	Y	34	35	1			20
09	6000	X	5515	-0-		-485		-0-	174 12	1 9	5329	3	Y	11	22	1			9
10	5428	X	5428	-0-		-0-		-0-	207 23	1 9	5198	3	Y	21					30
11	5189	X	5189	-0-		-0-		-0-	191 45	1 9	4953	3	Y	41	42	1			29
12	6014	X	NO RPT	-0-		-6014		-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 65,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	9219	-0-		-2375		-0-	265 46	1 9	8908	3	N	42	81	1	1	8	20
02	10472	X	8135	-0-		-2337		-0-	177 37	1 9	7921	3	N	34	33	1	1	8	20
03	11594	X	8678	-0-		-2916		-0-	149 51	1 9	8478	3	N	46	1	8			65
04	10710	X	8377	-0-		-2333		-0-	205 30	1 9	8142	3	N	27	60	1	2	8	30
05	9796	X	8461	-0-		-1335		-0-	264 31	1 9	8166	3	N	28	1	8			57
06	8910	X	7593	-0-		-1317		-0-	331 28	1 9	7234	3	N	25	68	1	1	8	13
07	9021	X	8532	-0-		-489		-0-	333 65	1 9	8134	3	N	59	60	1	1	8	11
08	8680	X	8295	-0-		-385		-0-	244 46	1 9	8005	3	N	42	1	8			52
09	8370	X	7815	-0-		-555		-0-	246 34	1 9	7535	3	N	31	43	1	1	8	39
10	7767	X	7767	-0-		-0-		-0-	295 50	1 9	7422	3	N	45	55	1	1	8	28
11	7487	X	7487	-0-		-0-		-0-	277 36	1 9	7174	3	N	33	1	8			60
12	8525	X	NO RPT	-0-		-8525		-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 90,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

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	15190	X	12816	-0-	-2374	-0-		521	1	12238	3	Y	52	49	1	2	8	20
								57	9									
02	12404	X	11060	-0-	-1344	-0-		961	1	10053	3	Y	42	32	1	4	8	26
								46	9									
03	13950	X	12151	-0-	-1799	-0-		998	1	11135	3	Y	16	31	1	3	8	8
								18	9									
04	13500	X	11718	-0-	-1782	-0-		1055	1	10610	3	Y	48	46	1	3	8	7
								53	9									
05	13950	X	12160	-0-	-1790	-0-		854	1	11261	3	Y	41	22	1	4	8	22
								45	9									
06	12390	X	11328	-0-	-1062	-0-		1155	1	10137	3	Y	33	42	1	4	8	9
								36	9									
07	12245	X	11591	-0-	-654	-0-		607	1	10930	3	Y	49	44	1	2	8	12
								54	9									
08	12152	X	11509	-0-	-643	-0-		1018	1	10444	3	Y	43	45	1	3	8	7
								47	9									
09	11760	X	10967	-0-	-793	-0-		811	1	10127	3	Y	26	20	1	2	8	11
								29	9									
10	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-		978	1	9926	3	Y	22	17	1	2	8	14
								24	9									
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-		758	1	6606	3	Y	29	29	1	3	8	11
								32	9									
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 123,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

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	36022	X	34703	-0-	-1319	-0-		995	1	33421	3	Y	261	268	1	5	8	34
								287	9									
02	35980	X	31068	-0-	-4912	-0-		675	1	30150	3	Y	221	186	1	10	8	59
								243	9									
03	39835	X	34813	-0-	-5022	-0-		597	1	33942	3	Y	249	233	1	3	8	72
								274	9									
04	37621	X	37621	-0-	-0-	-0-		916	1	36474	3	Y	210	249	1	9	8	24
								231	9									
05	41577	X	41577	-0-	-0-	-0-		1295	1	40053	3	Y	208	215	1	2	8	15
								229	9									
06	40075	X	40075	-0-	-0-	-0-		1746	1	38119	3	Y	191	162	1	3	8	41
								210	9									
07	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-		1586	1	38800	3	Y	98	102	1	3	8	34
								108	9									
08	35743	X	35192	-0-	-551	-0-		1038	1	34055	3	Y	90	96	1	7	8	21
								99	9									
09	34590	X	25901	-0-	-8689	-0-		816	1	25013	3	Y	65	64	1	7	8	15
								72	9									
10	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-		906	1	22777	3	Y	90	75	1	8	8	22
								99	9									
11	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-		841	1	21761	3	Y	97	89	1	6	8	24
								107	9									
12	40486	X	NO RPT	-0-	-40486	-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 367,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7644	-0-	-1532	-0-	220	1	7403	3	Y	19					36
							21	9									
02	8288	X	6664	-0-	-1624	-0-	146	1	6508	3	Y	9	38	1			7
							10	9									
03	9176	X	7185	-0-	-1991	-0-	124	1	7041	3	Y	18					25
							20	9									
04	7980	X	6918	-0-	-1062	-0-	169	1	6732	3	Y	15	40	1			-0-
							17	9									
05	8246	X	6961	-0-	-1285	-0-	218	1	6730	3	Y	12					12
							13	9									
06	7410	X	6675	-0-	-735	-0-	291	1	6345	3	Y	35	27	1			20
							39	9									
07	7378	X	6765	-0-	-613	-0-	266	1	6495	3	Y	4					24
							4	9									
08	7192	X	6651	-0-	-541	-0-	197	1	6453	3	Y	1					25
							1	9									
09	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	202	1	6184	3	Y	-0-					25
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	246	1	6195	3	Y	8					33
							9	9									
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	228	1	5892	3	Y	45	38	1			40
							50	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 74,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37510	X	31379	-0-	-6131	-0-	1232	1	30118	3	N	26	2	8			60
							29	9									
02	34496	X	27303	-0-	-7193	-0-	1922	1	25306	3	N	68	93	1	1	8	34
							75	9									
03	38192	X	29717	-0-	-8475	-0-	916	1	28744	3	N	52	52	1	2	8	32
							57	9									
04	36750	X	36140	-0-	-610	-0-	7480	1	28621	3	N	35	31	1	2	8	34
							39	9									
05	36456	X	29985	-0-	-6471	-0-	1044	1	28814	3	N	115	106	1	3	8	40
							127	9									
06	30360	X	27902	-0-	-2458	-0-	1914	1	25897	3	N	83	1	8			122
							91	9									
07	30225	X	27443	-0-	-2782	-0-	924	1	26471	3	N	44	109	1	1	8	56
							48	9									
08	37355	X	27277	-0-	-10078	-0-	1144	1	26068	3	N	59	90	1	1	8	24
							65	9									
09	36150	X	25160	-0-	-10990	-0-	989	1	24134	3	N	34	39	1	1	8	18
							37	9									
10	24854	X	24854	-0-	-0-	-0-	1160	1	23613	3	N	74	75	1	1	8	16
							81	9									
11	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	22688	3	62	9	N	56	34	1	1	8	37
12	27435	X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 309,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 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	19220	X	14101	-0-	-5119	-0-	576	1	13516	3	Y	8	27	1			7
							9	9									
02	17360	X	11299	-0-	-6061	-0-	981	1	10263	3	Y	50	54	1			3
							55	9									
03	17298	X	39	-0-	-17259	-0-	3	1	33	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
04	16170	X	2183	-0-	-13987	-0-	197	1	1977	3	Y	8	6	1	1	8	1
							9	9									
05	16244	X	7764	-0-	-8480	-0-	545	1	7185	3	Y	31	20	1			12
							34	9									
06	13650	X	10088	-0-	-3562	-0-	1030	1	9037	3	Y	19	23	1			8
							21	9									
07	12524	X	11204	-0-	-1320	-0-	590	1	10606	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
08	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	994	1	10195	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	10080	X	7704	-0-	-2376	-0-	571	1	7131	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	681	1	6915	3	Y	10	4	1			7
							11	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1	1	8	-0-
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48701	X	32319	-0-	-16382	-0-	923	1	31010	3	Y	351	389	1			30
							386	9									
02	43988	X	34342	-0-	-9646	-0-	744	1	33253	3	Y	314	263	1			81
							345	9									
03	48701	X	40298	-0-	-8403	-0-	692	1	39331	3	Y	250	266	1			65
							275	9									
04	50640	X	42070	-0-	-8570	-0-	1020	1	40599	3	Y	410	432	1			43
							451	9									
05	50034	X	44966	-0-	-5068	-0-	1392	1	43080	3	Y	449	420	1			72
							494	9									
06	41274	X	41274	-0-	-0-	-0-	1793	1	39151	3	Y	300	300	1			72
							330	9									
07	40946	X	40946	-0-	-0-	-0-	1600	1	39133	3	Y	194	191	1			75
							213	9									
08	44981	X	39007	-0-	-5974	-0-	1146	1	37598	3	Y	239	251	1			63
							263	9									
09	43530	X	38210	-0-	-5320	-0-	1203	1	36864	3	Y	130	169	1	1	8	23
							143	9									
10	35299	X	35299	-0-	-0-	-0-	1340	1	33685	3	Y	249	215	1			57
							274	9									
11	34968	X	34968	-0-	-0-	-0-	1292	1	33443	3	Y	212	215	1	1	8	53
							233	9									
12	40951	X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 423,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,098

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	11124	-0-		-1400		-0-	320	1	10768	3	Y	33	43	1	5	8	6
									36	9									
02	10920	X	9855	-0-		-1065		-0-	215	1	9611	3	Y	26	15	1	1	8	16
									29	9									
03	11997	X	10221	-0-		-1776		-0-	176	1	10011	3	Y	31	22	1	6	8	19
									34	9									
04	11070	X	9635	-0-		-1435		-0-	235	1	9376	3	Y	22	22	1	2	8	17
									24	9									
05	11129	X	9843	-0-		-1286		-0-	307	1	9511	3	Y	23	24	1	4	8	12
									25	9									
06	10770	X	8910	-0-		-1860		-0-	389	1	8502	3	Y	17	13	1	4	8	12
									19	9									
07	10912	X	9677	-0-		-1235		-0-	378	1	9245	3	Y	49	1	8			60
									54	9									
08	10230	X	8032	-0-		-2198		-0-	237	1	7765	3	Y	27	65	1	3	8	19
									30	9									
09	9630	X	9507	-0-		-123		-0-	300	1	9182	3	Y	23	24	1	4	8	14
									25	9									
10	7512	X	7512	-0-		-0-		-0-	287	1	7204	3	Y	19	10	1	2	8	21
									21	9									
11	6688	X	6688	-0-		-0-		-0-	248	1	6419	3	Y	19	16	1	2	8	22
									21	9									
12	9827	X	NO RPT	-0-		-9827		-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 101,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	13320	-0-		-3513		-0-	382	1	12838	3	Y	91	79	1	2	8	21
									100	9									
02	14728	X	11407	-0-		-3321		-0-	248	1	11080	3	Y	72	77	1	9	8	7
									79	9									
03	16120	X	12400	-0-		-3720		-0-	213	1	12102	3	Y	77	73	1	1	8	10
									85	9									
04	14940	X	11484	-0-		-3456		-0-	280	1	11129	3	Y	68	65	1	3	8	10
									75	9									
05	14787	X	12557	-0-		-2230		-0-	391	1	12090	3	Y	69	65	1	1	8	13
									76	9									
06	12900	X	12330	-0-		-570		-0-	537	1	11726	3	Y	61	65	1	1	8	8
									67	9									
07	12617	X	12512	-0-		-105		-0-	490	1	11985	3	Y	34	38	1	2	8	2
									37	9									
08	12555	X	11651	-0-		-904		-0-	340	1	11168	3	Y	130	98	1	2	8	32
									143	9									
09	12330	X	11597	-0-		-733		-0-	359	1	11014	3	Y	204	185	1	4	8	47
									224	9									
10	11804	X	11804	-0-		-0-		-0-	445	1	11187	3	Y	156	182	1	5	8	16
									172	9									
11	10990	X	10990	-0-		-0-		-0-	408	1	10564	3	Y	16	23	1			9
									18	9									
12	12524	X	NO RPT	-0-		-12524		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 132,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

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	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-		240	1	8058	3	Y	69	64	1	2	8	12
								76	9									
02	3724	X	3508	-0-	-216	-0-		75	1	3369	3	Y	58	61	1	1	8	8
								64	9									
03	4154	X	3169	-0-	-985	-0-		54	1	3080	3	Y	32	26	1	1	8	13
								35	9									
04	8100	X	2759	-0-	-5341	-0-		67	1	2655	3	Y	34	37	1			10
								37	9									
05	8370	X	2845	-0-	-5525	-0-		88	1	2713	3	Y	40	35	1	2	8	13
								44	9									
06	8100	X	2606	-0-	-5494	-0-		112	1	2455	3	Y	35	32	1			16
								39	9									
07	3875	X	2671	-0-	-1204	-0-		102	1	2497	3	Y	65	60	1			21
								72	9									
08	3162	X	2430	-0-	-732	-0-		71	1	2315	3	Y	40	47	1			14
								44	9									
09	2760	X	2588	-0-	-172	-0-		80	1	2450	3	Y	53	47	1	1	8	19
								58	9									
10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-		78	1	1961	3	Y	43	49	1	1	8	12
								47	9									
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-		73	1	1899	3	Y	28	33	1			7
								31	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 35,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

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	20057	X	18270	-0-	-1787	-0-		527	1	17714	3	Y	26	19	1	6	8	10
								29	9									
02	17808	X	16168	-0-	-1640	-0-		353	1	15792	3	Y	21	13	1	2	8	16
								23	9									
03	19716	X	17449	-0-	-2267	-0-		301	1	17116	3	Y	29	15	1	5	8	25
								32	9									
04	18750	X	16726	-0-	-2024	-0-		409	1	16297	3	Y	18	33	1	3	8	7
								20	9									
05	18569	X	16782	-0-	-1787	-0-		525	1	16236	3	Y	19	15	1	4	8	7
								21	9									
06	17670	X	16000	-0-	-1670	-0-		700	1	15282	3	Y	16	14	1	3	8	6
								18	9									
07	17887	X	16128	-0-	-1759	-0-		633	1	15481	3	Y	13	6	1	2	8	11
								14	9									
08	17453	X	15580	-0-	-1873	-0-		461	1	15113	3	Y	5	9	1	4	8	3
								6	9									
09	16740	X	13881	-0-	-2859	-0-		438	1	13429	3	Y	13	11	1	2	8	3
								14	9									
10	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-		580	1	14592	3	Y	20	3	8			20
								22	9									
11	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-		538	1	13931	3	Y	18	28	1	3	8	7
								20	9									
12	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 176,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12686	-0-	-1915	-0-	365	1	12277	3	Y	40	39	1			23
							44	9									
02	12852	X	11106	-0-	-1746	-0-	242	1	10827	3	Y	34	23	1			34
							37	9									
03	13981	X	12000	-0-	-1981	-0-	206	1	11740	3	Y	49	30	1			53
							54	9									
04	13350	X	11338	-0-	-2012	-0-	277	1	11032	3	Y	26	63	1			16
							29	9									
05	13144	X	11349	-0-	-1795	-0-	354	1	10963	3	Y	29	29	1			16
							32	9									
06	12270	X	10450	-0-	-1820	-0-	457	1	9968	3	Y	23	27	1			12
							25	9									
07	12307	X	11162	-0-	-1145	-0-	438	1	10702	3	Y	20	12	1			20
							22	9									
08	11997	X	10775	-0-	-1222	-0-	318	1	10438	3	Y	17	27	1			10
							19	9									
09	11340	X	10645	-0-	-695	-0-	336	1	10300	3	Y	8	15	1			3
							9	9									
10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	390	1	9815	3	Y	11					14
							12	9									
11	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	365	1	9453	3	Y	11	20	1	1	8	4
							12	9									
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 121,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	10608	-0-	-5171	-0-	541	1	9981	3	Y	78	64	1			38
							86	9									
02	14252	X	11620	-0-	-2632	-0-	292	1	11209	3	Y	108	91	1			55
							119	9									
03	15190	X	11886	-0-	-3304	-0-	11770	3	116	9	Y	105	108	1			52
04	14640	X	11725	-0-	-2915	-0-	11616	3	109	9	Y	99	133	1			18
05	14663	X	12212	-0-	-2451	-0-	12120	3	92	9	Y	84	59	1			43
06	12450	X	11073	-0-	-1377	-0-	10993	3	80	9	Y	73	71	1			45
07	12865	X	11597	-0-	-1268	-0-	11514	3	83	9	Y	75	101	1			19
08	12214	X	11657	-0-	-557	-0-	11596	3	61	9	Y	55	44	1			30
09	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	443	1	11691	3	Y	37	30	1			37
							41	9									
10	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	665	1	11681	3	Y	67	49	1			55
							74	9									
11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	132	1	10996	3	Y	85	118	1			22
							94	9									
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 128,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					13
02	952	X	811	-0-	-141	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					13
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					13
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	47					60
							52	9									
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-	50	1			10
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					10
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	394	3	Y	6					16
							7	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					16
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	Y	-0-					16
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

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	17422	X	13822	-0-	-3600	-0-	398	1	13376	3	Y	44	33	1	2	8	10
							48	9									
02	15596	X	13598	-0-	-1998	-0-	297	1	13268	3	Y	30	35	1	2	8	3
							33	9									
03	16120	X	15918	-0-	-202	-0-	275	1	15610	3	Y	30	23	1	1	8	9
							33	9									
04	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	412	1	16391	3	Y	26	21	1	1	8	13
							29	9									
05	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	520	1	16089	3	Y	21	22	1	1	8	11
							23	9									
06	15390	X	15223	-0-	-167	-0-	666	1	14542	3	Y	14	18	1	1	8	6
							15	9									
07	15903	X	14928	-0-	-975	-0-	586	1	14322	3	Y	18	9	1	7	8	8
							20	9									
08	17391	X	14150	-0-	-3241	-0-	418	1	13701	3	Y	28	19	1	14	8	3
							31	9									
09	16830	X	13355	-0-	-3475	-0-	422	1	12933	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	512	1	12875	3	Y	13	8	1	1	8	4
							14	9									
11	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	463	1	11972	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 160,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	25004	-0-	-3671	-0-	716	1	24066	3	Y	202	109	1	6	8	103
							222	9									
02	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	560	1	25045	3	Y	266	268	1	23	8	78
							293	9									
03	28720	X	28720	-0-	-0-	-0-	490	1	27891	3	Y	308	268	1	14	8	104
							339	9									
04	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	656	1	26131	3	Y	191	167	1	11	8	117
							210	9									
05	28675	X	27793	-0-	-882	-0-	863	1	26696	3	Y	213	257	1	9	8	64
							234	9									
06	27780	X	25893	-0-	-1887	-0-	1125	1	24569	3	Y	181	189	1	10	8	46
							199	9									
07	28706	X	25491	-0-	-3215	-0-	1000	1	24467	3	Y	22	44	1	3	8	21
							24	9									
08	28706	X	24235	-0-	-4471	-0-	716	1	23485	3	Y	31	35	1	13	8	4
							34	9									
09	27000	X	23109	-0-	-3891	-0-	730	1	22379	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-	885	1	22257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	812	1	21045	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	25482	X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	20	-0-	-10303	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
02	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	333	1	14896	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	203	1	11519	3	N	3	3	8			1
							3	9									
04	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	246	1	9777	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	306	1	9461	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	405	1	8849	3	N	2	2	8			1
							2	9									
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	367	1	8973	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	254	1	8325	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	480	1	14712	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	675	1	16978	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*11	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	596	1	15422	3	N	1	1	8			1
							1	9									
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 122,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

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	17825	X	14989	-0-	-2836	-0-	431	1	14493	3	Y	59	86	1			14
							65	9									
02	15512	X	13143	-0-	-2369	-0-	287	1	12809	3	Y	43	27	1			30
							47	9									
03	16926	X	13412	-0-	-3514	-0-	231	1	13125	3	Y	51	43	1			38
							56	9									
04	15750	X	12649	-0-	-3101	-0-	309	1	12299	3	Y	37	41	1			34
							41	9									
05	15035	X	12799	-0-	-2236	-0-	399	1	12357	3	Y	39	45	1			28
							43	9									
06	14520	X	11639	-0-	-2881	-0-	508	1	11100	3	Y	28	31	1			25
							31	9									
07	14539	X	12063	-0-	-2476	-0-	473	1	11570	3	Y	18					43
							20	9									
08	13423	X	11392	-0-	-2031	-0-	336	1	11030	3	Y	24	50	1			17
							26	9									
09	12660	X	11867	-0-	-793	-0-	374	1	11449	3	Y	40	34	1			23
							44	9									
10	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	414	1	10422	3	Y	26	15	1			34
							29	9									
11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	405	1	10481	3	Y	31	27	1			38
							34	9									
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 135,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

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	9827	X	7519	-0-	-2308	-0-	215	1	7212	3	Y	84	96	1	2	8	12
							92	9									
02	8652	X	7252	-0-	-1400	-0-	157	1	7009	3	Y	78	51	1	2	8	37
							86	9									
03	9455	X	7244	-0-	-2211	-0-	124	1	7040	3	Y	73	97	1	2	8	11
							80	9									
04	8400	X	6746	-0-	-1654	-0-	164	1	6513	3	Y	63	53	1	2	8	19
							69	9									
05	8153	X	6943	-0-	-1210	-0-	215	1	6655	3	Y	66	53	1	2	8	30
							73	9									
06	7770	X	6631	-0-	-1139	-0-	289	1	6312	3	Y	27	41	1	2	8	14
							30	9									
07	8029	X	7458	-0-	-571	-0-	289	1	7066	3	Y	94	83	1	1	8	24
							103	9									
08	7254	X	6837	-0-	-417	-0-	200	1	6567	3	Y	64	59	1	1	8	28
							70	9									
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	217	1	6664	3	Y	90	37	1	2	8	79
							99	9									
10	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	248	1	6225	3	Y	77	83	1	2	8	71
							85	9									
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	225	1	5815	3	Y	101	154	1	1	8	17
							111	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 76,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10616	-0-	-5194	-0-	306	1	10291	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
02	13048	X	8727	-0-	-4321	-0-	191	1	8524	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
03	12462	X	9827	-0-	-2635	-0-	170	1	9646	3	Y	10	15	1			5
							11	9									
04	11490	X	9862	-0-	-1628	-0-	241	1	9610	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	11129	X	10196	-0-	-933	-0-	319	1	9867	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
06	10260	X	9955	-0-	-305	-0-	436	1	9511	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	393	1	9621	3	Y	30	27	1			11
							33	9									
08	10199	X	9858	-0-	-341	-0-	290	1	9502	3	Y	60	57	1			14
							66	9									
09	9960	X	9371	-0-	-589	-0-	295	1	9045	3	Y	28	19	1			23
							31	9									
10	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	361	1	9083	3	Y	32	26	1			29
							35	9									
11	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	300	1	7774	3	Y	58	74	1			13
							64	9									
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 106,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10419	-0-	-2229	-0-	300	1	10076	3	Y	39	54	1			4
							43	9									
02	11004	X	8809	-0-	-2195	-0-	192	1	8576	3	Y	37	28	1			13
							41	9									
03	11191	X	9419	-0-	-1772	-0-	162	1	9213	3	Y	40	44	1			9
							44	9									
04	10140	X	9200	-0-	-940	-0-	224	1	8936	3	Y	36	41	1			4
							40	9									
05	10416	X	9990	-0-	-426	-0-	312	1	9647	3	Y	28					32
							31	9									
06	10080	X	9533	-0-	-547	-0-	416	1	9082	3	Y	32	35	1			29
							35	9									
07	9765	X	8370	-0-	-1395	-0-	327	1	7986	3	Y	52	54	1			27
							57	9									
08	9982	X	7500	-0-	-2482	-0-	222	1	7278	3	Y	-0-					27
09	9660	X	8360	-0-	-1300	-0-	261	1	7987	3	Y	102	104	1			25
							112	9									
10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	306	1	7693	3	Y	24	29	1			20
							26	9									
11	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	273	1	7062	3	Y	29	32	1			17
							32	9									
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 96,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

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	36890	X	27627	-0-	-9263	-0-	70	1	27483	3	Y	67	43	1			37
							74	9									
02	31220	X	24665	-0-	-6555	-0-	54	1	24560	3	Y	46	81	1			2
							51	9									
03	31310	X	26133	-0-	-5177	-0-	37	1	26029	3	Y	61	34	1			29
							67	9									
04	29790	X	24152	-0-	-5638	-0-	42	1	24054	3	Y	51	52	1			28
							56	9									
05	30783	X	25067	-0-	-5716	-0-	54	1	24951	3	Y	56	69	1			15
							62	9									
06	26730	X	22015	-0-	-4715	-0-	64	1	21918	3	Y	30					45
							33	9									
07	27311	X	22186	-0-	-5125	-0-	23	1	22134	3	Y	26	51	1			20
							29	9									
08	26133	X	20155	-0-	-5978	-0-	1	1	20128	3	Y	24	17	1			27
							26	9									
09	24270	X	21325	-0-	-2945	-0-	21316	3	9	9	Y	8	12	1			23
10	21776	X	21776	-0-	-0-	-0-	162	1	21614	3	Y	-0-					23
11	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	198	1	19893	3	Y	15	29	1			9
							17	9									
12	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 255,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

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	15097	X	10974	-0-	-4123	-0-	315	1	10594	3	Y	59	83	1	1	8	11
							65	9									
02	11704	X	10969	-0-	-735	-0-	240	1	10707	3	Y	20	1	8			30
							22	9									
03	12958	X	10633	-0-	-2325	-0-	184	1	10440	3	Y	8	29	1	1	8	8
							9	9									
04	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	279	1	11104	3	Y	21	4	1			25
							23	9									
05	12152	X	11559	-0-	-593	-0-	360	1	11147	3	Y	47	55	1	1	8	16
							52	9									
06	11760	X	10097	-0-	-1663	-0-	440	1	9617	3	Y	36	16	1	1	8	35
							40	9									
07	12152	X	9475	-0-	-2677	-0-	372	1	9103	3	Y	-0-					35
08	11780	X	8772	-0-	-3008	-0-	259	1	8504	3	Y	8					43
							9	9									
09	11400	X	9330	-0-	-2070	-0-	295	1	9029	3	Y	5	1	8			47
							6	9									
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	263	1	6621	3	Y	8	39	1	1	8	15
							9	9									
11	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	489	1	12650	3	Y	14	1	8			28
							15	9									
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 113,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

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	11811	X	10293	-0-	-1518	-0-	295	1	9922	3	Y	69	69	1			40
							76	9									
02	10332	X	8942	-0-	-1390	-0-	194	1	8686	3	Y	56	85	1			11
							62	9									
03	11439	X	9832	-0-	-1607	-0-	169	1	9591	3	Y	65	45	1			31
							72	9									
04	DLQ G-10		9276	-0-	9276	9276	226	1	8986	3	Y	58	74	1			15
							64	9									
05	DLQ G-10		9438	-0-	9438	18714	294	1	9087	3	Y	52	38	1			29
							57	9									
06	DLQ G-10		9089	-0-	9089	27803	396	1	8651	3	Y	38	33	1			34
							42	9									
07	DLQ G-10		9152	-0-	9152	36955	357	1	8741	3	Y	49	70	1			13
							54	9									
08	DLQ G-10		9030	-0-	9030	45985	265	1	8700	3	Y	59	39	1			33
							65	9									
09	54519	X	8534	-0-	-45985	-0-	267	1	8198	3	Y	63	54	1			42
							69	9									
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	318	1	7988	3	Y	36	34	1			44
							40	9									
11	9090	X	8083	-0-	-1007	-0-	298	1	7716	3	Y	63	69	1			38
							69	9									
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 100,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

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	13113	X	11368	-0-	-1745	-0-	465	1	10901	3	Y	2	40	1	2	8	12
							2	9									
02	11844	X	9798	-0-	-2046	-0-	849	1	8888	3	Y	55	34	1	1	8	32
							61	9									
03	12741	X	10779	-0-	-1962	-0-	884	1	9864	3	Y	28	26	1	2	8	32
							31	9									
04	DLQ G-10		10412	-0-	10412	10412	940	1	9453	3	Y	17	29	1	1	8	19
							19	9									
05	DLQ G-10		10955	-0-	10955	21367	769	1	10152	3	Y	31	2	8			48
							34	9									
06	DLQ G-10		10158	-0-	10158	31525	1037	1	9102	3	Y	17	37	1	1	8	27
							19	9									
07	DLQ G-10		10184	-0-	10184	41709	535	1	9631	3	Y	16	1	8			42
							18	9									
08	DLQ G-10		10108	-0-	10108	51817	897	1	9196	3	Y	14	38	1	1	8	17
							15	9									
09	61499	X	9682	-0-	-51817	-0-	717	1	8950	3	Y	14	1	8			30
							15	9									
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	840	1	8529	3	Y	16	1	8			45
							18	9									
11	10170	X	9667	-0-	-503	-0-	993	1	8660	3	Y	13	37	1	1	8	20
							14	9									
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 112,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	27231	-0-	-5257	-0-	786	1	26402	3	Y	39	37	1			14
							43	9									
02	28252	X	23956	-0-	-4296	-0-	523	1	23390	3	Y	39	50	1			3
							43	9									
03	30690	X	26344	-0-	-4346	-0-	455	1	25852	3	Y	34	27	1			10
							37	9									
04	DLQ G-10		24066	-0-	24066	24066	589	1	23436	3	Y	37	35	1	1	8	11
							41	9									
05	DLQ G-10		24059	-0-	24059	48125	752	1	23271	3	Y	33	42	1			2
							36	9									
06	DLQ G-10		22881	-0-	22881	71006	1001	1	21851	3	Y	26	16	1			12
							29	9									
07	DLQ G-10		22947	-0-	22947	93953	900	1	22021	3	Y	24	28	1			8
							26	9									
08	DLQ G-10		22416	-0-	22416	116369	662	1	21730	3	Y	22	25	1			5
							24	9									
09	137576	X	21207	-0-	-116369	-0-	669	1	20517	3	Y	19	9	1			15
							21	9									
10	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	799	1	20081	3	Y	30	36	1			9
							33	9									
11	22890	X	19882	-0-	-3008	-0-	738	1	19111	3	Y	30	36	1			3
							33	9									
12	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 255,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	22511	-0-	-6133	-0-	920	1	21590	3	N	1	1	8			13
							1	9									
02	25872	X	17925	-0-	-7947	-0-	1563	1	16356	3	N	5	1	8			17
							6	9									
03	26815	X	20374	-0-	-6441	-0-	1671	1	18644	3	N	54	57	1	1	8	13
							59	9									
04	DLQ G-10		17997	-0-	17997	17997	1622	1	16324	3	N	46	58	1	1	8	-0-
							51	9									
05	DLQ G-10		20030	-0-	20030	38027	1408	1	18571	3	N	46	1	8			45
							51	9									
06	DLQ G-10		18060	-0-	18060	56087	1841	1	16165	3	N	49	66	1	1	8	27
							54	9									
07	DLQ G-10		17430	-0-	17430	73517	915	1	16465	3	N	45	59	1	1	8	12
							50	9									
08	DLQ G-10		17210	-0-	17210	90727	1527	1	15660	3	N	21	1	8			32
							23	9									
09	107374	X	16647	-0-	-90727	-0-	1232	1	15385	3	N	27	1	8			58
							30	9									
10	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	1406	1	14278	3	N	87	119	1	1	8	25
							96	9									
11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	1886	1	16450	3	N	60	62	1	1	8	22
							66	9									
12	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 202,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	9	1	3661	3	N	27					27
							30	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	8	1	3598	3	N	10					37
							11	9									
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	3	1	2145	3	N	3	40	1			-0-
							3	9									
04	DLQ G-10		781	-0-	781	781	1	1	780	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1938	3	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3044	-0-	3044	4982	9	1	3010	3	N	23					23
							25	9									
07	DLQ G-10		1923	-0-	1923	6905	2	1	1921	3	N	-0-					23
08	DLQ G-10		1276	-0-	1276	8181	1276	3			N	-0-					23
09	9491	X	1310	-0-	-8181	-0-	1310	3			N	-0-					23
10	997	X	997	-0-	-0-	-0-	7	1	984	3	N	5					28
							6	9									
11	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	26	1	2655	3	N	5					33
							6	9									
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 22,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16205	-0-	-3046	-0-	466	1	15653	3	Y	78	73	1			36
							86	9									
02	14308	X	13984	-0-	-324	-0-	305	1	13620	3	Y	54	84	1			6
							59	9									
03	14663	X	13967	-0-	-696	-0-	239	1	13611	3	Y	106	50	1			62
							117	9									
04	DLQ G-10		14849	-0-	14849	14849	363	1	14440	3	Y	42	93	1			11
							46	9									
05	DLQ G-10		14610	-0-	14610	29459	456	1	14104	3	Y	45	34	1			22
							50	9									
06	DLQ G-10		13663	-0-	13663	43122	597	1	13029	3	Y	34	41	1			15
							37	9									
07	DLQ G-10		12843	-0-	12843	55965	503	1	12298	3	Y	38	49	1			4
							42	9									
08	DLQ G-10		12425	-0-	12425	68390	366	1	12014	3	Y	41	22	1			23
							45	9									
09	81498	X	13108	-0-	-68390	-0-	413	1	12656	3	Y	35	32	1			26
							39	9									
10	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	495	1	12447	3	Y	22	29	1			19
							24	9									
11	13650	X	12030	-0-	-1620	-0-	447	1	11564	3	Y	17	24	1			12
							19	9									
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 150,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

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	28489	X	22358	-0-	-6131	-0-	1968	1	20340	3	Y	45	61	1			10
							50	9									
02	25816	X	20468	-0-	-5348	-0-	1038	1	19389	3	Y	37	34	1			13
							41	9									
03	28582	X	22628	-0-	-5954	-0-	1275	1	21306	3	Y	43	45	1			11
							47	9									
04	DLQ G-10		22084	-0-	22084	22084	1009	1	21054	3	Y	19	30	1			-0-
							21	9									
05	DLQ G-10		23285	-0-	23285	45369	730	1	22512	3	Y	39	17	1			22
							43	9									
06	DLQ G-10		21521	-0-	21521	66890	1200	1	20281	3	Y	36	42	1			16
							40	9									
07	DLQ G-10		21140	-0-	21140	88030	340	1	20763	3	Y	34	17	1			33
							37	9									
08	DLQ G-10		21146	-0-	21146	109176	463	1	20642	3	Y	37	52	1			18
							41	9									
09	126710	X	17534	-0-	-109176	-0-	553	1	16962	3	Y	17	16	1			19
							19	9									
10	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	761	1	19138	3	Y	14	16	1			17
							15	9									
11	21510	X	19053	-0-	-2457	-0-	708	1	18342	3	Y	3	10	1			10
							3	9									
12	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 231,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

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	17236	X	13442	-0-	-3794	-0-	386	1	12980	3	Y	69	95	1			8
							76	9									
02	14812	X	11975	-0-	-2837	-0-	261	1	11650	3	Y	58	27	1			39
							64	9									
03	15996	X	12790	-0-	-3206	-0-	220	1	12497	3	Y	66	78	1			27
							73	9									
04	DLQ G-10		12267	-0-	12267	12267	299	1	11912	3	Y	51	58	1			20
							56	9									
05	DLQ G-10		12356	-0-	12356	24623	385	1	11915	3	Y	51	53	1			18
							56	9									
06	DLQ G-10		11954	-0-	11954	36577	521	1	11385	3	Y	44	38	1			24
							48	9									
07	DLQ G-10		11775	-0-	11775	48352	461	1	11282	3	Y	29	48	1			5
							32	9									
08	DLQ G-10		11567	-0-	11567	59919	341	1	11179	3	Y	43	37	1			11
							47	9									
09	70678	X	10759	-0-	-59919	-0-	339	1	10391	3	Y	26	34	1			3
							29	9									
10	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	406	1	10218	3	Y	38					41
							42	9									
11	11940	X	9869	-0-	-2071	-0-	366	1	9471	3	Y	29	47	1			23
							32	9									
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 129,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	17569	-0-	-3511	-0-	502	1	16856	3	Y	192	159	1	5	8	41
							211	9									
02	17920	X	15588	-0-	-2332	-0-	338	1	15106	3	Y	131	81	1	2	8	89
							144	9									
03	18290	X	16540	-0-	-1750	-0-	283	1	16114	3	Y	130	177	1	5	8	37
							143	9									
04	DLQ G-10		15473	-0-	15473	15473	376	1	14953	3	Y	131	148	1	3	8	17
							144	9									
05	DLQ G-10		15348	-0-	15348	30821	477	1	14752	3	Y	108	72	1	4	8	49
							119	9									
06	DLQ G-10		14386	-0-	14386	45207	626	1	13668	3	Y	84	60	1	3	8	70
							92	9									
07	DLQ G-10		14441	-0-	14441	59648	564	1	13800	3	Y	70	106	1	2	8	32
							77	9									
08	DLQ G-10		13930	-0-	13930	73578	411	1	13491	3	Y	25	47	1	3	8	7
							28	9									
09	86712	X	13134	-0-	-73578	-0-	413	1	12657	3	Y	58	31	1	2	8	32
							64	9									
10	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	490	1	12324	3	Y	51	40	1	3	8	40
							56	9									
11	14400	X	12361	-0-	-2039	-0-	459	1	11861	3	Y	37	66	1	3	8	8
							41	9									
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 161,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	15016	-0-	-1538	-0-	433	1	14553	3	Y	27	19	1	7	8	11
							30	9									
02	14672	X	12930	-0-	-1742	-0-	282	1	12618	3	Y	27	26	1	5	8	7
							30	9									
03	16244	X	14441	-0-	-1803	-0-	249	1	14166	3	Y	24	14	1	7	8	10
							26	9									
04	DLQ G-10		13797	-0-	13797	13797	337	1	13432	3	Y	25	19	1	6	8	10
							28	9									
05	DLQ G-10		13967	-0-	13967	27764	436	1	13503	3	Y	25	21	1	9	8	5
							28	9									
06	DLQ G-10		13450	-0-	13450	41214	588	1	12840	3	Y	20	9	1	6	8	10
							22	9									
07	DLQ G-10		13546	-0-	13546	54760	531	1	12996	3	Y	17	17	1	1	8	9
							19	9									
08	DLQ G-10		13240	-0-	13240	68000	391	1	12831	3	Y	16	12	1	7	8	6
							18	9									
09	80534	X	12534	-0-	-68000	-0-	395	1	12124	3	Y	14	4	1	5	8	11
							15	9									
10	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	479	1	12057	3	Y	36	29	1	7	8	11
							40	9									
11	13440	X	11727	-0-	-1713	-0-	435	1	11252	3	Y	36	34	1	6	8	7
							40	9									
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 147,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34573	X	34573	-0-		-0-		-0-		997	1	33481	3	Y	86					125
										95	9									
02	35875	X	35875	-0-		-0-		-0-		783	1	34989	3	Y	94	176	1			43
										103	9									
03	37160	X	37160	-0-		-0-		-0-		641	1	36438	3	Y	74	72	1			45
										81	9									
04	33494	X	33494	-0-		-0-		-0-		819	1	32606	3	Y	63	37	1			71
										69	9									
05	39711	X	32755	-0-		-6956		-0-		1024	1	31677	3	Y	49	49	1			71
										54	9									
06	38430	X	29384	-0-		-9046		-0-		1285	1	28048	3	Y	46	68	1			49
										51	9									
07	39711	X	28367	-0-		-11344		-0-		1113	1	27217	3	Y	34	32	1			51
										37	9									
08	37169	X	26286	-0-		-10883		-0-		776	1	25463	3	Y	43	77	1			17
										47	9									
09	33480	X	24499	-0-		-8981		-0-		773	1	23696	3	Y	27	25	1			19
										30	9									
10	24163	X	24163	-0-		-0-		-0-		923	1	23210	3	Y	27	35	1			11
										30	9									
11	22168	X	22168	-0-		-0-		-0-		824	1	21336	3	Y	7					18
										8	9									
12	28365	X	NO RPT	-0-		-28365		-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 328,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65327	X	65327	-0-		-0-		-0-		1888	1	63420	3	Y	17	23	1	2	8	4
										19	9									
02	54481	X	54481	-0-		-0-		-0-		1192	1	53274	3	Y	14	4	1	12	8	2
										15	9									
03	56965	X	56965	-0-		-0-		-0-		984	1	55967	3	Y	13	7	1			8
										14	9									
04	63210	X	50276	-0-		-12934		-0-		1231	1	49028	3	Y	15	8	1	10	8	5
										17	9									
05	65317	X	47558	-0-		-17759		-0-		1489	1	46059	3	Y	9	10	1			4
										10	9									
06	63210	X	40242	-0-		-22968		-0-		1762	1	38471	3	Y	8	8	1			4
										9	9									
07	60326	X	38296	-0-		-22030		-0-		1502	1	36739	3	Y	50	37	1	2	8	15
										55	9									
08	56978	X	34754	-0-		-22224		-0-		1028	1	33717	3	Y	8	15	1	8	8	-0-
										9	9									
09	50280	X	32138	-0-		-18142		-0-		1014	1	31090	3	Y	31	20	1	2	8	9
										34	9									
10	31753	X	31753	-0-		-0-		-0-		1214	1	30539	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	28363	X	28363	-0-		-0-		-0-		1054	1	27286	3	Y	21	13	1	6	8	2
										23	9									
12	38285	X	NO RPT	-0-		-38285		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 480,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

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	26350	X	48	-0-	-26302	-0-	4	1	43	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	23800	X	13813	-0-	-9987	-0-	702	1	13108	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	26257	X	21749	-0-	-4508	-0-	1228	1	20517	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	24660	X	20596	-0-	-4064	-0-	941	1	19651	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	676	1	20860	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	21060	X	20048	-0-	-1012	-0-	1119	1	18927	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	21762	X	19840	-0-	-1922	-0-	319	1	19499	3	Y	20	9	1			11
							22	9									
08	21762	X	19420	-0-	-2342	-0-	426	1	18979	3	Y	14	23	1			2
							15	9									
09	20850	X	16472	-0-	-4378	-0-	520	1	15933	3	Y	17	13	1			6
							19	9									
10	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	647	1	16276	3	Y	21	15	1			12
							23	9									
11	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	599	1	15522	3	Y	30	31	1			11
							33	9									
12	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 186,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

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	32798	X	24456	-0-	-8342	-0-	2150	1	22225	3	Y	74	88	1			21
							81	9									
02	29624	X	21376	-0-	-8248	-0-	1083	1	20229	3	Y	58	73	1	2	8	4
							64	9									
03	32798	X	23315	-0-	-9483	-0-	1312	1	21930	3	Y	66	59	1			11
							73	9									
04	29850	X	22597	-0-	-7253	-0-	1030	1	21511	3	Y	51	47	1			15
							56	9									
05	29202	X	23860	-0-	-5342	-0-	748	1	23067	3	Y	41	52	1			4
							45	9									
06	23670	X	21875	-0-	-1795	-0-	1220	1	20622	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
07	23653	X	21629	-0-	-2024	-0-	347	1	21240	3	Y	38	19	1			26
							42	9									
08	23870	X	21421	-0-	-2449	-0-	470	1	20931	3	Y	18	40	1			4
							20	9									
09	23100	X	18429	-0-	-4671	-0-	581	1	17815	3	Y	30	24	1			10
							33	9									
10	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	738	1	18554	3	Y	73	47	1			36
							80	9									
11	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	677	1	17515	3	Y	42	58	1			20
							46	9									
12	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 236,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6857	-0-	-7093	-0-	350	1	6460	3	Y	43	21	1			46
							47	9									
02	12516	X	5965	-0-	-6551	-0-	150	1	5769	3	Y	42	19	1			69
							46	9									
03	12183	X	8974	-0-	-3209	-0-	8928	3	46	9	Y	42	80	1			31
04	11790	X	8195	-0-	-3595	-0-	8143	3	52	9	Y	47	56	1			22
05	10168	X	8649	-0-	-1519	-0-	8591	3	58	9	Y	53	34	1			41
06	8670	X	7030	-0-	-1640	-0-	7002	3	28	9	Y	25	26	1			40
07	8959	X	7349	-0-	-1610	-0-	7279	3	70	9	Y	64	69	1			35
08	8959	X	7822	-0-	-1137	-0-	7797	3	25	9	Y	23					58
09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	403	1	10631	3	Y	48	61	1			45
							53	9									
10	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	448	1	7857	3	Y	64	55	1			54
							70	9									
11	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	96	1	8025	3	Y	83	105	1			32
							91	9									
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 88,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	10031	-0-	-3733	-0-	513	1	9478	3	Y	36	17	1			36
							40	9									
02	12124	X	8930	-0-	-3194	-0-	226	1	8667	3	Y	34	16	1			54
							37	9									
03	12741	X	10009	-0-	-2732	-0-	9970	3	39	9	Y	35	65	1			24
04	12060	X	10025	-0-	-2035	-0-	9984	3	41	9	Y	37	45	1			16
05	11997	X	10757	-0-	-1240	-0-	10711	3	46	9	Y	42	27	1			31
06	9720	X	9717	-0-	-3	-0-	9695	3	22	9	Y	20	20	1			31
07	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10271	3	17	9	Y	15	30	1			16
08	10757	X	9852	-0-	-905	-0-	9835	3	17	9	Y	15					31
09	10410	X	8926	-0-	-1484	-0-	326	1	8596	3	Y	4	19	1			16
							4	9									
10	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	474	1	8316	3	Y	6	9	1			13
							7	9									
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	95	1	7905	3	Y	7	14	1			6
							8	9									
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 105,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

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	17546	X	14356	-0-	-3190	-0-	413	1	13860	3	Y	75	104	1			17
							83	9									
02	15288	X	12610	-0-	-2678	-0-	274	1	12266	3	Y	64	29	1			52
							70	9									
03	16771	X	13567	-0-	-3204	-0-	233	1	13255	3	Y	72	85	1			39
							79	9									
04	14580	X	13050	-0-	-1530	-0-	318	1	12671	3	Y	55	64	1			30
							61	9									
05	14508	X	13487	-0-	-1021	-0-	420	1	13006	3	Y	55	58	1			27
							61	9									
06	13890	X	12838	-0-	-1052	-0-	560	1	12225	3	Y	48	41	1			34
							53	9									
07	13950	X	12945	-0-	-1005	-0-	505	1	12340	3	Y	91	101	1			24
							100	9									
08	13578	X	12625	-0-	-953	-0-	372	1	12200	3	Y	48	49	1			23
							53	9									
09	13050	X	11936	-0-	-1114	-0-	375	1	11495	3	Y	60	65	1			18
							66	9									
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	447	1	11229	3	Y	54					72
							59	9									
11	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	417	1	10779	3	Y	63	84	1			51
							69	9									
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 140,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

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	20150	X	18793	-0-	-1357	-0-	542	1	18212	3	N	35	28	1	2	8	32
							39	9									
02	18032	X	16184	-0-	-1848	-0-	354	1	15809	3	N	19	47	1	2	8	2
							21	9									
03	20925	X	17638	-0-	-3287	-0-	304	1	17269	3	N	59	45	1	2	8	14
							65	9									
04	20250	X	16526	-0-	-3724	-0-	404	1	16081	3	N	37	1	8			50
							41	9									
05	20925	X	16548	-0-	-4377	-0-	517	1	15991	3	N	36	47	1	3	8	36
							40	9									
06	18180	X	15411	-0-	-2769	-0-	673	1	14703	3	N	32	9	1	1	8	58
							35	9									
07	17918	X	15630	-0-	-2288	-0-	613	1	14982	3	N	32	75	1	1	8	14
							35	9									
08	17639	X	15241	-0-	-2398	-0-	450	1	14758	3	N	30	1	8			43
							33	9									
09	16530	X	14365	-0-	-2165	-0-	453	1	13882	3	N	27	31	1	1	8	38
							30	9									
10	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	578	1	14540	3	N	24	26	1	1	8	35
							26	9									
11	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	532	1	13764	3	N	44	4	8			75
							48	9									
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 175,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

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	21917	X	19418	-0-	-2499	-0-		559	1	18785	3	Y	67	82	1			13
								74	9									
02	18872	X	16456	-0-	-2416	-0-		359	1	16029	3	Y	62	47	1			28
								68	9									
03	20243	X	17290	-0-	-2953	-0-		298	1	16918	3	Y	67	73	1			22
								74	9									
04	18780	X	16113	-0-	-2667	-0-		393	1	15654	3	Y	60	68	1			14
								66	9									
05	19406	X	16142	-0-	-3264	-0-		504	1	15587	3	Y	46					60
								51	9									
06	18780	X	14916	-0-	-3864	-0-		651	1	14207	3	Y	53	60	1			53
								58	9									
07	18228	X	14900	-0-	-3328	-0-		585	1	14297	3	Y	16	45	1			24
								18	9									
08	17298	X	12754	-0-	-4544	-0-		377	1	12362	3	Y	14					38
								15	9									
09	16110	X	11518	-0-	-4592	-0-		363	1	11138	3	Y	15	42	1			11
								17	9									
10	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-		492	1	12362	3	Y	38	29	1			20
								42	9									
11	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-		404	1	10471	3	Y	48	45	1			23
								53	9									
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 163,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

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	12927	X	9463	-0-	-3464	-0-		272	1	9126	3	Y	59	43	1	5	8	47
								65	9									
02	10780	X	8192	-0-	-2588	-0-		178	1	7953	3	Y	55	44	1	2	8	56
								61	9									
03	11315	X	8479	-0-	-2836	-0-		145	1	8266	3	Y	62	87	1	5	8	26
								68	9									
04	10200	X	8095	-0-	-2105	-0-		197	1	7824	3	Y	67	63	1	5	8	25
								74	9									
05	9610	X	8011	-0-	-1599	-0-		249	1	7707	3	Y	50	24	1	4	8	47
								55	9									
06	9150	X	7030	-0-	-2120	-0-		306	1	6676	3	Y	44	6	8			85
								48	9									
07	9083	X	6916	-0-	-2167	-0-		269	1	6585	3	Y	56	104	1	1	8	36
								62	9									
08	8494	X	7417	-0-	-1077	-0-		217	1	7132	3	Y	62	39	1	3	8	56
								68	9									
09	8100	X	6424	-0-	-1676	-0-		201	1	6173	3	Y	45	66	1	2	8	33
								50	9									
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-		230	1	5781	3	Y	30	5	8			58
								33	9									
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-		231	1	5976	3	Y	40	54	1	5	8	39
								44	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-						Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 82,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

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	14787	X	14293	-0-	-494	-0-		411	1	13819	3	Y	57	47	1			46
								63	9									
02	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-		292	1	13044	3	Y	55	47	1			54
								61	9									
03	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-		220	1	12530	3	Y	63	93	1			24
								69	9									
04	13830	X	13182	-0-	-648	-0-		321	1	12786	3	Y	68	67	1	1	8	24
								75	9									
05	14818	X	12846	-0-	-1972	-0-		400	1	12390	3	Y	51	27	1			48
								56	9									
06	14340	X	11713	-0-	-2627	-0-		511	1	11152	3	Y	45					93
								50	9									
07	14818	X	7414	-0-	-7404	-0-		290	1	7081	3	Y	39	99	1			33
								43	9									
08	13609	X	8374	-0-	-5235	-0-		247	1	8107	3	Y	18	22	1			29
								20	9									
09	13170	X	7809	-0-	-5361	-0-		246	1	7554	3	Y	8	26	1			11
								9	9									
10	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-		359	1	9028	3	Y	23					34
								25	9									
11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-		352	1	9100	3	Y	27	37	1			24
								30	9									
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 120,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

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	18042	X	14000	-0-	-4042	-0-		403	1	13535	3	Y	56	82	1			7
								62	9									
02	15652	X	12437	-0-	-3215	-0-		271	1	12120	3	Y	42	25	1			24
								46	9									
03	16802	X	12668	-0-	-4134	-0-		218	1	12397	3	Y	48	42	1			30
								53	9									
04	14880	X	11355	-0-	-3525	-0-		277	1	11039	3	Y	35	39	1			26
								39	9									
05	14198	X	11792	-0-	-2406	-0-		368	1	11382	3	Y	38	44	1			20
								42	9									
06	13560	X	9647	-0-	-3913	-0-		421	1	9196	3	Y	27	29	1			18
								30	9									
07	13764	X	9588	-0-	-4176	-0-		375	1	9165	3	Y	44					62
								48	9									
08	12679	X	8555	-0-	-4124	-0-		252	1	8268	3	Y	32	75	1			19
								35	9									
09	11400	X	10163	-0-	-1237	-0-		320	1	9822	3	Y	19	26	1			12
								21	9									
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-		365	1	9189	3	Y	20	11	1			21
								22	9									
11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-		305	1	7896	3	Y	31	24	1			28
								34	9									
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 118,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	19821	-0-	-7149	-0-	1013	1	18711	3	N	88	81	1	1	8	30
							97	9									
02	24164	X	19613	-0-	-4551	-0-	495	1	19042	3	N	69	87	1	2	8	10
							76	9									
03	25203	X	20092	-0-	-5111	-0-	20007	3	85	9	N	77	2	8			85
04	23940	X	18856	-0-	-5084	-0-	18782	3	74	9	N	67	78	1	1	8	73
05	23126	X	19538	-0-	-3588	-0-	19454	3	84	9	N	76	2	8			147
06	21000	X	16767	-0-	-4233	-0-	16712	3	55	9	N	50	149	1	1	8	47
07	21700	X	18306	-0-	-3394	-0-	18260	3	46	9	N	42	1	8			88
08	20088	X	17786	-0-	-2302	-0-	17730	3	56	9	N	51	1	8			138
09	18900	X	17338	-0-	-1562	-0-	632	1	16669	3	N	34	134	1	1	8	37
							37	9									
10	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	917	1	16103	3	N	59	1	8			95
							65	9									
11	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	183	1	15312	3	N	61	1	8			155
							67	9									
12	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 200,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41416	X	27677	-0-	-13739	-0-	800	1	26869	3	Y	7	41	1	7	8	-0-
							8	9									
02	35336	X	29512	-0-	-5824	-0-	646	1	28866	3	Y	-0-					-0-
03	39122	X	34744	-0-	-4378	-0-	600	1	34144	3	Y	-0-					-0-
04	37860	X	33914	-0-	-3946	-0-	831	1	33083	3	Y	-0-					-0-
05	35305	X	35305	-0-	-0-	-0-	1105	1	34200	3	Y	-0-					-0-
06	33630	X	32849	-0-	-781	-0-	1439	1	31410	3	Y	-0-					-0-
07	34751	X	33086	-0-	-1665	-0-	1298	1	31743	3	Y	41	28	1			13
							45	9									
08	35309	X	31519	-0-	-3790	-0-	931	1	30536	3	Y	47	54	1			6
							52	9									
09	34170	X	30312	-0-	-3858	-0-	955	1	29265	3	Y	84	67	1	5	8	18
							92	9									
10	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	1178	1	29635	3	Y	21	28	1	1	8	10
							23	9									
11	28708	X	28708	-0-	-0-	-0-	1067	1	27640	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
12	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 348,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

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	7533	X	6563	-0-	-970	-0-	190	1 6 9	6367	3	Y	5	6	1			5
02	6720	X	5850	-0-	-870	-0-	128	1 6 9	5716	3	Y	5	3	1			7
03	7440	X	5750	-0-	-1690	-0-	99	1 8 9	5643	3	Y	7	4	1			10
04	7110	X	5053	-0-	-2057	-0-	124	1 3 9	4926	3	Y	3	8	1			5
05	6882	X	6020	-0-	-862	-0-	188	1 3 9	5829	3	Y	3	3	1			5
06	6360	X	5400	-0-	-960	-0-	236	1 3 9	5161	3	Y	3	3	1			5
07	6479	X	5852	-0-	-627	-0-	230	1 2 9	5620	3	Y	2	1	1			6
08	6014	X	5934	-0-	-80	-0-	175	1 28 9	5731	3	Y	25	19	1			12
09	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	176	1 14 9	5403	3	Y	13	15	1			10
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	212	1 20 9	5341	3	Y	18					28
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	146	1 7 9	3785	3	Y	6	23	1	1	8	10
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 61,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

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	17143	X	10399	-0-	-6744	-0-	298	1 101 9	10000	3	Y	92	73	1	2	8	24
02	12908	X	9091	-0-	-3817	-0-	197	1 100 9	8794	3	Y	91	76	1			39
03	13175	X	9289	-0-	-3886	-0-	159	1 94 9	9036	3	Y	85	102	1	3	8	19
04	11700	X	8305	-0-	-3395	-0-	202	1 76 9	8027	3	Y	69	65	1			23
05	11284	X	8614	-0-	-2670	-0-	267	1 75 9	8272	3	Y	68	75	1	2	8	14
06	10050	X	7509	-0-	-2541	-0-	326	1 64 9	7119	3	Y	58	34	1	1	8	37
07	10075	X	7647	-0-	-2428	-0-	298	1 58 9	7291	3	Y	53	76	1			14
08	9300	X	7538	-0-	-1762	-0-	222	1 39 9	7277	3	Y	35	40	1			9
09	8340	X	7646	-0-	-694	-0-	240	1 54 9	7352	3	Y	49	49	1			9
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	262	1 41 9	6584	3	Y	37	19	1	1	8	26
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	231	1 24 9	5972	3	Y	22	34	1	1	8	13
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 89,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

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	13671	X	10458	-0-	-3213	-0-	300	1	10071	3	Y	79	64	1	2	8	18
							87	9									
02	11676	X	9082	-0-	-2594	-0-	197	1	8797	3	Y	80	67	1			31
							88	9									
03	12431	X	9113	-0-	-3318	-0-	156	1	8876	3	Y	74	90	1	2	8	13
							81	9									
04	11190	X	8972	-0-	-2218	-0-	218	1	8687	3	Y	61	58	1			16
							67	9									
05	10695	X	8966	-0-	-1729	-0-	279	1	8620	3	Y	61	66	1	2	8	9
							67	9									
06	10110	X	8052	-0-	-2058	-0-	350	1	7646	3	Y	51	30	1	1	8	29
							56	9									
07	10044	X	8339	-0-	-1705	-0-	324	1	7925	3	Y	82	96	1			15
							90	9									
08	9269	X	7943	-0-	-1326	-0-	233	1	7651	3	Y	54	58	1			11
							59	9									
09	8970	X	7566	-0-	-1404	-0-	238	1	7304	3	Y	22	32	1			1
							24	9									
10	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	317	1	7974	3	Y	20	11	1	1	8	9
							22	9									
11	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	276	1	7152	3	Y	24	27	1	1	8	5
							26	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 94,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

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	17577	X	16293	-0-	-1284	-0-	471	1	15822	3	Y	-0-					-0-
02	15288	X	13716	-0-	-1572	-0-	300	1	13416	3	Y	-0-					-0-
03	16926	X	14674	-0-	-2252	-0-	254	1	14420	3	Y	-0-					-0-
04	16230	X	13390	-0-	-2840	-0-	328	1	13062	3	Y	-0-					-0-
05	16771	X	13702	-0-	-3069	-0-	429	1	13273	3	Y	-0-					-0-
06	15780	X	12551	-0-	-3229	-0-	550	1	12001	3	Y	-0-					-0-
07	15190	X	12365	-0-	-2825	-0-	486	1	11878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14663	X	11607	-0-	-3056	-0-	343	1	11254	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
09	13380	X	12222	-0-	-1158	-0-	386	1	11836	3	Y	-0-	3	1			2
10	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	456	1	11469	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	411	1	10654	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 143,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

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	24676	X	20479	-0-	-4197		-0-	590	1	19825	3	Y	58	114	1			17
								64	9									
02	21196	X	17553	-0-	-3643		-0-	383	1	17107	3	Y	57	50	1	4	8	20
								63	9									
03	22537	X	19039	-0-	-3498		-0-	328	1	18668	3	Y	39	3	8			56
								43	9									
04	20130	X	17027	-0-	-3103		-0-	417	1	16610	3	Y	-0-	41	1			15
05	20491	X	17433	-0-	-3058		-0-	545	1	16860	3	Y	25					40
								28	9									
06	19830	X	16992	-0-	-2838		-0-	743	1	16228	3	Y	19	36	1			23
								21	9									
07	19437	X	16193	-0-	-3244		-0-	635	1	15539	3	Y	17					40
								19	9									
08	19034	X	15021	-0-	-4013		-0-	444	1	14564	3	Y	12	39	1			13
								13	9									
09	17040	X	15017	-0-	-2023		-0-	474	1	14543	3	Y	-0-	8	1			5
10	14767	X	14767	-0-	-0-		-0-	565	1	14201	3	Y	1	4	1			2
								1	9									
11	13581	X	13581	-0-	-0-		-0-	505	1	13072	3	Y	4	3	1			3
								4	9									
12	16182	X	NO RPT	-0-	-16182		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 183,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

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	7967	X	6779	-0-	-1188		-0-	196	1	6581	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
02	7196	X	5596	-0-	-1600		-0-	122	1	5474	3	Y	-0-					2
03	7967	X	6357	-0-	-1610		-0-	110	1	6246	3	Y	1					3
								1	9									
04	7710	X	5669	-0-	-2041		-0-	139	1	5529	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
05	6913	X	6047	-0-	-866		-0-	189	1	5857	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
06	6570	X	4952	-0-	-1618		-0-	217	1	4734	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
07	6355	X	5113	-0-	-1242		-0-	200	1	4898	3	Y	14	13	1			3
								15	9									
08	6355	X	4349	-0-	-2006		-0-	128	1	4204	3	Y	15					18
								17	9									
09	5850	X	5833	-0-	-17		-0-	182	1	5574	3	Y	70	76	1			12
								77	9									
10	5388	X	5388	-0-	-0-		-0-	204	1	5134	3	Y	45	37	1	1	8	19
								50	9									
11	4172	X	4172	-0-	-0-		-0-	153	1	3962	3	Y	52	63	1			8
								57	9									
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014		-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 60,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	9223	-0-	-5905		-0-	258	1	8668	3	Y	270	339	1	2	8	45
								297	9									
02	12796	X	7078	-0-	-5718		-0-	150	1	6719	3	Y	190	184	1	8	8	43
								209	9									
03	12989	X	8414	-0-	-4575		-0-	143	1	8107	3	Y	149	136	1	4	8	52
								164	9									
04	11610	X	7337	-0-	-4273		-0-	175	1	6980	3	Y	165	166	1	5	8	46
								182	9									
05	10478	X	7230	-0-	-3248		-0-	221	1	6837	3	Y	156	171	1	4	8	27
								172	9									
06	8940	X	6281	-0-	-2659		-0-	267	1	5827	3	Y	170	131	1	7	8	59
								187	9									
07	8401	X	6626	-0-	-1775		-0-	256	1	6257	3	Y	103	138	1	1	8	23
								113	9									
08	8401	X	6318	-0-	-2083		-0-	184	1	6033	3	Y	92	80	1	5	8	30
								101	9									
09	7377	X	7377	-0-	-0-		-0-	230	1	7036	3	Y	101	106	1	5	8	20
								111	9									
10	6611	X	6611	-0-	-0-		-0-	248	1	6246	3	Y	106	81	1	4	8	41
								117	9									
11	6077	X	6077	-0-	-0-		-0-	221	1	5732	3	Y	113	86	1	5	8	63
								124	9									
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626		-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 78,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	2151	-0-	-4421		-0-	62	1	2088	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	5936	X	3034	-0-	-2902		-0-	66	1	2967	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	6572	X	3087	-0-	-3485		-0-	53	1	3030	3	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
04	5250	X	3518	-0-	-1732		-0-	86	1	3431	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	4495	X	4260	-0-	-235		-0-	133	1	4120	3	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
06	3604	X	3604	-0-	-0-		-0-	158	1	3443	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
07	3592	X	3592	-0-	-0-		-0-	141	1	3450	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	4247	X	3119	-0-	-1128		-0-	92	1	3025	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
09	4355	X	4355	-0-	-0-		-0-	137	1	4215	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
10	4987	X	4987	-0-	-0-		-0-	190	1	4788	3	Y	8	1	1	6	8	1
								9	9									
11	5755	X	5755	-0-	-0-		-0-	214	1	5532	3	Y	8	7	8			2
								9	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 41,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

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	6634	X	5974	-0-	-660	-0-		170	1	5703	3	Y	92	88	1	1	8	20
								101	9									
02	5684	X	4642	-0-	-1042	-0-		100	1	4450	3	Y	84	87	1	1	8	16
								92	9									
03	6293	X	5297	-0-	-996	-0-		91	1	5155	3	Y	46	38	1	1	8	23
								51	9									
04	5820	X	4652	-0-	-1168	-0-		113	1	4485	3	Y	49	54	1			18
								54	9									
05	5983	X	4641	-0-	-1342	-0-		143	1	4431	3	Y	61	53	1	3	8	23
								67	9									
06	5790	X	3846	-0-	-1944	-0-		166	1	3618	3	Y	56	49	1			30
								62	9									
07	5301	X	4466	-0-	-835	-0-		173	1	4232	3	Y	55	60	1	1	8	24
								61	9									
08	5301	X	4041	-0-	-1260	-0-		118	1	3870	3	Y	48	54	1			18
								53	9									
09	4650	X	3454	-0-	-1196	-0-		108	1	3317	3	Y	26	31	1	1	8	12
								29	9									
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-		135	1	3406	3	Y	50	49	1	1	8	12
								55	9									
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-		112	1	2905	3	Y	36	39	1			9
								40	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 47,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

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	60171	X	46841	-0-	-13330	-0-		1334	1	44822	3	Y	623	615	1	3	8	84
								685	9									
02	55944	X	40743	-0-	-15201	-0-		880	1	39323	3	Y	491	500	1	6	8	69
								540	9									
03	61938	X	45620	-0-	-16318	-0-		777	1	44171	3	Y	611	621	1	4	8	55
								672	9									
04	58320	X	45518	-0-	-12802	-0-		1102	1	43873	3	Y	494	533	1	3	8	13
								543	9									
05	56947	X	50204	-0-	-6743	-0-		1553	1	48045	3	Y	551	531	1	4	8	29
								606	9									
06	46450	X	46450	-0-	-0-	-0-		2012	1	43932	3	Y	460	426	1	4	8	59
								506	9									
07	45725	X	45725	-0-	-0-	-0-		1759	1	43027	3	Y	854	854	1	1	8	58
								939	9									
08	50189	X	41922	-0-	-8267	-0-		1229	1	40340	3	Y	321	312	1	2	8	65
								353	9									
09	48570	X	42363	-0-	-6207	-0-		1327	1	40673	3	Y	330	337	1	2	8	56
								363	9									
10	45009	X	45009	-0-	-0-	-0-		1700	1	42747	3	Y	511	496	1	5	8	66
								562	9									
11	42209	X	42209	-0-	-0-	-0-		1553	1	40215	3	Y	401	404	1	3	8	60
								441	9									
12	45725	X	NO RPT	-0-	-45725	-0-						Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 492,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,647

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1128	-0-	-1042	-0-	879	3	249	9	Y	226	236	1			10
02	1960	X	1164	-0-	-796	-0-	883	3	281	9	Y	255	258	1			7
03	5053	X	1350	-0-	-3703	-0-	151	1	651	3	Y	498	447	1			58
							548	9									
04	4890	X	1144	-0-	-3746	-0-	61	1	691	3	Y	356	332	1			82
							392	9									
05	5053	X	1140	-0-	-3913	-0-	116	1	694	3	Y	300	361	1			21
							330	9									
06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	172	1	968	3	Y	254	218	1			57
							279	9									
07	1364	X	1101	-0-	-263	-0-	50	1	850	3	Y	183	225	1			15
							201	9									
08	1364	X	957	-0-	-407	-0-	44	1	753	3	Y	145	140	1			20
							160	9									
09	1410	X	792	-0-	-618	-0-	52	1	612	3	Y	116	125	1			11
							128	9									
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	26	1	760	3	Y	146	97	1			60
							161	9									
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	120	159	1			21
							132	9									
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 11,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3064	-0-	-1989	-0-	2650	3	414	9	Y	376	363	1	1	8	137
02	4564	X	2169	-0-	-2395	-0-	1773	3	396	9	Y	360	380	1	1	8	116
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	887	1	3821	3	Y	277	288	1	1	8	104
							305	9									
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	364	1	4119	3	Y	413	244	1	1	8	272
							454	9									
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	719	1	4321	3	Y	278	470	1	1	8	79
							306	9									
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	797	1	4481	3	Y	323	358	1	1	8	43
							355	9									
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	289	1	4924	3	Y	251	218	1	1	8	75
							276	9									
08	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	265	1	4552	3	Y	223	268	1	1	8	29
							245	9									
09	5640	X	5007	-0-	-633	-0-	375	1	4388	3	Y	222	150	1	1	8	100
							244	9									
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	152	1	4347	3	Y	254	183	1	1	8	170
							279	9									
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	172	1	3932	3	Y	201	308	1	1	8	62
							221	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 50,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,178

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	730	-0-	-45	-0-	21	1	709	3	N	-0-					-0-
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	38	1	1704	3	N	-0-					-0-
03	372	X	94	-0-	-278	-0-	2	1	92	3	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: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

01	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	659	1	22126	3	Y	31	36	1	6	8	11
							34	9									
02	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	437	1	19529	3	Y	25	10	1	6	8	20
							28	9									
03	22351	X	11338	-0-	-11013	-0-	196	1	11139	3	Y	3	4	1			19
							3	9									
04	22080	X	15707	-0-	-6373	-0-	384	1	15306	3	Y	15	12	1	8	8	14
							17	9									
05	22816	X	15128	-0-	-7688	-0-	473	1	14647	3	Y	7					21
							8	9									
06	22080	X	17103	-0-	-4977	-0-	748	1	16335	3	Y	18					39
							20	9									
07	22134	X	20202	-0-	-1932	-0-	793	1	19396	3	Y	12					51
							13	9									
08	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	591	1	19397	3	Y	11	43	1	3	8	16
							12	9									
09	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	606	1	18578	3	Y	8					24
							9	9									
10	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	737	1	18527	3	Y	9					33
							10	9									
11	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	659	1	17064	3	Y	14	28	1	9	8	10
							15	9									
12	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 198,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42997	X	24950	-0-	-18047	-0-	721	1	24229	3	N	-0-					9
02	34496	X	20147	-0-	-14349	-0-	441	1	19706	3	N	-0-					9
03	33759	X	21828	-0-	-11931	-0-	377	1	21436	3	N	14					23
							15	9									
04	32520	X	19996	-0-	-12524	-0-	490	1	19504	3	N	2					25
							2	9									
05	24955	X	19803	-0-	-5152	-0-	619	1	19145	3	N	35					60
							39	9									
06	24150	X	17834	-0-	-6316	-0-	780	1	17018	3	N	33					93
							36	9									
07	22320	X	17786	-0-	-4534	-0-	696	1	17033	3	N	52					145
							57	9									
08	21824	X	17145	-0-	-4679	-0-	507	1	16636	3	N	2	122	1	1	8	24
							2	9									
09	20010	X	14455	-0-	-5555	-0-	457	1	13995	3	N	3					27
							3	9									
10	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	811	1	20391	3	N	5					32
							6	9									
11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	956	1	24759	3	N	56	58	1	6	8	24
							62	9									
12	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 220,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42955	X	42955	-0-	-0-	-0-	1239	1	41611	3	Y	95	98	1			38
							105	9									
02	36704	X	36704	-0-	-0-	-0-	800	1	35780	3	Y	113	30	1			121
							124	9									
03	38268	X	38268	-0-	-0-	-0-	659	1	37491	3	Y	107	196	1			32
							118	9									
04	41580	X	35297	-0-	-6283	-0-	863	1	34350	3	Y	76	88	1			20
							84	9									
05	42966	X	35152	-0-	-7814	-0-	1098	1	33976	3	Y	71	73	1			18
							78	9									
06	41580	X	31254	-0-	-10326	-0-	1366	1	29813	3	Y	68	73	1			13
							75	9									
07	40641	X	30141	-0-	-10500	-0-	1181	1	28876	3	Y	76	41	1			48
							84	9									
08	38254	X	27624	-0-	-10630	-0-	815	1	26747	3	Y	56	86	1			18
							62	9									
09	35310	X	25974	-0-	-9336	-0-	819	1	25110	3	Y	41	19	1			40
							45	9									
10	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	978	1	24603	3	Y	31	62	1			9
							34	9									
11	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	899	1	23281	3	Y	39	34	1			14
							43	9									
12	30132	X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 353,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

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	49724	X	29762	-0-	-19962	-0-	848	1	28484	3	Y	391	390	1			58
							430	9									
02	44912	X	27992	-0-	-16920	-0-	605	1	27043	3	Y	313	322	1			49
							344	9									
03	49724	X	30061	-0-	-19663	-0-	512	1	29111	3	Y	398	406	1	1	8	40
							438	9									
04	45960	X	33983	-0-	-11977	-0-	824	1	32805	3	Y	322	350	1			12
							354	9									
05	44516	X	39840	-0-	-4676	-0-	1235	1	38210	3	Y	359	349	1			22
							395	9									
06	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	1572	1	34327	3	Y	300	280	1			42
							330	9									
07	35687	X	35687	-0-	-0-	-0-	1382	1	33809	3	Y	451	459	1			34
							496	9									
08	39835	X	30398	-0-	-9437	-0-	889	1	29166	3	Y	312	284	1			62
							343	9									
09	38550	X	33140	-0-	-5410	-0-	1038	1	31823	3	Y	254	266	1	1	8	49
							279	9									
10	35787	X	35787	-0-	-0-	-0-	1358	1	34151	3	Y	253	263	1			39
							278	9									
11	33133	X	33133	-0-	-0-	-0-	1223	1	31667	3	Y	221	222	1	1	8	37
							243	9									
12	35681	X	NO RPT	-0-	-35681	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 366,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,574

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

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	27249	X	19424	-0-	-7825	-0-	1709	1	17667	3	Y	44	59	1			9
							48	9									
02	24836	X	19876	-0-	-4960	-0-	1008	1	18826	3	Y	38	34	1			13
							42	9									
03	27497	X	21465	-0-	-6032	-0-	1209	1	20208	3	Y	44	46	1			11
							48	9									
04	26610	X	20978	-0-	-5632	-0-	958	1	19999	3	Y	19	30	1			-0-
							21	9									
05	26319	X	22442	-0-	-3877	-0-	704	1	21695	3	Y	39	17	1			22
							43	9									
06	21300	X	20641	-0-	-659	-0-	1150	1	19450	3	Y	37	43	1			16
							41	9									
07	22010	X	20429	-0-	-1581	-0-	328	1	20089	3	Y	11	10	1			17
							12	9									
08	22444	X	20141	-0-	-2303	-0-	442	1	19695	3	Y	4	17	1			4
							4	9									
09	21720	X	12542	-0-	-9178	-0-	396	1	12127	3	Y	17	11	1			10
							19	9									
10	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	685	1	17216	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
11	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	619	1	16043	3	Y	22	17	1			12
							24	9									
12	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 212,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	14735	-0-	-3803	-0-	424	1	14243	3	Y	62	70	1			17
							68	9									
02	16044	X	12775	-0-	-3269	-0-	278	1	12440	3	Y	52	37	1			32
							57	9									
03	17329	X	13722	-0-	-3607	-0-	236	1	13423	3	Y	57	71	1			18
							63	9									
04	15900	X	12635	-0-	-3265	-0-	308	1	12266	3	Y	55	63	1			10
							61	9									
05	15562	X	12663	-0-	-2899	-0-	395	1	12212	3	Y	51	27	1			34
							56	9									
06	14250	X	12095	-0-	-2155	-0-	528	1	11523	3	Y	40	49	1			25
							44	9									
07	14136	X	11769	-0-	-2367	-0-	461	1	11282	3	Y	24	44	1			5
							26	9									
08	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	344	1	11273	3	Y	132	102	1			35
							145	9									
09	12630	X	11122	-0-	-1508	-0-	350	1	10716	3	Y	51	30	1			56
							56	9									
10	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	386	1	9695	3	Y	1	46	1			11
							1	9									
11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	390	1	10116	3	Y	15	9	1			17
							17	9									
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 133,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75020	X	62370	-0-	-12650	-0-	1772	1	59525	3	Y	975	966	1			128
							1073	9									
02	67872	X	53899	-0-	-13973	-0-	1161	1	51884	3	Y	776	799	1			105
							854	9									
03	75144	X	57459	-0-	-17685	-0-	975	1	55430	3	Y	958	982	1			81
							1054	9									
04	69900	X	54416	-0-	-15484	-0-	1312	1	52253	3	Y	774	841	1			14
							851	9									
05	70339	X	57712	-0-	-12627	-0-	1777	1	54986	3	Y	863	841	1			36
							949	9									
06	60360	X	53758	-0-	-6602	-0-	2320	1	50644	3	Y	722	672	1			86
							794	9									
07	59675	X	53034	-0-	-6641	-0-	2040	1	49883	3	Y	1010	1032	1			64
							1111	9									
08	57722	X	49413	-0-	-8309	-0-	1439	1	47222	3	Y	684	625	1			123
							752	9									
09	55860	X	48415	-0-	-7445	-0-	1508	1	46224	3	Y	621	642	1	1	8	101
							683	9									
10	49851	X	49851	-0-	-0-	-0-	1885	1	47413	3	Y	503	540	1			64
							553	9									
11	46031	X	46031	-0-	-0-	-0-	1689	1	43733	3	Y	554	544	1	1	8	73
							609	9									
12	53041	X	NO RPT	-0-	-53041	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 586,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,440

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	10825	-0-	-3094	-0-	311	1	10453	3	Y	55	62	1			19
							61	9									
02	12264	X	9918	-0-	-2346	-0-	216	1	9650	3	Y	47	33	1			33
							52	9									
03	13144	X	10700	-0-	-2444	-0-	184	1	10460	3	Y	51	62	1	1	8	21
							56	9									
04	12300	X	10025	-0-	-2275	-0-	244	1	9727	3	Y	49	56	1			14
							54	9									
05	11532	X	10406	-0-	-1126	-0-	324	1	10030	3	Y	47	25	1			36
							52	9									
06	10620	X	9972	-0-	-648	-0-	435	1	9498	3	Y	35	43	1			28
							39	9									
07	10974	X	9776	-0-	-1198	-0-	384	1	9389	3	Y	3	24	1			7
							3	9									
08	10695	X	9576	-0-	-1119	-0-	283	1	9280	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
09	10080	X	9021	-0-	-1059	-0-	284	1	8709	3	Y	25	10	1			22
							28	9									
10	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	303	1	7619	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	327	1	8471	3	Y	51	18	1			42
							56	9									
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 107,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	9364	-0-	-11127	-0-	382	1	8968	3	Y	13	53	1			14
							14	9									
02	18172	X	16638	-0-	-1534	-0-	1443	1	15096	3	Y	90	99	1			5
							99	9									
03	18321	X	16326	-0-	-1995	-0-	1331	1	14861	3	Y	122	127	1			-0-
							134	9									
04	17490	X	13307	-0-	-4183	-0-	1196	1	12036	3	Y	68	54	1			14
							75	9									
05	18414	X	13579	-0-	-4835	-0-	951	1	12554	3	Y	67	52	1			29
							74	9									
06	17820	X	11573	-0-	-6247	-0-	1179	1	10347	3	Y	43	52	1	1	8	19
							47	9									
07	18414	X	11339	-0-	-7075	-0-	596	1	10724	3	Y	17	27	1			9
							19	9									
08	16337	X	10957	-0-	-5380	-0-	972	1	9967	3	Y	16	20	1			5
							18	9									
09	13320	X	11135	-0-	-2185	-0-	824	1	10292	3	Y	17	12	1			10
							19	9									
10	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	1127	1	11441	3	Y	7	6	1			11
							8	9									
11	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	958	1	8358	3	Y	12	17	1	1	8	5
							13	9									
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 136,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

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	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	580	1	19499	3	Y	91	75	1	3	8	24
							100	9									
02	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	330	1	14769	3	Y	71	84	1			11
							78	9									
03	16213	X	15742	-0-	-471	-0-	271	1	15386	3	Y	77	74	1	1	8	13
							85	9									
04	19530	X	14700	-0-	-4830	-0-	358	1	14268	3	Y	67	67	1			13
							74	9									
05	20181	X	15298	-0-	-4883	-0-	477	1	14745	3	Y	69	66	1	1	8	15
							76	9									
06	19530	X	14003	-0-	-5527	-0-	610	1	13326	3	Y	61	65	1	1	8	10
							67	9									
07	16802	X	14967	-0-	-1835	-0-	582	1	14222	3	Y	148	138	1			20
							163	9									
08	15748	X	14192	-0-	-1556	-0-	415	1	13628	3	Y	135	114	1	2	8	39
							149	9									
09	14790	X	13608	-0-	-1182	-0-	428	1	13118	3	Y	56	75	1	1	8	19
							62	9									
10	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	542	1	13617	3	Y	88	96	1	3	8	8
							97	9									
11	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	506	1	13098	3	Y	22	20	1			10
							24	9									
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 165,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

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	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	1048	1	35196	3	Y	121	119	1	9	8	5
							133	9									
02	35700	X	30785	-0-	-4915	-0-	671	1	30006	3	Y	98	78	1	16	8	9
							108	9									
03	39928	X	32240	-0-	-7688	-0-	555	1	31572	3	Y	103	101	1	1	8	10
							113	9									
04	38640	X	30906	-0-	-7734	-0-	755	1	30050	3	Y	92	85	1	7	8	10
							101	9									
05	39928	X	31875	-0-	-8053	-0-	995	1	30792	3	Y	80	81	1	2	8	7
							88	9									
06	35190	X	31769	-0-	-3421	-0-	1388	1	30309	3	Y	65	60	1	10	8	2
							72	9									
07	34069	X	31515	-0-	-2554	-0-	1234	1	30180	3	Y	92	76	1	6	8	12
							101	9									
08	32240	X	29952	-0-	-2288	-0-	883	1	28975	3	Y	85	86	1	1	8	10
							94	9									
09	31770	X	29360	-0-	-2410	-0-	926	1	28393	3	Y	37	33	1	13	8	1
							41	9									
10	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	1059	1	26638	3	Y	51	45	1	1	8	6
							56	9									
11	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	946	1	24481	3	Y	65	56	1	7	8	8
							72	9									
12	31527	X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 338,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

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	38321	X	38321	-0-	-0-	-0-		1107	1	37178	3	Y	33	26	1	9	8	2
								36	9									
02	32831	X	32831	-0-	-0-	-0-		718	1	32083	3	Y	27	25	1			4
								30	9									
03	40920	X	34447	-0-	-6473	-0-		595	1	33821	3	Y	28	29	1			3
								31	9									
04	39600	X	33121	-0-	-6479	-0-		811	1	32282	3	Y	25	25	1			3
								28	9									
05	40920	X	33599	-0-	-7321	-0-		1051	1	32524	3	Y	22	23	1			2
								24	9									
06	37080	X	31222	-0-	-5858	-0-		1367	1	29835	3	Y	18	19	1			1
								20	9									
07	36363	X	31624	-0-	-4739	-0-		1219	1	29810	3	Y	541	459	1			83
								595	9									
08	34441	X	30652	-0-	-3789	-0-		887	1	29119	3	Y	587	578	1	8	8	84
								646	9									
09	33120	X	24527	-0-	-8593	-0-		766	1	23474	3	Y	261	311	1			34
								287	9									
10	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-		1011	1	25417	3	Y	389	352	1	5	8	66
								428	9									
11	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-		948	1	24524	3	Y	413	400	1			79
								454	9									
12	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-						Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 343,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

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	14880	X	10708	-0-	-4172	-0-		303	1	10176	3	Y	208	198	1	2	8	41
								229	9									
02	12460	X	9463	-0-	-2997	-0-		203	1	9061	3	Y	181	190	1	2	8	30
								199	9									
03	13144	X	9844	-0-	-3300	-0-		168	1	9570	3	Y	96	78	1	3	8	45
								106	9									
04	11640	X	8943	-0-	-2697	-0-		216	1	8611	3	Y	105	113	1			37
								116	9									
05	11439	X	9123	-0-	-2316	-0-		281	1	8699	3	Y	130	113	1	6	8	48
								143	9									
06	10350	X	8247	-0-	-2103	-0-		356	1	7773	3	Y	107	96	1			59
								118	9									
07	10478	X	8485	-0-	-1993	-0-		330	1	8077	3	Y	71	93	1			37
								78	9									
08	9858	X	8121	-0-	-1737	-0-		238	1	7808	3	Y	68	77	1			28
								75	9									
09	8940	X	7599	-0-	-1341	-0-		238	1	7294	3	Y	61	61	1	2	8	26
								67	9									
10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-		249	1	6249	3	Y	80	82	1	2	8	22
								88	9									
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-		215	1	5568	3	Y	68	73	1			17
								75	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 92,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12351	-0-	-5412	-0-	354	1	11900	3	Y	88	71	1	2	8	23
							97	9									
02	14420	X	10471	-0-	-3949	-0-	227	1	10148	3	Y	87	73	1			37
							96	9									
03	15252	X	11058	-0-	-4194	-0-	190	1	10779	3	Y	81	98	1	2	8	18
							89	9									
04	13350	X	10871	-0-	-2479	-0-	265	1	10532	3	Y	67	62	1			23
							74	9									
05	12462	X	11085	-0-	-1377	-0-	345	1	10667	3	Y	66	72	1	2	8	15
							73	9									
06	11940	X	10266	-0-	-1674	-0-	447	1	9757	3	Y	56	33	1	1	8	37
							62	9									
07	11594	X	10491	-0-	-1103	-0-	408	1	9985	3	Y	89	104	1			22
							98	9									
08	11222	X	10009	-0-	-1213	-0-	296	1	9700	3	Y	12	25	1			9
							13	9									
09	10860	X	9103	-0-	-1757	-0-	287	1	8794	3	Y	20	23	1			6
							22	9									
10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	322	1	8097	3	Y	18	9	1	1	8	14
							20	9									
11	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	276	1	7151	3	Y	25	25	1	1	8	13
							28	9									
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 111,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	N	20					143
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	2	127	1	1	8	17
03	837	X	381	-0-	-456	-0-	5	1	307	3	N	63	80	1			-0-
							69	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	79	78	1	1	8	-0-
							87	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	130					130
							143	9									
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	2	3	1	9	N	1	107	1	1	8	23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	60	1			15
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	75					90
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	N	136	127	1	1	8	98
							150	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	31	74	1	1	8	54
							34	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	N	92	1	8			145
							101	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	20902	-0-	-12113	-0-	599	1	20123	3	Y	164	133	1			65
							180	9									
02	29820	X	14720	-0-	-15100	-0-	321	1	14353	3	Y	42	57	1			50
							46	9									
03	33015	X	14532	-0-	-18483	-0-	250	1	14243	3	Y	35	79	1			6
							39	9									
04	24960	X	11309	-0-	-13651	-0-	276	1	11000	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
05	22599	X	11121	-0-	-11478	-0-	347	1	10733	3	Y	37	27	1			20
							41	9									
06	20220	X	10870	-0-	-9350	-0-	475	1	10361	3	Y	31	20	1			31
							34	9									
07	16306	X	11730	-0-	-4576	-0-	458	1	11202	3	Y	64	67	1			28
							70	9									
08	14539	X	11834	-0-	-2705	-0-	349	1	11437	3	Y	44	41	1			31
							48	9									
09	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	458	1	14040	3	Y	43	60	1			14
							47	9									
10	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	544	1	13669	3	Y	41	42	1			13
							45	9									
11	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	463	1	11975	3	Y	86	58	1			41
							95	9									
12	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 148,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22081	-0-	-301	-0-	1131	1	20885	3	Y	59	28	1			52
							65	9									
02	19684	X	18994	-0-	-690	-0-	480	1	18455	3	Y	54	26	1			80
							59	9									
03	20305	X	15073	-0-	-5232	-0-	15011	3	62	9	Y	56	106	1			30
04	21360	X	14977	-0-	-6383	-0-	14911	3	66	9	Y	60	73	1	1	8	16
05	22072	X	15600	-0-	-6472	-0-	15527	3	73	9	Y	66	43	1			39
06	21360	X	13834	-0-	-7526	-0-	13798	3	36	9	Y	33	33	1			39
07	21018	X	13962	-0-	-7056	-0-	13956	3	6	9	Y	5	36	1			8
08	15593	X	11883	-0-	-3710	-0-	11875	3	8	9	Y	7					15
09	15090	X	10708	-0-	-4382	-0-	391	1	10309	3	Y	7	17	1			5
							8	9									
10	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	718	1	12598	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	144	1	12018	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

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	44051	X	35758	-0-	-8293	-0-		1170	1 2 9	34586	3	N	2	28	1	1	8	1
02	39004	X	31080	-0-	-7924	-0-		1344	1 54 9	29682	3	N	49	2	8			48
03	42873	X	33393	-0-	-9480	-0-		886	1 58 9	32449	3	N	53	59	1	1	8	41
04	38520	X	31631	-0-	-6889	-0-		905	1 75 9	30651	3	N	68	58	1	1	8	50
05	38626	X	32491	-0-	-6135	-0-		999	1 75 9	31417	3	N	68	87	1	1	8	30
06	34590	X	15760	-0-	-18830	-0-		1059	1 29 9	14672	3	N	26	1	8			55
07	35580	X	35580	-0-	-0-	-0-		319	1 76 9	35185	3	N	69	87	1	1	8	36
08	33992	X	33992	-0-	-0-	-0-		450	1 51 9	33491	3	N	46	26	1	2	8	54
09	31620	X	31210	-0-	-410	-0-		392	1 46 9	30772	3	N	42	42	1	1	8	53
10	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-		421	1 26 9	30768	3	N	24	2	8			75
11	28908	X	28908	-0-	-0-	-0-		753	1 51 9	28104	3	N	46	73	1	1	8	47
12	35588	X	NO RPT	-0-	-35588	-0-						N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 341,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

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	76694	X	25813	-0-	-50881	-0-		745	1 50 9	25018	3	N	45					60
02	62636	X	34412	-0-	-28224	-0-		752	1 57 9	33603	3	N	52	54	1	1	8	57
03	63488	X	40260	-0-	-23228	-0-		694	1 119 9	39447	3	N	108	97	1	3	8	65
04	37785	X	37785	-0-	-0-	-0-		925	1 23 9	36837	3	N	21	69	1	2	8	15
05	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-		1172	1 68 9	36248	3	N	62	52	1	3	8	22
06	34980	X	34663	-0-	-317	-0-		1516	1 55 9	33092	3	N	50	45	1	2	8	25
07	36146	X	35423	-0-	-723	-0-		1389	1 56 9	33978	3	N	51	26	1	1	8	49
08	36146	X	34527	-0-	-1619	-0-		1020	1 46 9	33461	3	N	42	34	1	1	8	56
09	34980	X	27203	-0-	-7777	-0-		859	1 2 9	26342	3	N	2					58
10	38237	X	38237	-0-	-0-	-0-		1461	1 37 9	36739	3	N	34	38	1	3	8	51
11	43735	X	43735	-0-	-0-	-0-		1625	1 54 9	42056	3	N	49	38	1	4	8	58
12	35433	X	NO RPT	-0-	-35433	-0-						N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 389,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

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	27063	X	18994	-0-	-8069	-0-	548	1	18396	3	Y	45	35	1	3	8	15
							50	9									
02	22652	X	21303	-0-	-1349	-0-	465	1	20798	3	Y	36	40	1	2	8	9
							40	9									
03	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	407	1	23119	3	Y	36	28	1	1	8	16
							40	9									
04	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	537	1	21376	3	Y	32	27	1	1	8	20
							35	9									
05	23591	X	21930	-0-	-1661	-0-	686	1	21215	3	Y	26	27	1	1	8	18
							29	9									
06	22830	X	20287	-0-	-2543	-0-	888	1	19379	3	Y	18	22	1	1	8	13
							20	9									
07	23591	X	20113	-0-	-3478	-0-	790	1	19312	3	Y	10	9	1			14
							11	9									
08	23560	X	19175	-0-	-4385	-0-	565	1	18555	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
09	21960	X	18138	-0-	-3822	-0-	571	1	17497	3	Y	64	53	1	4	8	23
							70	9									
10	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	689	1	17315	3	Y	12	22	1	1	8	12
							13	9									
11	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	621	1	16095	3	Y	10	11	1			11
							11	9									
12	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 220,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

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	6634	X	5613	-0-	-1021	-0-	162	1	5431	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
02	5992	X	5103	-0-	-889	-0-	111	1	4975	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
03	6541	X	5092	-0-	-1449	-0-	88	1	4986	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
04	5970	X	5638	-0-	-332	-0-	138	1	5482	3	Y	16	19	1			-0-
							18	9									
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	179	1	5523	3	Y	15	8	1			7
							17	9									
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	239	1	5226	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	223	1	5451	3	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
08	5828	X	5435	-0-	-393	-0-	161	1	5274	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5222	-0-	-418	-0-	165	1	5057	3	Y	-0-					-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	189	1	4741	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	166	1	4301	3	Y	24	8	1			16
							26	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 58,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

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	42656	X	30546	-0-	-12110	-0-	883	1	29655	3	Y	7	49	1	7	8	-0-
							8	9									
02	34748	X	27004	-0-	-7744	-0-	591	1	26413	3	Y	-0-					-0-
03	37758	X	28502	-0-	-9256	-0-	493	1	28009	3	Y	-0-					-0-
04	36540	X	25728	-0-	-10812	-0-	630	1	25098	3	Y	-0-					-0-
05	30535	X	25892	-0-	-4643	-0-	811	1	25081	3	Y	-0-					-0-
06	29550	X	22795	-0-	-6755	-0-	998	1	21797	3	Y	-0-					-0-
07	29884	X	23383	-0-	-6501	-0-	918	1	22455	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	28489	X	22230	-0-	-6259	-0-	657	1	21565	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	25740	X	21201	-0-	-4539	-0-	670	1	20525	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	808	1	20321	3	Y	11	8	1	1	8	4
							12	9									
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	644	1	16675	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
12	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 265,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

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	11470	X	6645	-0-	-4825	-0-	191	1	6409	3	Y	41	93	1			25
							45	9									
02	10360	X	6426	-0-	-3934	-0-	140	1	6266	3	Y	18					43
							20	9									
03	11470	X	7201	-0-	-4269	-0-	123	1	7021	3	Y	52	65	1			30
							57	9									
04	10140	X	7466	-0-	-2674	-0-	181	1	7219	3	Y	60	40	1			50
							66	9									
05	8866	X	8429	-0-	-437	-0-	263	1	8133	3	Y	30	50	1			30
							33	9									
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	339	1	7398	3	Y	70					100
							77	9									
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	304	1	7446	3	Y	22	82	1			40
							24	9									
08	8432	X	7404	-0-	-1028	-0-	218	1	7162	3	Y	22					62
							24	9									
09	8160	X	7466	-0-	-694	-0-	234	1	7177	3	Y	50	47	1			65
							55	9									
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	323	1	8111	3	Y	25	52	1			38
							28	9									
11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	296	1	7658	3	Y	7					45
							8	9									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 83,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	21141	-0-	-5953	-0-	610	1	20485	3	Y	42	68	1			19
							46	9									
02	23744	X	17821	-0-	-5923	-0-	389	1	17401	3	Y	28	16	1			31
							31	9									
03	24924	X	12086	-0-	-12838	-0-	209	1	11871	3	Y	5	5	1			31
							6	9									
04	20460	X	13605	-0-	-6855	-0-	333	1	13258	3	Y	13	22	1			22
							14	9									
05	21142	X	17825	-0-	-3317	-0-	558	1	17257	3	Y	9					31
							10	9									
06	20460	X	18361	-0-	-2099	-0-	803	1	17536	3	Y	20					51
							22	9									
07	19716	X	16040	-0-	-3676	-0-	630	1	15396	3	Y	13					64
							14	9									
08	17825	X	15297	-0-	-2528	-0-	452	1	14833	3	Y	11	56	1			19
							12	9									
09	18360	X	15842	-0-	-2518	-0-	500	1	15340	3	Y	2					21
							2	9									
10	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	579	1	14568	3	Y	8					29
							9	9									
11	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	534	1	13843	3	Y	5	27	1			7
							6	9									
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 177,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

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	20305	X	16050	-0-	-4255	-0-	463	1	15567	3	Y	18	22	1			9
							20	9									
02	17304	X	14238	-0-	-3066	-0-	311	1	13914	3	Y	12					21
							13	9									
03	17732	X	14309	-0-	-3423	-0-	247	1	14028	3	Y	31	25	1			27
							34	9									
04	16020	X	13969	-0-	-2051	-0-	342	1	13615	3	Y	11	24	1			14
							12	9									
05	16058	X	11332	-0-	-4726	-0-	354	1	10960	3	Y	16					30
							18	9									
06	15540	X	9960	-0-	-5580	-0-	435	1	9507	3	Y	16	34	1			12
							18	9									
07	15779	X	9292	-0-	-6487	-0-	364	1	8896	3	Y	29	18	1			23
							32	9									
08	14446	X	9560	-0-	-4886	-0-	282	1	9265	3	Y	12	22	1	1	8	12
							13	9									
09	13980	X	8927	-0-	-5053	-0-	281	1	8614	3	Y	29	19	1			22
							32	9									
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	337	1	8478	3	Y	13					35
							14	9									
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	299	1	7746	3	Y	10	26	1			19
							11	9									
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 124,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33604	X	15319	-0-	-18285		-0-		436	1	14639	3	Y	222	249	1			16
									244	9									
02	30352	X	11725	-0-	-18627		-0-		253	1	11289	3	Y	166	141	1			41
									183	9									
03	33604	X	6818	-0-	-26786		-0-		115	1	6517	3	Y	169	170	1			40
									186	9									
04	29370	X	12444	-0-	-16926		-0-		297	1	11842	3	Y	277	290	1			27
									305	9									
05	24645	X	21470	-0-	-3175		-0-		662	1	20474	3	Y	304	284	1			47
									334	9									
06	21407	X	21407	-0-	-0-		-0-		928	1	20256	3	Y	203	202	1	1	8	47
									223	9									
07	17130	X	17130	-0-	-0-		-0-		664	1	16249	3	Y	197	178	1			66
									217	9									
08	21483	X	15470	-0-	-6013		-0-		455	1	14940	3	Y	68	109	1			25
									75	9									
09	21420	X	13496	-0-	-7924		-0-		422	1	12923	3	Y	137	146	1	1	8	15
									151	9									
10	18285	X	18285	-0-	-0-		-0-		693	1	17439	3	Y	139	125	1			29
									153	9									
11	19115	X	19115	-0-	-0-		-0-		701	1	18155	3	Y	235	216	1	1	8	47
									259	9									
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143		-0-						Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 172,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72540	X	24432	-0-	-48108		-0-		703	1	23606	3	N	112	74	1	5	8	43
									123	9									
02	55636	X	29845	-0-	-25791		-0-		651	1	29093	3	N	92	70	1	3	8	62
									101	9									
03	48267	X	35955	-0-	-12312		-0-		618	1	35152	3	N	168	199	1	3	8	28
									185	9									
04	35028	X	35028	-0-	-0-		-0-		857	1	34113	3	N	53	66	1	2	8	13
									58	9									
05	35498	X	35498	-0-	-0-		-0-		1108	1	34276	3	N	104	100	1	2	8	15
									114	9									
06	34800	X	33414	-0-	-1386		-0-		1460	1	31864	3	N	82	66	1	1	8	30
									90	9									
07	35960	X	34221	-0-	-1739		-0-		1340	1	32771	3	N	100	94	1	1	8	35
									110	9									
08	36208	X	33760	-0-	-2448		-0-		995	1	32649	3	N	105	81	1	1	8	58
									116	9									
09	35040	X	28421	-0-	-6619		-0-		897	1	27511	3	N	12	36	1	1	8	33
									13	9									
10	35257	X	35257	-0-	-0-		-0-		1344	1	33791	3	N	111	121	1	3	8	20
									122	9									
11	37939	X	37939	-0-	-0-		-0-		1407	1	36431	3	N	92	57	1	2	8	53
									101	9									
12	34224	X	NO RPT	-0-	-34224		-0-						N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 363,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45105	X	35521	-0-	-9584	-0-	1014	1	34067	3	Y	400	411	1	5	8	44
							440	9									
02	37800	X	30595	-0-	-7205	-0-	661	1	29561	3	Y	339	297	1			86
							373	9									
03	39680	X	32367	-0-	-7313	-0-	552	1	31394	3	Y	383	360	1	5	8	104
							421	9									
04	36630	X	29727	-0-	-6903	-0-	720	1	28655	3	Y	320	394	1			30
							352	9									
05	37851	X	29644	-0-	-8207	-0-	917	1	28376	3	Y	319	330	1	4	8	15
							351	9									
06	34380	X	27489	-0-	-6891	-0-	1190	1	25977	3	Y	293	249	1	4	8	55
							322	9									
07	33883	X	27307	-0-	-6576	-0-	1063	1	26009	3	Y	214	208	1	1	8	60
							235	9									
08	32364	X	26285	-0-	-6079	-0-	770	1	25250	3	Y	241	255	1			46
							265	9									
09	29730	X	24428	-0-	-5302	-0-	764	1	23407	3	Y	234	237	1			43
							257	9									
10	23947	X	23947	-0-	-0-	-0-	905	1	22769	3	Y	248	235	1			56
							273	9									
11	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	811	1	21014	3	Y	227	232	1	1	8	50
							250	9									
12	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 309,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,218

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13011	-0-	-4845	-0-	369	1	12390	3	Y	229	239	1	2	8	24
							252	9									
02	14980	X	11199	-0-	-3781	-0-	240	1	10746	3	Y	194	170	1			48
							213	9									
03	15717	X	11341	-0-	-4376	-0-	192	1	10908	3	Y	219	206	1	3	8	58
							241	9									
04	13470	X	10849	-0-	-2621	-0-	261	1	10386	3	Y	184	225	1			17
							202	9									
05	13857	X	11470	-0-	-2387	-0-	353	1	10916	3	Y	183	189	1	2	8	9
							201	9									
06	12600	X	10803	-0-	-1797	-0-	465	1	10154	3	Y	167	143	1	2	8	31
							184	9									
07	12400	X	9871	-0-	-2529	-0-	381	1	9311	3	Y	163	151	1			43
							179	9									
08	11470	X	10378	-0-	-1092	-0-	301	1	9869	3	Y	189	197	1			35
							208	9									
09	11100	X	9796	-0-	-1304	-0-	302	1	9254	3	Y	218	213	1			40
							240	9									
10	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	360	1	9051	3	Y	152	154	1			38
							167	9									
11	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	330	1	8544	3	Y	129	137	1			30
							142	9									
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 117,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

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	75330	X	62728	-0-	-12602	-0-	1777	1	59694	3	Y	1143	1132	1			165
							1257	9									
02	65632	X	54842	-0-	-10790	-0-	1178	1	52663	3	Y	910	937	1			138
							1001	9									
03	70432	X	58908	-0-	-11524	-0-	997	1	56676	3	Y	1123	1151	1			110
							1235	9									
04	65820	X	52216	-0-	-13604	-0-	1255	1	49962	3	Y	908	986	1			32
							999	9									
05	67146	X	57286	-0-	-9860	-0-	1758	1	54404	3	Y	1022	994	1			60
							1124	9									
06	60690	X	54328	-0-	-6362	-0-	2338	1	51038	3	Y	865	806	1			119
							952	9									
07	60729	X	52813	-0-	-7916	-0-	2071	1	50651	3	Y	83	183	1			19
							91	9									
08	58900	X	51165	-0-	-7735	-0-	1494	1	49019	3	Y	593	501	1			111
							652	9									
09	55440	X	46473	-0-	-8967	-0-	1443	1	44239	3	Y	719	703	1			127
							791	9									
10	48545	X	48545	-0-	-0-	-0-	1830	1	46012	3	Y	639	668	1			98
							703	9									
11	46350	X	46350	-0-	-0-	-0-	1700	1	44009	3	Y	583	584	1			97
							641	9									
12	52824	X	NO RPT	-0-	-52824	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 585,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,588

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

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	32054	X	23141	-0-	-8913	-0-	945	1	22182	3	Y	13	41	1			13
							14	9									
02	28392	X	19823	-0-	-8569	-0-	1722	1	18020	3	Y	74	81	1			6
							81	9									
03	28985	X	21204	-0-	-7781	-0-	1733	1	19348	3	Y	112	118	1			-0-
							123	9									
04	25860	X	19683	-0-	-6177	-0-	1774	1	17846	3	Y	57	45	1			12
							63	9									
05	25482	X	20082	-0-	-5400	-0-	1411	1	18614	3	Y	52	41	1			23
							57	9									
06	22380	X	16425	-0-	-5955	-0-	1676	1	14714	3	Y	32	41	1			14
							35	9									
07	21948	X	15410	-0-	-6538	-0-	810	1	14572	3	Y	25	31	1			8
							28	9									
08	21204	X	17573	-0-	-3631	-0-	1557	1	15972	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
09	19680	X	16424	-0-	-3256	-0-	1214	1	15159	3	Y	46	30	1	1	8	21
							51	9									
10	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	1393	1	14150	3	Y	56	31	1			46
							62	9									
11	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	1668	1	14541	3	Y	61	89	1			18
							67	9									
12	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 201,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32436	-0-	-11925	-0-	937	1	31490	3	Y	8	25	1	8	8	-0-
							9	9									
02	34692	X	29144	-0-	-5548	-0-	638	1	28505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	35774	X	30322	-0-	-5452	-0-	524	1	29797	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	31380	X	27173	-0-	-4207	-0-	666	1	26507	3	Y	-0-					-0-
05	32426	X	26244	-0-	-6182	-0-	822	1	25422	3	Y	-0-					-0-
06	31380	X	24324	-0-	-7056	-0-	1065	1	23259	3	Y	-0-					-0-
07	32271	X	23642	-0-	-8629	-0-	929	1	22712	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	30318	X	21994	-0-	-8324	-0-	650	1	21344	3	Y	-0-					-0-
09	27180	X	20859	-0-	-6321	-0-	659	1	20199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	786	1	19757	3	Y	1					1
							1	9									
11	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	707	1	18326	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 275,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52080	X	34034	-0-	-18046	-0-	979	1	32899	3	Y	142	93	1			67
							156	9									
02	43876	X	30758	-0-	-13118	-0-	670	1	29963	3	Y	114	155	1			26
							125	9									
03	45105	X	32358	-0-	-12747	-0-	558	1	31737	3	Y	57	42	1			41
							63	9									
04	35490	X	29563	-0-	-5927	-0-	722	1	28766	3	Y	68	65	1			44
							75	9									
05	34069	X	29614	-0-	-4455	-0-	926	1	28633	3	Y	50	82	1			12
							55	9									
06	32970	X	25690	-0-	-7280	-0-	1122	1	24503	3	Y	59					71
							65	9									
07	34069	X	24507	-0-	-9562	-0-	962	1	23528	3	Y	15	68	1			18
							17	9									
08	32364	X	21793	-0-	-10571	-0-	644	1	21128	3	Y	19	25	1			12
							21	9									
09	29550	X	20952	-0-	-8598	-0-	661	1	20271	3	Y	18					30
							20	9									
10	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	797	1	20038	3	Y	32	42	1			20
							35	9									
11	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	700	1	18112	3	Y	20	22	1			18
							22	9									
12	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 288,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

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	68417	X	29345	-0-	-39072	-0-	843	1	28336	3	Y	151	83	1	7	8	77
							166	9									
02	55552	X	30349	-0-	-25203	-0-	659	1	29469	3	Y	201	201	1	18	8	59
							221	9									
03	54312	X	34932	-0-	-19380	-0-	599	1	34079	3	Y	231	201	1	10	8	79
							254	9									
04	34065	X	34065	-0-	-0-	-0-	831	1	33076	3	Y	144	127	1	5	8	91
							158	9									
05	34824	X	34824	-0-	-0-	-0-	1085	1	33564	3	Y	159	195	1	6	8	49
							175	9									
06	33810	X	32356	-0-	-1454	-0-	1411	1	30794	3	Y	137	142	1	8	8	36
							151	9									
07	34937	X	32962	-0-	-1975	-0-	1285	1	31438	3	Y	217	169	1			84
							239	9									
08	35216	X	31401	-0-	-3815	-0-	923	1	30289	3	Y	172	225	1			31
							189	9									
09	34080	X	29691	-0-	-4389	-0-	933	1	28602	3	Y	142	127	1	9	8	37
							156	9									
10	29650	X	29650	-0-	-0-	-0-	1124	1	28276	3	Y	227	178	1	12	8	74
							250	9									
11	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	1002	1	25957	3	Y	255	225	1	10	8	94
							281	9									
12	32953	X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 346,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

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	37541	X	26972	-0-	-10569	-0-	776	1	26079	3	N	106	118	1	5	8	27
							117	9									
02	30716	X	23888	-0-	-6828	-0-	522	1	23337	3	N	26	5	8			48
							29	9									
03	32705	X	25523	-0-	-7182	-0-	439	1	24979	3	N	95	105	1	6	8	32
							105	9									
04	29970	X	23309	-0-	-6661	-0-	571	1	22725	3	N	12	2	8			42
							13	9									
05	28861	X	23407	-0-	-5454	-0-	730	1	22591	3	N	78	57	1	5	8	58
							86	9									
06	26100	X	21592	-0-	-4508	-0-	942	1	20567	3	N	75	48	1	5	8	80
							83	9									
07	26443	X	21319	-0-	-5124	-0-	835	1	20412	3	N	65	69	1	2	8	74
							72	9									
08	25513	X	19999	-0-	-5514	-0-	590	1	19347	3	N	56	109	1	1	8	20
							62	9									
09	23310	X	19309	-0-	-4001	-0-	608	1	18634	3	N	61	58	1	4	8	19
							67	9									
10	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	712	1	17903	3	N	74	31	1	14	8	48
							81	9									
11	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	653	1	16905	3	N	60	76	1	2	8	30
							66	9									
12	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 241,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43183	X	27512	-0-	-15671	-0-	1118	1	26245	3	Y	135	133	1			60
							149	9									
02	35560	X	22936	-0-	-12624	-0-	1990	1	20824	3	Y	111	92	1			79
							122	9									
03	35371	X	18181	-0-	-17190	-0-	1492	1	16650	3	Y	35	87	1			27
							39	9									
04	30900	X	27534	-0-	-3366	-0-	2478	1	24926	3	Y	118	122	1			23
							130	9									
05	30318	X	25788	-0-	-4530	-0-	1808	1	23859	3	Y	110	63	1			70
							121	9									
06	26610	X	23100	-0-	-3510	-0-	2353	1	20655	3	Y	84	122	1	1	8	31
							92	9									
07	25389	X	22573	-0-	-2816	-0-	1185	1	21323	3	Y	59	70	1			20
							65	9									
08	28458	X	21619	-0-	-6839	-0-	1915	1	19636	3	Y	62	71	1			11
							68	9									
09	27540	X	20108	-0-	-7432	-0-	1485	1	18549	3	Y	67	49	1			29
							74	9									
10	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	1277	1	12970	3	Y	27	30	1			26
							30	9									
11	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	1900	1	16573	3	Y	75	70	1			31
							83	9									
12	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 242,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38626	X	25979	-0-	-12647	-0-	747	1	25102	3	Y	118	141	1	7	8	16
							130	9									
02	31388	X	21710	-0-	-9678	-0-	473	1	21148	3	Y	81	81	1			16
							89	9									
03	31682	X	22590	-0-	-9092	-0-	389	1	22131	3	Y	64	58	1	2	8	20
							70	9									
04	28440	X	20605	-0-	-7835	-0-	503	1	20025	3	Y	70	73	1			17
							77	9									
05	26164	X	20954	-0-	-5210	-0-	654	1	20225	3	Y	68	74	1	2	8	9
							75	9									
06	25140	X	19254	-0-	-5886	-0-	840	1	18334	3	Y	73	59	1			23
							80	9									
07	24025	X	19343	-0-	-4682	-0-	752	1	18401	3	Y	173	172	1			24
							190	9									
08	22599	X	18453	-0-	-4146	-0-	540	1	17733	3	Y	164	143	1			45
							180	9									
09	20610	X	17225	-0-	-3385	-0-	539	1	16530	3	Y	142	164	1			23
							156	9									
10	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	609	1	15325	3	Y	116	97	1			42
							128	9									
11	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	528	1	13671	3	Y	117	95	1			64
							129	9									
12	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 216,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76880	X	66710	-0-	-10170	-0-	1914	1	64317	3	Y	435	449	1	16	8	21
							479	9									
02	64512	X	60529	-0-	-3983	-0-	1316	1	58826	3	Y	352	334	1			39
							387	9									
03	75454	X	63355	-0-	-12099	-0-	1088	1	61861	3	Y	369	371	1	4	8	33
							406	9									
04	72750	X	59713	-0-	-13037	-0-	1454	1	57896	3	Y	330	323	1			40
							363	9									
05	75175	X	59347	-0-	-15828	-0-	1848	1	57183	3	Y	287	297	1	3	8	27
							316	9									
06	64860	X	55187	-0-	-9673	-0-	2406	1	52530	3	Y	228	246	1			9
							251	9									
07	67022	X	54929	-0-	-12093	-0-	2140	1	52330	3	Y	417	362	1			64
							459	9									
08	63364	X	52968	-0-	-10396	-0-	1563	1	51283	3	Y	111	152	1	2	8	21
							122	9									
09	59700	X	49835	-0-	-9865	-0-	1558	1	47771	3	Y	460	436	1			45
							506	9									
10	49211	X	49211	-0-	-0-	-0-	1865	1	46910	3	Y	396	369	1	5	8	67
							436	9									
11	45325	X	45325	-0-	-0-	-0-	1675	1	43376	3	Y	249	266	1			50
							274	9									
12	54932	X	NO RPT	-0-	-54932	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 617,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,634

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	18515	-0-	-17352	-0-	522	1	17535	3	Y	416	394	1	4	8	83
							458	9									
02	27776	X	15303	-0-	-12473	-0-	326	1	14580	3	Y	361	380	1	4	8	60
							397	9									
03	27311	X	16417	-0-	-10894	-0-	280	1	15926	3	Y	192	156	1	6	8	90
							211	9									
04	23220	X	14467	-0-	-8753	-0-	349	1	13887	3	Y	210	228	1			72
							231	9									
05	21328	X	14108	-0-	-7220	-0-	433	1	13390	3	Y	259	225	1	12	8	94
							285	9									
06	17910	X	12509	-0-	-5401	-0-	538	1	11737	3	Y	213	195	1			112
							234	9									
07	16957	X	12270	-0-	-4687	-0-	476	1	11649	3	Y	132	178	1			66
							145	9									
08	16430	X	11859	-0-	-4571	-0-	347	1	11384	3	Y	116	138	1			44
							128	9									
09	14460	X	11574	-0-	-2886	-0-	362	1	11094	3	Y	107	107	1	3	8	41
							118	9									
10	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	374	1	9404	3	Y	91	104	1	2	8	26
							100	9									
11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	338	1	8759	3	Y	73	81	1			18
							80	9									
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 146,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

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	59892	X	44303	-0-	-15589	-0-	1280	1	43011	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	46088	X	36235	-0-	-9853	-0-	793	1	35441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	44237	X	36829	-0-	-7408	-0-	636	1	36192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	42870	X	32577	-0-	-10293	-0-	798	1	31779	3	Y	-0-					-0-
05	44299	X	32032	-0-	-12267	-0-	1003	1	31028	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	42870	X	28469	-0-	-14401	-0-	1247	1	27222	3	Y	-0-					-0-
07	40114	X	27709	-0-	-12405	-0-	1088	1	26598	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
08	36828	X	25352	-0-	-11476	-0-	749	1	24580	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
09	32580	X	26836	-0-	-5744	-0-	847	1	25969	3	Y	18	15	1	1	8	6
							20	9									
10	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	1045	1	26283	3	Y	20	17	1	1	8	8
							22	9									
11	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	927	1	23994	3	Y	21	19	1	1	8	9
							23	9									
12	27745	X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 342,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

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	60915	X	53507	-0-	-7408	-0-	1543	1	51850	3	Y	104	98	1			48
							114	9									
02	51772	X	45596	-0-	-6176	-0-	995	1	44488	3	Y	103	130	1			21
							113	9									
03	54994	X	48332	-0-	-6662	-0-	834	1	47399	3	Y	90	70	1			41
							99	9									
04	53190	X	44359	-0-	-8831	-0-	1084	1	43169	3	Y	96	93	1			44
							106	9									
05	54963	X	44083	-0-	-10880	-0-	1377	1	42610	3	Y	87	110	1			21
							96	9									
06	51780	X	42157	-0-	-9623	-0-	1843	1	40239	3	Y	68	43	1			46
							75	9									
07	50468	X	42057	-0-	-8411	-0-	1649	1	40339	3	Y	63	73	1			36
							69	9									
08	48329	X	40670	-0-	-7659	-0-	1201	1	39406	3	Y	57	66	1			27
							63	9									
09	44370	X	37004	-0-	-7366	-0-	1167	1	35780	3	Y	52	24	1			55
							57	9									
10	37459	X	37459	-0-	-0-	-0-	1431	1	35996	3	Y	29	61	1			23
							32	9									
11	35148	X	35148	-0-	-0-	-0-	1306	1	33809	3	Y	30	43	1			10
							33	9									
12	42067	X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 470,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

01	48143	X	40205	-0-	-7938	-0-	1159	1	38946	3	Y	91	74	1	5	8	25
							100	9									
02	43484	X	28649	-0-	-14835	-0-	625	1	27946	3	Y	71	83	1			13
							78	9									
03	48143	X	29676	-0-	-18467	-0-	511	1	29080	3	Y	77	74	1	1	8	15
							85	9									
04	44340	X	30555	-0-	-13785	-0-	747	1	29733	3	Y	68	67	1			16
							75	9									
05	40207	X	33528	-0-	-6679	-0-	1047	1	32404	3	Y	70	66	1	1	8	19
							77	9									
06	38910	X	29658	-0-	-9252	-0-	1296	1	28295	3	Y	61	65	1	1	8	14
							67	9									
07	31713	X	28262	-0-	-3451	-0-	1104	1	27012	3	Y	133	126	1			21
							146	9									
08	33542	X	25304	-0-	-8238	-0-	747	1	24526	3	Y	28	36	1			13
							31	9									
09	32460	X	26319	-0-	-6141	-0-	822	1	25208	3	Y	263	212	1	5	8	59
							289	9									
10	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	1014	1	25492	3	Y	125	162	1	4	8	18
							138	9									
11	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	971	1	25139	3	Y	527	343	1	8	8	194
							580	9									
12	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 325,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

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	69254	X	55227	-0-	-14027	-0-	1593	1	53503	3	Y	119	97	1			39
							131	9									
02	56280	X	55710	-0-	-570	-0-	1218	1	54434	3	Y	53	18	1			74
							58	9									
03	57851	X	57851	-0-	-0-	-0-	999	1	56794	3	Y	53	108	1			19
							58	9									
04	53460	X	52284	-0-	-1176	-0-	1280	1	50963	3	Y	37	44	1			12
							41	9									
05	61690	X	51244	-0-	-10446	-0-	1603	1	49604	3	Y	34	36	1			10
							37	9									
06	59700	X	46211	-0-	-13489	-0-	2022	1	44153	3	Y	33	36	1			7
							36	9									
07	61690	X	44441	-0-	-17249	-0-	1744	1	42656	3	Y	37	20	1			24
							41	9									
08	57846	X	41072	-0-	-16774	-0-	1214	1	39828	3	Y	27	42	1			9
							30	9									
09	52290	X	37718	-0-	-14572	-0-	1191	1	36506	3	Y	19	9	1			19
							21	9									
10	33531	X	33531	-0-	-0-	-0-	1281	1	32216	3	Y	31	43	1			7
							34	9									
11	34646	X	34646	-0-	-0-	-0-	1287	1	33316	3	Y	39	32	1			14
							43	9									
12	44454	X	NO RPT	-0-	-44454	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 509,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

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	37647	X	37647	-0-	-0-	-0-	1086	1	36471	3	Y	82	101	1			16
							90	9									
02	30128	X	28810	-0-	-1318	-0-	628	1	28093	3	Y	81	65	1	6	8	26
							89	9									
03	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	496	1	28216	3	Y	55					81
							61	9									
04	36420	X	25645	-0-	-10775	-0-	628	1	25017	3	Y	-0-	59	1			22
05	37634	X	24866	-0-	-12768	-0-	777	1	24050	3	Y	35					57
							39	9									
06	36420	X	22629	-0-	-13791	-0-	990	1	21607	3	Y	29	54	1			32
							32	9									
07	31899	X	21998	-0-	-9901	-0-	864	1	21128	3	Y	5					37
							6	9									
08	28768	X	20600	-0-	-8168	-0-	608	1	19961	3	Y	28	51	1			14
							31	9									
09	25650	X	20847	-0-	-4803	-0-	658	1	20164	3	Y	23	26	1			11
							25	9									
10	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	784	1	19707	3	Y	27	31	1			7
							30	9									
11	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	704	1	18245	3	Y	51	39	1			19
							56	9									
12	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 271,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

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	28117	X	19148	-0-	-8969	-0-	544	1	18261	3	Y	312	294	1	4	8	64
							343	9									
02	23744	X	15896	-0-	-7848	-0-	341	1	15257	3	Y	271	284	1	3	8	48
							298	9									
03	24056	X	15961	-0-	-8095	-0-	273	1	15531	3	Y	143	117	1	4	8	70
							157	9									
04	21300	X	12950	-0-	-8350	-0-	313	1	12464	3	Y	157	171	1			56
							173	9									
05	19344	X	12106	-0-	-7238	-0-	372	1	11519	3	Y	195	168	1	9	8	74
							215	9									
06	18540	X	11042	-0-	-7498	-0-	476	1	10390	3	Y	160	145	1	1	8	88
							176	9									
07	17608	X	10503	-0-	-7105	-0-	409	1	9994	3	Y	91	128	1			51
							100	9									
08	15965	X	8003	-0-	-7962	-0-	234	1	7671	3	Y	89	103	1			37
							98	9									
09	12960	X	7499	-0-	-5461	-0-	234	1	7163	3	Y	93	89	1	2	8	39
							102	9									
10	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	426	1	10713	3	Y	67	79	1	2	8	25
							74	9									
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	340	1	8794	3	Y	62	67	1			20
							68	9									
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 133,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

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	54684	X	40407	-0-	-14277	-0-	1154	1	38762	3	Y	446	383	1	5	8	123
							491	9									
02	41916	X	34881	-0-	-7035	-0-	755	1	33741	3	Y	350	414	1			59
							385	9									
03	46407	X	39582	-0-	-6825	-0-	677	1	38490	3	Y	377	363	1	5	8	68
							415	9									
04	44910	X	37625	-0-	-7285	-0-	913	1	36347	3	Y	332	327	1			73
							365	9									
05	41055	X	41055	-0-	-0-	-0-	1274	1	39406	3	Y	341	324	1	5	8	85
							375	9									
06	39090	X	36384	-0-	-2706	-0-	1579	1	34474	3	Y	301	318	1	3	8	65
							331	9									
07	39587	X	34927	-0-	-4660	-0-	1353	1	33090	3	Y	440	432	1			73
							484	9									
08	41044	X	31595	-0-	-9449	-0-	923	1	30277	3	Y	359	310	1	5	8	117
							395	9									
09	39720	X	32788	-0-	-6932	-0-	1031	1	31605	3	Y	138	195	1	3	8	57
							152	9									
10	34130	X	34130	-0-	-0-	-0-	1303	1	32762	3	Y	59	99	1	2	8	15
							65	9									
11	31216	X	31216	-0-	-0-	-0-	1160	1	30024	3	Y	29	25	1			19
							32	9									
12	34937	X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 394,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,172

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

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	18011	X	9506	-0-	-8505	-0-		275	1 2 9	9229	3	Y	2	2	8			-0-
02	14840	X	8741	-0-	-6099	-0-		189	1 97 9	8455	3	Y	88	41	1	9	8	38
03	11563	X	9634	-0-	-1929	-0-		165	1 91 9	9378	3	Y	83	109	1	3	8	9
04	9870	X	8463	-0-	-1407	-0-		205	1 88 9	8170	3	Y	80	63	1	1	8	25
05	9672	X	8679	-0-	-993	-0-		269	1 88 9	8322	3	Y	80	58	1	2	8	45
06	9360	X	7878	-0-	-1482	-0-		342	1 66 9	7470	3	Y	60	38	1	4	8	63
07	9672	X	8269	-0-	-1403	-0-		323	1 58 9	7888	3	Y	53	80	1	1	8	35
08	9641	X	8256	-0-	-1385	-0-		242	1 80 9	7934	3	Y	73	60	1	2	8	46
09	8460	X	7895	-0-	-565	-0-		247	1 69 9	7579	3	Y	63	85	1	4	8	20
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-		244	1 69 9	6143	3	Y	63	60	1	3	8	20
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-		177	1 30 9	4603	3	Y	27	25	1	3	8	19
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 88,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

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	65844	X	46834	-0-	-19010	-0-		1352	1 75 9	45407	3	N	68	30	1	7	8	68
02	52108	X	38092	-0-	-14016	-0-		832	1 63 9	37197	3	N	57	86	1	12	8	27
03	51057	X	38096	-0-	-12961	-0-		658	1 39 9	37399	3	N	35	36	1	9	8	17
04	45630	X	33429	-0-	-12201	-0-		818	1 39 9	32572	3	N	35	11	1	5	8	36
05	47151	X	32725	-0-	-14426	-0-		1024	1 22 9	31679	3	N	20	27	1	6	8	23
06	45330	X	29703	-0-	-15627	-0-		1300	1 22 9	28381	3	N	20					43
07	42160	X	29094	-0-	-13066	-0-		1142	1 23 9	27929	3	N	21	34	1	2	8	28
08	38099	X	27419	-0-	-10680	-0-		811	1 13 9	26595	3	N	12					40
09	33420	X	25688	-0-	-7732	-0-		811	1 9 9	24868	3	N	8					48
10	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-		969	1 15 9	24366	3	N	14					62
11	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-		868	1 24 9	22464	3	N	22	49	1	12	8	23
12	29109	X	NO RPT	-0-	-29109	-0-						N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 349,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

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	152675	X	36272	-0-	-116403	-0-	1048	1	35218	3	Y	5	1	1	5	8	-0-
							6	9									
02	38584	X	30896	-0-	-7688	-0-	676	1	30210	3	Y	9	7	1	1	8	1
							10	9									
03	39246	X	32142	-0-	-7104	-0-	555	1	31578	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	37980	X	29237	-0-	-8743	-0-	716	1	28513	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	38874	X	28581	-0-	-10293	-0-	895	1	27679	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	35100	X	26331	-0-	-8769	-0-	1153	1	25174	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	34193	X	25911	-0-	-8282	-0-	1018	1	24892	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	32147	X	24632	-0-	-7515	-0-	728	1	23902	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	29250	X	23415	-0-	-5835	-0-	739	1	22655	3	Y	19	14	1	1	8	6
							21	9									
10	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	882	1	22167	3	Y	18	18	1	1	8	5
							20	9									
11	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	793	1	20546	3	Y	20	16	1	1	8	8
							22	9									
12	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 301,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

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	90210	X	70188	-0-	-20022	-0-	1988	1	66797	3	Y	1275	1345	1	17	8	58
							1403	9									
02	81480	X	61295	-0-	-20185	-0-	1316	1	58844	3	Y	1032	977	1			113
							1135	9									
03	78461	X	64372	-0-	-14089	-0-	1092	1	62091	3	Y	1081	1084	1	12	8	98
							1189	9									
04	71910	X	59983	-0-	-11927	-0-	1444	1	57486	3	Y	957	939	1	1	8	115
							1053	9									
05	74307	X	59935	-0-	-14372	-0-	1848	1	57163	3	Y	840	869	1	9	8	77
							924	9									
06	67920	X	55998	-0-	-11922	-0-	2420	1	52843	3	Y	668	719	1			26
							735	9									
07	67859	X	55398	-0-	-12461	-0-	2170	1	53070	3	Y	144	147	1			23
							158	9									
08	64387	X	57462	-0-	-6925	-0-	1698	1	55702	3	Y	56	71	1	1	8	7
							62	9									
09	59970	X	57563	-0-	-2407	-0-	1818	1	55725	3	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
10	57422	X	57422	-0-	-0-	-0-	2188	1	55012	3	Y	202	172	1	2	8	28
							222	9									
11	53658	X	53658	-0-	-0-	-0-	1981	1	51294	3	Y	348	318	1			58
							383	9									
12	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 653,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,621

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	2158	-0-	-12	-0-	62	1	2096	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	820	-0-	-1308	-0-	18	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	2387	X	714	-0-	-1673	-0-	12	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	821	-0-	-1489	-0-	20	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	53	1	1654	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1613	-0-	-487	-0-	71	1	1542	3	Y	-0-					-0-
07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	58	1	1414	3	Y	67	62	1			5
							74	9									
08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	53	1	1750	3	Y	307	258	1			54
							338	9									
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	3	Y	235	245	1	1	8	43
							259	9									
10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	66	1	1672	3	Y	164	181	1			26
							180	9									
11	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	57	1	1470	3	Y	100	107	1	1	8	18
							110	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 17,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34534	X	365	-0-	-34169	-0-	9	1	320	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
02	4844	X	657	-0-	-4187	-0-	13	1	599	3	Y	41	39	1			5
							45	9									
03	4960	X	782	-0-	-4178	-0-	13	1	713	3	Y	51	52	1			4
							56	9									
04	1470	X	941	-0-	-529	-0-	22	1	874	3	Y	41	45	1			-0-
							45	9									
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	167	1	5154	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	3	Y	15	13	1	1	8	1
							17	9									
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	98	1	2394	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	66	1	2165	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1716	-0-	-414	-0-	54	1	1660	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	182	1	4588	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	149	1	3869	3	Y	21	18	1	1	8	2
							23	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

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	33449	X	21182	-0-	-12267	-0-	601	1	20194	3	Y	352	435	1	5	8	60
							387	9									
02	26740	X	17705	-0-	-9035	-0-	382	1	17056	3	Y	243	244	1			59
							267	9									
03	27218	X	18295	-0-	-8923	-0-	313	1	17772	3	Y	191	177	1	5	8	68
							210	9									
04	24300	X	15983	-0-	-8317	-0-	386	1	15373	3	Y	204	213	1			59
							224	9									
05	21638	X	15888	-0-	-5750	-0-	491	1	15187	3	Y	191	211	1	5	8	34
							210	9									
06	20490	X	14308	-0-	-6182	-0-	617	1	13461	3	Y	209	169	1			74
							230	9									
07	19592	X	14235	-0-	-5357	-0-	553	1	13513	3	Y	154	198	1			30
							169	9									
08	18290	X	13491	-0-	-4799	-0-	394	1	12942	3	Y	141	128	1			43
							155	9									
09	15990	X	12492	-0-	-3498	-0-	390	1	11958	3	Y	131	149	1			25
							144	9									
10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	432	1	10863	3	Y	110	91	1			44
							121	9									
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	362	1	9386	3	Y	99	84	1			59
							109	9									
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 164,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

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	39370	X	33854	-0-	-5516	-0-	969	1	32569	3	Y	287	297	1	5	8	34
							316	9									
02	33012	X	28764	-0-	-4248	-0-	624	1	27873	3	Y	243	212	1			65
							267	9									
03	35650	X	32115	-0-	-3535	-0-	550	1	31264	3	Y	274	258	1	3	8	78
							301	9									
04	33810	X	30103	-0-	-3707	-0-	731	1	29120	3	Y	229	283	1			24
							252	9									
05	34937	X	30132	-0-	-4805	-0-	936	1	28944	3	Y	229	237	1	3	8	13
							252	9									
06	32760	X	28081	-0-	-4679	-0-	1220	1	26630	3	Y	210	178	1	3	8	42
							231	9									
07	32116	X	28408	-0-	-3708	-0-	1105	1	27019	3	Y	258	230	1			70
							284	9									
08	32116	X	27464	-0-	-4652	-0-	810	1	26563	3	Y	83	128	1			25
							91	9									
09	30090	X	25654	-0-	-4436	-0-	804	1	24644	3	Y	187	177	1			35
							206	9									
10	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	979	1	24607	3	Y	228	209	1			54
							251	9									
11	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	876	1	22689	3	Y	175	185	1			44
							193	9									
12	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 314,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,403

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

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	92597	X	91214	-0-	-1383	-0-	2619	1	87978	3	N	561	521	1	4	8	153
							617	9									
02	83636	X	76526	-0-	-7110	-0-	1663	1	74343	3	N	473	471	1	3	8	152
							520	9									
03	92597	X	80325	-0-	-12272	-0-	1380	1	78457	3	N	444	478	1	6	8	112
							488	9									
04	89520	X	73037	-0-	-16483	-0-	1778	1	70811	3	N	407	340	1	3	8	176
							448	9									
05	92411	X	71202	-0-	-21209	-0-	2217	1	68586	3	N	363	452	1	5	8	82
							399	9									
06	88260	X	65750	-0-	-22510	-0-	2863	1	62496	3	N	355	204	1	3	8	230
							391	9									
07	84723	X	64795	-0-	-19928	-0-	2532	1	61930	3	N	303	421	1	1	8	111
							333	9									
08	80321	X	61909	-0-	-18412	-0-	1822	1	59775	3	N	284	351	1	2	8	42
							312	9									
09	73050	X	57479	-0-	-15571	-0-	1807	1	55390	3	N	256	230	1	3	8	65
							282	9									
10	56804	X	56804	-0-	-0-	-0-	2163	1	54385	3	N	233	207	1	4	8	87
							256	9									
11	52815	X	52815	-0-	-0-	-0-	1955	1	50615	3	N	223	277	1	3	8	30
							245	9									
12	64790	X	NO RPT	-0-	-64790	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 751,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,902

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

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	99634	X	34556	-0-	-65078	-0-	989	1	33223	3	Y	313	291	1	8	8	65
							344	9									
02	51716	X	28560	-0-	-23156	-0-	618	1	27644	3	Y	271	284	1	3	8	49
							298	9									
03	49631	X	29317	-0-	-20314	-0-	504	1	28656	3	Y	143	117	1	4	8	71
							157	9									
04	42120	X	26021	-0-	-16099	-0-	633	1	25215	3	Y	157	171	1			57
							173	9									
05	36487	X	24974	-0-	-11513	-0-	775	1	23984	3	Y	195	168	1	9	8	75
							215	9									
06	33450	X	22340	-0-	-11110	-0-	971	1	21193	3	Y	160	146	1			89
							176	9									
07	31620	X	21767	-0-	-9853	-0-	850	1	20797	3	Y	109	140	1			58
							120	9									
08	29326	X	20334	-0-	-8992	-0-	598	1	19624	3	Y	102	117	1			43
							112	9									
09	26010	X	19010	-0-	-7000	-0-	596	1	18261	3	Y	139	124	1	3	8	55
							153	9									
10	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	675	1	16964	3	Y	110	123	1	3	8	39
							121	9									
11	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	568	1	14706	3	Y	142	142	1			39
							156	9									
12	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 260,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

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	20336	X	17752	-0-	-2584	-0-	496	1	16678	3	Y	525	454	1	2	8	143
							578	9									
02	18368	X	13860	-0-	-4508	-0-	293	1	13113	3	Y	413	490	1			66
							454	9									
03	20336	X	14196	-0-	-6140	-0-	237	1	13471	3	Y	444	427	1	6	8	77
							488	9									
04	19680	X	13841	-0-	-5839	-0-	329	1	13082	3	Y	391	385	1			83
							430	9									
05	17763	X	14312	-0-	-3451	-0-	434	1	13437	3	Y	401	382	1	6	8	96
							441	9									
06	17190	X	12631	-0-	-4559	-0-	536	1	11706	3	Y	354	376	1	3	8	71
							389	9									
07	15345	X	12302	-0-	-3043	-0-	479	1	11714	3	Y	99	147	1			23
							109	9									
08	14322	X	11851	-0-	-2471	-0-	347	1	11402	3	Y	93	85	1	1	8	30
							102	9									
09	13860	X	11182	-0-	-2678	-0-	352	1	10780	3	Y	45	59	1	1	8	15
							50	9									
10	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	434	1	10903	3	Y	77	80	1	3	8	9
							85	9									
11	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	383	1	9913	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 143,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,851

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

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	64759	X	11471	-0-	-53288	-0-	1820	1	9582	3	Y	63	41	1			43
							69	9									
02	58492	X	10399	-0-	-48093	-0-	825	1	9458	3	Y	105	110	1			38
							116	9									
03	19437	X	13838	-0-	-5599	-0-	789	1	13038	3	Y	10	27	1			21
							11	9									
04	18540	X	13074	-0-	-5466	-0-	655	1	12372	3	Y	43	43	1			21
							47	9									
05	16554	X	12811	-0-	-3743	-0-	622	1	12143	3	Y	42	19	1			44
							46	9									
06	13380	X	11871	-0-	-1509	-0-	871	1	10967	3	Y	30	46	1			28
							33	9									
07	13826	X	8619	-0-	-5207	-0-	297	1	8300	3	Y	20	42	1			6
							22	9									
08	13826	X	10888	-0-	-2938	-0-	509	1	10338	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
09	13080	X	11477	-0-	-1603	-0-	579	1	10885	3	Y	12					19
							13	9									
10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	642	1	10687	3	Y	74	82	1			11
							81	9									
11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	475	1	9223	3	Y	46	45	1			12
							51	9									
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 125,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

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	137516	X	50582	-0-	-86934	-0-		1448	1	48651	3	Y	439	456	1	12	8	24
								483	9									
02	124208	X	42027	-0-	-82181	-0-		911	1	40725	3	Y	355	336	1			43
								391	9									
03	56017	X	43655	-0-	-12362	-0-		747	1	42499	3	Y	372	373	1	4	8	38
								409	9									
04	54210	X	40636	-0-	-13574	-0-		987	1	39286	3	Y	330	323	1			45
								363	9									
05	56017	X	41084	-0-	-14933	-0-		1276	1	39492	3	Y	287	297	1	3	8	32
								316	9									
06	48960	X	37573	-0-	-11387	-0-		1635	1	35687	3	Y	228	246	1			14
								251	9									
07	46531	X	37271	-0-	-9260	-0-		1448	1	35409	3	Y	376	327	1			63
								414	9									
08	43648	X	35872	-0-	-7776	-0-		1042	1	34181	3	Y	590	560	1	8	8	85
								649	9									
09	40650	X	32906	-0-	-7744	-0-		1023	1	31347	3	Y	487	513	1			59
								536	9									
10	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-		1240	1	31189	3	Y	366	352	1	4	8	69
								403	9									
11	30742	X	30742	-0-	-0-	-0-		1131	1	29303	3	Y	280	289	1			60
								308	9									
12	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-						Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 425,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

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	69595	X	28073	-0-	-41522	-0-		797	1	26764	3	Y	465	401	1	4	8	128
								512	9									
02	62860	X	22610	-0-	-40250	-0-		486	1	21721	3	Y	366	433	1			61
								403	9									
03	37882	X	22450	-0-	-15432	-0-		381	1	21637	3	Y	393	379	1	5	8	70
								432	9									
04	36570	X	21806	-0-	-14764	-0-		525	1	20900	3	Y	346	340	1			76
								381	9									
05	31496	X	21501	-0-	-9995	-0-		661	1	20449	3	Y	355	338	1	5	8	88
								391	9									
06	27180	X	19104	-0-	-8076	-0-		822	1	17937	3	Y	314	332	1	3	8	67
								345	9									
07	25048	X	18089	-0-	-6959	-0-		705	1	17237	3	Y	134	171	1			30
								147	9									
08	22537	X	17699	-0-	-4838	-0-		520	1	17048	3	Y	119	106	1	2	8	41
								131	9									
09	21810	X	16379	-0-	-5431	-0-		515	1	15800	3	Y	58	75	1	1	8	23
								64	9									
10	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-		695	1	17473	3	Y	115	119	1	4	8	15
								127	9									
11	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-		628	1	16251	3	Y	18	20	1			13
								20	9									
12	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 222,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,683

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT TR15 WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

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	99107	X	39614	-0-	-59493	-0-	1144	1	38425	3	Y	41	34	1	13	8	4
							45	9									
02	89516	X	32317	-0-	-57199	-0-	706	1	31581	3	Y	27	16	1	8	8	7
							30	9									
03	56699	X	32622	-0-	-24077	-0-	563	1	32025	3	Y	31	24	1	12	8	2
							34	9									
04	49740	X	29129	-0-	-20611	-0-	713	1	28388	3	Y	25	14	1	5	8	8
							28	9									
05	44578	X	28951	-0-	-15627	-0-	906	1	28022	3	Y	21	18	1	7	8	4
							23	9									
06	38340	X	25951	-0-	-12389	-0-	1136	1	24793	3	Y	20	9	1	8	8	7
							22	9									
07	35774	X	25245	-0-	-10529	-0-	990	1	24207	3	Y	44	2	8			49
							48	9									
08	32612	X	24063	-0-	-8549	-0-	711	1	23330	3	Y	20	41	1	5	8	23
							22	9									
09	29130	X	23958	-0-	-5172	-0-	757	1	23191	3	Y	9	17	1	7	8	8
							10	9									
10	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	841	1	21152	3	Y	18	7	1	6	8	13
							20	9									
11	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	725	1	18789	3	Y	22	17	1	5	8	13
							24	9									
12	25234	X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 303,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

B. F. M. T. TR15 WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

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	127720	X	44041	-0-	-83679	-0-	1269	1	42621	3	Y	137	160	1			22
							151	9									
02	115360	X	36698	-0-	-78662	-0-	801	1	35791	3	Y	96	79	1			39
							106	9									
03	61256	X	36976	-0-	-24280	-0-	637	1	36221	3	Y	107	133	1			13
							118	9									
04	54600	X	32831	-0-	-21769	-0-	802	1	31932	3	Y	88	61	1			40
							97	9									
05	48918	X	31879	-0-	-17039	-0-	995	1	30794	3	Y	82	100	1			22
							90	9									
06	42630	X	28528	-0-	-14102	-0-	1246	1	27198	3	Y	76	58	1			40
							84	9									
07	40641	X	28044	-0-	-12597	-0-	1099	1	26886	3	Y	54					94
							59	9									
08	36983	X	26563	-0-	-10420	-0-	783	1	25700	3	Y	73	105	1			62
							80	9									
09	32820	X	26525	-0-	-6295	-0-	835	1	25607	3	Y	75	93	1			44
							83	9									
10	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	911	1	22915	3	Y	48	31	1	1	8	60
							53	9									
11	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	796	1	20586	3	Y	28	48	1			40
							31	9									
12	28055	X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 337,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106981	X	27567	-0-	-79414	-0-	796	1	26750	3	Y	19	54	1	19	8	18
							21	9									
02	96628	X	23098	-0-	-73530	-0-	504	1	22530	3	Y	58	24	1	15	8	37
							64	9									
03	106981	X	25900	-0-	-81081	-0-	447	1	25395	3	Y	53	74	1	4	8	12
							58	9									
04	89460	X	23430	-0-	-66030	-0-	573	1	22805	3	Y	47	44	1	6	8	9
							52	9									
05	92442	X	26227	-0-	-66215	-0-	819	1	25352	3	Y	51	37	1	7	8	16
							56	9									
06	34198	X	34198	-0-	-0-	-0-	1496	1	32662	3	Y	36	24	1	9	8	19
							40	9									
07	33361	X	33361	-0-	-0-	-0-	1307	1	31956	3	Y	89	64	1	2	8	42
							98	9									
08	26226	X	24802	-0-	-1424	-0-	732	1	24018	3	Y	47	62	1	7	8	20
							52	9									
09	34200	X	18023	-0-	-16177	-0-	568	1	17397	3	Y	53	53	1	9	8	11
							58	9									
10	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	678	1	17039	3	Y	67	20	1	8	8	50
							74	9									
11	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	609	1	15760	3	Y	61	94	1	8	8	9
							67	9									
12	33356	X	NO RPT	-0-	-33356	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 270,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	55428	-0-	55428	388923	1596	1	53616	3	Y	196	191	1	3	8	11
							216	9									
02	432460	X	43537	-0-	-388923	-0-	949	1	42424	3	Y	149	142	1	1	8	17
							164	9									
03	135966	X	42980	-0-	-92986	-0-	740	1	42076	3	Y	149	154	1	1	8	11
							164	9									
04	55440	X	37914	-0-	-17526	-0-	925	1	36844	3	Y	132	130	1	3	8	10
							145	9									
05	55428	X	36873	-0-	-18555	-0-	1150	1	35580	3	Y	130	118	1			22
							143	9									
06	53640	X	32184	-0-	-21456	-0-	1404	1	30662	3	Y	107	113	1	6	8	10
							118	9									
07	48205	X	30304	-0-	-17901	-0-	1190	1	29099	3	Y	14	15	1	3	8	6
							15	9									
08	42966	X	29889	-0-	-13077	-0-	883	1	28988	3	Y	16	8	1	9	8	5
							18	9									
09	37920	X	27604	-0-	-10316	-0-	870	1	26681	3	Y	48	34	1	10	8	9
							53	9									
10	26905	X	26905	-0-	-0-	-0-	1029	1	25864	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
11	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	888	1	22997	3	Y	10	6	1	5	8	5
							11	9									
12	30318	X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 387,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

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	W	129754	-0-	129754	649059	3677 2539	1 9	123538	3	Y	2308	2289	1	7	8	114
02	757532	X	108473	-0-	-649059	-0-	2331 1929	1 9	104213	3	Y	1754	1686	1	13	8	169
03	182559	X	110328	-0-	-72231	-0-	1874 1911	1 9	106543	3	Y	1737	1802	1	10	8	94
04	125580	X	103257	-0-	-22323	-0-	2488 1701	1 9	99068	3	Y	1546	1565	1			75
05	129766	X	102194	-0-	-27572	-0-	3147 1691	1 9	97356	3	Y	1537	1391	1	6	8	215
06	125580	X	94419	-0-	-31161	-0-	4075 1376	1 9	88968	3	Y	1251	1394	1			72
07	120094	X	94539	-0-	-25555	-0-	3645 1752	1 9	89142	3	Y	1593	1526	1			139
08	110329	X	91087	-0-	-19242	-0-	2643 1711	1 9	86733	3	Y	1555	1556	1			138
09	103260	X	83912	-0-	-19348	-0-	2606 1423	1 9	79883	3	Y	1294	1247	1			185
10	83095	X	83095	-0-	-0-	-0-	3121 1493	1 9	78481	3	Y	1357	1380	1	8	8	154
11	78073	X	78073	-0-	-0-	-0-	2852 1396	1 9	73825	3	Y	1269	1250	1			173
12	94550	X	NO RPT	-0-	-94550	-0-					Y	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 1,079,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,201

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

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	W	97804	-0-	97804	553578	2799 961	1 9	94044	3	Y	874	860	1	5	8	41
02	633189	X	79611	-0-	-553578	-0-	1726 730	1 9	77155	3	Y	664	638	1	5	8	62
03	81442	X	81442	-0-	-0-	-0-	1395 734	1 9	79313	3	Y	667	690	1	4	8	35
04	73160	X	73160	-0-	-0-	-0-	1777 644	1 9	70739	3	Y	585	593	1			27
05	70448	X	70448	-0-	-0-	-0-	2186 639	1 9	67623	3	Y	581	526	1	2	8	80
06	63376	X	63376	-0-	-0-	-0-	2753 521	1 9	60102	3	Y	474	528	1			26
07	61557	X	61557	-0-	-0-	-0-	2398 510	1 9	58649	3	Y	464	452	1			38
08	57793	X	57793	-0-	-0-	-0-	1695 469	1 9	55629	3	Y	426	429	1			35
09	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	1626 421	1 9	49840	3	Y	383	366	1			52
10	50991	X	50991	-0-	-0-	-0-	1935 409	1 9	48647	3	Y	372	382	1	2	8	40
11	46097	X	46097	-0-	-0-	-0-	1700 377	1 9	44020	3	Y	343	339	1			44
12	61566	X	NO RPT	-0-	-61566	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 734,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,833

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

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		91553	-0-	91553	505122	2601 1581	1 9	87371	3	Y	1437	1423	1	5	8	71
02	0		74662	-0-	74662	579784	1607 1201	1 9	71854	3	Y	1092	1049	1	8	8	106
03	0	W	74021	-0-	74021	653805	1259 1191	1 9	71571	3	Y	1083	1124	1	6	8	59
04	719274	X	65469	-0-	-653805	-0-	1578 1059	1 9	62832	3	Y	963	975	1			47
05	162812	X	63774	-0-	-99038	-0-	1964 1054	1 9	60756	3	Y	958	866	1	4	8	135
06	157560	X	57236	-0-	-100324	-0-	2469 857	1 9	53910	3	Y	779	868	1			46
07	162812	X	55181	-0-	-107631	-0-	2153 361	1 9	52667	3	Y	328	343	1			31
08	74028	X	50934	-0-	-23094	-0-	1501 193	1 9	49240	3	Y	175	189	1			17
09	65460	X	45997	-0-	-19463	-0-	1443 312	1 9	44242	3	Y	284	262	1			39
10	44446	X	44446	-0-	-0-	-0-	1688 304	1 9	42454	3	Y	276	281	1	2	8	32
11	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	1491 351	1 9	38616	3	Y	319	307	1			44
12	55180	X	NO RPT	-0-	-55180	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 663,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,694

B. F. M. T. TR22 GU A WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

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	59775	-0-	59775	448235	1725 105	1 9	57945	3	N	95	61	1	3	8	44
02	0	W	49672	-0-	49672	497907	1085 68	1 9	48519	3	N	62	54	1	2	8	50
03	0	W	50669	-0-	50669	548576	874 73	1 9	49722	3	N	66	101	1	4	8	11
04	0	W	44949	-0-	44949	593525	1100 64	1 9	43785	3	N	58	36	1	3	8	30
05	0	W	42894	-0-	42894	636419	1341 59	1 9	41494	3	N	54	45	1	3	8	36
06	0	W	38925	-0-	38925	675344	1702 64	1 9	37159	3	N	58	65	1	4	8	25
07	0	W	38619	-0-	38619	713963	1514 65	1 9	37040	3	N	59	64	1	5	8	15
08	751020	X	37057	-0-	-713963	-0-	1094 70	1 9	35893	3	N	64	1	8			78
09	44940	X	37392	-0-	-7548	-0-	1179 65	1 9	36148	3	N	59	94	1	3	8	40
10	33744	X	33744	-0-	-0-	-0-	1288 73	1 9	32383	3	N	66	41	1	2	8	63
11	38940	X	30108	-0-	-8832	-0-	1118 57	1 9	28933	3	N	52	58	1	2	8	55
12	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 463,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

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	0		10514	-0-	10514	30703	299	1	10055	3	N	145	164	1	11	8	40
							160	9									
02	0		8723	-0-	8723	39426	188	1	8416	3	N	108	96	1	5	8	47
							119	9									
03	0		8821	-0-	8821	48247	150	1	8541	3	N	118	96	1	9	8	60
							130	9									
04	0		6654	-0-	6654	54901	161	1	6404	3	N	81	97	1	4	8	40
							89	9									
05	63285	X	8384	-0-	-54901	-0-	259	1	8024	3	N	92	94	1	6	8	32
							101	9									
06	13920	X	7144	-0-	-6776	-0-	309	1	6740	3	N	86	51	1	5	8	62
							95	9									
07	14384	X	6956	-0-	-7428	-0-	270	1	6600	3	N	78	97	1	3	8	40
							86	9									
08	14384	X	6602	-0-	-7782	-0-	193	1	6329	3	N	73	65	1	10	8	38
							80	9									
09	13920	X	6140	-0-	-7780	-0-	193	1	5902	3	N	41	36	1	3	8	40
							45	9									
10	8370	X	5956	-0-	-2414	-0-	227	1	5695	3	N	31	4	8			67
							34	9									
11	7140	X	5459	-0-	-1681	-0-	201	1	5210	3	N	44	21	1	3	8	87
							48	9									
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 81,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

BFMT TR19 GU B WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

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	0		48782	-0-	48782	140904	1399	1	47002	3	N	346	400	1	9	8	95
							381	9									
02	0		38139	-0-	38139	179043	829	1	37076	3	N	213	197	1	3	8	108
							234	9									
03	0		37864	-0-	37864	216907	651	1	37017	3	N	178	159	1	8	8	119
							196	9									
04	0		31928	-0-	31928	248835	778	1	30965	3	N	168	247	1	6	8	34
							185	9									
05	278630	X	29795	-0-	-248835	-0-	928	1	28698	3	N	154	79	1	7	8	102
							169	9									
06	68520	X	26209	-0-	-42311	-0-	1142	1	24933	3	N	122	172	1	4	8	48
							134	9									
07	70804	X	25154	-0-	-45650	-0-	983	1	24051	3	N	109	117	1	3	8	37
							120	9									
08	70804	X	23557	-0-	-47247	-0-	693	1	22743	3	N	110	96	1	4	8	47
							121	9									
09	68520	X	22667	-0-	-45853	-0-	713	1	21845	3	N	99	73	1	3	8	70
							109	9									
10	29791	X	19574	-0-	-10217	-0-	745	1	18746	3	N	75	109	1	3	8	33
							83	9									
11	26220	X	17419	-0-	-8801	-0-	644	1	16674	3	N	92	65	1	3	8	57
							101	9									
12	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 321,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,666

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT TR18 WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

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		35157	-0-	35157	104223	1013	1 103 9	34041	3	N	94	9	8			85
02	0		26794	-0-	26794	131017	585	1 68 9	26141	3	N	62	87	1	10	8	50
03	0		27445	-0-	27445	158462	474	1 28 9	26943	3	N	25	31	1	8	8	36
04	0		23109	-0-	23109	181571	565	1 44 9	22500	3	N	40	35	1	6	8	35
05	203288	X	21717	-0-	-181571	-0-	679	1 26 9	21012	3	N	24	37	1	5	8	17
06	54930	X	19179	-0-	-35751	-0-	839	1 23 9	18317	3	N	21	5	8			33
07	56761	X	18499	-0-	-38262	-0-	725	1 31 9	17743	3	N	28	1	8			60
08	56761	X	17565	-0-	-39196	-0-	518	1 33 9	17014	3	N	30	34	1	4	8	52
09	54930	X	17001	-0-	-37929	-0-	536	1 33 9	16432	3	N	30	5	8			77
10	21731	X	15658	-0-	-6073	-0-	598	1 34 9	15026	3	N	31	61	1	3	8	44
11	19170	X	14162	-0-	-5008	-0-	525	1 39 9	13598	3	N	35	31	1	3	8	45
12	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 236,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

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		86505	-0-	86505	233055	2489	1 398 9	83618	3	N	362	303	1	6	8	135
02	0		69984	-0-	69984	303039	1525	1 304 9	68155	3	N	276	247	1	3	8	161
03	0		33589	-0-	33589	336628	580	1 51 9	32958	3	Y	46	85	1	17	8	105
04	0		60694	-0-	60694	397322	1480	1 304 9	58910	3	Y	276	273	1	13	8	95
05	0	W	58289	-0-	58289	455611	1818	1 212 9	56259	3	Y	193	240	1	9	8	39
06	0	W	51549	-0-	51549	507160	2250	1 183 9	49116	3	Y	166	176	1	1	8	28
07	0	W	49340	-0-	49340	556500	1932	1 169 9	47239	3	Y	154	161	1	2	8	19
08	0	W	46070	-0-	46070	602570	1358	1 142 9	44570	3	Y	129	109	1	9	8	30
09	645284	X	42714	-0-	-602570	-0-	1342	1 245 9	41127	3	Y	223	217	1	7	8	29
10	58280	X	41655	-0-	-16625	-0-	1586	1 184 9	39885	3	Y	167	138	1	9	8	49
11	51540	X	38487	-0-	-13053	-0-	1426	1 145 9	36916	3	Y	132	145	1	6	8	30
12	49352	X	NO RPT	-0-	-49352	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 578,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,124

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85037	-0-	85037	215602	2454	1	82456	3	Y	115	130	1	3	8	17
							127	9									
02	0		69753	-0-	69753	285355	1524	1	68128	3	Y	92	92	1			17
							101	9									
03	0		67596	-0-	67596	352951	1167	1	66331	3	Y	89	51	1	2	8	53
							98	9									
04	0		58403	-0-	58403	411354	1429	1	56882	3	Y	84	103	1			34
							92	9									
05	0	W	54876	-0-	54876	466230	1716	1	53084	3	Y	69	82	1	2	8	19
							76	9									
06	0	W	63448	-0-	63448	529678	2776	1	60608	3	Y	58	60	1	2	8	15
							64	9									
07	0	W	62381	-0-	62381	592059	2448	1	59870	3	Y	57	54	1			18
							63	9									
08	0	W	58351	-0-	58351	650410	1722	1	56516	3	Y	103	96	1			25
							113	9									
09	703853	X	53443	-0-	-650410	-0-	1686	1	51687	3	Y	64	62	1	2	8	25
							70	9									
10	65565	X	53221	-0-	-12344	-0-	2031	1	51084	3	Y	96	93	1	4	8	24
							106	9									
11	63450	X	49105	-0-	-14345	-0-	1822	1	47165	3	Y	107	110	1			21
							118	9									
12	62372	X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 675,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		68756	-0-	68756	176761	2025	1	66670	3	Y	55	61	1	2	8	8
							61	9									
02	0		54183	-0-	54183	230944	1295	1	52840	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
03	0		47599	-0-	47599	278543	978	1	46573	3	Y	44	25	1	1	8	26
							48	9									
04	0		46175	-0-	46175	324718	1183	1	44946	3	Y	42	51	1			17
							46	9									
05	0	W	41357	-0-	41357	366075	1271	1	40051	3	Y	32	39	1	1	8	9
							35	9									
06	0	W	53372	-0-	53372	419447	2141	1	51200	3	Y	28	29	1	1	8	7
							31	9									
07	0	W	51452	-0-	51452	470899	1888	1	49505	3	Y	54	46	1			15
							59	9									
08	0	W	46663	-0-	46663	517562	1373	1	45253	3	Y	34	39	1			10
							37	9									
09	559820	X	42258	-0-	-517562	-0-	1307	1	40951	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	55149	X	40885	-0-	-14264	-0-	1471	1	39414	3	Y	-0-					-0-
11	53370	X	36914	-0-	-16456	-0-	1297	1	35600	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	51460	X	NO RPT	-0-	-51460	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 529,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

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		87326	-0-	87326	194376	2573	1	84692	3	Y	55	59	1	3	8	8
							61	9									
02	0		73099	-0-	73099	267475	1749	1	71302	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
03	0		63465	-0-	63465	330940	1304	1	62117	3	Y	40	23	1	1	8	24
							44	9									
04	0		53411	-0-	53411	384351	1369	1	51996	3	Y	42	50	1			16
							46	9									
05	0	W	48871	-0-	48871	433222	1503	1	47332	3	Y	33	39	1	1	8	9
							36	9									
06	0	W	43779	-0-	43779	477001	1756	1	41992	3	Y	28	28	1	1	8	8
							31	9									
07	0	W	41523	-0-	41523	518524	1524	1	39945	3	Y	49	42	1			15
							54	9									
08	0	W	38749	-0-	38749	557273	1140	1	37565	3	Y	40	42	1			13
							44	9									
09	0	W	36311	-0-	36311	593584	1119	1	35042	3	Y	136	100	1	5	8	44
							150	9									
10	625495	X	31911	-0-	-593584	-0-	1145	1	30687	3	Y	72	87	1	3	8	26
							79	9									
11	43770	X	25066	-0-	-18704	-0-	879	1	24135	3	Y	47	60	1			13
							52	9									
12	41509	X	NO RPT	-0-	-41509	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 543,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

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		58517	-0-	58517	139798	1686	1	56649	3	Y	165	186	1	2	8	26
							182	9									
02	0		43774	-0-	43774	183572	955	1	42673	3	Y	133	132	1			27
							146	9									
03	0		34577	-0-	34577	218149	595	1	33839	3	Y	130	74	1	4	8	79
							143	9									
04	0		56582	-0-	56582	274731	1383	1	55057	3	Y	129	154	1			54
							142	9									
05	337224	X	62493	-0-	-274731	-0-	1953	1	60431	3	Y	99	121	1	2	8	30
							109	9									
06	97860	X	55251	-0-	-42609	-0-	2416	1	52741	3	Y	85	88	1	3	8	24
							94	9									
07	101122	X	50524	-0-	-50598	-0-	1983	1	48490	3	Y	46	52	1			18
							51	9									
08	101122	X	46929	-0-	-54193	-0-	1387	1	45516	3	Y	24	33	1			9
							26	9									
09	97860	X	44294	-0-	-53566	-0-	1399	1	42895	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	62496	X	43266	-0-	-19230	-0-	1655	1	41611	3	Y	-0-					-0-
11	55260	X	39507	-0-	-15753	-0-	1468	1	38009	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
12	50530	X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 535,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

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	0		20603	-0-	20603	59122	595	1 9	19999	3	N	8	8	8			-0-
02	0		17423	-0-	17423	76545	381	1 17 9	17025	3	N	15	3	8			12
03	0		19383	-0-	19383	95928	334	1 56 9	18993	3	N	51	48	1	8	8	7
04	0		17715	-0-	17715	113643	434	1 11 9	17270	3	N	10					17
05	131143	X	17500	-0-	-113643	-0-	548	1 11 9	16941	3	N	10					27
06	41550	X	15584	-0-	-25966	-0-	681	1 29 9	14874	3	N	26					53
07	42935	X	15541	-0-	-27394	-0-	610	1 25 9	14906	3	N	23	52	1	1	8	23
08	42935	X	15182	-0-	-27753	-0-	448	1 19 9	14715	3	N	17					40
09	41550	X	14077	-0-	-27473	-0-	444	1 23 9	13610	3	N	21	33	1	2	8	26
10	17515	X	14100	-0-	-3415	-0-	538	1 23 9	13539	3	N	21	31	1	3	8	13
11	15570	X	13069	-0-	-2501	-0-	485	1 22 9	12562	3	N	20					33
12	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 180,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

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	0		11404	-0-	11404	28877	322	1 271 9	10811	3	Y	246	257	1	6	8	68
02	0		8668	-0-	8668	37545	185	1 226 9	8257	3	Y	205	110	1			163
03	0		8009	-0-	8009	45554	135	1 179 9	7695	3	Y	163	272	1	11	8	43
04	0		7459	-0-	7459	53013	179	1 166 9	7114	3	Y	151	158	1			36
05	59746	X	6733	-0-	-53013	-0-	205	1 185 9	6343	3	Y	168	138	1			66
06	15060	X	6235	-0-	-8825	-0-	268	1 121 9	5846	3	Y	110	96	1			80
07	15562	X	5999	-0-	-9563	-0-	233	1 65 9	5701	3	Y	59	83	1			56
08	15562	X	5706	-0-	-9856	-0-	165	1 122 9	5419	3	Y	111	127	1			40
09	15060	X	5079	-0-	-9981	-0-	158	1 67 9	4854	3	Y	61	84	1			17
10	6727	X	5149	-0-	-1578	-0-	194	1 75 9	4880	3	Y	68	24	1			61
11	6240	X	4755	-0-	-1485	-0-	174	1 76 9	4505	3	Y	69	118	1	1	8	11
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 75,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

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		111169	-0-		111169	177290		3213	1 15 9	107941	3	Y	14	14	8			-0-
02	0		91661	-0-		91661	268951		2005	1 26 9	89630	3	Y	24	19	1	2	8	3
03	0		90205	-0-		90205	359156		1559	1 26 9	88620	3	Y	24	17	1	1	8	9
04	0		77141	-0-		77141	436297		1889	1 23 9	75229	3	Y	21	18	1	1	8	11
05	502851	X	66554	-0-		-436297	-0-		2083	1 18 9	64453	3	Y	16	17	1	1	8	9
06	130710	X	62115	-0-		-68595	-0-		2720	1 12 9	59383	3	Y	11	13	1	1	8	6
07	135067	X	58736	-0-		-76331	-0-		2304	1 76 9	56356	3	Y	69	38	1			37
08	135067	X	53622	-0-		-81445	-0-		1583	1 83 9	51956	3	Y	75	90	1			22
09	130710	X	48200	-0-		-82510	-0-		1522	1 19 9	46659	3	Y	17	28	1	1	8	10
10	66557	X	45644	-0-		-20913	-0-		1744	1 34 9	43866	3	Y	31	30	1	2	8	9
11	62130	X	41361	-0-		-20769	-0-		1538	1 13 9	39810	3	Y	12	14	1			7
12	58745	X	NO RPT	-0-		-58745	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 746,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

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		113075	-0-		113075	239636		3268	1 15 9	109792	3	Y	14	14	8			-0-
02	0		87349	-0-		87349	326985		1911	1 14 9	85424	3	Y	13	10	1	1	8	2
03	0		84332	-0-		84332	411317		1457	1 14 9	82861	3	Y	13	9	1	1	8	5
04	0		71519	-0-		71519	482836		1752	1 12 9	69755	3	Y	11	9	1			7
05	0	W	62189	-0-		62189	545025		1947	1 9 9	60233	3	Y	8	9	1			6
06	0	W	55968	-0-		55968	600993		2451	1 7 9	53510	3	Y	6	8	1			4
07	0	W	52157	-0-		52157	653150		2047	1 45 9	50065	3	Y	41	22	1			23
08	0	W	46956	-0-		46956	700106		1387	1 44 9	45525	3	Y	40	50	1			13
09	742000	X	41894	-0-		-700106	-0-		1322	1 37 9	40535	3	Y	34	33	1	2	8	12
10	62186	X	39415	-0-		-22771	-0-		1501	1 157 9	37757	3	Y	143	115	1	8	8	32
11	55980	X	35374	-0-		-20606	-0-		1313	1 57 9	34004	3	Y	52	54	1	2	8	28
12	52142	X	NO RPT	-0-		-52142	-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 690,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69585	-0-	69585	176046	2009	1	67481	3	Y	86	128	1	2	8	28
							95	9									
02	0		57833	-0-	57833	233879	1262	1	56389	3	Y	165	111	1	1	8	81
							182	9									
03	0		53456	-0-	53456	287335	921	1	52391	3	Y	131	166	1	3	8	43
							144	9									
04	0		47826	-0-	47826	335161	1171	1	46643	3	Y	11	33	1	1	8	20
							12	9									
05	0	W	40931	-0-	40931	376092	1277	1	39521	3	Y	121	65	1	2	8	74
							133	9									
06	0	W	38530	-0-	38530	414622	1683	1	36741	3	Y	96	134	1	1	8	35
							106	9									
07	0	W	37681	-0-	37681	452303	1475	1	36063	3	Y	130	96	1	1	8	68
							143	9									
08	0	W	34866	-0-	34866	487169	1028	1	33725	3	Y	103	130	1	1	8	40
							113	9									
09	513456	X	26287	-0-	-487169	-0-	828	1	25371	3	Y	80	87	1	1	8	32
							88	9									
10	40920	X	24988	-0-	-15932	-0-	953	1	23952	3	Y	75	86	1	1	8	20
							83	9									
11	38520	X	30519	-0-	-8001	-0-	1130	1	29267	3	Y	111	42	1	2	8	87
							122	9									
12	37696	X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 462,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53889	-0-	53889	89398	1553	1	52168	3	Y	153	152	1	2	8	22
							168	9									
02	0		55924	-0-	55924	145322	1221	1	54557	3	Y	133	128	1			27
							146	9									
03	0		55475	-0-	55475	200797	956	1	54370	3	Y	135	77	1	3	8	82
							149	9									
04	0		48648	-0-	48648	249445	1188	1	47319	3	Y	128	156	1			54
							141	9									
05	0		46402	-0-	46402	295847	1449	1	44845	3	Y	98	119	1	2	8	31
							108	9									
06	0		40018	-0-	40018	335865	1749	1	38175	3	Y	85	87	1	3	8	26
							94	9									
07	0	W	38088	-0-	38088	373953	1494	1	36535	3	Y	54	57	1			23
							59	9									
08	0	W	34732	-0-	34732	408685	1026	1	33661	3	Y	41	48	1			16
							45	9									
09	440796	X	32111	-0-	-408685	-0-	1013	1	31062	3	Y	33	32	1	1	8	16
							36	9									
10	63060	X	31770	-0-	-31290	-0-	1212	1	30484	3	Y	67	60	1	3	8	20
							74	9									
11	45300	X	28720	-0-	-16580	-0-	1066	1	27597	3	Y	52	58	1			14
							57	9									
12	38099	X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 465,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		96081	-0-	96081	112446	2764	1	92866	3	N	410	179	1	26	8	205
							451	9									
02	0		76310	-0-	76310	188756	1658	1	74102	3	N	500	647	1	4	8	54
							550	9									
03	0		74779	-0-	74779	263535	1284	1	72987	3	N	462	263	1	11	8	242
							508	9									
04	0		64988	-0-	64988	328523	1582	1	62998	3	N	371	295	1	7	8	311
							408	9									
05	0		57583	-0-	57583	386106	1796	1	55556	3	N	210	333	1	6	8	182
							231	9									
06	0		55050	-0-	55050	441156	2394	1	52275	3	N	346	493	1	6	8	29
							381	9									
07	0		52653	-0-	52653	493809	2051	1	50172	3	N	391	332	1	2	8	86
							430	9									
08	542985	X	49176	-0-	-493809	-0-	1445	1	47400	3	N	301	300	1	2	8	85
							331	9									
09	110400	X	39814	-0-	-70586	-0-	1249	1	38273	3	N	265	200	1	3	8	147
							292	9									
10	82634	X	44433	-0-	-38201	-0-	1688	1	42450	3	N	268	365	1	5	8	45
							295	9									
11	57990	X	41270	-0-	-16720	-0-	1524	1	39448	3	N	271	195	1	5	8	116
							298	9									
12	59923	X	NO RPT	-0-	-59923	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 652,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,795

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		123166	-0-	123166	166785	3552	1	119330	3	Y	258	240	1	15	8	59
							284	9									
02	0		104716	-0-	104716	271501	2284	1	102078	3	Y	322	355	1	6	8	20
							354	9									
03	0		100934	-0-	100934	372435	1739	1	98876	3	Y	290	259	1	8	8	43
							319	9									
04	0		85109	-0-	85109	457544	2079	1	82791	3	Y	217	180	1	4	8	76
							239	9									
05	0		68583	-0-	68583	526127	2144	1	66336	3	Y	94	106	1	6	8	58
							103	9									
06	0		56190	-0-	56190	582317	2454	1	53572	3	Y	149	161	1	5	8	41
							164	9									
07	0		59617	-0-	59617	641934	2339	1	57205	3	Y	66	45	1	1	8	61
							73	9									
08	697544	X	55610	-0-	-641934	-0-	1640	1	53829	3	Y	128	166	1	6	8	17
							141	9									
09	160890	X	43708	-0-	-117182	-0-	1379	1	42285	3	Y	40	39	1	4	8	14
							44	9									
10	106259	X	39649	-0-	-66610	-0-	1516	1	38122	3	Y	10	6	1	3	8	15
							11	9									
11	60900	X	37477	-0-	-23423	-0-	1394	1	36074	3	Y	8	15	1	2	8	6
							9	9									
12	62930	X	NO RPT	-0-	-62930	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 774,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		103100	-0-	103100	151698	2972 285	1 9	99843	3	Y	259	257	1	1	8	63
02	0		86796	-0-	86796	238494	1891 356	1 9	84549	3	Y	324	365	1			22
03	0		84217	-0-	84217	322711	1450 318	1 9	82449	3	Y	289	267	1			44
04	0		71728	-0-	71728	394439	1752 237	1 9	69739	3	Y	215	183	1			76
05	0		60416	-0-	60416	454855	1888 99	1 9	58429	3	Y	90	109	1			57
06	0		51662	-0-	51662	506517	2255 165	1 9	49242	3	Y	150	168	1			39
07	0		47013	-0-	47013	553530	1838 227	1 9	44948	3	Y	206	105	1			140
08	594121	X	40591	-0-	-553530	-0-	1197 122	1 9	39272	3	Y	111	231	1			20
09	143700	X	22034	-0-	-121666	-0-	694 80	1 9	21260	3	Y	73	71	1			22
10	95030	X	34371	-0-	-60659	-0-	1312 58	1 9	33001	3	Y	53	22	1			53
11	54600	X	40379	-0-	-14221	-0-	1498 100	1 9	38781	3	Y	91	115	1			29
12	56420	X	NO RPT	-0-	-56420	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 642,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83649	-0-	83649	147369	2418	1	81231	3	N	-0-					-0-
02	0		67304	-0-	67304	214673	1470 131	1 9	65703	3	N	119	67	1	17	8	35
03	0		65888	-0-	65888	280561	1137 87	1 9	64664	3	N	79	31	1	16	8	67
04	0		48058	-0-	48058	328619	1176 56	1 9	46826	3	N	51	92	1	6	8	20
05	0		56030	-0-	56030	384649	1752 66	1 9	54212	3	N	60	7	1			73
06	0		48960	-0-	48960	433609	2142 59	1 9	46759	3	N	54	78	1	8	8	41
07	0		46673	-0-	46673	480282	1832 45	1 9	44796	3	N	41	42	1	2	8	38
08	523875	X	43593	-0-	-480282	-0-	1288 41	1 9	42264	3	N	37	34	1	5	8	36
09	114420	X	40050	-0-	-74370	-0-	1264 47	1 9	38739	3	N	43	47	1	6	8	26
10	81082	X	40344	-0-	-40738	-0-	1542 24	1 9	38778	3	N	22	19	1	6	8	23
11	52500	X	35412	-0-	-17088	-0-	1316 28	1 9	34068	3	N	25	29	1	4	8	15
12	54250	X	NO RPT	-0-	-54250	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 575,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		81573	-0-	81573	130613	2353 180	1 9	79040	3	Y	164	162	1	2	8	22
02	0		60711	-0-	60711	191324	1325 146	1 9	59240	3	Y	133	130	1			25
03	0		53852	-0-	53852	245176	928 141	1 9	52783	3	Y	128	74	1	3	8	76
04	0		36947	-0-	36947	282123	902 138	1 9	35907	3	Y	125	150	1			51
05	0		32425	-0-	32425	314548	1012 109	1 9	31304	3	Y	99	119	1	2	8	29
06	0		39958	-0-	39958	354506	1746 94	1 9	38118	3	Y	85	87	1	3	8	24
07	0		41512	-0-	41512	396018	1628 57	1 9	39827	3	Y	52	56	1			20
08	438589	X	42571	-0-	-396018	-0-	1257 53	1 9	41261	3	Y	48	53	1			15
09	141630	X	38444	-0-	-103186	-0-	1212 64	1 9	37168	3	Y	58	49	1	2	8	22
10	91217	X	37098	-0-	-54119	-0-	1416 83	1 9	35599	3	Y	75	73	1	3	8	21
11	49740	X	33556	-0-	-16184	-0-	1246 55	1 9	32255	3	Y	50	58	1			13
12	51398	X	NO RPT	-0-	-51398	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 498,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64576	-0-	64576	112265	1865 64	1 9	62647	3	Y	58					100
02	0		51697	-0-	51697	163962	1129 124	1 9	50444	3	Y	113	168	1	11	8	34
03	0		50988	-0-	50988	214950	879 114	1 9	49995	3	Y	104	92	1	13	8	33
04	0		39949	-0-	39949	254899	977 70	1 9	38902	3	Y	64	62	1	4	8	31
05	0		45697	-0-	45697	300596	1427 113	1 9	44157	3	Y	103	79	1	7	8	48
06	0		37457	-0-	37457	338053	1637 78	1 9	35742	3	Y	71	58	1	4	8	57
07	0		36214	-0-	36214	374267	1420 58	1 9	34736	3	Y	53	53	1	2	8	55
08	407535	X	33268	-0-	-374267	-0-	983 28	1 9	32257	3	Y	25	45	1	3	8	32
09	71340	X	30598	-0-	-40742	-0-	966 11	1 9	29621	3	Y	10					42
10	56294	X	29745	-0-	-26549	-0-	1136 52	1 9	28557	3	Y	47	50	1	4	8	35
11	42300	X	27280	-0-	-15020	-0-	1012 61	1 9	26207	3	Y	55	50	1	8	8	32
12	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 447,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

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		98950	-0-	98950	141849	2857	1	95971	3	Y	111	106	1			46
							122	9									
02	0		86407	-0-	86407	228256	1887	1	84352	3	Y	153	145	1	1	8	53
							168	9									
03	0		85098	-0-	85098	313354	1469	1	83512	3	Y	106	141	1			18
							117	9									
04	0		70475	-0-	70475	383829	1725	1	68698	3	Y	47	60	1			5
							52	9									
05	0		56332	-0-	56332	440161	1760	1	54450	3	Y	111	100	1			16
							122	9									
06	0		54432	-0-	54432	494593	2381	1	51974	3	Y	70	62	1			24
							77	9									
07	0		50199	-0-	50199	544792	1970	1	48178	3	Y	46	48	1			22
							51	9									
08	0		44720	-0-	44720	589512	1322	1	43363	3	Y	32	37	1			17
							35	9									
09	615915	X	26403	-0-	-589512	-0-	833	1	25540	3	Y	27	19	1			25
							30	9									
10	92020	X	15090	-0-	-76930	-0-	576	1	14494	3	Y	18	29	1			14
							20	9									
11	61500	X	32738	-0-	-28762	-0-	1215	1	31478	3	Y	41	39	1			16
							45	9									
12	63550	X	NO RPT	-0-	-63550	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 620,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

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		137596	-0-	137596	192592	3959	1	132999	3	Y	580	544	1	14	8	105
							638	9									
02	0		110271	-0-	110271	302863	2404	1	107452	3	Y	377	391	1	10	8	81
							415	9									
03	0		106600	-0-	106600	409463	1836	1	104394	3	Y	336	351	1	9	8	57
							370	9									
04	0		89789	-0-	89789	499252	2194	1	87353	3	Y	220	266	1	4	8	7
							242	9									
05	0		63288	-0-	63288	562540	1974	1	61085	3	Y	208	157	1	6	8	52
							229	9									
06	0		68556	-0-	68556	631096	2997	1	65434	3	Y	114	140	1	8	8	18
							125	9									
07	0		64575	-0-	64575	695671	2526	1	61781	3	Y	244	188	1	2	8	72
							268	9									
08	0		58660	-0-	58660	754331	1728	1	56714	3	Y	198	240	1	5	8	25
							218	9									
09	800092	X	45761	-0-	-754331	-0-	1442	1	44202	3	Y	106	100	1	4	8	27
							117	9									
10	114655	X	42048	-0-	-72607	-0-	1604	1	40331	3	Y	103	101	1	4	8	25
							113	9									
11	72900	X	40021	-0-	-32879	-0-	1484	1	38424	3	Y	103	90	1	4	8	34
							113	9									
12	75330	X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 827,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,589

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		114143	-0-	114143	167105		3296	1	110719	3	Y	116	108	1	6	8	46
								128	9									
02	0		91713	-0-	91713	258818		2003	1	89542	3	Y	153	143	1	4	8	52
								168	9									
03	0		88888	-0-	88888	347706		1534	1	87234	3	Y	109	133	1	9	8	19
								120	9									
04	0		74496	-0-	74496	422202		1824	1	72617	3	Y	50	57	1	4	8	8
								55	9									
05	0		63992	-0-	63992	486194		2000	1	61870	3	Y	111	96	1	5	8	18
								122	9									
06	0		57969	-0-	57969	544163		2536	1	55355	3	Y	71	59	1	4	8	26
								78	9									
07	0		55366	-0-	55366	599529		2172	1	53111	3	Y	75	66	1	2	8	33
								83	9									
08	0		51249	-0-	51249	650778		1514	1	49662	3	Y	66	64	1	2	8	33
								73	9									
09	691279	X	40501	-0-	-650778	-0-		1278	1	39179	3	Y	40	28	1	4	8	41
								44	9									
10	100793	X	37853	-0-	-62940	-0-		1446	1	36351	3	Y	51	57	1	2	8	33
								56	9									
11	65700	X	34632	-0-	-31068	-0-		1287	1	33305	3	Y	36	44	1	3	8	22
								40	9									
12	67890	X	NO RPT	-0-	-67890	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 710,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		135600	-0-	135600	166918		3901	1	131044	3	Y	595	471	1	17	8	150
								655	9									
02	0		105595	-0-	105595	272513		2301	1	102872	3	Y	384	454	1	25	8	55
								422	9									
03	0		101706	-0-	101706	374219		1750	1	99528	3	Y	389	296	1	15	8	133
								428	9									
04	0		86683	-0-	86683	460902		2115	1	84196	3	Y	338	281	1	10	8	180
								372	9									
05	0		72978	-0-	72978	533880		2277	1	70439	3	Y	238	266	1	10	8	142
								262	9									
06	0		67846	-0-	67846	601726		2964	1	64709	3	Y	157	207	1	9	8	83
								173	9									
07	0		63825	-0-	63825	665551		2507	1	61312	3	Y	5	46	1			42
								6	9									
08	0		58321	-0-	58321	723872		1724	1	56583	3	Y	13	46	1			9
								14	9									
09	0	W	52340	-0-	52340	776212		1650	1	50587	3	Y	94	74	1	6	8	23
								103	9									
10	0	W	49776	-0-	49776	825988		1900	1	47791	3	Y	77	78	1	4	8	18
								85	9									
11	0	W	45140	-0-	45140	871128		1673	1	43321	3	Y	133	98	1	5	8	48
								146	9									
*12	74710	X	NO RPT	-0-	-74710	796418						Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 839,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,423

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		109337	-0-	109337	136570		3141	1	105530	3	Y	605	483	1	14	8	152
								666	9									
02	0		87899	-0-	87899	224469		1914	1	85561	3	Y	385	456	1	25	8	56
								424	9									
03	0		87346	-0-	87346	311815		1502	1	85416	3	Y	389	296	1	15	8	134
								428	9									
04	0		75884	-0-	75884	387699		1850	1	73662	3	Y	338	282	1	10	8	180
								372	9									
05	0		68698	-0-	68698	456397		2143	1	66293	3	Y	238	266	1	10	8	142
								262	9									
06	0		63251	-0-	63251	519648		2763	1	60319	3	Y	154	204	1	9	8	83
								169	9									
07	0		60206	-0-	60206	579854		2361	1	57753	3	Y	84	84	1			83
								92	9									
08	0		55506	-0-	55506	635360		1639	1	53773	3	Y	85	136	1			32
								94	9									
09	0	W	50370	-0-	50370	685730		1591	1	48760	3	Y	17	37	1	1	8	11
								19	9									
10	0	W	48433	-0-	48433	734163		1851	1	46549	3	Y	30	32	1	2	8	7
								33	9									
11	0	W	44222	-0-	44222	778385		1642	1	42518	3	Y	56	42	1	2	8	19
								62	9									
*12	71920	X	NO RPT	-0-	-71920	706465						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 751,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,381

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		105055	-0-	105055	139509		3031	1	101824	3	Y	182	162	1	5	8	38
								200	9									
02	0		84377	-0-	84377	223886		1843	1	82370	3	Y	149	176	1			11
								164	9									
03	0		82486	-0-	82486	306372		1422	1	80879	3	Y	168	150	1			29
								185	9									
04	0		62659	-0-	62659	369031		1532	1	60988	3	Y	126	116	1			39
								139	9									
05	0		60921	-0-	60921	429952		1904	1	58896	3	Y	110	138	1			11
								121	9									
06	0		51643	-0-	51643	481595		2258	1	49296	3	Y	81	73	1			19
								89	9									
07	0		49612	-0-	49612	531207		1947	1	47628	3	Y	34	22	1			31
								37	9									
08	0		45883	-0-	45883	577090		1356	1	44502	3	Y	23	48	1			6
								25	9									
09	0	W	56381	-0-	56381	633471		1780	1	54561	3	Y	36	28	1			14
								40	9									
10	0	W	55123	-0-	55123	688594		2107	1	52985	3	Y	28	23	1			19
								31	9									
11	0	W	51702	-0-	51702	740296		1921	1	49718	3	Y	57	56	1			20
								63	9									
*12	65782	X	NO RPT	-0-	-65782	674514						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 705,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		123019	-0-	123019	166370	3537 644	1 9	118838	3	Y	585	552	1	13	8	107
02	0		100349	-0-	100349	266719	2183 581	1 9	97585	3	Y	528	524	1			111
03	0		99427	-0-	99427	366146	1710 510	1 9	97207	3	Y	464	492	1			83
04	0		79792	-0-	79792	445938	1947 305	1 9	77540	3	Y	277	347	1			13
05	0		76918	-0-	76918	522856	2398 320	1 9	74200	3	Y	291	226	1			78
06	0		66904	-0-	66904	589760	2923 177	1 9	63804	3	Y	161	207	1			32
07	0		63420	-0-	63420	653180	2480 285	1 9	60655	3	Y	259	208	1			83
08	0		57769	-0-	57769	710949	1704 146	1 9	55919	3	Y	133	193	1			23
09	757397	X	46448	-0-	-710949	-0-	1462 167	1 9	44819	3	Y	152	135	1			40
10	99959	X	42971	-0-	-56988	-0-	1638 136	1 9	41197	3	Y	124	130	1			34
11	73230	X	39908	-0-	-33322	-0-	1479 135	1 9	38294	3	Y	123	113	1			44
12	75671	X	NO RPT	-0-	-75671	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 796,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80521	-0-	80521	126154	2324 114	1 9	78083	3	Y	104	100	1	2	8	14
02	0		71487	-0-	71487	197641	1562 120	1 9	69805	3	Y	109	102	1	1	8	20
03	0		70516	-0-	70516	268157	1217 124	1 9	69175	3	Y	113	64	1	2	8	67
04	0		58415	-0-	58415	326572	1428 118	1 9	56869	3	Y	107	130	1			44
05	0		59793	-0-	59793	386365	1869 91	1 9	57833	3	Y	83	101	1	2	8	24
06	0		66625	-0-	66625	452990	2915 77	1 9	63633	3	Y	70	73	1	2	8	19
07	0		64563	-0-	64563	517553	2534 63	1 9	61966	3	Y	57	57	1			19
08	0		59947	-0-	59947	577500	1772 37	1 9	58138	3	Y	34	42	1			11
09	631727	X	54227	-0-	-577500	-0-	1712 22	1 9	52493	3	Y	20	22	1			9
10	104763	X	52547	-0-	-52216	-0-	2008 35	1 9	50504	3	Y	32	31	1	1	8	9
11	70830	X	48004	-0-	-22826	-0-	1784 34	1 9	46186	3	Y	31	33	1			7
12	73191	X	NO RPT	-0-	-73191	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 686,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		91743	-0-	91743	112546	2649	1	88984	3	N	100	72	1	3	8	30
							110	9									
02	0		68559	-0-	68559	181105	1498	1	66969	3	N	84	91	1	3	8	20
							92	9									
03	0		59454	-0-	59454	240559	1026	1	58356	3	N	65	65	1	1	8	19
							72	9									
04	0		56615	-0-	56615	297174	1385	1	55160	3	N	64	50	1	2	8	31
							70	9									
05	0		54592	-0-	54592	351766	1707	1	52810	3	N	68	63	1	1	8	35
							75	9									
06	0		47888	-0-	47888	399654	2096	1	45767	3	N	23	41	1	1	8	16
							25	9									
07	0		48039	-0-	48039	447693	1885	1	46106	3	N	44					60
							48	9									
08	0		43830	-0-	43830	491523	1295	1	42496	3	N	35	76	1	1	8	18
							39	9									
09	546080	X	54557	-0-	-491523	-0-	1720	1	52725	3	N	102	76	1	1	8	43
							112	9									
10	56794	X	56794	-0-	-0-	-0-	2168	1	54524	3	N	93	114	1	1	8	21
							102	9									
11	53551	X	53551	-0-	-0-	-0-	1988	1	51466	3	N	88	52	1	2	8	55
							97	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 635,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		17074	-0-	17074	17074	295	1	16750	3	Y	26	8	1	10	8	8
							29	9									
*04	0		64451	-0-	64451	81525	1571	1	62539	3	Y	310	238	1			80
							341	9									
*05	0		55879	-0-	55879	137404	1742	1	53895	3	Y	220	261	1			39
							242	9									
*06	0		41993	-0-	41993	179397	1831	1	39973	3	Y	172	185	1	1	8	25
							189	9									
*07	0		40370	-0-	40370	219767	1579	1	38607	3	Y	167	175	1			17
							184	9									
*08	0		37208	-0-	37208	256975	1096	1	35961	3	Y	137	123	1			31
							151	9									
*09	0		32608	-0-	32608	289583	1029	1	31559	3	Y	18	45	1			4
							20	9									
*10	0		29673	-0-	29673	319256	1132	1	28462	3	Y	72	58	1			18
							79	9									
*11	345895	X	26639	-0-	-319256	-0-	987	1	25545	3	Y	97	98	1			17
							107	9									
12	69161	X	NO RPT	-0-	-69161	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 345,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 5953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

01	6479	X	6361	-0-	-118	-0-	178	1	6179	2	N	4	4	8			36
							4	9									
02	5208	X	4690	-0-	-518	-0-	215	1	4475	2	N	-0-					36
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	353	1	6136	2	N	-0-					36
04	6540	X	6371	-0-	-169	-0-	338	1	6033	2	N	-0-					36
05	6758	X	4957	-0-	-1801	-0-	239	1	4718	2	N	-0-					36
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	300	1	6126	2	N	17	11	8			42
							19	9									
07	6572	X	5305	-0-	-1267	-0-	261	1	5032	2	N	11	11	8			42
							12	9									
08	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	299	1	5623	2	N	12	12	8			42
							13	9									
09	6450	X	5703	-0-	-747	-0-	257	1	5446	2	N	-0-					42
10	DLQ	G-10	7966	-0-	7966	7966	365	1	7595	2	N	5	5	8			42
							6	9									
11	DLQ	G-10	8493	-0-	8493	16459	403	1	8090	2	N	-0-					42
12	DLQ	G-10	5686	-0-	5686	22145	281	1	5399	2	N	5	5	8			42
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 74,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9956	X	742	-0-	-9214	-0-	742	2			N	-0-					17
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					17
03	3813	X	1496	-0-	-2317	-0-	1496	2			N	-0-					17
04	3540	X	782	-0-	-2758	-0-	782	2			N	-0-					17
05	1860	X	653	-0-	-1207	-0-	653	2			N	-0-					17
06	1440	X	576	-0-	-864	-0-	555	2	21	9	N	19					36
07	1488	X	1110	-0-	-378	-0-	1110	2			N	-0-					36
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	45	1	1886	2	N	2					38
							2	9									
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	309	1	6564	2	N	-0-					38
10	DLQ	G-10	2592	-0-	2592	2592	119	1	2470	2	N	3	3	8			38
							3	9									
11	DLQ	G-10	2586	-0-	2586	5178	123	1	2463	2	N	-0-					38
12	DLQ	G-10	2751	-0-	2751	7929	136	1	2612	2	N	3	3	8			38
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	299	-0-	-6242	-0-	299	2			N	-0-					18
02	4508	X	1447	-0-	-3061	-0-	1447	2			N	-0-					18
03	4991	X	924	-0-	-4067	-0-	924	2			N	-0-					18
04	4080	X	1737	-0-	-2343	-0-	1737	2			N	-0-					18
05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	521	1	10408	2	N	-0-					18
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	329	1	6732	2	N	15	14	8			19
							17	9									
07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	281	1	5416	2	N	8	8	8			19
							9	9									
08	10695	X	4351	-0-	-6344	-0-	219	1	4124	2	N	7	6	8			20
							8	9									
09	10350	X	3931	-0-	-6419	-0-	177	1	3753	2	N	1					21
							1	9									
10	DLQ	G-10	7316	-0-	7316	7316	336	1	6977	2	N	3	3	8			21
							3	9									
11	DLQ	G-10	9201	-0-	9201	16517	437	1	8764	2	N	-0-					21
12	DLQ	G-10	4136	-0-	4136	20653	204	1	3926	2	N	5	5	8			21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 57,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					13
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					13
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					13
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					13
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					13
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	3	3	9	Y	3	3	8			13
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					13
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	Y	2	2	8			13
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-	12	1			1
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					1
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					1
12	961	N	359	-0-	-602	-0-	356	3	3	9	Y	3					4

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1					30
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1					31
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					31
04	720	N	79	-0-	-641	-0-	79	3			Y	-0-					31
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					31
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	3	4	9	Y	4					35
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					35
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3					38
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-	33	1			5
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					5
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					5
12	775	N	287	-0-	-488	-0-	284	3	3	9	Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					39
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	1	8			40
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					40
04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	3			Y	-0-					40
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1	1	8			40
06	1110	N	758	-0-	-352	-0-	754	3	4	9	Y	4					44
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					44
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	385	3	1	9	Y	1					45
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-	39	1			6
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					6
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					6
12	837	N	316	-0-	-521	-0-	313	3	3	9	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 6,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	230	3			Y	-0-					6
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1					7
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					7
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-					7
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					7
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	3	9	Y	3					10
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					10
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					10
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-	10	1			-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	216	-0-	-373	-0-	213	3	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

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	656	N	656	-0-		-0-	-0-	655	3	1	9	Y	1					26
02	247	N	247	-0-		-0-	-0-	241	3	6	9	Y	5					31
03	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					31
04	630	N	166	-0-		-464	-0-	166	3			Y	-0-					31
05	318	N	318	-0-		-0-	-0-	318	3			Y	-0-					31
06	1050	N	618	-0-		-432	-0-	617	3	1	9	Y	1					32
07	466	N	466	-0-		-0-	-0-	466	3			Y	-0-					32
08	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			Y	-0-					32
09	668	N	668	-0-		-0-	-0-	668	3			Y	-0-	28	1			4
10	530	N	530	-0-		-0-	-0-	530	3			Y	-0-					4
11	493	N	493	-0-		-0-	-0-	493	3			Y	-0-					4
12	682	N	259	-0-		-423	-0-	256	3	3	9	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

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	560	N	560	-0-		-0-	-0-	175	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-		-0-	-0-	166	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-		-39	-0-	168	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-		-0-	-0-	178	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-		-0-	-0-	221	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-		-0-	-0-	277	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-		-0-	-0-	225	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-		-0-	-0-	234	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-		-0-	-0-	221	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-		-27	-0-	264	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-		-0-	-0-	248	1	447	2	Y	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-		-0-	-0-	276	1	519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

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	744	N	716	-0-		-28	-0-	224	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-		-50	-0-	188	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-		-18	-0-	193	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-		-0-	-0-	191	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-		-0-	-0-	201	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-		-0-	-0-	220	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-		-0-	-0-	242	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-		-0-	-0-	273	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-		-0-	-0-	289	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-		-0-	-0-	291	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-		-0-	-0-	263	1	474	2	Y	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-		-0-	-0-	306	1	574	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					11
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					11
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					11
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	5	1	34	2	N	-0-					11
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					11
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					11
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					11
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					11
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					11
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					11
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					1
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-					1
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					1
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					1
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					1
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					1
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	191	2	Y	-0-					10
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					10
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					10
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					10
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					10
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	2	Y	-0-					10
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					10
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					10
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					10
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-					10
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					10
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 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	961	N	842	-0-	-119	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					38
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	2	Y	-0-					38
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					38
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	91	1	652	2	Y	-0-					38
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	-0-					38
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	90	1	652	2	Y	-0-					38
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					38
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	-0-					38
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					38
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					38
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					38
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17 1	1 9	316	2	N	1	1	8			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	34	1	240	2	N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	2	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-60	-0-	9	1	179	2	N	-0-					13
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	8	1	127	2	N	-0-					13
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	-0-					13
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	2	N	-0-					13
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					13
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	N	-0-					13
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					13
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	N	-0-					13
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					13
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	3	1	150	2	N	-0-					13
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-					13
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-50	-0-	217	1	477	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	206	1	475	2	N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	216	1	494	2	N	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	193	1	450	2	N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	215	1	462	2	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	240	1	489	2	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	216	1	509	2	N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	215	1	450	2	N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	241	1	432	2	N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	271	1	464	2	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	236	1	425	2	N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	254	1	478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	895	-0-	-128	-0-	267	1	628	2	N	-0-					-0-
02	896	N	829	-0-	-67	-0-	239	1	590	2	N	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	261	1	637	2	N	-0-					-0-
04	870	N	661	-0-	-209	-0-	189	1	472	2	N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	271	1	620	2	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	293	1	630	2	N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	300	1	750	2	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	292	1	647	2	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	344	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	366	1	657	2	N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	318	1	602	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	321	1	636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	211	1	495	2	N	-0-					26
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	199	1	489	2	N	-0-					26
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	203	1	497	2	N	-0-					26
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	196	1	490	2	N	-0-					26
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	216	1	495	2	N	-0-					26
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	218	1	469	2	N	-0-					26
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	176	1	439	2	N	-0-					26
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	244	1	541	2	N	-0-					26
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	271	1	512	2	N	-0-					26
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	275	1	495	2	N	-0-					26
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	243	1	460	2	N	-0-					26
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	329	1	650	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 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	1085	N	958	-0-	-127	-0-	299	1	659	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	287	1	663	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	997	-0-	-119	-0-	304	1	693	2	N	-0-					-0-
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	254	1	593	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	833	-0-	-221	-0-	265	1	568	2	N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	312	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	313	1	739	2	N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	335	1	702	2	N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	356	1	640	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	339	1	581	2	N	-0-					-0-
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	317	1	570	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	887	-0-	-136	-0-	308	1	579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	165	1	386	2	N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	124	1	306	2	N	-0-					-0-
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	129	1	315	2	N	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	130	1	324	2	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	152	1	347	2	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	156	1	336	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	140	1	349	2	N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	181	1	401	2	N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	196	1	370	2	N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	241	1	434	2	N	-0-					-0-
11	570	N	353	-0-	-217	-0-	122	1	231	2	N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	197	1	389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-87	-0-	76	1	178	2	N	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	72	1	178	2	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	97	1	237	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	99	1	246	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	123	1	282	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	115	1	248	2	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	122	1	306	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	132	1	291	2	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	141	1	266	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	169	1	303	2	N	-0-					-0-
11	420	N	306	-0-	-114	-0-	106	1	200	2	N	-0-					-0-
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	102	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	218	1	512	2	N	-0-					23
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	176	1	434	2	N	-0-					23
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	232	1	567	2	N	-0-					23
04	720	N	555	-0-	-165	-0-	158	1	397	2	N	-0-					23
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	162	1	370	2	N	-0-					23
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	241	1	518	2	N	-0-					23
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	209	1	523	2	N	-0-					23
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	223	1	493	2	N	-0-					23
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	262	1	493	2	N	-0-					23
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	280	1	504	2	N	-0-					23
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	223	1	424	2	N	-0-					23
12	775	N	622	-0-	-153	-0-	209	1	413	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 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	496	N	477	-0-	-19	-0-	149	1	328	2	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	134	1	310	2	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	147	1	336	2	N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	134	1	311	2	N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	144	1	309	2	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	154	1	315	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	150	1	354	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	178	1	373	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	183	1	328	2	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	184	1	314	2	N	-0-					-0-
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	161	1	291	2	N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	167	1	314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 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	434	N	382	-0-	-52	-0-	119	1	263	2	N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	108	1	251	2	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	118	1	275	2	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	136	1	292	2	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	146	1	298	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	142	1	335	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	167	1	351	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	171	1	307	2	N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	167	1	285	2	N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	166	1	298	2	N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	207	1	389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	761	-0-	-45	-0-	225	1	529	2	N	6					21
							7	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	203	1	500	2	N	21	37	1			5
							23	9									
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	202	1	492	2	N	-0-					5
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	204	1	512	2	N	-0-					5
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	220	1	506	2	N	3					8
							3	9									
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	206	1	444	2	N	-0-					8
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	226	1	566	2	N	4	12	1			-0-
							4	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	243	1	539	2	N	3					3
							3	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	261	1	493	2	N	5					8
							6	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	299	1	537	2	N	2					10
							2	9									
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	281	1	533	2	N	-0-					10
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	258	1	510	2	N	5					15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	266	1	623	2	N	9	1	8			29
							10	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	250	1	614	2	N	29	51	1			7
							32	9									
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	259	1	633	2	N	-0-					7
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	232	1	582	2	N	-0-					7
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	260	1	597	2	N	2					9
							2	9									
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	257	1	555	2	N	3					12
							3	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	255	1	639	2	N	4	16	1			-0-
							4	9									
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	268	1	592	2	N	5					5
							6	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	321	1	605	2	N	6					11
							7	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	361	1	649	2	N	3					14
							3	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	313	1	592	2	N	-0-					14
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	312	1	616	2	N	6					20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-					33
02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	1176	2			N	-0-					33
03	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					33
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-					33
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					33
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					33
07	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					33
08	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			N	-0-					33
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					33
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					33
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					33
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1030	1	2417	2	N	47					149
							52	9									
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	908	1	2236	2	N	49	180	1			18
							54	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	928	1	2265	2	N	12					30
							13	9									
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	821	1	2054	2	N	-0-					30
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1067	1	2447	2	N	-0-					30
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1168	1	2519	2	N	60					90
							66	9									
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	1067	1	2671	2	N	39	122	1			7
							43	9									
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	1078	1	2388	2	N	20					27
							22	9									
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	1290	1	2432	2	N	11					38
							12	9									
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1365	1	2453	2	N	25					63
							28	9									
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	1291	1	2446	2	N	2					65
							2	9									
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	1216	1	2407	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 42,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	309	-0-	-171	-0-	45	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	1469	2	Y	-0-					4
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	9	1	1043	2	Y	-0-					4
03	961	N	565	-0-	-396	-0-	57	1	508	2	Y	-0-					4
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					4
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
06	360	N	61	-0-	-299	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					4
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	2	Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	52	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	251	-0-	-121	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	29	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1283	-0-	-81	-0-	15	1	1268	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	1	1	1071	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	448	-0-	-823	-0-	49	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	147	1	1427	2	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	167	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	221	1	1287	2	Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	137	1	1284	2	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	94	1	1275	2	Y	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	105	1	1211	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	142	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	818	-0-	-453	-0-	13	1	805	2	Y	-0-					6
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	7	1	878	2	Y	-0-					6
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	133	1	1181	2	Y	-0-					6
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	907	2	Y	-0-					6
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	102	1	1144	2	Y	-0-					6
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	137	1	900	2	Y	-0-					6
07	1023	N	742	-0-	-281	-0-	62	1	680	2	Y	-0-					6
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	64	1	950	2	Y	-0-					6
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	2	Y	-0-					6
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	95	1	871	2	Y	-0-					6
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	237	-0-	-228	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	43	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	95	-0-	-145	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	13	1	858	2	Y	-0-					2
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	6	1	667	2	Y	-0-					2
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	74	1	654	2	Y	-0-					2
04	T. A.		331	-0-	331	331	32	1	299	2	Y	-0-					2
05	T. A.		333	-0-	333	664	27	1	306	2	Y	-0-					2
06	T. A.		711	-0-	711	1375	94	1	617	2	Y	-0-					2
07	2389	X	1014	-0-	-1375	-0-	85	1	929	2	Y	-0-					2
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	2	Y	-0-					2
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-					2
10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	89	1	812	2	Y	-0-					2
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	582	-0-	-69	-0-	9	1	573	2	Y	-0-					2
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	4	1	500	2	Y	-0-					2
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	63	1	557	2	Y	-0-					2
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	52	1	496	2	Y	-0-					2
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	515	2	Y	-0-					2
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	77	1	510	2	Y	-0-					2
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	50	1	548	2	Y	-0-					2
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	Y	-0-					2
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	Y	-0-					2
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	58	1	528	2	Y	-0-					2
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	53	1	513	2	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	94	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	431	-0-	-158	-0-	41	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	508	-0-	-949	-0-	6	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	156	-0-	-712	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	38	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	57	-0-	-333	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	163	1	2393	2	Y	-0-					-0-
10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	175	1	2013	2	Y	-0-					-0-
11	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	220	1	1773	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 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	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	20	1	1724	2	Y	-0-					3
02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	1	1	1514	2	Y	-0-					3
03	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	162	1	1328	2	Y	-0-					3
04	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	134	1	1298	2	Y	-0-					3
05	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	149	1	1294	2	Y	-0-					3
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	209	1	1218	2	Y	-0-					3
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	139	1	1306	2	Y	-0-					3
08	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	93	1	1264	2	Y	-0-					3
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	2	Y	-0-					3
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	112	1	1285	2	Y	-0-					3
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	156	1	1259	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	22	1	1956	2	Y	-0-					3
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	3	1	1719	2	Y	-0-					3
03	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	197	1	1626	2	Y	-0-					3
04	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	170	1	1647	2	Y	-0-					3
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	211	1	1836	2	Y	-0-					3
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	291	1	1699	2	Y	-0-					3
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	185	1	1752	2	Y	-0-					3
08	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	128	1	1738	2	Y	-0-					3
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	118	1	1738	2	Y	-0-					3
10	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	153	1	1760	2	Y	-0-					3
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	208	1	1679	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	14	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	130	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	106	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	133	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	169	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	129	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	80	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	67	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	101	1	1167	2	Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	129	1	1039	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	892	2	Y	-0-					19
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	7	1	776	2	Y	-0-					19
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	110	1	976	2	Y	-0-					19
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	90	1	853	2	Y	-0-					19
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	Y	-0-					19
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	118	1	773	2	Y	-0-					19
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	69	1	757	2	Y	-0-					19
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	48	1	712	2	Y	-0-					19
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-					19
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	85	1	772	2	Y	-0-					19
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	2	Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - P/A 12-11-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

01	837	N	770	-0-	-67	-0-	9	1	761	2	Y	-0-					3
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	1	1	643	2	Y	-0-					3
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	95	1	781	2	Y	-0-					3
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	Y	-0-					3
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	722	2	Y	-0-					3
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	106	1	616	2	Y	-0-					3
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	78	1	730	2	Y	-0-					3
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	Y	-0-					3
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					3
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	2	Y	-0-					3
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	93	1	754	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	17	1	1070	2	Y	-0-					6
02	1008	N	922	-0-	-86	-0-	8	1	914	2	Y	-0-					6
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	117	1	1040	2	Y	-0-					6
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	107	1	1008	2	Y	-0-					6
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	83	1	933	2	Y	-0-					6
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	139	1	912	2	Y	-0-					6
07	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					6
08	1023	N	826	-0-	-197	-0-	69	1	757	2	Y	-0-					6
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	Y	-0-					6
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	105	1	958	2	Y	-0-					6
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	79	1	860	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

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	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	21	1	1819	2	Y	-0-					3
02	1708	N	1592	-0-	-116	-0-	2	1	1590	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	191	1	1565	2	Y	-0-					3
04	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	156	1	1513	2	Y	-0-					3
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	185	1	1609	2	Y	-0-					3
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	260	1	1515	2	Y	-0-					3
07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	162	1	1528	2	Y	-0-					3
08	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	116	1	1576	2	Y	-0-					3
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	100	1	1475	2	Y	-0-					3
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	141	1	1619	2	Y	-0-					3
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	188	1	1521	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	24	1	1589	2	Y	-0-					16
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	10	1	1323	2	Y	-0-					16
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	188	1	1644	2	Y	-0-					16
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	149	1	1400	2	Y	-0-					16
05	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	103	1	1157	2	Y	-0-					16
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	193	1	1274	2	Y	-0-					16
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					16
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1343	2	Y	-0-					16
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	2	Y	-0-					16
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	161	1	1473	2	Y	-0-					16
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	150	1	1626	2	Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 15,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1419	-0-	-7	-0-	22	1	1397	2	Y	-0-			4
02	1344	N	1225	-0-	-119	-0-	10	1	1215	2	Y	-0-			4
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	154	1	1365	2	Y	-0-			4
04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	116	1	1098	2	Y	-0-			4
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	110	1	1223	2	Y	-0-			4
06	1470	N	1229	-0-	-241	-0-	162	1	1067	2	Y	-0-			4
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	110	1	1204	2	Y	-0-			4
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-			4
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	868	2	Y	-0-			4
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	2	Y	-0-			4
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	90	1	980	2	Y	-0-			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 13,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-33	-0-	6	1	488	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	470	2	Y	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	482	2	Y	-0-			-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	Y	-0-			-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	100	1	584	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	38	1	361	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	30	1	406	2	Y	-0-			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	637	2	Y	-0-			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	550	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	9	1	788	2	Y	-0-			1
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	1	1	715	2	Y	-0-			1
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	83	1	683	2	Y	-0-			1
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	66	1	634	2	Y	-0-			1
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	72	1	629	2	Y	-0-			1
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	100	1	584	2	Y	-0-			1
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	63	1	588	2	Y	-0-			1
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	45	1	606	2	Y	-0-			1
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-			1
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	52	1	602	2	Y	-0-			1
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	78	1	628	2	Y	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	332	-0-	-9	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	30	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	46	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	29	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	829	-0-	-39	-0-	10	1	819	2	Y	-0-					2
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	1	1	733	2	Y	-0-					2
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	87	1	717	2	Y	-0-					2
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	68	1	663	2	Y	-0-					2
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	77	1	669	2	Y	-0-					2
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	103	1	601	2	Y	-0-					2
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	81	1	761	2	Y	-0-					2
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	51	1	686	2	Y	-0-					2
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	2	Y	-0-					2
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	57	1	661	2	Y	-0-					2
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	81	1	654	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-162	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	76	-0-	-176	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

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	837	N	809	-0-	-28	-0-	9	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	1	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	86	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	76	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	128	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	80	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	50	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	730	-0-	-107	-0-	58	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	76	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

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	403	N	266	-0-	-137	-0-	3	1	263	2	Y	-0-					1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					1
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	Y	-0-					1
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	2	Y	-0-					1
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	2	Y	-0-					1
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	59	1	343	2	Y	-0-					1
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	-0-					1
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					1
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					1
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	37	1	426	2	Y	-0-					1
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	10	1	874	2	Y	-0-					1
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	1	1	761	2	Y	-0-					1
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	139	1	1144	2	Y	-0-					1
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	118	1	1138	2	Y	-0-					1
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	142	1	1233	2	Y	-0-					1
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	224	1	1308	2	Y	-0-					1
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	144	1	1350	2	Y	-0-					1
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-					1
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1217	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	106	1	1218	2	Y	-0-					1
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	149	1	1206	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	607	1	81	3	N	-0-					-0-
02	769	R	769	-0-	-0-	-0-	665	1	104	3	N	-0-					-0-
03	682	#	287	-0-	-395	-0-	270	1	17	3	N	-0-					-0-
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		679	-0-	679	679	675	1	4	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	679					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX (WILCOX 2400) //CONT.// 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC. 770300
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 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	248 #	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	240 #	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-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: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	838	-0-	-123	-0-	12	1	826	2	N	-0-					57
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	2	N	12	2	8			67
							13	9									
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	10					77
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	900	1	1294	2	N	8					85
							9	9									
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	930	1	1545	2	N	35					120
							39	9									
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	900	1	1530	2	N	13					133
							14	9									
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	930	1	1411	2	N	5					138
							6	9									
08	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	930	1	703	2	N	5					143
							6	9									
09	2430	X	1791	-0-	-639	-0-	900	1	891	2	N	-0-					143
10	2511	X	1865	-0-	-646	-0-	930	1	876	2	N	54					197
							59	9									
11	2430	X	1526	-0-	-904	-0-	900	1	626	2	N	-0-					197
12	2356	X	1832	-0-	-524	-0-	930	1	858	2	N	40					237
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 20,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 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	733	X	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	N	4					68
02	616	X	490	-0-	-126	-0-	489	3	1	9	N	1					69
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	692	3	2	9	N	2					71
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	N	2					73
05	832	X	832	-0-	-0-	-0-	829	3	3	9	N	3					76
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	935	3	3	9	N	3					79
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2523	3	10	9	N	9					88
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2935	3	7	9	N	6					94
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					94
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					94
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					94
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 15,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					49
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	9012	-0-	-2489	-0-	8945	3	67	9	N	61					282
02	10332	X	7918	-0-	-2414	-0-	7872	3	46	9	N	42					324
03	10726	X	8844	-0-	-1882	-0-	8791	3	53	9	N	48					372
04	DLQ G-10		8060	-0-	8060	8060	8007	3	53	9	N	48	179	1			241
05	DLQ G-10		6512	-0-	6512	14572	6475	3	37	9	N	34					275
06	DLQ G-10		8093	-0-	8093	22665	8061	3	32	9	N	29					304
07	29544	X	6879	-0-	-22665	-0-	6847	3	32	9	N	29					333
08	8835	X	6272	-0-	-2563	-0-	6243	3	29	9	N	26	180	1			179
09	8070	X	6512	-0-	-1558	-0-	6484	3	28	9	N	25					204
10	8370	X	6511	-0-	-1859	-0-	6485	3	26	9	N	24					228
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					228
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 74,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	525	3	17	9	N	15					111
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	516	3	15	9	N	14					125
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	N	6					131
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	3	7	9	N	6					137
05	589	N	427	-0-	-162	-0-	423	3	4	9	N	4					141
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					141
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	42	1	3047	2	N	31								184
							34	9												
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	369	1	1942	2	N	52	186	1	21	8				29
							57	9												
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	386	1	4012	2	N	24								53
							26	9												
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	420	1	3742	2	N	12	41	1						24
							13	9												
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	604	1	6077	2	N	14								38
							15	9												
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	365	1	5487	2	N	70	53	8						55
							77	9												
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	570	1	5313	2	N	58	48	8						65
							64	9												
08	6355	X	5403	-0-	-952	-0-	484	1	4912	2	N	6								71
							7	9												
09	6150	X	5404	-0-	-746	-0-	364	1	5021	2	N	17								88
							19	9												
10	6355	X	4803	-0-	-1552	-0-	471	1	4328	2	N	4								92
							4	9												
11	5940	X	5320	-0-	-620	-0-	562	1	4751	2	N	6								98
							7	9												
12	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	561	1	4974	2	N	39	99	1	20	8				18
							43	9												

TOTAL GAS PROD: 59,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	58	1	290	2	N	33					84
							36	9									
02	448	X	303	-0-	-145	-0-	64	1	239	2	N	-0-	19	1			65
03	558	X	81	-0-	-477	-0-	16	1	65	2	N	-0-	15	1			50
04	540	X	277	-0-	-263	-0-	13	1	131	2	N	121	12	1			159
							133	9									
05	558	X	346	-0-	-212	-0-	26	1	318	2	N	2					161
							2	9									
06	360	X	181	-0-	-179	-0-	13	1	166	2	N	2					163
							2	9									
07	341	X	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	N	2					165
08	341	X	162	-0-	-179	-0-	161	2	1	9	N	1					166
09	330	X	233	-0-	-97	-0-	232	2	1	9	N	1					167
10	341	X	307	-0-	-34	-0-	304	2	3	9	N	3					170
11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					171
*12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	N	7					178

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 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	1953	X	355	-0-	-1598	-0-	54	1	271	2	N	27					284
							30	9									
02	1764	X	214	-0-	-1550	-0-	45	1	169	2	N	-0-	21	1			263
03	1395	X	860	-0-	-535	-0-	171	1	687	2	N	2	148	1			117
							2	9									
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	60	1	608	2	N	5	13	1			109
							6	9									
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	176	1	2177	2	N	9					118
							10	9									
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	105	1	1383	2	N	13					131
							14	9									
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2318	2	32	9	N	29					160
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2751	2	8	9	N	7					167
09	2280	X	1311	-0-	-969	-0-	1303	2	8	9	N	7					174
10	2356	X	1143	-0-	-1213	-0-	1131	2	12	9	N	11					185
11	2670	X	1234	-0-	-1436	-0-	1220	2	14	9	N	13					198
12	2759	X	801	-0-	-1958	-0-	784	2	17	9	N	15					213

TOTAL GAS PROD: 15,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 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	14B2	EXT	437	-0-	437	2598	71	1	356	2	N	9					213
							10	9									
02	14B2	EXT	460	-0-	460	3058	97	1	363	2	N	-0-	121	1			92
03	14B2	EXT	288	-0-	288	3346	57	1	230	2	N	1	10	1			83
							1	9									
04	5718	X	2372	-0-	-3346	-0-	200	1	2015	2	N	143	161	1			65
							157	9									
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	35	1	433	2	N	2					67
							2	9									
06	270	N	12	-0-	-258	-0-	1	1	11	2	N	-0-					67
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					68
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					68
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

01	1271	X	156	-0-	-1115	-0-	41	1	115	2	N	-0-					168
02	1148	X	18	-0-	-1130	-0-	7	1	11	2	N	-0-	152	1			16
03	620	X	87	-0-	-533	-0-	20	1	67	2	N	-0-					16
04	600	X	88	-0-	-512	-0-	31	1	57	2	N	-0-					16
05	620	X	171	-0-	-449	-0-	44	1	127	2	N	-0-					16
06	150	X	145	-0-	-5	-0-	35	1	110	2	N	-0-					16
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	113	1	296	2	N	-0-					16
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	91	1	268	2	N	-0-					16
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	232	1	1084	2	N	-0-					16
10	403	X	40	-0-	-363	-0-	17	1	23	2	N	-0-					16
11	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					16
12	1364	X	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	194	-0-	-519	-0-	27 31	1 9	136	2	N	28					80
02	868	X	115	-0-	-753	-0-	24	1	91	2	N	-0-	18	1			62
03	961	X	280	-0-	-681	-0-	56 1	1 9	223	2	N	1	14	1			49
04	930	X	77	-0-	-853	-0-	7	1	70	2	N	-0-	12	1			37
05	744	X	171	-0-	-573	-0-	13	1	158	2	N	-0-					37
06	270	X	157	-0-	-113	-0-	11	1	146	2	N	-0-					37
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

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-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2	EXT	-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-

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - PLUGGED 07/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF. 11466 - 11898

01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	345	1	2961	2	Y	133	124	1			46
						146	9									
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	543	1	3153	2	Y	119	104	1			61
						131	9									
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	514	1	3728	2	Y	120	133	1			48
						132	9									
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	443	1	3205	2	Y	112	150	1			10
						123	9									
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	529	1	3401	2	Y	108	91	1			27
						119	9									
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	499	1	2963	2	Y	109	108	1			28
						120	9									
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	578	1	3313	2	Y	115	123	1			20
						127	9									
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	427	1	2770	2	Y	108	97	1			31
						119	9									
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	403	1	2598	2	Y	87	92	1			26
						96	9									
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	528	1	2611	2	Y	92	95	1			23
						101	9									
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	500	1	2858	2	Y	84	92	1			15
						92	9									
12	2728 X	2368	-0-	-360	-0-	402	1	1893	2	Y	66	71	1			10
						73	9									

TOTAL GAS PROD: 42,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4447	-0-	-4667	-0-	458	1	3930	2	Y	54	54	1			19
							59	9									
02	7728	X	4579	-0-	-3149	-0-	662	1	3848	2	Y	63	49	1			33
							69	9									
03	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	512	1	3709	2	Y	57	67	1			23
							63	9									
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	605	1	4376	2	Y	61	79	1			5
							67	9									
05	5084	X	4035	-0-	-1049	-0-	535	1	3438	2	Y	56	47	1			14
							62	9									
06	4920	X	4280	-0-	-640	-0-	608	1	3613	2	Y	54	54	1			14
							59	9									
07	5208	X	4010	-0-	-1198	-0-	586	1	3357	2	Y	61	64	1			11
							67	9									
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	1104	1	7163	2	Y	61	54	1			18
							67	9									
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	970	1	6248	2	Y	81	75	1			24
							89	9									
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1087	1	5380	2	Y	150	137	1			37
							165	9									
11	8070	X	7137	-0-	-933	-0-	1045	1	5971	2	Y	110	127	1			20
							121	9									
12	8339	X	5634	-0-	-2705	-0-	970	1	4565	2	Y	90	96	1			14
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 65,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 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-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

01	341	X	320	-0-	-21	-0-	4	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	6	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	3	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	13	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	4	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	199	-0-	-521	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

01	17484	X	15020	-0-	-2464	-0-	739	1	13431	2	Y	773	707	1			268
							850	9									
02	15792	X	14398	-0-	-1394	-0-	1143	1	12517	2	Y	671	593	1			346
							738	9									
03	17484	X	14985	-0-	-2499	-0-	924	1	13156	2	Y	823	837	1			332
							905	9									
04	14730	X	14463	-0-	-267	-0-	976	1	12559	2	Y	844	1102	1			74
							928	9									
05	15934	X	14781	-0-	-1153	-0-	1137	1	12708	2	Y	851	712	1			213
							936	9									
06	15420	X	14457	-0-	-963	-0-	1301	1	12242	2	Y	831	832	1			212
							914	9									
07	15934	X	15099	-0-	-835	-0-	1427	1	12726	2	Y	860	923	1			149
							946	9									
08	14973	X	12277	-0-	-2696	-0-	991	1	10365	2	Y	837	745	1			241
							921	9									
09	14460	X	12555	-0-	-1905	-0-	1021	1	10763	2	Y	701	733	1			209
							771	9									
10	15097	X	12449	-0-	-2648	-0-	1260	1	10276	2	Y	830	836	1			203
							913	9									
11	14610	X	12739	-0-	-1871	-0-	1065	1	10813	2	Y	783	846	1			140
							861	9									
12	15097	X	8857	-0-	-6240	-0-	961	1	7313	2	Y	530	587	1			83
							583	9									

TOTAL GAS PROD: 162,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,334

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	1511	1	12977	2	Y	636	603	1			220
							700	9									
02	12796	X	7929	-0-	-4867	-0-	1116	1	6486	2	Y	297	364	1			153
							327	9									
03	14167	X	12415	-0-	-1752	-0-	1442	1	10455	2	Y	471	434	1			190
							518	9									
04	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	1640	1	11860	2	Y	545	687	1			48
							600	9									
05	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	1785	1	11477	2	Y	517	436	1			129
							569	9									
06	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	1915	1	11380	2	Y	473	482	1			120
							520	9									
07	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	2224	1	12745	2	Y	490	525	1			85
							539	9									
08	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	1650	1	10703	2	Y	430	391	1			124
							473	9									
09	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	1642	1	10569	2	Y	332	357	1			99
							365	9									
10	11749	X	7331	-0-	-4418	-0-	1199	1	5935	2	Y	179	234	1			44
							197	9									
11	11370	X	7547	-0-	-3823	-0-	1089	1	6220	2	Y	216	221	1			39
							238	9									
12	11749	X	5390	-0-	-6359	-0-	918	1	4318	2	Y	140	157	1			22
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 138,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,726

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					154
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					154
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					154
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					154
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					154
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					154
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					154
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					154
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	N	2					156
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					156
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) //CONT.// 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2249	-0-	-138	-0-	58	1	2191	2	N	-0-					62
02	2156	#	2061	-0-	-95	-0-	53	1	2002	2	N	5					67
							6	9									
03	2604	#	2066	-0-	-538	-0-	34	1	2026	2	N	5					72
							6	9									
04	2520	#	1833	-0-	-687	-0-	51	1	1782	2	N	-0-					72
05	2604	#	1994	-0-	-610	-0-	58	1	1936	2	N	-0-					72
06	2220	#	1768	-0-	-452	-0-	48	1	1720	2	N	-0-					72
07	2294	#	2077	-0-	-217	-0-	53	1	2024	2	N	-0-					72
08	2077	#	1844	-0-	-233	-0-	53	1	1791	2	N	-0-					72
09	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	60	1	1919	2	N	-0-					72
10	1984	#	1739	-0-	-245	-0-	54	1	1685	2	N	-0-					72
11	2010	#	1573	-0-	-437	-0-	54	1	1519	2	N	-0-					72
*12	2077	#	1840	-0-	-237	-0-	62	1	1778	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 23,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

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-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

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-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

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-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	11	1	3328	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2462	-0-	-366	-0-	2	1	2460	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1883	-0-	-1248	-0-	1	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1476	-0-	1476	1476	5	1	1471	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2160	-0-	2160	3636	5	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1680	-0-	1680	5316	5	1	1675	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1616	-0-	1616	6932	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1345	-0-	1345	8277	1345	3			Y	-0-					-0-
09	9781	X	1504	-0-	-8277	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8964	-0-	-57	-0-	28	1	8936	2	Y	-0-					35
02	8876	X	8104	-0-	-772	-0-	6	1	8098	2	Y	-0-					35
03	9827	X	7830	-0-	-1997	-0-	5	1	7825	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10		7324	-0-	7324	7324	10	1	7314	3	Y	-0-					35
05	DLQ G-10		7290	-0-	7290	14614	5	1	7285	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		6600	-0-	6600	21214	5	1	6595	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		6512	-0-	6512	27726	5	1	6507	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		5379	-0-	5379	33105	5379	3			Y	-0-					35
09	37615	X	4510	-0-	-33105	-0-	4510	3			Y	-0-					35
*10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			Y	-0-					35
11	6300	X	4527	-0-	-1773	-0-	4527	3			Y	-0-					35
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 72,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 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	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 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	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-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (5500 MISSION) //CONT.// 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

01	372	N	231	-0-	-141	-0-	225	2	6	9	Y	5	132	1			34
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			Y	-0-					34
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					34
04	T. A.		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					34
05	T. A.		197	-0-	197	344	197	2			Y	-0-					34
06	T. A.		513	-0-	513	857	513	2			Y	-0-					34
07	810		388	-0-	-422	435	388	2			Y	-0-					34
08	711	N	276	-0-	-435	-0-	276	2			Y	-0-					34
09	510	N	173	-0-	-337	-0-	173	2			Y	-0-					34
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					34
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					34
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					24
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			Y	-0-					24
03	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			Y	-0-					24
04	T. A.		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					24
05	T. A.		91	-0-	91	188	91	2			Y	-0-					24
06	T. A.		179	-0-	179	367	179	2			Y	-0-					24
07	533	X	166	-0-	-367	-0-	166	2			Y	-0-					24
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					24
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					24
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					24
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					24
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

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-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 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	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-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					15
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					15
03	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					15
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					15
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	80	2	94	9	Y	85	104	1			36
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	2			Y	-0-					36
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					36
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	10	2	11	9	Y	10					46
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	18	2	2	9	Y	2					48
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	14	2	3	9	Y	3					51
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	55					106
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					106
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					106
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	T. A.		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					106
12	T. A.		34	-0-	34	131	34	2			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					111
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					111
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					111
04	570	N	346	-0-	-224	-0-	346	2			N	-0-					111
05	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					111
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					111
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					111
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					111
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	N	1	1	8			111
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	588	2	39	9	N	35					146
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					146
12	992	N	756	-0-	-236	-0-	754	2	2	9	N	2	2	8			146

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 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	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-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PENITAS (8250) //CONT.// 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-1284	-0-	110	2	1	9	N	1	36	1			86
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					86
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					86
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					86
05	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					86
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					86
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					86
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					86
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					86
10	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					86
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					86
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	175	-0-	-693	-0-	175	2			N	-0-					76
02	840	X	30	-0-	-810	-0-	30	2			N	-0-					76
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					76
04	900	X	783	-0-	-117	-0-	783	2			N	-0-					76
05	930	X	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					76
06	1560	X	966	-0-	-594	-0-	966	2			N	-0-					76
07	1612	X	872	-0-	-740	-0-	872	2			N	-0-					76
08	1612	X	849	-0-	-763	-0-	849	2			N	-0-					76
09	960	X	727	-0-	-233	-0-	727	2			N	-0-					76
10	992	X	671	-0-	-321	-0-	671	2			N	-0-					76
11	960	X	583	-0-	-377	-0-	583	2			N	-0-					76
12	868	X	603	-0-	-265	-0-	603	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10944 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-26155			N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

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	7874	X	6307	-0-		-1567	-0-	680	1	5504	2	Y	112					249
								123	9									
02	7554	X	7554	-0-		-0-	-0-	890	1	6545	2	Y	108	191	1			166
								119	9									
03	7874	X	7334	-0-		-540	-0-	1012	1	6153	2	Y	154	191	1			129
								169	9									
04	7350	X	7165	-0-		-185	-0-	990	1	6075	2	Y	91					220
								100	9									
05	8370	X	7072	-0-		-1298	-0-	958	1	5961	2	Y	139	194	1			165
								153	9									
06	8100	X	7351	-0-		-749	-0-	1035	1	6233	2	Y	75	170	1			70
								83	9									
07	8370	X	7261	-0-		-1109	-0-	1055	1	6090	2	Y	105					175
								116	9									
08	7409	X	6750	-0-		-659	-0-	948	1	5747	2	Y	50	174	1			51
								55	9									
09	7350	X	6082	-0-		-1268	-0-	823	1	5116	2	Y	130					181
								143	9									
10	7595	X	6335	-0-		-1260	-0-	918	1	5338	2	Y	72	191	1			62
								79	9									
11	7350	X	6143	-0-		-1207	-0-	892	1	5121	2	Y	118					180
								130	9									
12	7254	X	6268	-0-		-986	-0-	951	1	5211	2	Y	96	193	1			83
								106	9									

TOTAL GAS PROD: 81,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3461	-0-	-507	-0-	84	1	3359	2	N	16					160
							18	9									
02	3584	#	3424	-0-	-160	-0-	83	1	3332	2	N	8					168
							9	9									
03	3968	#	2272	-0-	-1696	-0-	55	1	2211	2	N	5					173
							6	9									
04	3840	#	3707	-0-	-133	-0-	90	1	3600	2	N	15	165	1			23
							17	9									
05	3968	#	2644	-0-	-1324	-0-	64	1	2576	2	N	4					27
							4	9									
06	3660	#	2812	-0-	-848	-0-	68	1	2735	2	N	8					35
							9	9									
07	3844	#	3725	-0-	-119	-0-	91	1	3622	2	N	11					46
							12	9									
08	3844	#	3417	-0-	-427	-0-	83	1	3321	2	N	12					58
							13	9									
09	3720	#	3007	-0-	-713	-0-	73	1	2917	2	N	15					73
							17	9									
10	3720	#	2862	-0-	-858	-0-	69	1	2779	2	N	13					86
							14	9									
11	3730	R	3730	-0-	-0-	-0-	91	1	3627	2	N	11					97
							12	9									
*12	3780	R	3780	-0-	-0-	-0-	92	1	3677	2	N	10					107
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/29/2015 - P/A 04/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A 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-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 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	4495	#	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	#	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	165	-0-	-145	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	143	1	1439	3	Y	32	55	1			65
							35	9									
02	1512	N	1371	-0-	-141 B	-0-	172	1	1192	3	Y	6	56	1			15
							7	9									
03	1984	N	1165	-0-	-819 B	-0-	157	1	930	3	Y	71	33	1			53
							78	9									
04	DLQ G-10		1105	-0-	1105 B	1105	149	1	924	3	Y	29	32	1			50
							32	9									
05	2559	N	1454	-0-	-1105 B	-0-	217	1	1192	3	Y	41	38	1			53
							45	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	212	1	1449	3	Y	37	35	1			55
							41	9									
07	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	226	1	1407	3	Y	36	65	1			26
							40	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	242	1	1364	3	Y	48	35	1			39
							53	9									
09	1710	N	1645	-0-	-65 B	-0-	264	1	1322	3	Y	54	37	1			56
							59	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	274	1	1404	3	Y	55	79	1			32
							61	9									
11	1500	N	142	-0-	-1358 B	-0-	24	1	110	3	Y	7	33	1			6
							8	9									
12	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2850					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2850					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

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	2294	X	1617	-0-		-677	B	-0-		142	1	1440	3	Y	32	54	1			63
										35	9									
02	1680	X	950	-0-		-730	B	-0-		119	1	825	3	Y	5	53	1			15
										6	9									
03	1953	X	964	-0-		-989	B	-0-		130	1	770	3	Y	58	28	1			45
										64	9									
04	DLQ G-10		878	-0-		878	B	878		119	1	734	3	Y	23	26	1			42
										25	9									
05	2654	N	1776	-0-		-878	B	-0-		264	1	1456	3	Y	51	38	1			55
										56	9									
06	3192	X	3192	-0-		-0-	B	-0-		396	1	2720	3	Y	69	47	1			77
										76	9									
07	2590	N	2590	-0-		-0-	B	-0-		350	1	2177	3	Y	57	94	1			40
										63	9									
08	2019	N	2019	-0-		-0-	B	-0-		294	1	1660	3	Y	59	45	1			54
										65	9									
09	1259	X	1259	-0-		-0-	B	-0-		203	1	1011	3	Y	41	37	1			58
										45	9									
10	1196	X	1196	-0-		-0-	B	-0-		187	1	967	3	Y	38	67	1			29
										42	9									
11	3180	X	1335	-0-		-1845	B	-0-		229	1	1033	3	Y	66	78	1			17
										73	9									
12	2604	X	1132	-0-		-1472	B	-0-		215	1	886	3	Y	28					45
										31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

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	734	N	734	-0-		-0-	B	-0-		64	1	653	3	N	15	24	1			27
										17	9									
02	868	N	391	-0-		-477	B	-0-		49	1	340	3	N	2	23	1			6
										2	9									
03	744	N	325	-0-		-419	B	-0-		43	1	260	3	N	20	10	1			16
										22	9									
04	720	N	330	-0-		-390	B	-0-		45	1	275	3	N	9	9	1			16
										10	9									
05	434	N	166	-0-		-268	B	-0-		25	1	135	3	N	5	8	1			13
										6	9									
06	1449	N	1449	-0-		-0-	B	-0-		179	1	1236	3	N	31	16	1			28
										34	9									
07	406	N	406	-0-		-0-	B	-0-		55	1	341	3	N	9	25	1			12
										10	9									
08	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-		51	1	290	3	N	10	9	1			13
										11	9									
09	1440	N	313	-0-		-1127	B	-0-		50	1	252	3	N	10	8	1			15
										11	9									
10	403	N	-0-	-0-		-403	B	-0-						N	-0-	15	1			-0-
*11	607	N	607	-0-		-0-	B	-0-		104	1	470	3	N	30	25	1			5
										33	9									
12	310	N	-0-	-0-		-310	B	-0-						N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

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	4619	X	3124	-0-		-1495	B	-0-		275	1	2780	3	Y	63	36	1			40
										69	9									
02	4612	X	4612	-0-		-0-	B	-0-		580	1	4009	3	Y	21	50	1			11
										23	9									
03	4073	X	4073	-0-		-0-	B	-0-		547	1	3253	3	Y	248	102	1			157
										273	9									
04	DLQ G-10		4008	-0-		4008	B	4008		542	1	3349	3	Y	106	103	1			160
										117	9									
05	6587	X	2579	-0-		-4008	B	-0-		384	1	2115	3	Y	73	99	1			134
										80	9									
06	4950	X	3803	-0-		-1147	B	-0-		471	1	3241	3	Y	83	85	1			132
										91	9									
07	5115	X	4883	-0-		-232	B	-0-		660	1	4105	3	Y	107	171	1			68
										118	9									
08	4480	X	4480	-0-		-0-	B	-0-		653	1	3683	3	Y	131	93	1			106
										144	9									
09	4020	X	3947	-0-		-73	B	-0-		635	1	3170	3	Y	129	93	1			142
										142	9									
10	3897	X	3897	-0-		-0-	B	-0-		613	1	3150	3	Y	122	188	1			76
										134	9									
11	4080	X	3562	-0-		-518	B	-0-		612	1	2756	3	Y	176	212	1			40
										194	9									
12	4216	X	3796	-0-		-420	B	-0-		720	1	2971	3	Y	95					135
										105	9									

TOTAL GAS PROD: 46,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

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	T. A.		3	-0-		3	B	8392		3	3			N	-0-					123
02	T. A.		6274	-0-		6274	B	14666		793	1	5481	3	N	-0-	98	1			25
03	T. A.		4599	-0-		4599	B	19265		661	1	3928	3	N	9					34
										10	9									
04	23121	X	3856	-0-		-19265	B	-0-		538	1	3317	3	N	1					35
										1	9									
05	3516	X	3516	-0-		-0-	B	-0-		540	1	2973	3	N	3					38
										3	9									
06	3313	X	3313	-0-		-0-	B	-0-		422	1	2891	3	N	-0-					38
07	6944	X	3892	-0-		-3052	B	-0-		538	1	3354	3	N	-0-					38
08	4588	X	3620	-0-		-968	B	-0-		543	1	3063	3	N	13					51
										14	9									
09	3870	X	3117	-0-		-753	B	-0-		519	1	2598	3	N	-0-					51
10	3247	X	3247	-0-		-0-	B	-0-		529	1	2715	3	N	3					54
										3	9									
11	3360	X	3058	-0-		-302	B	-0-		555	1	2503	3	N	-0-					54
12	3472	X	3130	-0-		-342	B	-0-		611	1	2519	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 41,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3059	-0-	-1560 B	-0-	276	1	2783	3	N	-0-					168
02	3836	X	3118	-0-	-718 B	-0-	393	1	2725	3	N	-0-	90	1			78
03	4278	X	2866	-0-	-1412 B	-0-	411	1	2442	3	N	12					90
							13	9									
04	4140	X	3163	-0-	-977 B	-0-	439	1	2704	3	N	18					108
							20	9									
05	4872	X	4872	-0-	-0- B	-0-	749	1	4121	3	N	2					110
							2	9									
06	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	473	1	3238	3	N	1					111
							1	9									
07	4270	X	4270	-0-	-0- B	-0-	591	1	3679	3	N	-0-					111
08	4867	X	3247	-0-	-1620 B	-0-	488	1	2751	3	N	7					118
							8	9									
09	4710	X	4301	-0-	-409 B	-0-	705	1	3520	3	N	69	173	1			14
							76	9									
10	5520	X	5520	-0-	-0- B	-0-	898	1	4613	3	N	8					22
							9	9									
11	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	848	1	3822	3	N	23					45
							25	9									
12	4433	X	4200	-0-	-233 B	-0-	809	1	3336	3	N	50					95
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 47,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3866	-0-	-288 B	-0-	349	1	3517	3	N	-0-					167
02	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	475	1	3280	3	N	-0-	146	1			21
03	4681	X	3835	-0-	-846 B	-0-	546	1	3246	3	N	39					60
							43	9									
04	DLQ G-10		3101	-0-	3101 B	3101	429	1	2647	3	N	23					83
							25	9									
05	5506	X	2405	-0-	-3101 B	-0-	368	1	2028	3	N	8					91
							9	9									
06	4020	X	1696	-0-	-2324 B	-0-	216	1	1479	3	N	1					92
							1	9									
07	4154	X	221	-0-	-3933 B	-0-	30	1	191	3	N	-0-					92
08	3844	X	3234	-0-	-610 B	-0-	486	1	2746	3	N	2					94
							2	9									
09	3312	X	3312	-0-	-0- B	-0-	550	1	2752	3	N	9					103
							10	9									
10	3566	X	3566	-0-	-0- B	-0-	577	1	2965	3	N	22					125
							24	9									
11	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	589	1	2655	3	N	22					147
							24	9									
12	3410	X	3407	-0-	-3 B	-0-	657	1	2713	3	N	34					181
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 35,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2460	-0-	-4825 B	-0-	222	1	2238	3	N	-0-					95
02	6300	X	2023	-0-	-4277 B	-0-	256	1	1767	3	N	-0-	45	1			50
03	6975	X	5352	-0-	-1623 B	-0-	761	1	4519	3	N	65					115
							72	9									
04	DLQ G-10		5588	-0-	5588 B	5588	776	1	4794	3	N	16					131
							18	9									
05	9397	X	3809	-0-	-5588 B	-0-	579	1	3189	3	N	37					168
							41	9									
06	5793	X	5793	-0-	-0- B	-0-	735	1	5041	3	N	15					183
							17	9									
07	5256	X	5256	-0-	-0- B	-0-	727	1	4528	3	N	1					184
							1	9									
08	3441	X	2601	-0-	-840 B	-0-	390	1	2198	3	N	12					196
							13	9									
09	3330	X	537	-0-	-2793 B	-0-	90	1	447	3	N	-0-					196
10	3441	X	203	-0-	-3238 B	-0-	32	1	171	3	N	-0-	170	1			26
11	3330	X	12	-0-	-3318 B	-0-	2	1	10	3	N	-0-					26
12	3441	X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 33,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		212	-0-	212	212	27	1	185	3	N	-0-					75
03	14B2 EXT		89	-0-	89	301	13	1	76	3	N	-0-					75
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	301					N	-0-					75
05	301	X	-0-	-0-	-301	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	539	1	7537	2	N	26					173
							29	9									
02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	28	1	7537	2	N	22	162	1			33
							24	9									
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	31	1	7112	2	N	28					61
							31	9									
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	30	1	6902	2	N	27					88
							30	9									
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	31	1	6965	3	N	28					116
							31	9									
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	30	1	6200	3	N	24					140
							26	9									
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	558	1	6396	3	N	30					170
							33	9									
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	505	1	5131	3	N	15					185
							17	9									
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	484	1	4276	3	N	20	156	1			49
							22	9									
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	485	1	4092	3	N	7					56
							8	9									
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	429	1	3033	3	N	12					68
							13	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 68,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1241	1	169	2	N	-0-					63
02	1344	N	763	-0-	-581	-0-	671	1	92	2	N	-0-					63
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	2	N	-0-					63
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	981	1	146	2	N	-0-					63
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					63
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					63
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

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-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 146501 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7808 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - PLUGGED 05/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 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	651 N	326	-0-	-325	-0-	326	2	Y	-0-			65
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-			65
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	243	1	770	2	N	1			53
							1	9							
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	168	1	437	2	N	1			54
							1	9							
03	1116	N	842	-0-	-274	-0-	218	1	614	2	N	9			63
							10	9							
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	224	1	705	2	N	4			67
							4	9							
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	94	1	472	2	N	3			70
							3	9							
06	810	N	458	-0-	-352	-0-	76	1	382	2	N	-0-			70
07	961	N	547	-0-	-414	-0-	107	1	440	2	N	-0-			70
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	156	1	542	2	N	-0-			70
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	85	1	369	2	N	-0-			70
10	558	N	333	-0-	-225	-0-	69	1	264	2	N	-0-			70
11	690	N	282	-0-	-408	-0-	68	1	214	2	N	-0-			70
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	107	1	308	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 7,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 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	899	X	798	-0-	-101	-0-	191	1	606	2	N	1			65
							1	9							
02	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	377	1	986	2	N	3			68
							3	9							
03	1054	X	950	-0-	-104	-0-	245	1	694	2	N	10			78
							11	9							
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	265	1	841	2	N	5			83
							6	9							
05	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	238	1	1199	2	N	7			90
							8	9							
06	1470	X	939	-0-	-531	-0-	155	1	784	2	N	-0-			90
07	1519	X	766	-0-	-753	-0-	150	1	616	2	N	-0-			90
08	1457	X	492	-0-	-965	-0-	109	1	383	2	N	-0-			90
09	1410	X	781	-0-	-629	-0-	147	1	634	2	N	-0-			90
10	1457	X	554	-0-	-903	-0-	116	1	438	2	N	-0-			90
11	930	X	331	-0-	-599	-0-	80	1	251	2	N	-0-			90
12	806	X	237	-0-	-569	-0-	61	1	176	2	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

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	2325	X	2033	-0-		-292	-0-	485	1	1545	2	N	3					92
								3	9									
02	2184	X	2018	-0-		-166	-0-	556	1	1458	2	N	4					96
								4	9									
03	2418	X	2237	-0-		-181	-0-	577	1	1634	2	N	24					120
								26	9									
04	2340	X	2296	-0-		-44	-0-	547	1	1739	2	N	9					129
								10	9									
05	2325	X	1583	-0-		-742	-0-	260	1	1314	2	N	8					137
								9	9									
06	2160	X	1898	-0-		-262	-0-	314	1	1584	2	N	-0-					137
07	2387	X	1124	-0-		-1263	-0-	221	1	903	2	N	-0-					137
08	2387	X	1003	-0-		-1384	-0-	224	1	779	2	N	-0-					137
09	2310	X	1654	-0-		-656	-0-	310	1	1344	2	N	-0-					137
10	1953	X	1522	-0-		-431	-0-	318	1	1204	2	N	-0-					137
11	1890	X	1379	-0-		-511	-0-	333	1	1046	2	N	-0-					137
12	1705	X	1004	-0-		-701	-0-	260	1	744	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 19,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

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-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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	93	N	8	-0-		-85	-0-	8	2			N	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-		-84	-0-					N	-0-					2
03	12	N	-0-	-0-		-12	-0-					N	-0-					2
04	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	411	1	3333	2	N	9					46
							10	9									
02	2996	X	2263	-0-	-733	-0-	2249	2	14	9	N	13					59
03	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	24	1	3065	2	N	6					65
							7	9									
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	23	1	3308	2	N	8					73
							9	9									
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	25	1	3612	3	N	7					80
							8	9									
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	24	1	3387	3	N	9					89
							10	9									
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3119	3	7	9	N	6					95
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	461	1	3478	3	N	5					100
							6	9									
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	449	1	3331	3	N	1					101
							1	9									
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	478	1	2967	3	N	1					102
							1	9									
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	454	1	3023	3	N	1					103
							1	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 37,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

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	14B DENY		1930	-0-	1930	1930	210	1	1702	2	N	16					31
							18	9									
02	14B2 EXT		1402	-0-	1402	3332	1399	2	3	9	N	3					34
03	4094	X	762	-0-	-3332	-0-	6	1	747	2	N	8					42
							9	9									
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	4	1	521	2	N	12					54
							13	9									
05	1922	X	741	-0-	-1181	-0-	5	1	733	3	N	3					57
							3	9									
06	1860	X	806	-0-	-1054	-0-	6	1	789	3	N	10					67
							11	9									
07	1550	X	757	-0-	-793	-0-	748	3	9	9	N	8					75
08	775	X	730	-0-	-45	-0-	85	1	641	3	N	4					79
							4	9									
09	774	X	774	-0-	-0-	-0-	92	1	682	3	N	-0-					79
10	837	X	748	-0-	-89	-0-	104	1	644	3	N	-0-					79
11	810	X	772	-0-	-38	-0-	101	1	671	3	N	-0-					79
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 9,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 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	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-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		2077	N	1838	-0-	-239	-0-	440	1	1396	2	N	2					111
								2	9									
02		1932	N	1068	-0-	-864	-0-	295	1	771	2	N	2					113
								2	9									
03		1984	N	1971	-0-	-13	-0-	510	1	1438	2	N	21					134
								23	9									
04		1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	473	1	1496	2	N	8					142
								9	9									
05		1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	249	1	1258	2	N	8					150
								9	9									
06		1920	N	1596	-0-	-324	-0-	264	1	1332	2	N	-0-					150
07		2046	N	1448	-0-	-598	-0-	284	1	1164	2	N	-0-					150
08		1519	N	1392	-0-	-127	-0-	310	1	1082	2	N	-0-					150
09		1590	N	1406	-0-	-184	-0-	264	1	1142	2	N	-0-					150
10		1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	314	1	1189	2	N	-0-					150
11		1350	N	1035	-0-	-315	-0-	250	1	785	2	N	-0-					150
*12		1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	379	1	1088	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 18,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 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	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-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

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-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

01	403	N	392	-0-	-11	-0-	93	1	298	2	N	1					26
							1	9									
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	104	1	275	2	N	1					27
							1	9									
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	111	1	316	2	N	4					31
							4	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	102	1	324	2	N	2					33
							2	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	65	1	328	2	N	2					35
							2	9									
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	66	1	332	2	N	-0-					35
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	80	1	325	2	N	-0-					35
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	96	1	332	2	N	-0-					35
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	69	1	301	2	N	-0-					35
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	83	1	316	2	N	-0-					35
11	420	N	331	-0-	-89	-0-	80	1	251	2	N	-0-					35
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	90	1	259	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-15	-0-	33	1	106	2	N	1					9
							1	9									
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	40	1	105	2	N	-0-					9
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	121	2	N	2					11
							2	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	-0-					11
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	23	1	119	2	N	1					12
							1	9									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	24	1	122	2	N	-0-					12
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	28	1	115	2	N	-0-					12
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	36	1	125	2	N	-0-					12
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	24	1	105	2	N	-0-					12
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	30	1	114	2	N	-0-					12
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	28	1	90	2	N	-0-					12
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

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-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) //CONT.// 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	186 51	1 9	665	2	Y	46	38	1			8
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	450 67	1 9	464	2	Y	61	64	1			5
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	590 70	1 9	1082	2	Y	64	62	1			7
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	613	1	1344	2	Y	-0-	6	1			1
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	721	1	1771	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	814	1	1891	2	Y	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	197 207	1 9	1804	2	Y	188	152	1			36
09	2490	N	1732	-0-	-758	-0-	251 158	1 9	1323	2	Y	144	133	1			47
10	2697	N	659	-0-	-2038	-0-	86 167	1 9	406	2	Y	152	178	1			21
11	2130	N	364	-0-	-1766	-0-	14 208	1 9	142	2	Y	189	177	1			33
12	1798	N	1109	-0-	-689	-0-	124 168	1 9	817	2	Y	153	154	1			32

TOTAL GAS PROD: 16,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 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	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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	63	-0-	63	63	51 1 6 9	6 2	Y	5	4 1		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-	1 1		-0-
04	63 N	-0-	-0-	-63	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	151	-0-	151	151	126	1	25	9	Y	23	19	1			4
03	470	X	319	-0-	-151	-0-	247	1	72	9	Y	65	64	1			5
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	277	1	70	9	Y	64	62	1			7
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	464	1	228	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	439	1	90	2	Y	52	55	1			7
							57	9									
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	543	1	505	2	Y	44	46	1			5
							48	9									
08	744	X	336	-0-	-408	-0-	16	1	143	2	Y	161	135	1			31
							177	9									
09	720	X	246	-0-	-474	-0-	19	1	99	2	Y	116	109	1			38
							128	9									
10	T. A.		266	-0-	266	266	23	1	109	2	Y	122	143	1			17
							134	9									
11	T. A.		360	-0-	360	626	14	1	138	2	Y	189	174	1			32
							208	9									
12	T. A.		259	-0-	259	885	12	1	80	2	Y	152	153	1			31
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	543	1	1935	2	Y	-0-					-0-
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	240	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	335	1	2917	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1198	-0-	-1202	-0-	177	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1895	-0-	-585	-0-	303	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	635	1	3393	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2301	-0-	-954	-0-	397	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	1809	-0-	-1446	-0-	175	1	1604	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
09	4020	X	1211	-0-	-2809	-0-	193	1	1018	2	Y	-0-	4	1			1
10	3999	X	1756	-0-	-2243	-0-	306	1	1450	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3870	X	1822	-0-	-2048	-0-	163	1	1590	2	Y	63	53	1			10
							69	9									
12	2294	X	1545	-0-	-749	-0-	197	1	1293	2	Y	50	50	1			10
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 24,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	120	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	79	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	79	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	100	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	97	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	103	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	143	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	379	-0-	-241	-0-	37	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	11	-0-	-649	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		436	-0-	436	436	78	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	1610	X	1174	-0-	-436	-0-	121	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	121	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	288	-0-	-208	-0-	46	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	629	-0-	-511	-0-	99	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	128	-0-	-1050	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	730	1	2603	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	503	1	2305	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	360	1	3126	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
04	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	484	1	2785	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	487	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	608	1	3246	2	Y	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	765	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	424	1	3888	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
09	3840	X	3453	-0-	-387	-0-	546	1	2875	2	Y	29	25	1			9
							32	9									
10	4433	X	3877	-0-	-556	-0-	671	1	3173	2	Y	30	35	1			4
							33	9									
11	4290	X	4140	-0-	-150	-0-	381	1	3724	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
12	4433	X	2811	-0-	-1622	-0-	368	1	2415	2	Y	25	26	1			5
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 42,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	2	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	28	1	148	2	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	50	1	267	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	190	2	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	2	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	69	1	326	2	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

01	T. A.	6064	-0-	6064	18317	615	1	2193	2	Y	2960	2874	1				320
						3256	9										
02	T. A.	5654	-0-	5654	23971	546	1	2500	2	Y	2371	2229	1				462
						2608	9										
03	T. A.	6136	-0-	6136	30107	360	1	3136	2	Y	2400	2643	1				219
						2640	9										
04	35820	X	5713	-0-	-30107	-0-	486	1	2804	2	Y	2203	2187	1			235
						2423	9										
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	637	1	3345	2	Y	2664	2453	1			446
						2930	9										
06	4710	X	3177	-0-	-1533	-0-	95	1	509	2	Y	2339	2478	1			307
						2573	9										
07	4867	X	2751	-0-	-2116	-0-	103	1	491	2	Y	1961	2047	1			221
						2157	9										
08	4867	X	1778	-0-	-3089	-0-	41	1	374	2	Y	1239	1184	1			276
						1363	9										
09	4710	X	1685	-0-	-3025	-0-	129	1	680	2	Y	796	794	1			278
						876	9										
10	2542	X	1819	-0-	-723	-0-	40	1	191	2	Y	1444	1544	1			178
						1588	9										
11	2460	X	1898	-0-	-562	-0-	24	1	239	2	Y	1486	1404	1			260
						1635	9										
12	2542	X	1479	-0-	-1063	-0-	22	1	142	2	Y	1195	1207	1			248
						1315	9										

TOTAL GAS PROD: 45,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,058

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

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-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA,N.W. (G-59,U) 71706 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 D RRCID -> 094777 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6278 - 6284

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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_____ 10/02/2015 - P/A 10/02/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA, N.W. (H-50) 71706 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 6834

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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - P/A 10/02/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	980	2	6	9	N	5					382
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	643	2	31	9	N	28					410
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	4	1	289	2	N	13					423
							14	9									
04	960	N	430	-0-	-530	-0-	7	1	391	2	N	29					452
							32	9									
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-	370	1			82
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					82
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1386	2	11	9	N	10					92
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	994	2	12	9	N	11					103
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1620	2	72	9	N	65					168
10	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1135	2	28	9	N	25					193
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	158	1	769	2	N	40					233
							44	9									
12	1736	N	377	-0-	-1359	-0-	19	1	358	2	N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 9,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

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-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

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-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

01	1922	N	325	-0-	-1597	-0-	90	1	235	2	N	-0-		58
02	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	280	1	1180	2	N	-0-		58
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	310	1	1941	2	N	-0-		58
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	300	1	1190	2	N	-0-		58
05	1612	N	378	-0-	-1234	-0-	170	1	200	2	N	7		65
							8	9						
06	1860	N	525	-0-	-1335	-0-	160	1	359	2	N	5		70
							6	9						
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		70
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	200	1	597	2	N	29		99
							32	9						
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	250	1	1946	2	N	43		142
							47	9						
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1976	2	N	12		154
							13	9						
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	300	1	1509	2	N	11		165
							12	9						
*12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	310	1	2386	2	N	25		190
							28	9						

TOTAL GAS PROD: 16,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5684 - 5687

01	8680	35	-0-	-8645	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	7840	-0-	-0-	-7840	-0-					N	-0-					-0-
03	8680	879	-0-	-7801	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	8400	658	-0-	-7742	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	8680	165	-0-	-8515	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868 #	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2659	-0-	-1712	-0-	2646	2	13	9	N	12	183	1			109
02	3948	#	1804	-0-	-2144	-0-	1800	2	4	9	N	4					113
03	2635	#	529	-0-	-2106	-0-	519	2	10	9	N	9					122
04	2580	#	1869	-0-	-711	-0-	1860	2	9	9	N	8					130
05	2732	R	2732	-0-	-0-	-0-	2721	2	11	9	N	10					140
06	2580	#	1396	-0-	-1184	-0-	1379	2	17	9	N	15					155
07	1984	#	1388	-0-	-596	-0-	1382	2	6	9	N	5					160
08	2728	#	1475	-0-	-1253	-0-	1465	2	10	9	N	9					169
09	2932	R	2932	-0-	-0-	-0-	2910	2	22	9	N	20					189
10	7169	R	7169	-0-	-0-	-0-	31	1	7093	2	N	41					230
							45	9									
*11	6436	R	6436	-0-	-0-	-0-	6371	2	65	9	N	59					289
*12	5903	R	5903	-0-	-0-	-0-	5858	2	45	9	N	41	190	1			140

TOTAL GAS PROD: 36,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 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	589	N	584	-0-	-5	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	47	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	21	-0-	-669	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	34	-0-	-679	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	200	-0-	-792	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

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-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25015	X	25015	-0-	-0-	4096	24525	2	490	9	N	445	522	1			156
02	9971	X	9971	-0-	-0-	4096	9736	2	235	9	N	214					370
03	33879	X	33879	-0-	-0-	4096	32817	2	1062	9	N	965	979	1			356
04	37075	X	32979	-0-	-4096	-0-	32255	2	724	9	N	658	731	1			283
05	33005	X	33005	-0-	-0-	-0-	32346	2	659	9	N	599	719	1			163
06	29898		29898	-0-	-0-	-0-	29188	2	710	9	N	645	358	1			450
07	31321		31321	-0-	-0-	-0-	30743	2	578	9	N	525	712	1			263
08	24949		24949	-0-	-0-	-0-	24531	2	418	9	N	380	536	1			107
09	19910		19910	-0-	-0-	-0-	19519	2	391	9	N	355	171	1			291
10	5208		30755	-0-	25547	25547	30272	2	483	9	N	439	528	1			202
*11	15625		15625	-0-	-0-	25547	15396	2	229	9	N	208	182	1			228
12	5208		546	-0-	-4662	20885	524	2	22	9	N	20					248

TOTAL GAS PROD: 287,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,453

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	1			N	-0-					-0-
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 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	DLQ H-10	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-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	220	1	1607	2	Y	5	9	1			16
							6	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	214	1	1406	2	Y	6	10	1			12
							7	9									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	258	1	1674	2	Y	14	11	1			15
							15	9									
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	290	1	1552	2	Y	6					21
							7	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	229	1	1544	2	Y	13	10	1			24
							14	9									
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	201	1	1192	2	Y	-0-					24
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	254	1	1595	2	Y	-0-					24
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	2	Y	-0-					24
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	119	1	1823	2	Y	8					32
							9	9									
10	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	111	1	1591	2	Y	-0-	10	1			22
11	1740	N	892	-0-	-848	-0-	52	1	839	2	Y	1					23
							1	9									
12	1798	N	1020	-0-	-778	-0-	61	1	958	2	Y	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4708	X	3516	-0-	-1192	-0-	423	1	3082	2	Y	10	18	1			18
							11	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	393	1	2586	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	447	1	2897	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
04	3390	X	2464	-0-	-926	-0-	386	1	2069	2	Y	8					19
							9	9									
05	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	449	1	3024	2	Y	25	20	1			24
							28	9									
06	3390	X	2503	-0-	-887	-0-	361	1	2142	2	Y	-0-					24
07	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	429	1	2691	2	Y	-0-					24
08	3503	X	2806	-0-	-697	-0-	168	1	2638	2	Y	-0-					24
09	3390	X	2241	-0-	-1149	-0-	137	1	2093	2	Y	10					34
							11	9									
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	163	1	2346	2	Y	1	15	1			20
							1	9									
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	143	1	2309	2	Y	2					22
							2	9									
*12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	164	1	2555	2	Y	4					26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		301	-0-	301	301	291	2	10	9	Y	9	1	1			8
02	14B2 EXT		354	-0-	354	655	352	2	2	9	Y	2	2	1			8
03	14B2 EXT		326	-0-	326	981	317	2	9	9	Y	8	2	1			14
04	1240	X	259	-0-	-981	-0-	258	2	1	9	Y	1					15
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	1			15
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					15
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	-0-					15
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	Y	-0-					15
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	3					18
							3	9									
10	T. A.		574	-0-	574	574	37	1	536	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
11	T. A.		612	-0-	612	1186	36	1	575	2	Y	1					16
							1	9									
12	T. A.		638	-0-	638	1824	38	1	599	2	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		52	-0-	52	52	42	2	10	9	Y	9					9
02	14B2 EXT		61	-0-	61	113	61	2			Y	-0-					9
03	14B2 EXT		146	-0-	146	259	138	2	8	9	Y	7	1	1			15
04	414	X	155	-0-	-259	-0-	154	2	1	9	Y	1					16
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			16
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					16
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					16
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					16
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	1					17
							1	9									
10	T. A.		175	-0-	175	175	11	1	164	2	Y	-0-	1	1			16
11	T. A.		172	-0-	172	347	10	1	162	2	Y	-0-					16
12	T. A.		174	-0-	174	521	10	1	164	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2377	-0-	2377	2377	2359	2	18	9	Y	16	12	1			4
02	14B2 EXT		2463	-0-	2463	4840	2453	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
03	14B2 EXT		1806	-0-	1806	6646	1791	2	15	9	Y	14	7	1			7
04	7425	X	779	-0-	-6646	-0-	776	2	3	9	Y	3					10
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	Y	3	3	1			10
06	840	N	443	-0-	-397	-0-	443	2			Y	-0-					10
07	806	N	362	-0-	-444	-0-	3	1	359	2	Y	-0-					10
08	496	N	307	-0-	-189	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					10
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	17	1	262	2	Y	1					11
							1	9									
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	303	2	Y	-0-	2	1			9
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					9
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	174	1	1272	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	137	1	901	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	155	1	1007	2	Y	12	7	1			17
							13	9									
04	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	164	1	877	2	Y	3					20
							3	9									
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	139	1	939	2	Y	8	6	1			22
							9	9									
06	1140	N	830	-0-	-310	-0-	120	1	710	2	Y	-0-					22
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	159	1	1000	2	Y	-0-					22
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	59	1	920	2	Y	-0-					22
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	50	1	765	2	Y	2					24
							2	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	Y	-0-	5	1			19
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1165	2	Y	1					20
							1	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		61	-0-	61	254	7	1	54	2	Y	-0-					10
02	T. A.		55	-0-	55	309	7	1	48	2	Y	-0-					10
03	T. A.		77	-0-	77	386	9	1	60	2	Y	7					17
							8	9									
04	441	N	55	-0-	-386	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					17
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					17
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					17
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					17
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					17
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					17
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	277	1	2022	2	Y	7	12	1			17
							8	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	245	1	1609	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	313	1	2028	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
04	2220	N	1891	-0-	-329	-0-	296	1	1588	2	Y	6					21
							7	9									
05	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	231	1	1553	2	Y	13	10	1			24
							14	9									
06	2220	N	1446	-0-	-774	-0-	209	1	1237	2	Y	-0-					24
07	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	231	1	1451	2	Y	-0-					24
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	114	1	1786	2	Y	-0-					24
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	102	1	1563	2	Y	6					30
							7	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	130	1	1866	2	Y	1	12	1			19
							1	9									
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	108	1	1749	2	Y	1					20
							1	9									
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	117	1	1827	2	Y	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	109	1	796	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	117	1	771	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	129	1	838	2	Y	10	5	1			15
							11	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	151	1	809	2	Y	3					18
							3	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	127	1	853	2	Y	8	6	1			20
							9	9									
06	900	N	777	-0-	-123	-0-	112	1	665	2	Y	-0-					20
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	138	1	863	2	Y	-0-					20
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	2	Y	-0-					20
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	59	1	899	2	Y	4					24
							4	9									
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	56	1	806	2	Y	-0-	5	1			19
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	1					20
							1	9									
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	201	1	1465	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	203	1	1334	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	228	1	1477	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	260	1	1394	2	Y	5					18
							6	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	222	1	1498	2	Y	13	10	1			21
							14	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	208	1	1232	2	Y	-0-					21
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	218	1	1370	2	Y	-0-					21
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	Y	-0-					21
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1208	2	Y	3					24
							3	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	88	1	1266	2	Y	-0-	8	1			16
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	2					18
							2	9									
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3392	2	75	9	Y	68	202	1			123
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3073	2	101	9	Y	92					215
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	146	1	3683	2	Y	102	192	1			125
							112	9									
04	3630	X	3258	-0-	-372	-0-	450	1	2702	2	Y	96	189	1			32
							106	9									
05	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	499	1	2943	2	Y	185	185	1			32
							204	9									
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	473	1	3187	2	Y	-0-					32
07	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	394	1	2958	2	Y	281	192	1			121
							309	9									
08	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	462	1	2836	2	Y	126					247
							139	9									
09	3660	X	2997	-0-	-663	-0-	466	1	2370	2	Y	146	189	1			204
							161	9									
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	935	1	2769	2	Y	110	182	1			132
							121	9									
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	396	1	3327	2	Y	116					248
							128	9									
12	2852	X	825	-0-	-2027	-0-	57	1	541	2	Y	206	193	1			261
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 39,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	469	1	3422	2	Y	12	20	1			22
							13	9									
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	442	1	2910	2	Y	12	21	1			13
							13	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	433	1	2806	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	417	1	2232	2	Y	8					22
							9	9									
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	426	1	2871	2	Y	24	19	1			27
							26	9									
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	397	1	2354	2	Y	-0-					27
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	415	1	2600	2	Y	-0-					27
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	185	1	2903	2	Y	-0-					27
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	196	1	2989	2	Y	16					43
							18	9									
10	2852	X	1617	-0-	-1235	-0-	105	1	1511	2	Y	1	10	1			34
							1	9									
11	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	158	1	2553	2	Y	2					36
							2	9									
12	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	170	1	2650	2	Y	4					40
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32	9	N	29	47	1			53
02	2212	N	2210	-0-	-2	-0-	2191	2	19	9	N	17					70
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	96	1	2419	2	N	2					72
							2	9									
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	344	1	2069	2	N	-0-					72
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	385	1	2273	2	N	4					76
							4	9									
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	332	1	2233	2	N	-0-					76
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	310	1	2325	2	N	-0-					76
08	2604	N	1794	-0-	-810	-0-	251	1	1543	2	N	-0-					76
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					76
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					76
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	197	1	1653	2	N	20					96
							22	9									
*12	3100	N	5700	-0-	2600	2600	542	1	5145	2	N	12					108
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	97	1	706	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	88	1	578	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	80	1	517	2	Y	8	3	1			16
							9	9									
04	780	X	664	-0-	-116	-0-	104	1	557	2	Y	3					19
							3	9									
05	806	X	752	-0-	-54	-0-	96	1	650	2	Y	5	4	1			20
							6	9									
06	780	X	611	-0-	-169	-0-	88	1	523	2	Y	-0-					20
07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	109	1	685	2	Y	-0-					20
08	744	X	621	-0-	-123	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					20
09	720	X	562	-0-	-158	-0-	34	1	527	2	Y	1					21
							1	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	-0-	5	1			16
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	1					17
							1	9									
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1812	2	25	9	Y	23	37	1			54
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	2	13	9	Y	12					66
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	63	1	1580	2	Y	2					68
							2	9									
04	1770	N	1565	-0-	-205	-0-	223	1	1342	2	Y	-0-					68
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	265	1	1560	2	Y	4					72
							4	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	221	1	1491	2	Y	-0-					72
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	202	1	1517	2	Y	-0-					72
08	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	239	1	1465	2	Y	-0-					72
09	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	279	1	1418	2	Y	-0-					72
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	455	1	1348	2	Y	12	36	1			48
							13	9									
11	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	166	1	1394	2	Y	17					65
							19	9									
12	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	133	1	1262	2	Y	3					68
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2261	-0-	-0-	-0-	2230	2	31	9	Y	28	45	1			62
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2209	2	19	9	Y	17					79
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	95	1	2385	2	Y	2					81
							2	9									
04	2190	X	1831	-0-	-359	-0-	261	1	1570	2	Y	-0-					81
05	2480	X	1351	-0-	-1129	-0-	195	1	1150	2	Y	5					86
							6	9									
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	419	1	2820	2	Y	-0-					86
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	368	1	2766	2	Y	-0-					86
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	357	1	2188	2	Y	-0-					86
09	3240	X	2308	-0-	-932	-0-	379	1	1929	2	Y	-0-					86
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	602	1	1784	2	Y	16	47	1			55
							18	9									
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	273	1	2293	2	Y	27					82
							30	9									
*12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	172	1	1629	2	Y	4					86
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	161	1	1176	2	Y	4	7	1			14
							4	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	149	1	979	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	167	1	1084	2	Y	12	7	1			16
							13	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	185	1	988	2	Y	4					20
							4	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	170	1	1146	2	Y	9	8	1			21
							10	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	150	1	886	2	Y	-0-					21
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	159	1	995	2	Y	-0-					21
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	2	Y	-0-					21
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	2	Y	4					25
							4	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	Y	-0-	7	1			18
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	1					19
							1	9									
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	Y	2					21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 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	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2860	2	41	9	Y	37	58	1			80
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2786	2	23	9	Y	21					101
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	112	1	2813	2	Y	2					103
							2	9									
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	411	1	2472	2	Y	-0-					103
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	479	1	2826	2	Y	6					109
							7	9									
06	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	336	1	2262	2	Y	-0-					109
07	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	310	1	2331	2	Y	-0-					109
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	421	1	2580	2	Y	-0-					109
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	632	1	3215	2	Y	-0-					109
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	1241	1	3676	2	Y	35	98	1			46
							39	9									
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	331	1	2781	2	Y	33					79
							36	9									
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	319	1	3029	2	Y	7					86
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 38,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	69	1	500	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	60	1	397	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	76	1	491	2	Y	9	3	1			15
							10	9									
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	83	1	446	2	Y	2					17
							2	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	75	1	506	2	Y	4	3	1			18
							4	9									
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	65	1	384	2	Y	-0-					18
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	72	1	451	2	Y	-0-					18
08	589	N	440	-0-	-149	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					18
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					18
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-	2	1			16
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					16
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	891	-0-	-163	-0-	287	1	595	2	Y	8					190
							9	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	238	1	569	2	Y	5					195
							6	9									
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	437	1	1154	2	Y	17					212
							19	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	360	1	1331	2	Y	-0-					212
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	222	1	494	2	Y	2					214
							2	9									
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	202	1	493	2	Y	-0-					214
07	899	N	760	-0-	-139	-0-	239	1	521	2	Y	-0-					214
08	713	N	638	-0-	-75	-0-	127	1	511	2	Y	-0-					214
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	118	1	568	2	Y	-0-					214
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	157	1	582	2	Y	1					215
							1	9									
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	542	2	Y	5					220
							6	9									
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	108	1	638	2	Y	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			15
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	2		N	-0-			15
03	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2		N	-0-			15
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2		N	-0-			15
05	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	2		N	-0-			15
06	570	N	31	-0-	-539	-0-	31	2		N	-0-			15
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2		N	-0-			15
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			15
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			15
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			15
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			15
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1564	-0-	-141	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
03	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
04	1500	N	677	-0-	-823	-0-	677	2		N	-0-			-0-
05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
08	1395	N	552	-0-	-843	-0-	552	2		N	-0-			-0-
09	1530	N	935	-0-	-595	-0-	935	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1783	-0-	-0-	-0-	107	1	1666	2	Y	9	15	1			8
							10	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1500	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
03	1147	N	890	-0-	-257	-0-	56	1	830	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	121	1	1601	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	109	1	1550	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	108	1	1510	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	1953	N	1111	-0-	-842	-0-	83	1	1028	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1680	N	1046	-0-	-634	-0-	78	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	73	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	60	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	70	1	832	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2172	-0-	-928	-0-	131	1	2032	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	2548	X	2126	-0-	-422	-0-	137	1	1966	2	Y	21	13	1			15
							23	9									
03	2759	X	2336	-0-	-423	-0-	146	1	2164	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
04	2640	X	2226	-0-	-414	-0-	154	1	2042	2	Y	27	25	1			16
							30	9									
05	2573	X	2096	-0-	-477	-0-	139	1	1938	2	Y	17	25	1			8
							19	9									
06	2280	X	2156	-0-	-124	-0-	140	1	1997	2	Y	17	11	1			14
							19	9									
07	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	139	1	1936	2	Y	18	21	1			11
							20	9									
08	2325	X	1814	-0-	-511	-0-	136	1	1678	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	2220	X	1451	-0-	-769	-0-	108	1	1343	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	101	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1456	-0-	-704	-0-	109	1	1347	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1600	-0-	-508	-0-	124	1	1476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	431	-0-	-65	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	29	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3027	-0-	-569	-0-	182	1	2839	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	238	1	3422	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	240	1	3562	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	3870	X	3605	-0-	-265	-0-	252	1	3347	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	3999	X	3109	-0-	-890	-0-	208	1	2898	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	226	1	3222	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	242	1	3369	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	3813	X	3016	-0-	-797	-0-	226	1	2790	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3600	X	3064	-0-	-536	-0-	228	1	2836	2	Y	-0-					-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	209	1	2698	2	Y	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	259	1	3193	2	Y	-0-					-0-
*12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	237	1	2824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 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	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	299	1	4655	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
02	3780	X	3204	-0-	-576	-0-	206	1	2963	2	Y	32	19	1			23
							35	9									
03	4185	X	2648	-0-	-1537	-0-	165	1	2454	2	Y	26	33	1			16
							29	9									
04	4800	X	393	-0-	-4407	-0-	27	1	362	2	Y	4	17	1			3
							4	9									
05	4960	X	3440	-0-	-1520	-0-	229	1	3181	2	Y	27	17	1			13
							30	9									
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	354	1	5044	2	Y	41	20	1			34
							45	9									
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	336	1	4673	2	Y	42	50	1			26
							46	9									
08	3441	X	1494	-0-	-1947	-0-	112	1	1382	2	Y	-0-	26	1			-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	415	1	5170	2	Y	-0-					-0-
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	342	1	4414	2	Y	-0-					-0-
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	358	1	4421	2	Y	-0-					-0-
*12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	395	1	4710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	46	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	444	-0-	-276	-0-	33	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	377	-0-	-305	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	293	-0-	-307	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	298	-0-	-167	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-15	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	28	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	495	-0-	-373	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	499	-0-	-161	-0-	37	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	40	1	477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	100	1	1563	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	101	1	1456	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	113	1	1679	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1544	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	115	1	1594	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	113	1	1614	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	119	1	1658	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	106	1	1311	2	Y	179	2	1			180
							197	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1316	2	Y	381	355	1			206
							419	9									
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1376	2	Y	301	332	1			175
							331	9									
11	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	82	1	1014	2	Y	258	335	1			98
							284	9									
12	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	93	1	1109	2	Y	324	338	1			84
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 20,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-4	-0-	47	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	728	-0-	-112	-0-	47	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	727	-0-	-141	-0-	46	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	53	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	45	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	59	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	53	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	586	-0-	-164	-0-	44	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	61	1	731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	552	1	8593	2	Y	16	31	1			15
							18	9									
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	605	1	8694	2	Y	48	29	1			34
							53	9									
03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	622	1	9238	2	Y	49	53	1			30
							54	9									
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	631	1	8382	2	Y	53	51	1			32
							58	9									
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	532	1	7399	2	Y	32	49	1			15
							35	9									
06	7560	X	7352	-0-	-208	-0-	480	1	6840	2	Y	29	20	1			24
							32	9									
07	7812	X	7607	-0-	-205	-0-	508	1	7064	2	Y	32	36	1			20
							35	9									
08	7812	X	7698	-0-	-114	-0-	576	1	7122	2	Y	-0-	20	1			-0-
09	7560	X	7005	-0-	-555	-0-	520	1	6485	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	6167	-0-	-1583	-0-	443	1	5724	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	5912	-0-	-1528	-0-	443	1	5469	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6033	-0-	-1655	-0-	467	1	5566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1611	-0-	-32	-0-	97 6	1 9	1508	2	Y	5	8	1			5
02		1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	95 6	1 9	1369	2	Y	5	6	1			4
03		1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	100 8	1 9	1493	2	Y	7	7	1			4
04		1590	N	1540	-0-	-50	-0-	107 8	1 9	1425	2	Y	7	7	1			4
05		1643	N	1540	-0-	-103	-0-	103 6	1 9	1431	2	Y	5	7	1			2
06		1560	N	1506	-0-	-54	-0-	98 6	1 9	1402	2	Y	5	3	1			4
07		1581	N	1462	-0-	-119	-0-	98 6	1 9	1358	2	Y	5	6	1			3
08		1550	N	1526	-0-	-24	-0-	114	1	1412	2	Y	-0-	3	1			-0-
09		1500	N	1342	-0-	-158	-0-	100	1	1242	2	Y	-0-					-0-
10		1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	2	Y	-0-					-0-
11		1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	101	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*12		1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	106	1	1265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

01	3658	X	3050	-0-	-608	-0-	181	1	2818	2	Y	46	79	1			41
							51	9									
02	3332	X	3285	-0-	-47	-0-	210	1	3014	2	Y	55	57	1			39
							61	9									
03	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	200	1	2971	2	Y	53	60	1			32
							58	9									
04	T. A.		3185	-0-	3185	3185	218	1	2900	2	Y	61	56	1			37
							67	9									
05	T. A.		2598	-0-	2598	5783	172	1	2389	2	Y	34	55	1			16
							37	9									
06	T. A.		2109	-0-	2109	7892	136	1	1943	2	Y	27	21	1			22
							30	9									
07	10142	X	2250	-0-	-7892	-0-	149	1	2067	2	Y	31	34	1			19
							34	9									
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2403	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	3180	X	2630	-0-	-550	-0-	195	1	2435	2	Y	-0-					-0-
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	183	1	2365	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	159	1	1965	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	180	1	2141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	542	1	2823	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	487	1	2414	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	492	1	2406	2	Y	1					3
							1	9									
04	T. A.		3071	-0-	3071	3071	509	1	2560	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	T. A.		2652	-0-	2652	5723	492	1	2159	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	T. A.		2598	-0-	2598	8321	477	1	2120	2	Y	1					2
							1	9									
07	10807	X	2486	-0-	-8321	-0-	488	1	1996	2	Y	2					4
							2	9									
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	507	1	2136	2	Y	7	2	1			9
							8	9									
09	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	479	1	2016	2	Y	16					25
							18	9									
10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	392	1	1605	2	Y	14	23	1			16
							15	9									
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	420	1	1999	2	Y	14					30
							15	9									
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	543	1	2414	2	Y	24	36	1			18
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 32,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-686	-0-	24	1	126	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	448	N	129	-0-	-319	-0-	22	1	107	2	Y	-0-	3	1			1
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					1
04	T. A.		35	-0-	35	35	6	1	29	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

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	3379	X	3176	-0-	-203		-0-		240	1	2902	2	Y	31	26	1			38
									34	9									
02	3052	X	3047	-0-	-5		-0-		223	1	2771	2	Y	48	27	1			59
									53	9									
03	3317	X	3160	-0-	-157		-0-		238	1	2863	2	Y	54	59	1			54
									59	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-		-0-		259	1	2865	2	Y	52					106
									57	9									
05	3379	X	3066	-0-	-313		-0-		279	1	2741	2	Y	42	78	1			70
									46	9									
06	3270	X	2776	-0-	-494		-0-		246	1	2482	2	Y	44	78	1			36
									48	9									
07	3379	X	2835	-0-	-544		-0-		311	1	2480	2	Y	40					76
									44	9									
08	3286	X	2987	-0-	-299		-0-		218	1	2706	2	Y	57	82	1			51
									63	9									
09	3363	X	3363	-0-	-0-		-0-		216	1	3074	2	Y	66					117
									73	9									
10	2887	X	2887	-0-	-0-		-0-		174	1	2628	2	Y	77	111	1			83
									85	9									
11	2737	X	2737	-0-	-0-		-0-		165	1	2496	2	Y	69					152
									76	9									
*12	2741	X	2741	-0-	-0-		-0-		178	1	2468	2	Y	86	125	1			113
									95	9									

TOTAL GAS PROD: 35,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

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	5115	X	4673	-0-	-442		-0-		343	1	4145	2	Y	168	146	1			208
									185	9									
02	4592	X	4244	-0-	-348		-0-		311	1	3869	2	Y	58	150	1			116
									64	9									
03	5053	X	4632	-0-	-421		-0-		350	1	4207	2	Y	68	116	1			68
									75	9									
04	4680	X	4570	-0-	-110		-0-		373	1	4128	2	Y	63					131
									69	9									
05	4712	X	4493	-0-	-219		-0-		410	1	4024	2	Y	54	97	1			88
									59	9									
06	4560	X	4172	-0-	-388		-0-		371	1	3739	2	Y	56	97	1			47
									62	9									
07	4712	X	3617	-0-	-1095		-0-		398	1	3172	2	Y	43					90
									47	9									
08	4712	X	4038	-0-	-674		-0-		298	1	3711	2	Y	26	93	1			23
									29	9									
09	4560	X	4443	-0-	-117		-0-		290	1	4121	2	Y	29					52
									32	9									
10	4270	X	4270	-0-	-0-		-0-		263	1	3966	2	Y	37	49	1			40
									41	9									
11	3932	X	3932	-0-	-0-		-0-		242	1	3654	2	Y	33					73
									36	9									
*12	4124	X	4124	-0-	-0-		-0-		275	1	3802	2	Y	43	60	1			56
									47	9									

TOTAL GAS PROD: 51,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	5766	X	5352	-0-		-414		-0-	322	1	5012	2	Y	16	27	1	14
									18	9							
02	5208	X	4884	-0-		-324		-0-	315	1	4516	2	Y	48	28	1	34
									53	9							
03	5735	X	5580	-0-		-155		-0-	348	1	5174	2	Y	53	55	1	32
									58	9							
04	T. A.		5289	-0-		5289		5289	366	1	4857	2	Y	60	56	1	36
									66	9							
05	T. A.		5329	-0-		5329		10618	355	1	4930	2	Y	40	57	1	19
									44	9							
06	T. A.		5074	-0-		5074		15692	330	1	4701	2	Y	39	26	1	32
									43	9							
07	20833	X	5141	-0-		-15692		-0-	342	1	4754	2	Y	41	47	1	26
									45	9							
08	5213	X	5213	-0-		-0-		-0-	390	1	4823	2	Y	-0-	26	1	-0-
09	4992	X	4992	-0-		-0-		-0-	371	1	4621	2	Y	-0-			-0-
10	5332	X	5175	-0-		-157		-0-	372	1	4803	2	Y	-0-			-0-
11	5070	X	4906	-0-		-164		-0-	368	1	4538	2	Y	-0-			-0-
12	5208	X	5052	-0-		-156		-0-	391	1	4661	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	14398	X	14398	-0-		-0-		-0-	858	1	13368	2	Y	156	100	1	141
									172	9							
02	11176	X	11176	-0-		-0-		-0-	721	1	10359	2	Y	87	167	1	61
									96	9							
03	13974	X	13974	-0-		-0-		-0-	874	1	12983	2	Y	106	103	1	64
									117	9							
04	T. A.		13128	-0-		13128		13128	911	1	12090	2	Y	115	109	1	70
									127	9							
05	T. A.		12887	-0-		12887		26015	859	1	11942	2	Y	78	111	1	37
									86	9							
06	T. A.		12321	-0-		12321		38336	802	1	11439	2	Y	73	50	1	60
									80	9							
07	50803	X	12467	-0-		-38336		-0-	830	1	11549	2	Y	80	90	1	50
									88	9							
08	12535	X	12535	-0-		-0-		-0-	938	1	11597	2	Y	-0-	49	1	1
09	13140	X	11783	-0-		-1357		-0-	875	1	10908	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	12896	X	12288	-0-		-608		-0-	883	1	11405	2	Y	-0-			-0-
11	12330	X	11798	-0-		-532		-0-	884	1	10914	2	Y	-0-			-0-
12	12524	X	12253	-0-		-271		-0-	949	1	11304	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1937	-0-	-171	-0-	146	1	1768	2	Y	21	20	1			26
							23	9									
02	1960	N	1772	-0-	-188	-0-	131	1	1629	2	Y	11	19	1			18
							12	9									
03	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	146	1	1753	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	151	1	1673	2	Y	12					24
							13	9									
05	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	169	1	1657	2	Y	9	17	1			16
							10	9									
06	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	147	1	1479	2	Y	9	17	1			8
							10	9									
07	1891	N	823	-0-	-1068	-0-	91	1	728	2	Y	4					12
							4	9									
08	1829	N	976	-0-	-853	-0-	71	1	881	2	Y	22	15	1			19
							24	9									
09	1650	N	736	-0-	-914	-0-	47	1	670	2	Y	17					36
							19	9									
10	837	N	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	34	1			2
11	960	N	269	-0-	-691	-0-	16	1	244	2	Y	8					10
							9	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	4201	-0-	-4789	-0-	658	1	3431	2	Y	102	190	1			240
							112	9									
02	7672	X	4085	-0-	-3587	-0-	669	1	3315	2	Y	92	194	1			138
							101	9									
03	8029	X	4883	-0-	-3146	-0-	806	1	3939	2	Y	125					263
							138	9									
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	694	1	3489	2	Y	128	185	1			206
							141	9									
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	746	1	3274	2	Y	90	188	1			108
							99	9									
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	774	1	3442	2	Y	81					189
							89	9									
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	851	1	3480	2	Y	92					281
							101	9									
08	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	752	1	3167	2	Y	26	188	1			119
							29	9									
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	814	1	3427	2	Y	63					182
							69	9									
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	912	1	3733	2	Y	73	166	1			89
							80	9									
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	624	1	2971	2	Y	48					137
							53	9									
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	744	1	3306	2	Y	74	154	1			57
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 51,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-	29	1			37
02	1904	N	1546	-0-	-358	-0-	1546	2			Y	-0-					37
03	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	1138	2	8	9	Y	7					44
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	Y	11					55
05	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	1218	2	8	9	Y	7	23	1			39
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	2	20	9	Y	18	25	1			32
07	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1555	2	4	9	Y	4					36
08	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1028	2	7	9	Y	6					42
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	Y	8					50
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1844	2	12	9	Y	11	26	1			35
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	26	1			16
12	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	1328	2	12	9	Y	11					27

TOTAL GAS PROD: 16,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-	11	1			15
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					15
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4					19
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	Y	7					26
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	273	2	7	9	Y	6	14	1			18
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	68	2	2	9	Y	2	9	1			11
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					11
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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_____ 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 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	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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

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-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 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	3255	X	1971	-0-	-1284	-0-	123	1	1848	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2026	-0-	-914	-0-	116	1	1910	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1818	-0-	-1437	-0-	109	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1778	-0-	-1372	-0-	119	1	1659	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	1574	-0-	-1681	-0-	108	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	260	1	3682	2	Y	-0-					-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	299	1	4292	2	Y	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	322	1	4671	2	Y	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	299	1	4122	2	Y	-0-					-0-
10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	427	1	5495	2	Y	-0-					-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	420	1	5799	2	Y	-0-					-0-
*12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	410	1	6042	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

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-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	221	1	3312	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-			-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	239	1	3329	2	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	233	1	3167	2	Y	-0-			-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	238	1	3369	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	209	1	3005	2	Y	-0-			-0-
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	200	1	2908	2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	209	1	2871	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2922	-0-	-457	-0-	211	1	2711	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3054	-0-	-216	-0-	206	1	2848	2	Y	-0-			-0-
12	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	181	1	2661	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	Y	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	2	Y	-0-			-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	679	2	Y	-0-			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	123	-0-	-590	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	80	-0-	-280	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	112	-0-	-353	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

	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	11160	X	9983	-0-	-1177	-0-	624	1	9359	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		8438	-0-	8438	8438	485	1	7953	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2522	-0-	2522	10960	152	1	2370	2	Y	-0-					-0-
04	10960	X	-0-	-0-	-10960	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	9660	X	53	-0-	-9607	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	9331	X	33	-0-	-9298	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3100	N	8531	-0-	5431	5431	542	1	7989	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12492 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-205	-0-	294	2	28	9	Y	25	1	8			129
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	282	2	83	9	Y	75	171	1	1	8	32
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	539	2	39	9	Y	35					67
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	460	2	41	9	Y	37	1	8			103
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	445	2	100	9	Y	91	167	1	2	8	25
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	428	2	42	9	Y	38	1	8			62
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	468	2	48	9	Y	44	1	8			105
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	458	2	103	9	Y	94	175	1	1	8	23
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	406	2	45	9	Y	41					64
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	431	2	37	9	Y	34					98
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	439	2	85	9	Y	77	158	1			17
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	438	2	41	9	Y	37					54

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

01	13609	X	8125	-0-	-5484	-0-	104	1	7412	2	Y	554	562	1			142
							609	9									
02	11116	X	5084	-0-	-6032	-0-	72	1	4598	2	Y	376	366	1	1	8	151
							414	9									
03	12307	X	11163	-0-	-1144	-0-	153	1	10067	2	Y	857	727	1	1	8	280
							943	9									
04	11910	X	10663	-0-	-1247	-0-	149	1	9696	2	Y	744	735	1			289
							818	9									
05	12307	X	11271	-0-	-1036	-0-	154	1	10274	2	Y	766	729	1	2	8	324
							843	9									
06	10800	X	10458	-0-	-342	-0-	149	1	9520	2	Y	717	917	1	2	8	122
							789	9									
07	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	153	1	10588	2	Y	772	729	1	2	8	163
							849	9									
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	148	1	10711	2	Y	750	732	1	1	8	180
							825	9									
09	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	149	1	10334	2	Y	738	735	1			183
							812	9									
10	11594	X	10332	-0-	-1262	-0-	118	1	9434	2	Y	709	726	1			166
							780	9									
11	11310	X	10168	-0-	-1142	-0-	145	1	9224	2	Y	726	745	1			147
							799	9									
12	11687	X	11095	-0-	-592	-0-	152	1	10110	2	Y	757	751	1			153
							833	9									

TOTAL GAS PROD: 122,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,466

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1735	-0-	-2140	-0-	310	1	1242	3	N	166	181	1	5	8	210
							183	9									
02	3500	X	1126	-0-	-2374	-0-	204	1	779	3	N	130	181	1	4	8	155
							143	9									
03	3689	X	3635	-0-	-54	-0-	618	1	2864	3	N	139	178	1	2	8	114
							153	9									
04	3570	X	3554	-0-	-16	-0-	580	1	2776	3	N	180	192	1	2	8	100
							198	9									
05	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	600	1	2785	3	N	139	177	1			62
							153	9									
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	600	1	2793	3	N	107	2	8			167
							118	9									
07	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	620	1	2706	3	N	117	178	1	4	8	102
							129	9									
08	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	582	1	2286	3	N	183	177	1	3	8	105
							201	9									
09	3090	X	2405	-0-	-685	-0-	486	1	1796	3	N	112					217
							123	9									
10	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	600	1	2296	3	N	101	177	1	1	8	140
							111	9									
11	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	558	1	2101	3	N	98	195	1			43
							108	9									
12	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	558	1	2372	3	N	156					199
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 34,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,628

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-145	-0-	3	1	202	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	4	1	258	2	Y	23	19	1			9
							25	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	Y	39	35	1			13
							43	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	Y	29	30	1	1	8	11
							32	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	4	1	266	2	Y	31	29	1			13
							34	9									
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	4	1	241	2	Y	30	38	1			5
							33	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	34	32	1			7
							37	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	35	34	1			8
							39	9									
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	294	2	Y	24	26	1			6
							26	9									
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	376	2	Y	28	27	1			7
							31	9									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	29	30	1			6
							32	9									
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	6	1	418	2	Y	25	26	1			5
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	336	1	102	2	Y	-0-					19
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	203	1	73	2	Y	-0-					19
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	385	1	88	2	Y	-0-					19
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	184	1	135	2	Y	-0-					19
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					19
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					19
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					19
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					19
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	420	1	56	2	Y	-0-					23
02	280	N	62	-0-	-218	-0-	28	1	34	2	Y	-0-					23
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					23
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	273	1	99	2	Y	-0-					23
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	315	1	72	2	Y	-0-					23
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	1	8	2	Y	-0-					23
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	14					37
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	6					43
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					43
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	Y	5					48
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	Y	4					52
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

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-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 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	34720			29683	-0-	-5037	-0-	29445	3	238	9	N	216	188	1			230
02	31739	X		28558	-0-	-3181	-0-	28335	3	223	9	N	203	175	1			258
03	34720			34682	-0-	-38	-0-	34371	3	311	9	N	283	364	1			177
04	34961	R		34961	-0-	-0-	-0-	34713	3	248	9	N	225	163	1			239
05	34844	#		34600	-0-	-244	-0-	34333	3	267	9	N	243	354	1			128
06	34710	R		34710	-0-	-0-	-0-	34459	3	251	9	N	228	175	1			181
07	36420	R		36420	-0-	-0-	-0-	36156	3	264	9	N	240	175	1			246
08	36115	#		33827	-0-	-2288	-0-	33612	3	215	9	N	195	174	1			267
09	34950	#		30304	-0-	-4646	-0-	30030	3	274	9	N	249	364	1			152
10	36983	#		36264	-0-	-719	-0-	35966	3	298	9	N	271	172	1			251
11	35790	#		35152	-0-	-638	-0-	34851	3	301	9	N	274	358	1			167
*12	38029	R		38029	-0-	-0-	-0-	37689	3	340	9	N	309	188	1			288

TOTAL GAS PROD: 407,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,936

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	#		8734	-0-	-3263	-0-	8734	3			Y	-0-					-0-
02	10724	#		7513	-0-	-3211	-0-	7513	3			Y	-0-					-0-
03	11811	#		9285	-0-	-2526	-0-	9285	3			Y	-0-					-0-
04	9450	#		6777	-0-	-2673	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
05	9765	#		7818	-0-	-1947	-0-	7818	3			Y	-0-					-0-
06	9840	#		7491	-0-	-2349	-0-	7491	3			Y	-0-					-0-
07	9300	#		7606	-0-	-1694	-0-	7606	3			Y	-0-					-0-
08	9300	#		5608	-0-	-3692	-0-	391	1	5217	3	Y	-0-					-0-
09	10449			10449	-0-	-0-	-0-	395	1	10054	3	Y	-0-					-0-
10	8635			9708	-0-	1073	1073	472	1	9236	3	Y	-0-					-0-
11	18692			8984	-0-	-9708	-0-	429	1	8555	3	Y	-0-					-0-
*12	8906			8906	-0-	-0-	-0-	441	1	8465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		848	-0-	848	2562	848	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		718	-0-	718	3280	718	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		883	-0-	883	4163	883	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	773	-0-	-2227	1936	773	3			Y	-0-					-0-
05	2535	N	599	-0-	-1936	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	3	Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	618	-0-	-192	-0-	29	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	621	-0-	-557	-0-	31	1	590	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1292	-0-	-448	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	105	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3016	-0-	16	16	114	1	2902	3	Y	-0-					-0-
10	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	84	1	1640	3	Y	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	114	1	2275	3	Y	-0-					-0-
*12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	119	1	2278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 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	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	713	#	544	-0-	-169	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	690	#	308	-0-	-382	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	713	#	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	660	#	481	-0-	-179	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	620	#	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	589	#	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	570	#	169	-0-	-401	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	589	#	221	-0-	-368	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	480	#	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO LOPENA, SW. (7320) 72670 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 318 WELL #: 2 RRCID -> 122742 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7322 - 7328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2015 - PLUGGED 11/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7338 - 7398

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-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: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

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-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

*01	14B DENY	110	-0-	110	920	110	4				N	-0-					-0-
*02	14B DENY	115	-0-	115	1035	115	4				N	-0-					-0-
*03	14B DENY	120	-0-	120	1155	120	4				N	-0-					-0-
*04	14B DENY	110	-0-	110	1265	110	4				N	-0-					-0-
*05	14B DENY	115	-0-	115	1380	115	4				N	-0-					-0-
06	14B DENY	115	-0-	115	1495	115	4				N	-0-					-0-
07	14B DENY	125	-0-	125	1620	125	4				N	-0-					-0-
08	14B DENY	110	-0-	110	1730	110	4				N	-0-					-0-
*09	1845 N	115	-0-	-1730	-0-	115	4				N	-0-					-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: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 3420

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT (MURCHISON) //CONT.// 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 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	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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-33	-0-	26	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	20	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

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-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

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	14B2 EXT	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-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	880	1	100	3	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	755	1	97	3	N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	918	1	157	3	N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	870	1	177	3	N	17					17
							19	9									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	718	1	142	3	N	-0-					17
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	855	1	160	3	N	-0-					17
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	931	1	151	3	N	-0-	17	1			-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	977	1	203	3	N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1050	1	149	3	N	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1085	1	157	3	N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1050	1	153	3	N	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1085	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275420 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 4734

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					86
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					86
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					86
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					86
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					86
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

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-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2185	-0-	-543	-0-	2166	2	19	9	N	17					147
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2275	2	28	9	N	25					172
03	2325	N	1812	-0-	-513	-0-	1812	2			N	-0-					172
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					172
05	2542	N	1961	-0-	-581	-0-	1961	2			N	-0-					172
06	1740	N	389	-0-	-1351	-0-	389	2			N	-0-					172
07	2201	N	782	-0-	-1419	-0-	782	2			N	-0-					172
08	1953	N	769	-0-	-1184	-0-	768	2	1	9	N	1	1	8			172
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	2	1	9	N	1	1	8			172
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	2	14	9	N	13					185
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					185
12	2325	N	1403	-0-	-922	-0-	1373	2	30	9	N	27					212

TOTAL GAS PROD: 19,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4826	-0-	-1064	-0-	1079	1	3708	2	Y	35					161
							39	9									
02	5292	X	4042	-0-	-1250	-0-	944	1	3056	2	Y	38	149	1			50
							42	9									
03	5859	X	4024	-0-	-1835	-0-	1002	1	2972	2	Y	45					95
							50	9									
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1212	1	4305	2	Y	57	1	8			151
							63	9									
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1171	1	4034	2	Y	37					188
							41	9									
06	4680	X	526	-0-	-4154	-0-	141	1	374	2	Y	10					198
							11	9									
07	5766	X	3918	-0-	-1848	-0-	638	1	3280	2	Y	-0-					198
08	5766	X	3176	-0-	-2590	-0-	509	1	2637	2	Y	27	3	8			222
							30	9									
09	5580	X	4989	-0-	-591	-0-	694	1	4236	2	Y	54					276
							59	9									
10	5239	X	4393	-0-	-846	-0-	546	1	3667	2	Y	164					440
							180	9									
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	603	1	3633	2	Y	-0-	183	1			257
12	5146	X	4587	-0-	-559	-0-	659	1	3867	2	Y	55	173	1			139
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 49,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	136	1	466	2	Y	7					47
							8	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	77	1	250	2	Y	4	38	1			13
							4	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	83	1	245	2	Y	5					18
							6	9									
04	600	X	290	-0-	-310	-0-	62	1	222	2	Y	5					23
							6	9									
05	620	X	371	-0-	-249	-0-	82	1	283	2	Y	5					28
							6	9									
06	600	X	118	-0-	-482	-0-	33	1	85	2	Y	-0-					28
07	372	X	171	-0-	-201	-0-	28	1	143	2	Y	-0-					28
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	79	1	412	2	Y	1					29
							1	9									
09	383	X	383	-0-	-0-	-0-	54	1	328	2	Y	1					30
							1	9									
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	Y	4					34
							4	9									
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	63	1	379	2	Y	3	14	1	3	8	20
							3	9									
12	403	N	150	-0-	-253	-0-	22	1	128	2	Y	-0-	11	1			9

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2891	-0-	-1046	-0-	2870	2	21	9	N	19					232
02	3388	X	2221	-0-	-1167	-0-	2221	2			N	-0-					232
03	3348	X	2294	-0-	-1054	-0-	2290	2	4	9	N	4	182	1	4	8	50
04	3030	X	2202	-0-	-828	-0-	2202	2			N	-0-					50
05	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2759	2			N	-0-					50
06	2790	X	990	-0-	-1800	-0-	990	2			N	-0-					50
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					50
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					50
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3610	2	26	9	N	24					74
10	3689	X	3646	-0-	-43	-0-	3626	2	20	9	N	18					92
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					92
12	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3627	2	33	9	N	30	1	8			121

TOTAL GAS PROD: 35,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					37
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1751	2	3	9	N	3					40
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3					43
04	1920	N	1418	-0-	-502	-0-	1418	2			N	-0-					43
05	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			N	-0-					43
06	1650	N	328	-0-	-1322	-0-	325	2	3	9	N	3					46
07	1457	N	814	-0-	-643	-0-	814	2			N	-0-					46
08	1178	N	618	-0-	-560	-0-	596	2	22	9	N	20	3	8			63
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	N	5					68
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					68
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					68
12	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1647	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 16,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 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	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-

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	887	2	18	9	Y	16	18	1			20
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	747	2	26	9	Y	24	17	1			27
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	744	2	20	9	Y	18	33	1			12
04	870	N	647	-0-	-223	-0-	634	2	13	9	Y	12	16	1			8
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15	15	1			8
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1032	2	20	9	Y	18	12	1			14
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	Y	10	19	1			5
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	2	11	9	Y	10	5	1			10
09	1050	N	857	-0-	-193	-0-	847	2	10	9	Y	9	13	1			6
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	Y	4	8	1			2
11	930	N	831	-0-	-99	-0-	825	2	6	9	Y	5	2	1			5
12	899	N	526	-0-	-373	-0-	522	2	4	9	Y	4	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	738	-0-	-222	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	360	1	3803	2	Y	22	19	1			27
							24	9									
02	3696	X	3564	-0-	-132	-0-	360	1	3170	2	Y	31	23	1			35
							34	9									
03	4092	X	3355	-0-	-737	-0-	360	1	2971	2	Y	22	42	1			15
							24	9									
04	4050	X	2340	-0-	-1710	-0-	360	1	1963	2	Y	15	19	1			11
							17	9									
05	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	360	1	3494	2	Y	26	23	1			14
							29	9									
06	4050	X	3459	-0-	-591	-0-	360	1	3073	2	Y	24	20	1			18
							26	9									
07	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	360	1	3074	2	Y	18	27	1			9
							20	9									
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	360	1	4058	2	Y	19	9	1			19
							21	9									
09	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	360	1	3286	2	Y	16	24	1			11
							18	9									
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	360	1	3708	2	Y	25	22	1			14
							28	9									
11	4290	X	3754	-0-	-536	-0-	360	1	3365	2	Y	26	13	1			27
							29	9									
12	4433	X	2501	-0-	-1932	-0-	360	1	2119	2	Y	20	27	1			20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 42,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8445	-0-	-2994	-0-	8445	2			Y	-0-					-0-
02	10332	X	7540	-0-	-2792	-0-	7540	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	7223	-0-	-2418	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3984	-0-	3984	3984	3984	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		6979	-0-	6979	10963	6979	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		4192	-0-	4192	15155	4192	2			Y	-0-					-0-
07	15709	X	554	-0-	-15155	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	77	-0-	-6673	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	49	-0-	-3795	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	134	-0-	-424	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014 - P&A 02/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

01	3627 #	2619	-0-	-1008	-0-	413	1	2193	2	N	12			45
						13	9							
02	2968 #	1963	-0-	-1005	-0-	290	1	1670	2	N	3			48
						3	9							
03	3801 R	3801	-0-	-0-	-0-	1045	1	2699	2	N	52			100
						57	9							
04	3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	1054	1	2720	2	N	20			120
						22	9							
05	3763 R	3763	-0-	-0-	-0-	1215	1	2534	2	N	13			133
						14	9							
06	4449 R	4449	-0-	-0-	-0-	1598	1	2840	2	N	10			143
						11	9							
07	4344 R	4344	-0-	-0-	-0-	1650	1	2672	2	N	20			163
						22	9							
08	4049 R	4049	-0-	-0-	-0-	1573	1	2461	2	N	14			177
						15	9							
09	4440 #	4034	-0-	-406	-0-	1273	1	2750	2	N	10			187
						11	9							
10	4588 #	3941	-0-	-647	-0-	1443	1	2489	2	N	8			195
						9	9							
11	4440 #	4228	-0-	-212	-0-	1815	1	2391	2	N	20			215
						22	9							
12	4340 #	3904	-0-	-436	-0-	876	1	3015	2	N	12			227
						13	9							

TOTAL GAS PROD: 44,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	632	-0-	-3646	-0-	100	1	532	2	N	-0-					62
02	2996	#	1121	-0-	-1875	-0-	166	1	955	2	N	-0-					62
03	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	737	1	1904	2	N	80					142
							88	9									
04	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	875	1	2258	2	N	6					148
							7	9									
05	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	614	1	1280	2	N	19					167
							21	9									
06	2640	#	1244	-0-	-1396	-0-	448	1	796	2	N	-0-					167
07	3255	#	1045	-0-	-2210	-0-	399	1	646	2	N	-0-					167
08	3255	#	972	-0-	-2283	-0-	379	1	593	2	N	-0-					167
09	3150	#	1655	-0-	-1495	-0-	518	1	1120	2	N	15					182
							17	9									
10	1922	#	1278	-0-	-644	-0-	469	1	809	2	N	-0-					182
11	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	697	1	918	2	N	10					192
							11	9									
12	1705	#	589	-0-	-1116	-0-	132	1	454	2	N	3					195
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	374	1	1864	2	N	-0-					173
02	2324	N	2108	-0-	-216	-0-	376	1	1732	2	N	-0-					173
03	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	270	1	1941	2	N	2					175
							2	9									
04	2160	N	1834	-0-	-326	-0-	321	1	1513	2	N	-0-					175
05	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	306	1	1782	2	N	-0-					175
06	2130	N	1878	-0-	-252	-0-	303	1	1575	2	N	-0-					175
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	393	1	1808	2	N	-0-					175
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	462	1	1743	2	N	-0-					175
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	287	1	1664	2	N	-0-					175
10	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	443	1	1590	2	N	-0-					175
11	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	335	1	1608	2	N	-0-					175
12	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	424	1	1578	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 24,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	130	1	646	2	N	-0-					167
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	133	1	611	2	N	-0-					167
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	228	1	1644	2	N	30					197
							33	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	142	1	668	2	N	-0-					197
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	104	1	604	2	N	-0-					197
06	1830	N	837	-0-	-993	-0-	135	1	702	2	N	-0-					197
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	151	1	695	2	N	1					198
							1	9									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	169	1	638	2	N	10					208
							11	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	156	1	905	2	N	19					227
							21	9									
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	421	1	1510	2	N	3	175	1			55
							3	9									
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	127	1	609	2	N	-0-					55
12	1116	N	798	-0-	-318	-0-	169	1	629	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	74	1	367	2	N	-0-					23
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	N	17					40
							19	9									
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	40	1	289	2	N	6					46
							7	9									
04	420	N	114	-0-	-306	-0-	20	1	92	2	N	2					48
							2	9									
05	403	N	78	-0-	-325	-0-	11	1	67	2	N	-0-					48
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	42	1	218	2	N	-0-					48
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	2	N	-0-					48
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	2	N	-0-					48
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	28	1	164	2	N	-0-					48
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	111	1	397	2	N	33					81
							36	9									
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	92	1	440	2	N	1					82
							1	9									
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	116	1	434	2	N	4					86
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONTO (LOBO) //CONT.// 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION //CONT.// 740742
DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B -0-				N	NO RPT			187
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			187
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			187
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			187
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			187
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			187
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			187
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			187
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			187
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PY (REKLAW) 73543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26105		48440	-0-	22335	22335	1500 595	1 9	46345	2	N	541	177	1			364
02	146188		92254	-0-	-53934	-0-	3277 664	1 9	88313	2	N	604	721	1			247
03	161851		95923	-0-	-65928	-0-	3347 876	1 9	91700	2	N	796	760	1			283
04	156630		95527	-0-	-61103	-0-	2605 813	1 9	92109	2	N	739	918	1			104
05	161851		105671	-0-	-56180	-0-	4367 844	1 9	100460	2	N	767	712	1			159
06	100020	#	71731	-0-	-28289	-0-	3055 585	1 9	68091	2	N	532	341	1			350
07	103354	#	73010	-0-	-30344	-0-	2656 515	1 9	69839	2	N	468	355	1			463
08	106915	R	106915	-0-	-0-	-0-	2493 765	1 9	103657	2	N	695	899	1			259
09	102540	#	85259	-0-	-17281	-0-	2550 680	1 9	82029	2	N	618	364	1			513
10	DLQ G-10		86303	-0-	86303	86303	2635 695	1 9	82973	2	N	632	711	1			434
11	DLQ G-10		80875	-0-	80875	167178	2245 659	1 9	77971	2	N	599	731	1			302
12	DLQ G-10		79091	-0-	79091	246269	2159 609	1 9	76323	2	N	554	372	1			484

TOTAL GAS PROD: 1,020,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,545

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BROWN, S. E., TRUSTEE 101580
BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 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-

XOG OPERATING LLC 945921
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-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-

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		17	-0-	17	19	17	6			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
05	26	N	7	-0-	-19	-0-	7	6			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 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	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-

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 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	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-

RACHAL (3700) //CONT.// 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC //CONT.// 871101
GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 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	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-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	984	-0-	-969	-0-	963	2	21	9	N	19	30	1			3
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-	3	1			-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	N	34	34	1			-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2065	2	15	9	N	14	14	1			-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2720	-0-	-380	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
*03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3658	2	15	9	N	14					14
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					14
*05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					14
*06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					14
*07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					14
*08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					14
*09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					14
*10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3469	2	10	9	N	9					23
*11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	2	2	9	N	2					25
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3176	2	47	9	N	43					68

TOTAL GAS PROD: 39,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

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-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

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-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	837	-0-	-2325	-0-	806	2	31	9	N	28	26	1			2
02	2324	#	988	-0-	-1336	-0-	988	2			N	-0-	2	1			-0-
03	1302	#	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	300		417	-0-	117	117	417	2			N	-0-					-0-
05	722	N	605	-0-	-117	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	275	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	372	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	565	-0-	-799	-0-	160	1	405	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	334	-0-	-866	-0-	93	1	241	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	206	1	821	2	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	169	1	643	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	693	-0-	-330	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	535	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	242	1	608	2	N	-0-					-0-
12	837	N	372	-0-	-465	-0-	55	1	317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	232	1	403	2	Y	1					25
							1	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	216	1	274	2	Y	1					26
							1	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	234	1	251	2	Y	-0-					26
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	239	1	293	2	Y	1					27
							1	9									
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	247	1	245	2	Y	3					30
							3	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	235	1	393	2	Y	-0-					30
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	249	1	372	2	Y	5					35
							6	9									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	247	1	372	2	Y	-0-					35
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	235	1	383	2	Y	14					49
							15	9									
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	243	1	399	2	Y	-0-					49
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	221	1	445	2	Y	-0-					49
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	246	1	296	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	59	2	Y	1					24
							1	9									
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	22	1	28	2	Y	-0-					24
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	25	1	26	2	Y	-0-					24
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	24	1	29	2	Y	-0-					24
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					24
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	Y	-0-					24
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	Y	4					28
							4	9									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	23	1	34	2	Y	-0-					28
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	19	1	31	2	Y	1					29
							1	9									
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					29
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	Y	-0-					29
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	33	1	39	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	143	1	247	2	Y	-0-					24
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	128	1	162	2	Y	1					25
							1	9									
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	150	1	161	2	Y	-0-					25
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	125	1	153	2	Y	1					26
							1	9									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	136	1	134	2	Y	1					27
							1	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	134	1	224	2	Y	-0-					27
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	135	1	202	2	Y	5					32
							6	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	137	1	206	2	Y	-0-					32
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	140	1	228	2	Y	8					40
							9	9									
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	125	1	205	2	Y	-0-					40
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	147	1	295	2	Y	-0-					40
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	121	1	146	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	285	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	965	-0-	-155	-0-	186	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1229	-0-	-290	-0-	348	1	881	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	328	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	208	1	825	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	211	1	803	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	798	-0-	-411	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	227	1	846	2	N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	341	1	854	2	N	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	161	1	923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3988	-0-	-724	-0-	804	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3497	-0-	-311	-0-	674	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	856	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3237	-0-	-513	-0-	899	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	733	1	2916	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	725	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2293	-0-	-1582	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2234	-0-	-1424	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2207	-0-	-1333	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	623	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2691	-0-	-789	-0-	767	1	1924	2	N	-0-					-0-
*12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	384	1	2199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2305	-0-	-2500	-0-	104 21	1 9	2180	2	N	19	17	1			2
02	3836 X	2103	-0-	-1733	-0-	88 33	1 9	1982	2	N	30	26	1			6
03	4247 X	1880	-0-	-2367	-0-	85	1	1795	2	N	-0-					6
04	3090 X	1690	-0-	-1400	-0-	75	1	1615	2	N	-0-					6
05	2914 X	1867	-0-	-1047	-0-	92	1	1775	2	N	-0-					6
06	2250 X	1808	-0-	-442	-0-	82	1	1726	2	N	-0-					6
07	2325 X	1647	-0-	-678	-0-	78	1	1569	2	N	-0-					6
08	1891 X	965	-0-	-926	-0-	50	1	915	2	N	-0-					6
09	1800 X	1072	-0-	-728	-0-	50	1	1022	2	N	-0-					6
10	1643 N	139	-0-	-1504	-0-	6	1	133	2	N	-0-					6
11	930 N	114	-0-	-816	-0-	4	1	110	2	N	-0-					6
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	N	-0-					-0-
*12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	81	1	105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LA GRANGE WELL #: 1 RRCID -> 149402 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 913 - 917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2015 - PLUGGED 01/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3460	-0-	-410	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3772	-0-	-98	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	1782	1	3098	2	N	-0-					-0-
*12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1820	1	2951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	585	-0-	-128	-0-	79	1	506	2	N	-0-					-0-
02	644	X	47	-0-	-597	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-
04	570	X	524	-0-	-46	-0-	24	1	500	2	N	-0-					-0-
05	589	X	480	-0-	-109	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
06	570	X	238	-0-	-332	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
07	558	X	542	-0-	-16	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-
11	570	X	228	-0-	-342	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	187	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	59	1	1347	2	N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	84	1	1802	3	N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	71	1	1536	3	N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	81	1	1831	3	N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	3	N	-0-					-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	3	N	-0-					-0-
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	117	1	2423	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1274	-0-	-676	-0-	56	1	1218	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	892	-0-	-69	-0-	120	1	772	2	N	-0-			-0-
02	924	X	698	-0-	-226	-0-	30	1	668	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	829	-0-	-194	-0-	35	1	794	2	N	-0-			-0-
04	990	X	838	-0-	-152	-0-	38	1	800	2	N	-0-			-0-
05	1023	X	909	-0-	-114	-0-	40	1	869	3	N	-0-			-0-
06	870	X	756	-0-	-114	-0-	33	1	723	3	N	-0-			-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	3	N	-0-			-0-
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	N	-0-			-0-
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	N	-0-			-0-
10	992	X	904	-0-	-88	-0-	42	1	862	3	N	-0-			-0-
11	960	X	517	-0-	-443	-0-	23	1	494	3	N	-0-			-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	154	1	994	2	N	-0-			8
02	1204	X	987	-0-	-217	-0-	42	1	945	2	N	-0-			8
03	1333	X	1018	-0-	-315	-0-	43	1	975	2	N	-0-			8
04	1290	X	1050	-0-	-240	-0-	47	1	1003	2	N	-0-			8
05	1271	X	1236	-0-	-35	-0-	55	1	1181	3	N	-0-			8
06	1110	X	823	-0-	-287	-0-	36	1	787	3	N	-0-			8
07	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	3	N	-0-			8
08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	3	N	-0-			8
09	1200	X	1087	-0-	-113	-0-	48	1	1039	3	N	-0-			8
10	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	55	1	1140	3	N	-0-			8
11	1200	X	695	-0-	-505	-0-	30	1	665	3	N	-0-			8
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 11,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2529	-0-	-943	-0-	340	1	2189	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2194	-0-	-914	-0-	93	1	2101	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2251	-0-	-787	-0-	94	1	2157	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	1209	-0-	-1731	-0-	54	1	1155	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	1072	-0-	-1966	-0-	48	1	1024	3	N	-0-			-0-
06	2460	X	1032	-0-	-1428	-0-	45	1	987	3	N	-0-			-0-
07	2418	X	1102	-0-	-1316	-0-	47	1	1055	3	N	-0-			-0-
08	2263	X	1177	-0-	-1086	-0-	51	1	1126	3	N	-0-			-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	55	1	1195	3	N	-0-			-0-
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	3	N	-0-			-0-
11	1140	X	971	-0-	-169	-0-	42	1	920	3	N	8			8
							9	9							
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 15,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1572	-0-	-319	-0-	211	1	1361	2	N	-0-					7
02	1708	X	1089	-0-	-619	-0-	46	1	1043	2	N	-0-					7
03	1891	X	1263	-0-	-628	-0-	53	1	1209	2	N	1					8
							1	9									
04	1650	X	1169	-0-	-481	-0-	53	1	1116	2	N	-0-					8
05	1581	X	1085	-0-	-496	-0-	48	1	1037	3	N	-0-					8
06	1530	X	988	-0-	-542	-0-	43	1	945	3	N	-0-					8
07	1271	X	878	-0-	-393	-0-	37	1	841	3	N	-0-					8
08	1271	X	707	-0-	-564	-0-	30	1	677	3	N	-0-					8
09	1170	X	709	-0-	-461	-0-	31	1	678	3	N	-0-					8
10	1085	X	657	-0-	-428	-0-	30	1	627	3	N	-0-					8
11	990	X	306	-0-	-684	-0-	13	1	293	3	N	-0-					8
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1307	-0-	-57	-0-	176	1	1131	2	N	-0-					5
02	1232	X	834	-0-	-398	-0-	35	1	799	2	N	-0-					5
03	1333	X	1069	-0-	-264	-0-	45	1	1024	2	N	-0-					5
04	1290	X	956	-0-	-334	-0-	43	1	913	2	N	-0-					5
05	1302	X	787	-0-	-515	-0-	35	1	743	3	N	8					13
							9	9									
06	1260	X	623	-0-	-637	-0-	27	1	596	3	N	-0-					13
07	1054	X	604	-0-	-450	-0-	26	1	578	3	N	-0-					13
08	1054	X	791	-0-	-263	-0-	34	1	757	3	N	-0-					13
09	960	X	848	-0-	-112	-0-	37	1	811	3	N	-0-					13
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	N	-0-					13
11	780	X	626	-0-	-154	-0-	27	1	599	3	N	-0-					13
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1587	-0-	-242	-0-	213	1	1374	2	N	-0-					18
02	1680	X	1460	-0-	-220	-0-	62	1	1398	2	N	-0-					18
03	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	59	1	1344	2	N	-0-					18
04	1800	X	1432	-0-	-368	-0-	64	1	1368	2	N	-0-					18
05	1736	X	1663	-0-	-73	-0-	74	1	1589	3	N	-0-					18
06	1560	X	1357	-0-	-203	-0-	60	1	1297	3	N	-0-					18
07	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	3	N	-0-					18
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	3	N	-0-					18
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	73	1	1575	3	N	-0-					18
10	1674	X	1621	-0-	-53	-0-	75	1	1546	3	N	-0-					18
11	1680	X	944	-0-	-736	-0-	41	1	903	3	N	-0-					18
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 16,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2850	-0-	-405	-0-	383	1	2467	2	N	-0-			7
02	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	103	1	2342	2	N	-0-			7
03	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	102	1	2332	2	N	-0-			7
04	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	105	1	2221	2	N	-0-			7
05	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	107	1	2305	3	N	-0-			7
06	2760	X	2159	-0-	-601	-0-	95	1	2064	3	N	-0-			7
07	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	106	1	2381	3	N	-0-			7
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	107	1	2367	3	N	-0-			7
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	112	1	2441	3	N	-0-			7
10	2480	X	2474	-0-	-6	-0-	114	1	2360	3	N	-0-			7
11	2400	X	1842	-0-	-558	-0-	80	1	1762	3	N	-0-			7
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 26,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	91	1	588	2	N	-0-			-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	22	1	487	2	N	-0-			-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	25	1	564	2	N	-0-			-0-
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	22	1	477	2	N	-0-			-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-			-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-			-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	13	1	295	3	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	285	1	1833	2	N	-0-			5
02	2072	X	1979	-0-	-93	-0-	84	1	1895	2	N	-0-			5
03	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	86	1	1962	2	N	8			13
							9	9							
04	2130	X	1848	-0-	-282	-0-	83	1	1765	2	N	-0-			13
05	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	87	1	1864	3	N	-0-			13
06	2130	X	1711	-0-	-419	-0-	75	1	1636	3	N	-0-			13
07	2201	X	1967	-0-	-234	-0-	84	1	1883	3	N	-0-			13
08	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	83	1	1845	3	N	-0-			13
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			13
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			13
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			13
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	111	1	716	2	N	-0-			5
02	868	X	672	-0-	-196	-0-	28	1	644	2	N	-0-			5
03	961	X	694	-0-	-267	-0-	29	1	665	2	N	-0-			5
04	930	X	572	-0-	-358	-0-	26	1	546	2	N	-0-			5
05	837	X	586	-0-	-251	-0-	26	1	560	3	N	-0-			5
06	810	X	517	-0-	-293	-0-	23	1	494	3	N	-0-			5
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	46	1	1040	3	N	-0-			5
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	N	-0-			5
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	N	-0-			5
10	1085	X	637	-0-	-448	-0-	29	1	608	3	N	-0-			5
11	1050	X	581	-0-	-469	-0-	25	1	556	3	N	-0-			5
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	347	1	2236	2	N	-0-			10
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	82	1	1852	2	N	-0-			10
03	2511	X	2125	-0-	-386	-0-	89	1	2036	2	N	-0-			10
04	2490	X	1945	-0-	-545	-0-	88	1	1857	2	N	-0-			10
05	2573	X	1934	-0-	-639	-0-	86	1	1848	3	N	-0-			10
06	2490	X	1584	-0-	-906	-0-	70	1	1514	3	N	-0-			10
07	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	71	1	1603	3	N	-0-			10
08	2139	X	1513	-0-	-626	-0-	65	1	1448	3	N	-0-			10
09	1950	X	1471	-0-	-479	-0-	65	1	1406	3	N	-0-			10
10	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	67	1	1394	3	N	-0-			10
11	1620	X	838	-0-	-782	-0-	37	1	801	3	N	-0-			10
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 19,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1799	-0-	-526	-0-	242	1	1557	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	1352	-0-	-748	-0-	57	1	1295	2	N	-0-			-0-
03	1736	X	1406	-0-	-330	-0-	59	1	1347	2	N	-0-			-0-
04	1740	X	1184	-0-	-556	-0-	53	1	1131	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1231	-0-	-567	-0-	55	1	1176	3	N	-0-			-0-
06	1740	X	1069	-0-	-671	-0-	47	1	1022	3	N	-0-			-0-
07	1488	X	1261	-0-	-227	-0-	54	1	1207	3	N	-0-			-0-
08	1395	X	1224	-0-	-171	-0-	52	1	1163	3	N	8			8
							9	9							
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	N	-0-			8
10	1271	X	1258	-0-	-13	-0-	58	1	1200	3	N	-0-			8
11	1230	X	591	-0-	-639	-0-	26	1	565	3	N	-0-			8
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 13,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 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	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	168	1	1081	2	N	-0-			5
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	N	-0-			5
03	1302	X	909	-0-	-393	-0-	38	1	871	2	N	-0-			5
04	1260	X	664	-0-	-596	-0-	29	1	626	2	N	8			13
							9	9							
05	1302	X	215	-0-	-1087	-0-	10	1	205	3	N	-0-			13
06	1200	X	299	-0-	-901	-0-	13	1	286	3	N	-0-			13
07	1147	X	219	-0-	-928	-0-	9	1	210	3	N	-0-			13
08	899	X	308	-0-	-591	-0-	13	1	295	3	N	-0-			13
09	660	X	227	-0-	-433	-0-	10	1	217	3	N	-0-			13
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-			13
11	300	X	276	-0-	-24	-0-	12	1	264	3	N	-0-			13
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 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	62	X	-0-	-0-	-62	-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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	100	1	641	2	N	-0-			-0-
02	616	X	600	-0-	-16	-0-	25	1	575	2	N	-0-			-0-
03	713	X	613	-0-	-100	-0-	26	1	587	2	N	-0-			-0-
04	720	X	451	-0-	-269	-0-	20	1	431	2	N	-0-			-0-
05	744	X	501	-0-	-243	-0-	22	1	479	3	N	-0-			-0-
06	720	X	367	-0-	-353	-0-	16	1	342	3	N	8			8
							9	9							
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	N	-0-			8
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-			8
09	480	X	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-			8
10	744	X	649	-0-	-95	-0-	30	1	619	3	N	-0-			8
11	720	X	175	-0-	-545	-0-	8	1	167	3	N	-0-			8
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1896	-0-	-832 B	-31355	93	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	2464	#	1816	-0-	-648 B	-32003	494	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	2108	#	2431	-0-	323 B	-31680	494	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	1890	#	2416	-0-	526 B	-31154	456	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	2015	#	2794	-0-	779 B	-30375	589	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2340	#	2624	-0-	284 B	-30091	570	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2511	#	2100	-0-	-411 B	-30502	513	1	1587	2	N	-0-					-0-
08	2790	#	2015	-0-	-775 B	-31277	513	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	2700	#	2034	-0-	-666 B	-31943	551	1	1483	2	N	-0-					-0-
10	2790	#	1900	-0-	-890 B	-32833	551	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	2610	#	1318	-0-	-1292 B	-34125	399	1	919	2	N	-0-					-0-
12	2108	#	2417	-0-	309 B	-33816	589	1	1828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 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	217	#	166	-0-	-51 B	-13258	32	1	134	2	N	-0-					-0-
02	224	#	215	-0-	-9 B	-13267	39	1	176	2	N	-0-					-0-
03	248	#	220	-0-	-28 B	-13295	47	1	173	2	N	-0-					-0-
04	240	#	244	-0-	4 B	-13291	47	1	197	2	N	-0-					-0-
05	248	#	251	-0-	3 B	-13288	49	1	202	2	N	-0-					-0-
06	240	#	253	-0-	13 B	-13275	45	1	208	2	N	-0-					-0-
07	248	#	242	-0-	-6 B	-13281	40	1	202	2	N	-0-					-0-
08	248	#	257	-0-	9 B	-13272	42	1	215	2	N	-0-					-0-
09	240	#	245	-0-	5 B	-13267	35	1	210	2	N	-0-					-0-
10	248	#	218	-0-	-30 B	-13297	35	1	183	2	N	-0-					-0-
11	240	#	224	-0-	-16 B	-13313	33	1	191	2	N	-0-					-0-
12	248	#	266	-0-	18 B	-13295	36	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-46	-0-	2	2	138	9	Y	125	27	0			117
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	118	167	0			68
							130	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	169	112	0			125
							186	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	139	166	0			98
							153	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	135	156	0			77
							149	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	180	152	0			105
							198	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	151	223	0			33
							166	9									
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	171	134	0			70
							188	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	145	120	0			95
							160	9									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	101	140	0			56
							111	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	183	159	0			80
							201	9									
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	151	197	0			34
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	536	-0-	-611	-0-	97	1	438	2	N	1	2	0			1
							1	9									
02	840	X	497	-0-	-343	-0-	96	1	398	2	N	3	2	0			2
							3	9									
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	61	1	739	2	N	7	4	0			5
							8	9									
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	62	1	699	2	N	6	7	0			4
							7	9									
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	56	1	924	2	N	2	5	0			1
							2	9									
06	780	X	549	-0-	-231	-0-	77	1	471	2	N	1	1	0			1
							1	9									
07	806	X	519	-0-	-287	-0-	66	1	452	2	N	1	2	0			-0-
							1	9									
08	992	X	400	-0-	-592	-0-	71	1	322	2	N	6	4	0			2
							7	9									
09	960	X	625	-0-	-335	-0-	74	1	549	2	N	2	3	0			1
							2	9									
10	992	X	957	-0-	-35	-0-	66	1	890	2	N	1	1	0			1
							1	9									
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	77	1	541	2	N	3	3	0			1
							3	9									
12	651	X	447	-0-	-204	-0-	122	1	324	2	N	1	2	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	412	547	0			173
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	176	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - P/A 07/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 415

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

01	1457	X	837	-0-	-620	-0-	151	1	686	2	Y	-0-	5	0			-0-
							10	9									
02	1148	X	672	-0-	-476	-0-	131	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	679	-0-	-685	-0-	52	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	374	-0-	-946	-0-	30	1	334	2	Y	9	3	0			6
							10	9									
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	130	1	2142	2	Y	20	15	0			11
							22	9									
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	119	1	725	2	Y	1	11	0			1
							1	9									
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	163	1	1111	2	Y	23	19	0			5
							25	9									
08	2294	X	589	-0-	-1705	-0-	104	1	474	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
09	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	164	1	1221	2	Y	14	9	0			9
							15	9									
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	164	1	2229	2	Y	29	22	0			16
							32	9									
11	1260	X	1007	-0-	-253	-0-	125	1	873	2	Y	8	20	0			4
							9	9									
12	1457	X	369	-0-	-1088	-0-	101	1	267	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	193	-0-	-241	-0-	34	1	156	2	Y	3					3
							3	9									
02	336	N	211	-0-	-125	-0-	41	1	169	2	Y	1	3	0			1
							1	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	188	1	2263	2	Y	22	7	0			16
							24	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	178	1	2000	2	Y	20	22	0			14
							22	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	104	1	1707	2	Y	16	21	0			9
							18	9									
06	1050	N	578	-0-	-472	-0-	80	1	491	2	Y	6	11	0			4
							7	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
08	1085	N	265	-0-	-820	-0-	47	1	212	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
09	570	N	395	-0-	-175	-0-	47	1	348	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	928	2	Y	7	3	0			4
							8	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
12	403	N	160	-0-	-243	-0-	44	1	115	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 183467 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7448 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2014 - P&A 11/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE, W (L-70) //CONT.// 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 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	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-

RED FISH BAY (FRIO 7450) //CONT.// 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. //CONT.// 247628
STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	191	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	158	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	340	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	330	1	905	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	392	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	274	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	216	-0-	-745	-0-	65	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	408	1	55	9	Y	50	50	0			-0-
09	810	N	596	-0-	-214	-0-	241	1	344	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	265	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	181	1	194	3	Y	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	168	1	610	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

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-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

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-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4021	-0-	-1528	-0-	405	1 4 9	3612	3	Y	4	2	0	2	8	-0-
02	4704	#	3702	-0-	-1002	-0-	295	1 8 9	3399	3	Y	7	6	0	1	8	-0-
03	5735		4452	-0-	-1283	-0-	379	1 6 9	4067	3	Y	5	1	0	4	8	-0-
04	5550		3878	-0-	-1672	-0-	339	1 9 9	3530	3	Y	8	4	0	4	8	-0-
05	5735		3588	-0-	-2147	-0-	318	1 7 9	3263	3	Y	6	2	0	4	8	-0-
06	3595	R	3595	-0-	-0-	-0-	330	1 2 9	3263	3	Y	2	2	8			-0-
07	3999		3245	-0-	-754	-0-	300	1 11 9	2934	3	Y	10	7	0	3	8	-0-
08	3999		3979	-0-	-20	-0-	364	1 3 9	3612	3	Y	3	1	0	2	8	-0-
09	3870		3301	-0-	-569	-0-	307	1	2994	3	Y	-0-					-0-
10	4084		4084	-0-	-0-	-0-	362	1 11 9	3711	3	Y	10	7	0	3	8	-0-
11	3840	#	2374	-0-	-1466	-0-	260	1 3 9	2111	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
12	3968	#	260	-0-	-3708	-0-	26	1 8 9	226	3	Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

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-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		10930	-0-	-8538	-0-	1095	1	9774	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
02	17584		8887	-0-	-8697	-0-	705	1	8138	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
03	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	1704	1	18291	3	Y	68	67	0	1	8	-0-
							75	9									
04	18660	#	17561	-0-	-1099	-0-	1531	1	15971	3	Y	54	53	0	1	8	-0-
							59	9									
05	17856	#	17541	-0-	-315	-0-	1555	1	15912	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
06	19410	#	16527	-0-	-2883	-0-	1511	1	14946	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
07	20057	#	17335	-0-	-2722	-0-	1601	1	15626	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
08	20057	#	17894	-0-	-2163	-0-	1627	1	16136	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
09	17550	#	17236	-0-	-314	-0-	1589	1	15479	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									
10	17954	R	17954	-0-	-0-	-0-	1579	1	16196	3	Y	163	163	0			-0-
							179	9									
11	DLQ G-10		10254	-0-	10254	10254	1105	1	8970	3	Y	163	163	0			-0-
							179	9									
12	DLQ G-10		9936	-0-	9936	20190	1007	1	8867	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 182,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	162	1	1452	3	Y	179	178	0	1	8	-0-
						1	4	197	9							
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	235	1	2714	3	Y	184	183	0	1	8	-0-
						1	4	202	9							
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	3	Y	220	218	0	2	8	-0-
						1	4	242	9							
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	108	1	1131	3	Y	199	197	0	2	8	-0-
						1	4	219	9							
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	164	1	1681	3	Y	253	250	0	3	8	-0-
						1	4	278	9							
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	221	1	2183	3	Y	282	281	0	1	8	-0-
						1	4	310	9							
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	346	1	3373	3	Y	259	257	0	2	8	-0-
						1	4	285	9							
08	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	199	1	1975	3	Y	240	238	0	2	8	-0-
						1	4	264	9							
09	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	218	1	2124	3	Y	257	257	0			-0-
						283	9									
10	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	3	Y	243	242	0	1	8	-0-
						267	9									
11	2250 X	1424	-0-	-826	-0-	136	1	1101	3	Y	170	170	0			-0-
						187	9									
*12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	150	1	1320	3	Y	127	127	0			-0-
						140	9									

TOTAL GAS PROD: 27,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,613

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

01	4557 X	2136	-0-	-2421	-0-	190	1	1690	3	Y	232	230	0	2	8	-0-
						1	4	255	9							
02	4116 X	2473	-0-	-1643	-0-	180	1	2080	3	Y	193	193	0			-0-
						1	4	212	9							
03	4154 X	3079	-0-	-1075	-0-	237	1	2547	3	Y	267	264	0	3	8	-0-
						1	4	294	9							
04	3420 X	3103	-0-	-317	-0-	253	1	2632	3	Y	197	195	0	2	8	-0-
						1	4	217	9							
05	3534 X	3164	-0-	-370	-0-	258	1	2645	3	Y	236	233	0	3	8	-0-
						1	4	260	9							
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	287	1	2842	3	Y	288	286	0	2	8	-0-
						1	4	317	9							
07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	260	1	2540	3	Y	251	249	0	2	8	-0-
						1	4	276	9							
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	236	1	2347	3	Y	194	192	0	2	8	-0-
						1	4	213	9							
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	254	1	2469	3	Y	245	245	0			-0-
						270	9									
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	233	1	2389	3	Y	285	282	0	3	8	-0-
						314	9									
11	2550 X	1786	-0-	-764	-0-	172	1	1395	3	Y	199	199	0			-0-
						219	9									
*12	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	198	1	1740	3	Y	140	140	0			-0-
						154	9									

TOTAL GAS PROD: 33,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,727

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	#	2860	-0-	-2968	-0-	280	1	2506	3	Y	67	66	0	1	8	-0-
							74	9									
02	5264	#	4197	-0-	-1067	-0-	330	1	3813	3	Y	49	48	0	1	8	-0-
							54	9									
03	5828	#	5513	-0-	-315	-0-	465	1	4998	3	Y	45	44	0	1	8	-0-
							50	9									
04	5400	#	5156	-0-	-244	-0-	451	1	4702	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
							3	9									
05	5515	R	5515	-0-	-0-	-0-	491	1	5023	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5059	R	5059	-0-	-0-	-0-	464	1	4595	3	Y	-0-					-0-
07	5415		5415	-0-	-0-	-0-	499	1	4866	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
08	5548		5548	-0-	-0-	-0-	498	1	4950	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
09	5100		4436	-0-	-664	-0-	401	1	3904	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
10	5472		5472	-0-	-0-	-0-	475	1	4863	3	Y	122	121	0	1	8	-0-
							134	9									
11	5100		2888	-0-	-2212	-0-	306	1	2484	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
12	DLQ G-10		4379	-0-	4379	4379	438	1	3851	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 56,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	70481			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 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	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	4592		1942	-0-	-2650	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	5084		2176	-0-	-2908	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	4830	#	2084	-0-	-2746	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	4712	#	2165	-0-	-2547	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	4225	R	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
08	4216	R	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	3686	R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
10	4216	#	3862	-0-	-354	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*11	4080	#	3182	-0-	-898	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	4216	#	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10138 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-449	-0-	64	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	800	-0-	-852	-0-	64	1	735	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	85	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	112	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	96	1	983	3	Y	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	77	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	106	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	113	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	167	1	1708	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	504	-0-	-246	-0-	55	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	917	-0-	-323	-0-	93	1	822	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					44
02	1624	N	1068	-0-	-556	-0-	30	1	1038	2	Y	-0-					44
03	1488	N	1064	-0-	-424	-0-	30	1	1034	2	Y	-0-					44
04	1110	N	980	-0-	-130	-0-	30	1	950	2	Y	-0-					44
05	1178	N	975	-0-	-203	-0-	30	1	945	2	Y	-0-					44
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	30	1	901	2	Y	-0-					44
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	30	1	915	2	Y	-0-					44
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	30	1	1038	2	Y	-0-					44
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	20	1	846	2	Y	-0-					44
10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	2	Y	-0-					44
11	749	X	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	Y	-0-					44
*12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

01	5611	X	447	-0-	-5164	-0-	24	1	415	2	N	7	10	1			12
							8	9									
02	1400	X	314	-0-	-1086	-0-	16	1	294	2	N	4	4	1			12
							4	9									
03	868	X	315	-0-	-553	-0-	18	1	291	2	N	5	7	1			10
							6	9									
04	840	X	309	-0-	-531	-0-	18	1	288	2	N	3	2	1			11
							3	9									
05	868	X	365	-0-	-503	-0-	21	1	338	2	N	5	6	1			10
							6	9									
06	420	X	237	-0-	-183	-0-	12	1	222	2	N	3	2	1			11
							3	9									
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	5	6	1			10
							6	9									
08	372	X	319	-0-	-53	-0-	20	1	296	2	N	3	2	1			11
							3	9									
09	360	X	310	-0-	-50	-0-	20	1	287	2	N	3	3	1			11
							3	9									
10	403	X	289	-0-	-114	-0-	19	1	266	2	N	4	3	1			12
							4	9									
11	390	X	311	-0-	-79	-0-	21	1	287	2	N	3	5	1			10
							3	9									
12	403	X	271	-0-	-132	-0-	17	1	251	2	N	3	2	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1325	-0-	1325	8700	1325	2			N	-0-					76
02	0	W	1032	-0-	1032	9732	1032	2			N	-0-					76
03	10777	X	1045	-0-	-9732	-0-	1045	2			N	-0-					76
04	1530	X	955	-0-	-575	-0-	955	2			N	-0-					76
05	1395	X	993	-0-	-402	-0-	960	2	33	9	N	30					106
06	1290	X	919	-0-	-371	-0-	919	2			N	-0-	45	1			61
07	1147	X	769	-0-	-378	-0-	762	2	7	9	N	6					67
08	992	N	686	-0-	-306	-0-	680	2	6	9	N	5					72
09	930	N	598	-0-	-332	-0-	581	2	17	9	N	15					87
10	775	N	480	-0-	-295	-0-	478	2	2	9	N	2					89
11	660	N	455	-0-	-205	-0-	448	2	7	9	N	6					95
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	69	1	546	2	N	6	40	1			61
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	182	-0-	-1306	-0-	182	2			N	-0-					17
02	1344	X	155	-0-	-1189	-0-	155	2			N	-0-					17
03	1488	X	30	-0-	-1458	-0-	30	2			N	-0-					17
04	0	W	39	-0-	39	39	1	1	26	2	N	11					28
							12	9									
05	0	W	146	-0-	146	185	127	2	19	9	N	17					45
06	0	W	105	-0-	105	290	105	2			N	-0-					45
07	0	W	91	-0-	91	381	91	2			N	-0-					45
08	0	W	123	-0-	123	504	123	2			N	-0-					45
09	633	N	129	-0-	-504	-0-	129	2			N	-0-					45
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					45
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					45
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

XTO ENERGY INC. 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1791	-0-	-379	-0-	1	1	1739	3	N	46	196	1			53
							51	9									
02	1960	X	1842	-0-	-118	-0-	1812	3	30	9	N	27					80
03	2108	X	1815	-0-	-293	-0-	1813	3	2	9	N	2					82
04	1830	X	1267	-0-	-563	-0-	1255	3	12	9	N	11					93
05	2046	X	1475	-0-	-571	-0-	1442	3	33	9	N	30					123
06	1980	X	1677	-0-	-303	-0-	1649	3	28	9	N	25					148
07	2046	X	1766	-0-	-280	-0-	1745	3	21	9	N	19					167
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1	1	1964	3	N	6					173
							7	9									
09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	34	1	1832	3	N	25					198
							28	9									
10	1767	X	1726	-0-	-41	-0-	34	1	1641	3	N	46	189	1			55
							51	9									
11	1920	X	1613	-0-	-307	-0-	32	1	1573	3	N	7					62
							8	9									
12	1984	X	1824	-0-	-160	-0-	1810	3	14	9	N	13					75

TOTAL GAS PROD: 20,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2377	-0-	-103	-0-	1	1	2310	3	N	60					273
							66	9									
02	2240	X	2131	-0-	-109	-0-	2056	3	75	9	N	68	191	1			150
03	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	2339	3	50	9	N	45					195
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3161	3	88	9	N	80	192	1			83
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2668	3	53	9	N	48					131
06	2310	X	2305	-0-	-5	-0-	2248	3	57	9	N	52					183
07	3348	X	2379	-0-	-969	-0-	2310	3	69	9	N	63					246
08	3348	X	2382	-0-	-966	-0-	1	1	2304	3	N	70	188	1			128
							77	9									
09	3240	X	2314	-0-	-926	-0-	41	1	2212	3	N	55					183
							61	9									
10	2728	X	2205	-0-	-523	-0-	43	1	2096	3	N	60					243
							66	9									
11	2310	X	2050	-0-	-260	-0-	40	1	1942	3	N	62	195	1	2	8	108
							68	9									
12	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	2256	3	58	9	N	53					161

TOTAL GAS PROD: 28,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2			Y	-0-					21
02	1652	N	1487	-0-	-165	-0-	1462	2	25	9	Y	23					44
03	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	1761	2	19	9	Y	17					61
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2140	2	19	9	Y	17	31	1			47
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	2	6	9	Y	5					52
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2027	2	48	9	Y	44	82	1			14
07	2232	N	1415	-0-	-817	-0-	1394	2	21	9	Y	19					33
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1813	2	23	9	Y	21	32	1			22
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2331	2	29	9	Y	26					48
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2593	2	41	9	Y	37	37	1			48
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2209	2	36	9	Y	33					81
12	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	1984	2	33	9	Y	30	65	1			46

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	2	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	798	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	445	-0-	-335	-0-	23	1	422	2	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	525	2	N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	718	2	N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	2	1	313	2	N	-0-					-0-
12	558	N	330	-0-	-228	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

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-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 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-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 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	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-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 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	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-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 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	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-

PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 012867 COMPL. DATE 05/12/1958 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	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-

DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 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	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-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RICARDO, E. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	172 1		85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13959 01/21/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 56

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20126	R	16327	-0-	-3799	-0-	276	1	15887	3	N	149	194	1			132
							164	9									
02	14763	R	14763	-0-	-0-	-0-	251	1	14370	3	N	129	181	1			80
							142	9									
03	15959	R	15959	-0-	-0-	-0-	279	1	15535	3	N	132					212
							145	9									
04	14297	R	14297	-0-	-0-	-0-	270	1	13925	3	N	93	189	1			116
							102	9									
05	14725	#	13886	-0-	-839	-0-	279	1	13526	3	N	74					190
							81	9									
06	15810	#	12777	-0-	-3033	-0-	279	1	12426	3	N	65	190	1			65
							72	9									
07	16337	#	12174	-0-	-4163	-0-	278	1	11824	3	N	65					130
							72	9									
08	15965	#	11325	-0-	-4640	-0-	186	1	11078	3	N	55					185
							61	9									
09	14310	#	12836	-0-	-1474	-0-	265	1	12493	3	N	71	179	1			77
							78	9									
10	13888	#	13654	-0-	-234	-0-	277	1	13297	3	N	73					150
							80	9									
11	12780	#	12338	-0-	-442	-0-	264	1	11991	3	N	75	178	1			47
							83	9									
*12	10758	R	10758	-0-	-0-	-0-	251	1	10433	3	N	67					114
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 161,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

10	1825		-0-	-0-	-1825	-0-					N	-0-					-0-
11	2190		-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	NO RPT		-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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	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-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9546 - 9569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1309	-0-	-4240	-0-	1308	2	1	9	Y	1					72
02	4732	X	3276	-0-	-1456	-0-	3263	2	13	9	Y	12					84
03	4836	X	1860	-0-	-2976	-0-	1858	2	2	9	Y	2					86
04	3180	X	1136	-0-	-2044	-0-	1136	2			Y	-0-					86
05	3627	X	1271	-0-	-2356	-0-	1271	2			Y	-0-	86	1			-0-
06	3510	X	1094	-0-	-2416	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	909	-0-	-2718	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	824	-0-	-1036	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	1230	X	511	-0-	-719	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
10	1271	X	442	-0-	-829	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	309	-0-	-501	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-73	-0-	415	2	8	9	Y	7					34
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	254	2	9	9	Y	8					42
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	363	2	7	9	Y	6	37	1			11
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	251	2			Y	-0-					11
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					11
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			Y	-0-					11
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					11
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					11
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					11
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					11
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					11
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-50	-0-	429	2	17	9	N	15					57
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	577	2	22	9	N	20					77
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					80
04	420	X	377	-0-	-43	-0-	375	2	2	9	N	2					82
05	651	X	452	-0-	-199	-0-	446	2	6	9	N	5					87
06	630	X	513	-0-	-117	-0-	504	2	9	9	N	8					95
07	651	X	383	-0-	-268	-0-	383	2			N	-0-					95
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	N	4					99
09	510	X	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					99
10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					99
11	660	X	493	-0-	-167	-0-	492	2	1	9	N	1					100
12	682	X	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2441	-0-	-163	-0-	2412	2	29	9	Y	26					121
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2485	2	56	9	Y	51					172
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2977	2	34	9	Y	31	141	1			62
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2665	2	19	9	Y	17					79
05	2821	X	1175	-0-	-1646	-0-	1165	2	10	9	Y	9					88
06	2910	X	2291	-0-	-619	-0-	2266	2	25	9	Y	23					111
07	3007	X	1979	-0-	-1028	-0-	1966	2	13	9	Y	12					123
08	3007	X	2172	-0-	-835	-0-	2172	2			Y	-0-					123
09	2670	X	1740	-0-	-930	-0-	1740	2			Y	-0-					123
10	2356	X	1799	-0-	-557	-0-	1793	2	6	9	Y	5					128
11	2280	X	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			Y	-0-					128
12	2170	X	2000	-0-	-170	-0-	1997	2	3	9	Y	3					131

TOTAL GAS PROD: 25,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2982	-0-	-118	-0-	2978	2	4	9	Y	4					184
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2451	2	13	9	Y	12					196
03	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	2623	2	3	9	Y	3					199
04	2910	X	2424	-0-	-486	-0-	2424	2			Y	-0-					199
05	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	2529	2	1	9	Y	1	86	1			114
06	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	2662	2			Y	-0-					114
07	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			Y	-0-					114
08	2635	X	2331	-0-	-304	-0-	2331	2			Y	-0-					114
09	2670	X	1635	-0-	-1035	-0-	1635	2			Y	-0-					114
10	2759	X	1622	-0-	-1137	-0-	1622	2			Y	-0-					114
11	2670	X	1259	-0-	-1411	-0-	1259	2			Y	-0-					114
12	2325	X	1039	-0-	-1286	-0-	1039	2			Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 25,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3901	-0-	-1090	-0-	3868	2	33	9	Y	30					200
02	4368	X	3369	-0-	-999	-0-	3352	2	17	9	Y	15					215
03	4836	X	4078	-0-	-758	-0-	4048	2	30	9	Y	27	177	1			65
04	4560	X	4301	-0-	-259	-0-	4266	2	35	9	Y	32					97
05	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3959	2	20	9	Y	18					115
06	3960	X	3418	-0-	-542	-0-	3396	2	22	9	Y	20					135
07	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	3734	2	15	9	Y	14					149
08	4433	X	3534	-0-	-899	-0-	3533	2	1	9	Y	1					150
09	4290	X	3568	-0-	-722	-0-	3564	2	4	9	Y	4					154
10	3968	X	3627	-0-	-341	-0-	3616	2	11	9	Y	10					164
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3740	2	7	9	Y	6					170
12	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	3717	2	8	9	Y	7					177

TOTAL GAS PROD: 44,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 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	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-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1907	-0-	-15	-0-	1898	2	9	9	N	8					142
02	1820	X	1634	-0-	-186	-0-	1625	2	9	9	N	8					150
03	2046	X	1948	-0-	-98	-0-	1933	2	15	9	N	14					164
04	1980	X	1716	-0-	-264	-0-	1704	2	12	9	N	11					175
05	2046	X	1808	-0-	-238	-0-	1802	2	6	9	N	5					180
06	1890	X	1670	-0-	-220	-0-	1670	2			N	-0-					180
07	1953	X	1591	-0-	-362	-0-	1591	2			N	-0-					180
08	1953	X	1650	-0-	-303	-0-	1648	2	2	9	N	2					182
09	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	1432	2	8	9	N	7	161	1			28
10	1798	X	1481	-0-	-317	-0-	1481	2			N	-0-					28
11	1680	X	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-					28
12	1643	X	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-				16
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-				16
03	1302	N	458	-0-	-844	-0-	458	2			Y	-0-	14	1		2
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1				3
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-				3
06	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	1511	2			Y	-0-				3
07	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2985	1474	2			Y	-0-				3
08	DLQ G-10		1464	-0-	1464	4449	1464	2			Y	-0-				3
09	800	N	1388	-0-	588	5037	1388	2			Y	-0-				3
10	3100	N	1487	-0-	-1613	3424	1487	2			Y	-0-				3
11	3000	N	1391	-0-	-1609	1815	1391	2			Y	-0-				3
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	389					Y	NO RPT				3

TOTAL GAS PROD: 14,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			Y	-0-				-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-				-0-
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			Y	-0-				-0-
04	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		336	-0-	336	336	336	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		328	-0-	328	664	328	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		325	-0-	325	989	325	2			Y	-0-				-0-
09	800	N	599	-0-	-201	788	599	2			Y	-0-				-0-
10	1826	N	1038	-0-	-788	-0-	1038	2			Y	-0-				-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-				-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4153	-0-	-218	-0-	4143	2	10	9	Y	9					102
02	3948	X	3735	-0-	-213	-0-	3723	2	12	9	Y	11					113
03	4216	X	1662	-0-	-2554	-0-	1590	2	72	9	Y	65	157	1			21
04	4020	X	2014	-0-	-2006	-0-	2006	2	8	9	Y	7					28
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4207	2	19	9	Y	17					45
06	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	3678	2	11	9	Y	10					55
07	DLQ G-10		3770	-0-	3770	7459	3760	2	10	9	Y	9					64
08	DLQ G-10		3556	-0-	3556	11015	3545	2	11	9	Y	10					74
09	14351	X	3336	-0-	-11015	-0-	3325	2	11	9	Y	10					84
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3586	2	9	9	Y	8					92
11	3690	X	3328	-0-	-362	-0-	3319	2	9	9	Y	8					100
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 37,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		705	-0-	705	1352	705	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		588	-0-	588	1940	588	2			Y	-0-					-0-
09	800	N	444	-0-	-356	1584	444	2			Y	-0-					-0-
10	2116	N	532	-0-	-1584	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-599	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	685	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	972	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1069	2	32	9	N	29	29	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	128	2	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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	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: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	230	1	1143	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	206	1	1012	2	N	-0-			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	234	1	1186	2	N	-0-			-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	206	1	1229	2	N	-0-			-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	124	1	1237	2	N	-0-			-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	122	1	1062	2	N	-0-			-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	69	1	868	2	N	-0-			-0-
08	992	N	827	-0-	-165	-0-	65	1	762	2	N	-0-			-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	-0-			-0-
10	930	N	525	-0-	-405	-0-	48	1	477	2	N	-0-			-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	2	N	-0-			-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		143	-0-	143	346	24	1	119	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		128	-0-	128	474	22	1	106	2	N	-0-					-0-
03	621	X	147	-0-	-474	-0-	24	1	123	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	7	1	60	2	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: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, IDA WELL #: 20 RRCID -> 079106 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 6500 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		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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	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: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 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	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	388	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	385	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	415	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	469	1	2798	2	N	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	257	1	2560	2	N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	247	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	141	1	1783	2	N	-0-					-0-
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	162	1	1906	2	N	-0-					-0-
09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	166	1	1746	2	N	-0-					-0-
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	169	1	1677	2	N	-0-					-0-
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	157	1	1391	2	N	-0-					-0-
*12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	119	1	1012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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	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: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	102	2	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	2	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	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: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	80	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	727	-0-	-451	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	830	-0-	-255	-0-	76	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	2	Y	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	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: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	205	2	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	75	1	946	2	N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	99	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	90	1	943	2	N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	102	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	115	1	1020	2	N	-0-					-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	122	1	1036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	295	2	N	-0-					84
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	78	1	476	2	N	-0-					84
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	350	2	N	-0-					84
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	2	N	-0-					84
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-					84
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	36	1	338	2	N	-0-					84
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	2	N	-0-					84
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	42	1	384	2	N	-0-					84
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	443	2	N	-0-					84
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	72	1	565	2	N	-0-					84
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	N	-0-					84
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	58	1	414	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	258	2	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	101	1	618	2	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	2	N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	136	1	659	2	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	469	2	N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	91	1	854	2	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	97	1	869	2	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	817	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	463	2	N	-0-					-0-
10	961	N	681	-0-	-280	-0-	77	1	604	2	N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	82	1	670	2	N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	77	1	550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		238	-0-	238	632	39	1	199	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		397	-0-	397	1029	56	1	341	2	N	-0-					-0-
03	1389	X	360	-0-	-1029	-0-	51	1	309	2	N	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	2	N	-0-					-0-
05	248	X	150	-0-	-98	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
06	360	N	230	-0-	-130	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	64	1	319	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	46	1	234	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	355	2	N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	2	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	406	2	N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	30	1	377	2	N	-0-					-0-
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	33	1	278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	140	1	710	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	2	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	101	1	616	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	76	1	366	2	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	63	1	592	2	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	682	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	88	1	741	2	N	-0-					-0-
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	76	1	596	2	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	2	N	-0-					-0-
12	868	N	358	-0-	-510	-0-	44	1	314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	176	1	890	2	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	153	1	938	2	N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	209	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	116	1	563	2	N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	124	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	895	-0-	-245	-0-	87	1	808	2	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	643	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	109	1	988	2	N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	104	1	877	2	N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	84	1	654	2	N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	119	1	973	2	N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	130	1	928	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 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: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1281	-0-	-1799	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	539	-0-	-2871	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1092	-0-	-1458	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1733	-0-	-902	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3767	-0-	667	667	3767	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3960	-0-	860	1527	3960	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4396	-0-	1396	2923	4396	2			N	-0-					-0-
10	7255	X	4332	-0-	-2923	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

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-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

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-

RICHARD KING (4300) //CONT.// 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 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	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-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

01	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1271 N	536	-0-	-735	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	910	-0-	-290	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1499	-0-	1499	1499	1499	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1460	-0-	1460	2959	1460	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1430	-0-	1430	4389	1430	2			Y	-0-					-0-
09	800 N	1368	-0-	568	4957	1368	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	1459	-0-	-1641	3316	1459	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	1391	-0-	-1609	1707	1391	2			Y	-0-					-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	281					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380

01	592 N	282	-0-	-310	-0-	237	2	45	9	Y	41	59	1					23
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	210	2	39	9	Y	35	26	1					32
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	201	2	39	9	Y	35	60	1					7
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	180	2	37	9	Y	34	28	1					13
05	279 N	169	-0-	-110	-0-	137	2	32	9	Y	29	29	1					13
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	130	2	19	9	Y	17							30
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	181	2	39	9	Y	35	59	1					6
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	93	2	19	9	Y	17							23
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	116	2	24	9	Y	22	28	1					17
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	156	2	36	9	Y	33	30	1					20
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	130	2	21	9	Y	19	27	1					12
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	123	2	28	9	Y	25	29	1					8

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2821	X	1846	-0-	-975	-0-	161	1	1619	3	Y	60			204
							66	9							
02	2100	X	1814	-0-	-286	-0-	64	1	1725	3	Y	23	122	1	105
							25	9							
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2237	3	Y	62	85	1	82
							68	9							
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	3	Y	40			122
							44	9							
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	3	Y	54	69	1	107
							59	9							
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	113	1	1695	3	Y	45	90	1	62
							50	9							
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	135	1	2140	3	Y	60			122
							66	9							
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	142	1	2155	3	Y	44	92	1	74
							48	9							
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	122	1	1814	3	Y	49			123
							54	9							
10	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	120	1	1696	3	Y	43	97	1	69
							47	9							
11	2280	N	1792	-0-	-488	-0-	130	1	1610	3	Y	47			116
							52	9							
12	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	144	1	1657	3	Y	56	88	1	84
							62	9							

TOTAL GAS PROD: 24,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	23			35
							25	9							
02	2800	N	6264	-0-	3464	3464	220	1	5955	3	Y	81	46	1	70
							89	9							
03	3100	N	2648	-0-	-452	3012	131	1	2443	3	Y	67	92	1	45
							74	9							
04	5569	X	2557	-0-	-3012	-0-	141	1	2360	3	Y	51			96
							56	9							
05	3689	X	2032	-0-	-1657	-0-	112	1	1867	3	Y	48	89	1	55
							53	9							
06	3570	X	1712	-0-	-1858	-0-	104	1	1562	3	Y	42	83	1	14
							46	9							
07	3689	X	2020	-0-	-1669	-0-	116	1	1847	3	Y	52			66
							57	9							
08	2635	X	1901	-0-	-734	-0-	115	1	1747	3	Y	35	74	1	27
							39	9							
09	2550	X	1567	-0-	-983	-0-	96	1	1428	3	Y	39			66
							43	9							
10	2046	X	1370	-0-	-676	-0-	89	1	1247	3	Y	31	71	1	26
							34	9							
11	1830	N	1461	-0-	-369	-0-	106	1	1312	3	Y	39			65
							43	9							
12	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	119	1	1376	3	Y	46	73	1	38
							51	9							

TOTAL GAS PROD: 25,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - PLUGGED 11/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

01	14B	DENY	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	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-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

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-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 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	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-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 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	5208	#	3877	-0-	-1331 B	-3130	481	1	3386	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	4648	#	4202	-0-	-446 B	-3576	539	1	3663	3	Y	-0-	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3576																	
03	4712	#	4366	-0-	-346 B	-3922	600	1	3766	3	Y	-0-					-0-
04	4470	#	2837	-0-	-1633 B	-5555	349	1	2488	3	Y	-0-					-0-
05	4650	#	4347	-0-	-303 B	-5858	528	1	3819	3	Y	-0-					-0-
06	4500	#	3513	-0-	-987 B	-6845	404	1	3106	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	4030	#	2844	-0-	-1186 B	-8031	363	1	2478	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	4030	#	3403	-0-	-627 B	-8658	458	1	2938	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5082 CANCELLED UNDERAGE -> -3576																	
09	3900	#	4451	-0-	551 B	-4531	560	1	3884	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	4340	#	4754	-0-	414 B	-4117	610	1	4138	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	3510	#	2928	-0-	-582 B	-4699	445	1	2480	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	4588	#	4743	-0-	155 B	-4544	670	1	4066	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 46,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	749	-0-	-274 B	-2286	92	1	647	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	896	#	883	-0-	-13 B	-2299	113	1	770	3	Y	-0-	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2060 CANCELLED UNDERAGE -> -239																	
03	837	#	692	-0-	-145 B	-2205	95	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	810	#	638	-0-	-172 B	-2377	78	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	992	#	886	-0-	-106 B	-2483	108	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	960	#	502	-0-	-458 B	-2941	58	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	651	-0-	-341 B	-3282	83	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	899	#	935	-0-	36 B	-3246	125	1	804	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1222 CANCELLED UNDERAGE -> -2024																	
09	870	#	971	-0-	101 B	-1121	122	1	845	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	899	#	912	-0-	13 B	-1108	117	1	795	3	Y	-0-					-0-
11	900	#	557	-0-	-343 B	-1451	85	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	992	#	524	-0-	-468 B	-1919	74	1	450	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

01	310 N	291	-0-	-19	-0-	36	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	178	-0-	-163	-0-	24	1	154	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	18	-0-	-292	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	35	-0-	-145	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2 466	1 9	18	3	Y	424	418	0			25
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	328	335	0			18
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	425	422	0			21
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	383	383	0			21
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22 233	1 9	158	3	Y	212	220	0			13
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22 145	1 9	166	3	Y	132	135	0			10
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17 199	1 9	111	3	Y	181	178	0			13
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	141	141	0			13
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	190	187	0			16
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	97	104	0			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	0			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	56	0			6

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

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-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (H) //CONT.// 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					73
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					73
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					73
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	536	1	3768	3	Y	346	355	0			18
							381	9									
02	T. A.		1117	-0-	1117	1117	121	1	820	3	Y	160	171	0			7
							176	9									
03	T. A.		1860	-0-	1860	2977	216	1	1358	3	Y	260	257	0			10
							286	9									
04	8670	X	2004	-0-	-6666	-0-	212	1	1516	3	Y	251	251	0			10
							276	9									
05	8215	X	1748	-0-	-6467	-0-	184	1	1332	3	Y	211	213	0			8
							232	9									
06	4530	X	1589	-0-	-2941	-0-	163	1	1252	3	Y	158	159	0			7
							174	9									
07	2077	X	1524	-0-	-553	-0-	176	1	1197	3	Y	137	138	0			6
							151	9									
08	1643	X	883	-0-	-760	-0-	107	1	686	3	Y	82	83	0			5
							90	9									
09	1590	X	306	-0-	-1284	-0-	39	1	267	3	Y	-0-	5	0			-0-
10	1519	N	572	-0-	-947	-0-	74	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	391	-0-	-449	-0-	60	1	331	3	Y	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	56	1	340	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	65	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	74	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	46	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	70	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	72	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	65	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	70	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	79	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	74	1	447	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 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	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	335	1	2362	3	Y	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	340	1	2310	3	Y	-0-					-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	411	1	2577	3	Y	-0-					-0-
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	333	1	2377	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	355	1	2565	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2820	-0-	-60	-0-	325	1	2495	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	325	1	2221	3	Y	-0-					-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	408	1	2622	3	Y	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	361	1	2502	3	Y	-0-					-0-
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	377	1	2556	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2362	-0-	-578	-0-	360	1	2002	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1928	-0-	-1110	-0-	273	1	1655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	111	1	620	3	Y	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	87	1	526	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 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	279	N	245	-0-	-34	-0-	31	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	22	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	28	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	22	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1201	-0-	-163	-0-	149	1	1052	3	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1194	-0-	-38	-0-	153	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	182	1	1146	3	Y	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	159	1	1132	3	Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	162	1	1172	3	Y	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	153	1	1178	3	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	173	1	1180	3	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	181	1	1161	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	161	1	1115	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	167	1	1131	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	190	1	1060	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	171	1	1041	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2633	-0-	-126	-0-	328	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2979	-0-	179	179	382	1	2597	3	Y	-0-					-0-
03	2859	N	2680	-0-	-179	-0-	368	1	2312	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1895	-0-	-655	-0-	233	1	1662	3	Y	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	437	1	3158	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2710	-0-	-470	-0-	312	1	2398	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2290	-0-	-996	-0-	293	1	1997	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	1705	-0-	-1891	-0-	230	1	1475	3	Y	-0-					-0-
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	669	1	4640	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	453	1	3073	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	1630	-0-	-1070	-0-	248	1	1382	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	1589	-0-	-3898	-0-	225	1	1364	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	19	18	0			1
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 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	403	N	387	-0-	-16	-0-	48	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	55	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	44	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	43	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	173	-0-	-217	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	47	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	42	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	38	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	104	-0-	-196	-0-	16	1	88	3	Y	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	63	1	382	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	236	3	Y	129	130	0			10
							142	9									
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	18	1	122	3	Y	89	92	0			7
							98	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	263	3	Y	106	106	0			7
							117	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	Y	100	100	0			7
							110	9									
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	6	1	40	3	Y	127	126	0			8
							140	9									
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	9	1	71	3	Y	124	123	0			9
							136	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	79	81	0			7
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	4	1	24	3	Y	62	62	0			7
							68	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	169	162	0			14
							186	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.	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	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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					-0-
02	155	N	28	-0-	-127	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	61	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

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-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	324	-0-	-628	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	55	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	243	-0-	-327	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	79	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

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.		124	-0-	124	124	14	1	98	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	173	N	49	-0-	-124	-0-	1	1	8	3	Y	36	34	0			3
							40	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	30	28	0			2
							33	9									
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

01	798	X	798	-0-	-0-	-0-	98	1	687	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		756	-0-	756	756	104	1	650	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1363	X	607	-0-	-756	-0-	74	1	530	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	X	317	-0-	-463	-0-	36	1	280	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	151	1	1032	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	81	1	524	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	96	1	670	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	620	N	476	-0-	-144	-0-	61	1	415	3	Y	-0-	1	0			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	140	1	852	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 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	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-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	415	1	2922	3	Y	-0-					-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	443	1	3004	3	Y	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	509	1	3199	3	Y	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	456	1	3256	3	Y	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	468	1	3381	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	881	-0-	-2809	-0-	101	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	796	-0-	-3048	-0-	102	1	694	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	97	-0-	-3747	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	453	1	3147	3	Y	-0-					-0-
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	510	1	3459	3	Y	21	19	0			2
							23	9									
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	609	1	3388	3	Y	45	43	0			4
							50	9									
*12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	569	1	3449	3	Y	74	72	0			6
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 35,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	53	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	40	1	284	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	216	1	1662	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	217	1	1484	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	162	1	1037	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	1890	X	932	-0-	-958	-0-	117	1	815	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	1953	X	872	-0-	-1081	-0-	111	1	755	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	1890	X	433	-0-	-1457	-0-	66	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	357	-0-	-1348	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	375	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	33	1	237	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	78	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	201	-0-	-295	-0-	26	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	225	-0-	-345	-0-	34	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 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	1085	X	985	-0-	-100	-0-	122	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	170	1	1157	3	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	98	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	704	-0-	-256	-0-	86	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	673	-0-	-350	-0-	82	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	90	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	150	1	1025	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	T. A.		1768	-0-	1768	1768	238	1	1526	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	T. A.		1742	-0-	1742	3510	218	1	1512	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	T. A.		1900	-0-	1900	5410	244	1	1652	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	T. A.		1575	-0-	1575	6985	240	1	1335	3	Y	-0-					-0-
*12	8261	X	1276	-0-	-6985	-0-	181	1	1095	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

01	4526	X	2843	-0-	-1683	-0-	276	1	1943	3	Y	567	573	0			31
							624	9									
02	4480	X	2035	-0-	-2445	-0-	211	1	1436	3	Y	353	366	0			18
							388	9									
03	4309	X	2123	-0-	-2186	-0-	242	1	1517	3	Y	331	334	0			15
							364	9									
04	2970	X	2432	-0-	-538	-0-	264	1	1887	3	Y	255	258	0			12
							281	9									
05	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	290	1	2094	3	Y	298	298	0			12
							328	9									
06	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	271	1	2078	3	Y	358	352	0			18
							394	9									
07	2511	X	1976	-0-	-535	-0-	222	1	1517	3	Y	215	222	0			11
							237	9									
08	2697	N	1816	-0-	-881	-0-	201	1	1289	3	Y	296	289	0			18
							326	9									
09	2700	N	1636	-0-	-1064	-0-	168	1	1169	3	Y	272	272	0			18
							299	9									
10	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	179	1	1213	3	Y	255	259	0			14
							281	9									
11	1770	N	301	-0-	-1469	-0-	11	1	56	3	Y	213	211	0			16
							234	9									
12	1705	N	638	-0-	-1067	-0-	40	1	242	3	Y	324	320	0			20
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 22,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,737

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 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	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-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	7306	-0-	-5714	-0-	892 135	1 9	6279	3	Y	123	132	0			8
02	4900	X	3543	-0-	-1357	-0-	451 32	1 9	3060	3	Y	29	35	0			2
03	5425	X	3837	-0-	-1588	-0-	521 45	1 9	3271	3	Y	41	41	0			2
04	11640	X	2838	-0-	-8802	-0-	344 35	1 9	2459	3	Y	32	32	0			2
05	12028	X	2430	-0-	-9598	-0-	286 79	1 9	2065	3	Y	72	71	0			3
06	7080	X	2535	-0-	-4545	-0-	282 91	1 9	2162	3	Y	83	82	0			4
07	3937	X	2457	-0-	-1480	-0-	309 40	1 9	2108	3	Y	36	38	0			2
08	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	299 36	1 9	1924	3	Y	33	33	0			2
09	2640	X	2265	-0-	-375	-0-	285	1	1980	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	360	1	2440	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2273	-0-	-277	-0-	346	1	1927	3	Y	-0-					-0-
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	362	1	2195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		58	-0-	58	1870	7	1	51	3	N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-			-0-
*12	1870	X	-0-	-0-	-1870	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	77	1	540	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

	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	1984	X	625	-0-	-1359	-0-	75	1	528	3	Y	20	19	0			1
							22	9									
02	952	X	350	-0-	-602	-0-	43	1	292	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	744	X	513	-0-	-231	-0-	68	1	425	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	16	16	0			1
05	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	5	3	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	16	16	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

	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	5890	X	2397	-0-	-3493	-0-	294	1	2075	3	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
02	5320	X	126	-0-	-5194	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	224	-0-	-5666	-0-	31	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	1264	-0-	-2846	-0-	155	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	1203	-0-	-3044	-0-	146	1	1057	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1392	-0-	-918	-0-	160	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1277	-0-	-25	-0-	163	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1141	-0-	-161	-0-	154	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	200	1	1388	3	Y	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	186	1	1259	3	Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	268	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	236	1	1431	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	4	4	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	14B2 EXT		-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

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	511	-0-	-47	-0-	64	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	39	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	164	-0-	-363	-0-	20	1	143	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	33	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		436	-0-	436	436	55	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		531	-0-	531	967	68	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		579	-0-	579	1546	88	1	491	3	Y	-0-					-0-
*12	2153	X	607	-0-	-1546	-0-	86	1	521	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

01	3100 X	2612	-0-	-488	-0-	321	1	2252	3	Y	35	34	0			1
						39	9									
02	2632 X	2370	-0-	-262	-0-	304	1	2062	3	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	430	1	2700	3	Y	26	25	0			1
						29	9									
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	370	1	2640	3	Y	28	28	0			1
						31	9									
05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	371	1	2685	3	Y	21	21	0			1
						23	9									
06	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	333	1	2555	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
07	3162 X	2841	-0-	-321	-0-	362	1	2468	3	Y	10	9	0			2
						11	9									
08	3162 X	2836	-0-	-326	-0-	379	1	2432	3	Y	23	22	0			3
						25	9									
09	3030 X	2349	-0-	-681	-0-	294	1	2037	3	Y	16	16	0			3
						18	9									
10	3069 X	2190	-0-	-879	-0-	276	1	1868	3	Y	42	40	0			5
						46	9									
11	2910 X	1973	-0-	-937	-0-	298	1	1661	3	Y	13	14	0			4
						14	9									
12	2852 X	1923	-0-	-929	-0-	269	1	1629	3	Y	23	23	0			4
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 31,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 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	6975	X	6931	-0-	-44	-0-	836 221	1 9	5874	3	Y	201	205	0			10
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	847 151	1 9	5751	3	Y	137	141	0			6
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	977 195	1 9	6133	3	Y	177	176	0			7
04	6720	X	4926	-0-	-1794	-0-	584 171	1 9	4171	3	Y	155	156	0			6
05	7471	X	5936	-0-	-1535	-0-	702 161	1 9	5073	3	Y	146	146	0			6
06	7230	X	6889	-0-	-341	-0-	776 151	1 9	5962	3	Y	137	137	0			6
07	7471	X	7211	-0-	-260	-0-	901 162	1 9	6148	3	Y	147	146	0			7
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	990 158	1 9	6360	3	Y	144	142	0			9
09	6900	X	6844	-0-	-56	-0-	840 179	1 9	5825	3	Y	163	161	0			11
10	7223	X	6612	-0-	-611	-0-	828 166	1 9	5618	3	Y	151	154	0			8
11	7260	X	5004	-0-	-2256	-0-	736 172	1 9	4096	3	Y	156	153	0			11
12	7502	X	4063	-0-	-3439	-0-	567 56	1 9	3440	3	Y	51	59	0			3

TOTAL GAS PROD: 75,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,765

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1138	-0-	-505	-0-	142	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	142	1	965	3	Y	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	167	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	128	1	913	3	Y	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	158	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	290	1	2229	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3497	-0-	397	397	447	1	3050	3	Y	-0-					-0-
08	3576	X	3179	-0-	-397	-0-	428	1	2751	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	306	1	2122	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2488	-0-	-1015	-0-	320	1	2168	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2018	-0-	-1372	-0-	307	1	1711	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	1066	-0-	-2437	-0-	151	1	915	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5955	-0-	-865	-0-	741	1	5214	3	Y	-0-					-0-
02	6048	X	5894	-0-	-154	-0-	757	1	5137	3	Y	-0-					-0-
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	836	1	5249	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5740	-0-	-20	-0-	705	1	5035	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	5840	-0-	-701	-0-	710	1	5130	3	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5732	-0-	-598	-0-	660	1	5070	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	6541	X	5766	-0-	-775	-0-	736	1	5018	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	6076	X	5691	-0-	-385	-0-	763	1	4899	3	Y	26	25	0			1
							29	9									
09	5730	X	4614	-0-	-1116	-0-	581	1	4033	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	5921	X	5201	-0-	-720	-0-	668	1	4533	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	4843	-0-	-887	-0-	737	1	4106	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	4926	-0-	-840	-0-	696	1	4220	3	Y	9	8	0			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 66,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7025	-0-	-260	-0-	874	1	6145	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1003	1	6815	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	1145	1	7194	3	Y	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	941	1	6713	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	7894	-0-	-786	-0-	960	1	6934	3	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7413	-0-	-987	-0-	854	1	6559	3	Y	-0-					-0-
07	8680	X	6783	-0-	-1897	-0-	867	1	5916	3	Y	-0-					-0-
08	8339	X	6483	-0-	-1856	-0-	873	1	5610	3	Y	-0-					-0-
09	7650	X	6587	-0-	-1063	-0-	830	1	5757	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	6283	-0-	-1622	-0-	808	1	5475	3	Y	-0-					-0-
11	7410	X	5860	-0-	-1550	-0-	892	1	4968	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	5248	-0-	-1572	-0-	743	1	4505	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	440	1	3094	3	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	447	1	3033	3	Y	1277	1221	0			56
							1405	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	505	1	3168	3	Y	35	90	0			1
							39	9									
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	452	1	3222	3	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
05	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	510	1	3687	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
06	4260	X	3546	-0-	-714	-0-	405	1	3107	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
07	4402	X	3606	-0-	-796	-0-	456	1	3111	3	Y	35	34	0			1
							39	9									
08	4247	X	3516	-0-	-731	-0-	469	1	3010	3	Y	34	33	0			2
							37	9									
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	550	1	3815	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
10	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	482	1	3267	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	553	1	3080	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
12	4495	X	3787	-0-	-708	-0-	531	1	3222	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 46,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	227	1	1595	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	96	1	649	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	651	X	134	-0-	-517	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	158	1	1129	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	98	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	93	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	317	-0-	-1016	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	232	1	1489	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	149	1	1035	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	96	1	647	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	1240	N	354	-0-	-886	-0-	50	1	301	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	242	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1591	-0-	-33	-0-	204	1	1387	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1356	-0-	-442	-0-	186	1	1170	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	555	-0-	-1335	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1192	-0-	-575	-0-	145	1	1047	3	Y	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	196	1	1505	3	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	154	1	1053	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1011	-0-	-353	-0-	136	1	875	3	Y	-0-					-0-
09	1710	X	897	-0-	-813	-0-	113	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1608	-0-	-159	-0-	207	1	1401	3	Y	-0-					-0-
11	1710	X	752	-0-	-958	-0-	114	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	341	-0-	-868	-0-	48	1	293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2154	-0-	-915	-0-	263	1	1848	3	N	39	39	0			4
							43	9									
02	2324	X	2028	-0-	-296	-0-	258	1	1752	3	N	16	17	0			3
							18	9									
03	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	299	1	1878	3	N	24	23	0			4
							26	9									
04	2370	X	2078	-0-	-292	-0-	253	1	1807	3	N	16	16	0			4
							18	9									
05	2356	X	2207	-0-	-149	-0-	267	1	1929	3	N	10	10	0			4
							11	9									
06	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	252	1	1931	3	N	-0-	4	0			-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	285	1	1948	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	292	1	1879	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	251	1	1744	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	256	1	1733	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	280	1	1556	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	261	1	1582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5464	-0-	2364	3205	675	1	4748	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
02	T. A.		4434	-0-	4434	7639	564	1	3829	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
03	T. A.		4069	-0-	4069	11708	555	1	3488	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
04	14964	X	3256	-0-	-11708	-0-	398	1	2840	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
05	5456	X	3012	-0-	-2444	-0-	364	1	2627	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	5280	X	2576	-0-	-2704	-0-	297	1	2279	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	4898	X	1970	-0-	-2928	-0-	252	1	1718	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	1702	-0-	-1522	-0-	229	1	1473	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	1427	-0-	-1693	-0-	180	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1368	-0-	-1639	-0-	176	1	1192	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	1240	-0-	-1340	-0-	189	1	1051	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1196	-0-	-788	-0-	169	1	1027	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9875	-0-	-2060	-0-	1224	1	8608	3	N	39	41	0			1
							43	9									
02	T. A.		9732	-0-	9732	9732	1244	1	8463	3	N	23	24	0			-0-
							25	9									
03	T. A.		10568	-0-	10568	20300	1445	1	9084	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
04	30902	X	10602	-0-	-20300	-0-	1298	1	9268	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
05	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	1453	1	10509	3	N	47	46	0			1
							52	9									
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	1281	1	9847	3	N	33	33	0			1
							36	9									
07	10943	X	10643	-0-	-300	-0-	1356	1	9252	3	N	32	32	0			1
							35	9									
08	12028	X	10147	-0-	-1881	-0-	1362	1	8753	3	N	29	29	0			1
							32	9									
09	11640	X	8989	-0-	-2651	-0-	1128	1	7838	3	N	21	21	0			1
							23	9									
10	12028	X	8660	-0-	-3368	-0-	1109	1	7521	3	N	27	27	0			1
							30	9									
11	11160	X	7838	-0-	-3322	-0-	1192	1	6639	3	N	6	7	0			-0-
							7	9									
12	10633	X	6763	-0-	-3870	-0-	951	1	5770	3	N	38	36	0			2
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 116,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-155	-0-	97	1	678	3	N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	104	1	704	3	N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	122	1	770	3	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	664	3	N	-0-					-0-
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	86	1	625	3	N	-0-					-0-
06	870	N	624	-0-	-246	-0-	72	1	552	3	N	-0-					-0-
07	775	N	628	-0-	-147	-0-	80	1	548	3	N	-0-					-0-
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	80	1	516	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	93	1	643	3	N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	72	1	491	3	N	-0-					-0-
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	68	1	381	3	N	-0-					-0-
12	775	N	441	-0-	-334	-0-	62	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 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	8432	X	6402	-0-	-2030	-0-	789	1	5550	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	7364	X	6025	-0-	-1339	-0-	770	1	5227	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
03	8091	X	6157	-0-	-1934	-0-	844	1	5298	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	7230	X	5149	-0-	-2081	-0-	632	1	4508	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	6665	X	5554	-0-	-1111	-0-	670	1	4844	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
06	6450	X	5178	-0-	-1272	-0-	592	1	4551	3	Y	32	31	0			2
							35	9									
07	6665	X	5172	-0-	-1493	-0-	655	1	4473	3	Y	40	40	0			2
							44	9									
08	6169	X	4811	-0-	-1358	-0-	643	1	4128	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
09	5370	X	4360	-0-	-1010	-0-	547	1	3794	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
10	5549	X	4046	-0-	-1503	-0-	516	1	3501	3	Y	26	25	0			2
							29	9									
11	5190	X	3933	-0-	-1257	-0-	594	1	3309	3	Y	27	26	0			3
							30	9									
12	5177	X	3444	-0-	-1733	-0-	483	1	2929	3	Y	29	30	0			2
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 60,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					45
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					45
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					45
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					45
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					45
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			N	-0-					45
07	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					45
08	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-	38	0			7
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					7
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					7
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					50
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					50
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					50
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2685	-0-	-787	-0-	2677 2	8 9	N	7			105
02	3052 X	2588	-0-	-464	-0-	2579 2	9 9	N	8			113
03	3193 X	2505	-0-	-688	-0-	2505 2		N	-0-			113
04	3030 X	2209	-0-	-821	-0-	2209 2		N	-0-			113
05	2852 X	2213	-0-	-639	-0-	2213 2		N	-0-			113
06	2760 X	1912	-0-	-848	-0-	1912 2		N	-0-			113
07	2852 X	1900	-0-	-952	-0-	1886 2	14 9	N	13	98 0		28
08	2201 N	1557	-0-	-644	-0-	1557 2		N	-0-			28
09	2040 N	1749	-0-	-291	-0-	1749 2		N	-0-			28
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			28
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-			28
*12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	558	N	248	-0-	-310	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 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	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					128
02	2800	N	5545	-0-	2745	2745	5545	2			N	-0-					128
03	3100	N	7062	-0-	3962	6707	6999	2	63	9	N	57					185
04	3000	N	6717	-0-	3717	10424	6559	2	158	9	N	144	176	0			153
05	15870	X	5446	-0-	-10424	-0-	5422	2	24	9	N	22					175
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5514	2	110	9	N	100	250	0			25
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5234	2	25	9	N	23					48
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4270	2	28	9	N	25					73
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30	9	N	27					100
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2499	2	9	9	N	8					108
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2602	2	13	9	N	12					120
*12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2915	2	28	9	N	25	105	0			40

TOTAL GAS PROD: 52,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 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	1984	X	1165	-0-	-819	-0-	1165	2			N	-0-					67
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2195	2	6	9	N	5					72
03	3100	N	17655	-0-	14555	14555	17633	2	22	9	N	20					92
04	3000	N	23040	-0-	20040	34595	23022	2	18	9	N	16	76	0			32
05	3100	N	30853	-0-	27753	62348	30802	2	51	9	N	46					78
06	87765	X	25417	-0-	-62348	-0-	25417	2			N	-0-					78
07	26233	X	26233	-0-	-0-	-0-	26172	2	61	9	N	55					133
08	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	23336	2	177	9	N	161	231	0			63
09	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21057	2	201	9	N	183	193	0			53
10	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	23588	2	202	9	N	184	190	0			47
11	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	18953	2	260	9	N	236					283
*12	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18888	2	28	9	N	25	190	0	90	1	28

TOTAL GAS PROD: 233,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	49	-0-		-44	-0-	46	2	3	9	N	3					304
02	84	X	10	-0-		-74	-0-	10	2			N	-0-					304
03	13242	X	13242	-0-		-0-	-0-	13080	2	162	9	N	147	295	0			156
04	15442	X	15442	-0-		-0-	-0-	15321	2	121	9	N	110	114	0			152
05	3100	N	14617	-0-		11517	11517	14501	2	116	9	N	105					257
06	23192	X	11675	-0-		-11517	-0-	11590	2	85	9	N	77	149	0			185
07	11863	X	11863	-0-		-0-	-0-	11777	2	86	9	N	78					263
08	11490	X	11490	-0-		-0-	-0-	11431	2	59	9	N	54	194	0			123
09	11183	X	11183	-0-		-0-	-0-	11118	2	65	9	N	59					182
10	10048	X	10048	-0-		-0-	-0-	9997	2	51	9	N	46	196	0			32
11	9639	X	9639	-0-		-0-	-0-	9560	2	79	9	N	72					104
*12	9547	X	9547	-0-		-0-	-0-	9493	2	54	9	N	49	142	0			11

TOTAL GAS PROD: 118,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-					63
02	140	N	87	-0-		-53	-0-	87	2			N	-0-					63
03	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	2			N	-0-					63
04	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	2			N	-0-					63
05	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	2			N	-0-					63
06	150	N	74	-0-		-76	-0-	74	2			N	-0-					63
07	155	N	116	-0-		-39	-0-	116	2			N	-0-					63
08	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	2			N	-0-	61	0			2
09	170	N	170	-0-		-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					5
10	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	2			N	-0-					5
11	150	N	114	-0-		-36	-0-	114	2			N	-0-					5
*12	180	N	180	-0-		-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					6

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-					86
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					63
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	167	2			N	-0-					63
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					63
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					63
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					63
06	480	N	219	-0-	-261	-0-	219	2			N	-0-					63
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					63
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-	53	0			10
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					10
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					10
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					10
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					26
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					26
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	N	1					27
04	2580	X	2386	-0-	-194	-0-	2386	2			N	-0-					27
05	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	2070	2			N	-0-					27
06	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	2546	2			N	-0-					27
07	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2781	2			N	-0-					27
08	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2763	2			N	-0-	26	0			1
09	2550	X	1867	-0-	-683	-0-	1866	2	1	9	N	1					2
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					2
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					2
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 33,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					12
04	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	T. A.		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					12
*11	T. A.		33	-0-	33	94	33	2			N	-0-					12
12	T. A.		2	-0-	2	96	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	2			Y	-0-					70
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					70
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					70
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					70
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					70
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					70
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					70
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					70
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					70
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					70
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					70
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					20
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					20
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					20
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					20
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			Y	-0-					20
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	Y	8					28
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					28
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					28
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					28
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					28
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					28
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-139	-0-	303	2	23	9	N	21					73
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	494	2	44	9	N	40					113
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					130
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	367	2	39	9	N	35					165
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	24	92	0			97
06	450	N	263	-0-	-187	-0-	261	2	2	9	N	2					99
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					99
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	52	0			47
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	358	2	23	9	N	21					68
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	422	2	28	9	N	25					93
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	463	2	22	9	N	20					113
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	313	2	26	9	N	24					137

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					46
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	2			N	-0-					46
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					46
04	990	N	521	-0-	-469	-0-	521	2			N	-0-					46
05	806	N	72	-0-	-734	-0-	70	2	2	9	N	2					48
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					48
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	343	2	101	9	N	92	134	0			6
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					6
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					6
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					6
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					6
12	465	N	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					75
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					75
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					75
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					75
06	510	N	99	-0-	-411	-0-	99	2			N	-0-					75
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					75
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					75
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					75
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					75
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					75
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 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	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					56
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					56
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					56
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					56
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					56
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					56
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					56
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					56
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-					56
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					56
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					56
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 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	2759	N	548	-0-	-2211	-0-	548	2			N	-0-					157
02	1400	N	585	-0-	-815	-0-	541	2	44	9	N	40					197
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	N	1	100	0			98
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1934	2	25	9	N	23	106	0			15
05	3100	N	3833	-0-	733	733	3797	2	36	9	N	33					48
06	3000	N	4435	-0-	1435	2168	4414	2	21	9	N	19					67
07	3100	N	4895	-0-	1795	3963	4881	2	14	9	N	13					80
08	8814	X	4851	-0-	-3963	-0-	4842	2	9	9	N	8					88
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4838	2	19	9	N	17					105
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4804	2	6	9	N	5					110
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4137	2	13	9	N	12					122
*12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4537	2	31	9	N	28					150

TOTAL GAS PROD: 41,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					57
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8					65
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					68
04	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-					68
05	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-					68
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					68
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					68
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	56	0			12
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	3					15
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	313	2	9	9	N	8					23
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					23
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	-0-					88
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	N	-0-					88
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	57	1	813	2	N	25					113
							28	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2	N	48					161
							53	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	65	1	931	2	N	15	139	1			37
							17	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	1					38
							1	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	N	-0-					38
08	1023	N	757	-0-	-266	-0-	48	1	687	2	N	20					58
							22	9									
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	53	1	764	2	N	7					65
							8	9									
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	N	19					84
							21	9									
11	720	N	305	-0-	-415	-0-	19	1	268	2	N	16					100
							18	9									
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	53	1	756	2	N	12					112
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-438	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					1
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	Y	-0-					1
05	217	N	49	-0-	-168	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					1
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					1
07	279	N	126	-0-	-153	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					1
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					1
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					1
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					1
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	390	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

01	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	1549	1	14605	2	Y	404	554	1			-0-
							444	9									
02	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	1388	1	12727	2	Y	585	568	1			17
							644	9									
03	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	1857	1	13737	2	Y	417	434	1			-0-
							459	9									
04	15360	X	14850	-0-	-510	-0-	1842	1	12622	2	Y	351	319	1			32
							386	9									
05	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	1973	1	13808	2	Y	364	355	1			41
							400	9									
06	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	1822	1	13344	2	Y	299	340	1			-0-
							329	9									
07	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	1512	1	14110	2	Y	280	269	1			11
							308	9									
08	16058	X	15907	-0-	-151	-0-	1909	1	13667	2	Y	301	303	1			9
							331	9									
09	15540	X	15389	-0-	-151	-0-	1532	1	13501	2	Y	324	317	1			16
							356	9									
10	16058	X	15374	-0-	-684	-0-	1583	1	13667	2	Y	113	112	1			17
							124	9									
11	15510	X	15109	-0-	-401	-0-	1228	1	13737	2	Y	131	133	1			15
							144	9									
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 171,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,569

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	190	1	1788	2	Y	-0-					3
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	260	1	2382	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	329	1	2437	2	Y	27	31	1			-0-
							30	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	271	1	1860	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
05	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	244	1	1711	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
06	2040	N	1631	-0-	-409	-0-	192	1	1407	2	Y	29	34	1			-0-
							32	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	204	1	1908	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	225	1	1609	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	164	1	1446	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	183	1	1576	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
11	1800	N	31	-0-	-1769	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					2
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

01	0		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13898 03/25/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097

01	1705	X	1249	-0-	-456	-0-	106	1	1003	2	Y	127	408	1			-0-
							140	9									
02	1848	X	1205	-0-	-643	-0-	74	1	674	2	Y	415	403	1			12
							457	9									
03	2046	X	1722	-0-	-324	-0-	166	1	1228	2	Y	298	310	1			-0-
							328	9									
04	1980	X	1227	-0-	-753	-0-	121	1	830	2	Y	251	228	1			23
							276	9									
05	2046	X	1364	-0-	-682	-0-	121	1	843	2	Y	364	355	1			32
							400	9									
06	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	137	1	1003	2	Y	308	340	1			-0-
							339	9									
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	87	1	813	2	Y	237	228	1			9
							261	9									
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	114	1	813	2	Y	257	258	1			8
							283	9									
09	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	78	1	687	2	Y	276	270	1			14
							304	9									
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	88	1	755	2	Y	238	237	1			15
							262	9									
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	67	1	745	2	Y	280	284	1			11
							308	9									
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	87	1	922	2	Y	407	410	1			8
							448	9									

TOTAL GAS PROD: 15,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,458

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 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	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-75	-0-	58	1	549	2	Y	-0-					1
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	Y	-0-					1
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	90	1	666	2	Y	-0-					1
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	586	2	Y	-0-					1
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	Y	-0-					1
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	86	1	629	2	Y	-0-					1
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	67	1	630	2	Y	-0-					1
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	97	1	692	2	Y	-0-					1
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	68	1	602	2	Y	-0-					1
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	69	1	595	2	Y	-0-					1
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	703	2	Y	-0-					1
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	67	1	707	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

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-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

01	837	N	175	-0-	-662	-0-	17	1	158	2	Y	-0-					8
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	165	1	1512	2	Y	-0-					8
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	140	1	1037	2	Y	-0-					8
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	2	Y	-0-					8
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	154	1	1078	2	Y	-0-					8
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	-0-					8
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	91	1	850	2	Y	-0-					8
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	87	1	619	2	Y	-0-					8
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	97	1	856	2	Y	-0-					8
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	94	1	816	2	Y	-0-					8
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	60	1	677	2	Y	-0-					8
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	64	1	683	2	Y	8	8	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1399	-0-	-1143	-0-	130	1	1224	2	Y	41	65	1			-0-
							45	9									
02	1288	X	1242	-0-	-46	-0-	115	1	1051	2	Y	69	67	1			2
							76	9									
03	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	148	1	1098	2	Y	60	62	1			-0-
							66	9									
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	169	1	1158	2	Y	50	45	1			5
							55	9									
05	1426	X	1392	-0-	-34	-0-	174	1	1218	2	Y	-0-					5
06	1350	X	1233	-0-	-117	-0-	148	1	1085	2	Y	-0-					5
07	1426	X	1245	-0-	-181	-0-	120	1	1125	2	Y	-0-					5
08	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	131	1	939	2	Y	-0-					5
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	105	1	921	2	Y	-0-					5
10	1240	N	988	-0-	-252	-0-	103	1	885	2	Y	-0-					5
11	1050	N	848	-0-	-202	-0-	70	1	778	2	Y	-0-					5
*12	3100	N	4360	-0-	1260	1260	375	1	3984	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		504	-0-	504	504	50	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		497	-0-	497	1001	59	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		688	-0-	688	1689	88	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	2353	X	664	-0-	-1689	-0-	83	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	63	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	64	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	562	-0-	-120	-0-	58	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 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	SHUT IN		-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	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 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	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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	153	1	1444	2	Y	605	959	1			16
							666	9									
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	133	1	1217	2	Y	557	564	1			9
							613	9									
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	164	1	1214	2	Y	735	744	1			-0-
							809	9									
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	153	1	1048	2	Y	649	590	1			59
							714	9									
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	165	1	1158	2	Y	809	788	1			80
							890	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	147	1	1078	2	Y	609	689	1			-0-
							670	9									
07	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	47	1	443	2	Y	619	596	1			23
							681	9									
08	1209	N	201	-0-	-1008	-0-	13	1	92	2	Y	87	87	1			23
							96	9									
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	163	1	1441	2	Y	720	704	1			39
							792	9									
10	1178	N	972	-0-	-206	-0-	25	1	211	2	Y	669	666	1			42
							736	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	212	216	1			38
							233	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 17,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,271

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	325	1	3070	2	Y	-0-					5
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	284	1	2599	2	Y	-0-					5
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	401	1	2963	2	Y	-0-					5
04	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	399	1	2738	2	Y	-0-					5
05	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	413	1	2887	2	Y	-0-					5
06	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	371	1	2721	2	Y	-0-					5
07	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	292	1	2729	2	Y	-0-					5
08	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	349	1	2501	2	Y	-0-					5
09	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	298	1	2630	2	Y	-0-					5
10	3286	X	2376	-0-	-910	-0-	247	1	2129	2	Y	-0-					5
11	3090	X	2192	-0-	-898	-0-	180	1	2012	2	Y	-0-					5
12	3038	X	2265	-0-	-773	-0-	195	1	2070	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 34,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	164	1	1551	2	Y	-0-					1
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	155	1	1418	2	Y	-0-					1
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	202	1	1494	2	Y	-0-					1
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	203	1	1388	2	Y	-0-					1
05	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	205	1	1437	2	Y	-0-					1
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	187	1	1370	2	Y	-0-					1
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	161	1	1499	2	Y	-0-					1
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	2	Y	-0-					1
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	163	1	1434	2	Y	-0-					1
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	175	1	1515	2	Y	-0-					1
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	128	1	1434	2	Y	-0-					1
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	142	1	1511	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-		35	1	326	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
02	336	N	274	-0-	-62	-0-		27	1	243	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
03	434	N	410	-0-	-24	-0-		45	1	331	2	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
04	360	N	314	-0-	-46	-0-		36	1	250	2	Y	25	23	1			2
								28	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-		35	1	243	2	Y	36	35	1			3
								40	9									
06	360	N	327	-0-	-33	-0-		39	1	288	2	Y	-0-					3
07	310	N	296	-0-	-14	-0-		29	1	267	2	Y	-0-					3
08	310	N	254	-0-	-56	-0-		31	1	223	2	Y	-0-					3
09	300	N	256	-0-	-44	-0-		26	1	230	2	Y	-0-					3
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-		38	1	328	2	Y	-0-					3
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-		32	1	361	2	Y	-0-					3
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-		28	1	295	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

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	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-		313	1	2952	2	Y	7	10	1			-0-
								8	9									
02	2800	N	3373	-0-	573	573		331	1	3031	2	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
03	3264	X	2691	-0-	-573	-0-		316	1	2341	2	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
04	2850	X	2666	-0-	-184	-0-		336	1	2302	2	Y	25	23	1			2
								28	9									
05	3720	X	483	-0-	-3237	-0-		55	1	388	2	Y	36	35	1			3
								40	9									
06	3600	X	450	-0-	-3150	-0-		54	1	396	2	Y	-0-					3
07	3720	X	744	-0-	-2976	-0-		72	1	672	2	Y	-0-					3
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-		85	1	607	2	Y	-0-					3
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-		163	1	1440	2	Y	-0-					3
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-		52	1	451	2	Y	-0-					3
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-		71	1	793	2	Y	-0-					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-		21	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-		22	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-		24	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-		25	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-		26	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-		26	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-		18	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	114	-0-	-103	-0-		14	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-		14	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-		14	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-		8	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-		13	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

01	3348 X	2649	-0-	-699	-0-	254	1	2395	2	Y	-0-			3
02	3024 X	2101	-0-	-923	-0-	207	1	1894	2	Y	-0-			3
03	3348 X	2147	-0-	-1201	-0-	256	1	1891	2	Y	-0-			3
04	2880 X	36	-0-	-2844	-0-	5	1	31	2	Y	-0-			3
05	2759 X	11	-0-	-2748	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			3
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			3
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

01	14B2 EXT	4601	-0-	4601	14832	441	1	4160	2	Y	-0-			-0-
02	18753 X	3921	-0-	-14832	-0-	386	1	3535	2	Y	-0-			-0-
03	5456 X	4011	-0-	-1445	-0-	478	1	3533	2	Y	-0-			-0-
04	5280 X	3417	-0-	-1863	-0-	435	1	2982	2	Y	-0-			-0-
05	4960 X	3287	-0-	-1673	-0-	411	1	2876	2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	2961	-0-	-1479	-0-	356	1	2605	2	Y	-0-			-0-
07	4340 X	2420	-0-	-1920	-0-	234	1	2186	2	Y	-0-			-0-
08	3193 X	1461	-0-	-1732	-0-	179	1	1282	2	Y	-0-			-0-
09	3090 X	233	-0-	-2857	-0-	24	1	209	2	Y	-0-			-0-
10	3193 X	13	-0-	-3180	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			-0-
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					1
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					1
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					1
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					1
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					1
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					1
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					1
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

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	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	250	1	2354	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2408	N	1999	-0-	-409	-0-	192	1	1760	2	Y	43	42	1			1
							47	9									
03	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	284	1	2103	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
04	2520	N	2388	-0-	-132	-0-	300	1	2060	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	2201	N	1667	-0-	-534	-0-	203	1	1424	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	2340	N	764	-0-	-1576	-0-	88	1	642	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	2480	N	307	-0-	-2173	-0-	27	1	249	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	1395	N	259	-0-	-1136	-0-	28	1	198	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	750	N	365	-0-	-385	-0-	34	1	295	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	200	1	1723	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	168	1	1882	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	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-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

01	13640	X	4370	-0-	-9270	-0-	419	1	3949	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	3836	X	2473	-0-	-1363	-0-	240	1	2204	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	4247	X	1752	-0-	-2495	-0-	205	1	1515	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	4110	X	1021	-0-	-3089	-0-	126	1	867	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	4247	X	865	-0-	-3382	-0-	103	1	722	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	4110	X	635	-0-	-3475	-0-	72	1	529	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	2728	X	888	-0-	-1840	-0-	83	1	774	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	930	X	671	-0-	-259	-0-	78	1	561	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
09	900	X	491	-0-	-409	-0-	46	1	410	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	899	N	317	-0-	-582	-0-	33	1	284	2	Y	-0-					1
11	660	N	99	-0-	-561	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					1
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

01	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	101	1	954	2	Y	-0-					3
02	1064	N	940	-0-	-124	-0-	92	1	848	2	Y	-0-					3
03	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	122	1	904	2	Y	-0-					3
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	125	1	858	2	Y	-0-					3
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	125	1	876	2	Y	-0-					3
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	112	1	823	2	Y	-0-					3
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	94	1	877	2	Y	-0-					3
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	116	1	832	2	Y	-0-					3
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	90	1	790	2	Y	-0-					3
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	92	1	799	2	Y	-0-					3
11	930	N	744	-0-	-186	-0-	61	1	683	2	Y	-0-					3
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	1915	-0-	-0-	-0-	184	1	1731	2	Y	-0-					14
02	T. A.	1358	-0-	1358	1358	134	1	1224	2	Y	-0-					14
03	T. A.	1477	-0-	1477	2835	176	1	1301	2	Y	-0-					14
04	T. A.	1402	-0-	1402	4237	178	1	1224	2	Y	-0-					14
05	5943 X	1706	-0-	-4237	-0-	213	1	1493	2	Y	-0-					14
06	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	166	1	1214	2	Y	-0-					14
07	1457 N	963	-0-	-494	-0-	93	1	870	2	Y	-0-					14
08	1302 N	714	-0-	-588	-0-	87	1	627	2	Y	-0-					14
09	1260 N	646	-0-	-614	-0-	66	1	580	2	Y	-0-					14
10	961 N	557	-0-	-404	-0-	58	1	499	2	Y	-0-					14
11	690 N	442	-0-	-248	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					14
12	682 N	417	-0-	-265	-0-	36	1	381	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	665	1	6274	2	Y	49	77	1			-0-
							54	9									
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	694	1	6359	2	Y	81	79	1			2
							89	9									
03	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	842	1	6225	2	Y	60	62	1			-0-
							66	9									
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	748	1	5131	2	Y	50	45	0			5
							55	9									
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	759	1	5308	2	Y	40	39	1			6
							44	9									
06	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	623	1	4563	2	Y	31	37	1			-0-
							34	9									
07	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	465	1	4344	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	554	1	3968	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	3360	X	895	-0-	-2465	-0-	87	1	768	2	Y	36	35	1			2
							40	9									
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					2
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					2
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 48,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	254	1	2395	2	Y	-0-					17
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	230	1	2110	2	Y	-0-					17
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	305	1	2259	2	Y	-0-					17
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	309	1	2120	2	Y	-0-					17
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	319	1	2235	2	Y	-0-					17
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	286	1	2094	2	Y	-0-					17
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	234	1	2188	2	Y	28	27	1			18
							31	9									
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	282	1	2020	2	Y	29	30	1			17
							32	9									
09	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	217	1	1911	2	Y	33	32	1			18
							36	9									
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	249	1	2149	2	Y	28	28	1			18
							31	9									
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	193	1	2158	2	Y	24	28	1			14
							26	9									
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 26,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 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	1674	X	1109	-0-	-565	-0-	106	1	1003	2	Y	-0-					5
02	1512	X	729	-0-	-783	-0-	72	1	657	2	Y	-0-					5
03	1674	X	465	-0-	-1209	-0-	55	1	410	2	Y	-0-					5
04	1380	X	680	-0-	-700	-0-	87	1	593	2	Y	-0-					5
05	1116	X	820	-0-	-296	-0-	103	1	717	2	Y	-0-					5
06	1080	X	751	-0-	-329	-0-	90	1	661	2	Y	-0-					5
07	806	X	781	-0-	-25	-0-	76	1	705	2	Y	-0-					5
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	109	1	782	2	Y	-0-					5
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	Y	-0-					5
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	56	1	485	2	Y	-0-					5
11	810	N	603	-0-	-207	-0-	49	1	554	2	Y	-0-					5
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	9842	-0-	-7363	-0-	892	1	8418	2	Y	484	781	1			-0-
							532	9									
02	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	1775	1	16275	2	Y	822	798	1			24
							904	9									
03	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	1712	1	12665	2	Y	565	589	1			-0-
							622	9									
04	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	1541	1	10565	2	Y	476	433	1			43
							524	9									
05	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1612	1	11283	2	Y	109	106	1			46
							120	9									
06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	1366	1	10005	2	Y	56	102	1			-0-
							62	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	955	1	8912	2	Y	84	81	1			3
							92	9									
08	12803	X	8739	-0-	-4064	-0-	1059	1	7580	2	Y	91	91	1			3
							100	9									
09	12390	X	7057	-0-	-5333	-0-	708	1	6242	2	Y	97	95	1			5
							107	9									
10	12803	X	7134	-0-	-5669	-0-	731	1	6315	2	Y	80	80	1			5
							88	9									
11	11430	X	6809	-0-	-4621	-0-	552	1	6170	2	Y	79	80	1			4
							87	9									
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 120,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,943

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	80	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	270	-0-	-567	-0-	27	1	237	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3551	-0-	-1657	-0-	340	1	3203	2	Y	7	12	1			9
							8	9									
02	3864	X	3054	-0-	-810	-0-	299	1	2741	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
03	3999	X	2968	-0-	-1031	-0-	351	1	2593	2	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
04	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	351	1	2409	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	3596	X	2581	-0-	-1015	-0-	318	1	2223	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	3450	X	2359	-0-	-1091	-0-	279	1	2046	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	212	1	1982	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	2604	X	1975	-0-	-629	-0-	238	1	1704	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	2520	X	1756	-0-	-764	-0-	175	1	1546	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	205	1	1774	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	188	1	2100	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	214	1	2275	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 30,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7780 - 7878

01	4805	X	3847	-0-	-958	-0-	369	1	3478	2	Y	-0-					-0-
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	395	1	3623	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	485	1	3584	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3635	-0-	-505	-0-	462	1	3170	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4464	X	3443	-0-	-1021	-0-	430	1	3010	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4320	X	3311	-0-	-1009	-0-	398	1	2913	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3940	-0-	-524	-0-	381	1	3559	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	419	1	2996	2	Y	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	396	1	3491	2	Y	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	395	1	3409	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	295	1	3299	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	1076	1	10144	2	Y	74	122	1			-0-
							81	9									
02	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	1426	1	13077	2	Y	129	125	1			4
							142	9									
03	10044	X	6823	-0-	-3221	-0-	801	1	5924	2	Y	89	93	1			-0-
							98	9									
04	9720	X	2316	-0-	-7404	-0-	284	1	1946	2	Y	78	68	1	3	8	7
							86	9									
05	16213	X	1624	-0-	-14589	-0-	188	1	1313	2	Y	112	106	1	3	8	10
							123	9									
06	15690	X	1798	-0-	-13892	-0-	216	1	1582	2	Y	-0-	7	1			3
07	16213	X	1805	-0-	-14408	-0-	174	1	1625	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	222	1	1587	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	1560	X	1311	-0-	-249	-0-	133	1	1171	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	1612	X	1439	-0-	-173	-0-	147	1	1268	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
11	1560	X	1040	-0-	-520	-0-	83	1	927	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	103	1	1095	2	Y	33	33	1			3
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 47,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1881	-0-	-4877	-0-	180	1	1701	2	Y	-0-					1
02	2324	X	1389	-0-	-935	-0-	137	1	1252	2	Y	-0-					1
03	2201	X	1743	-0-	-458	-0-	208	1	1535	2	Y	-0-					1
04	1950	X	1773	-0-	-177	-0-	226	1	1547	2	Y	-0-					1
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	224	1	1567	2	Y	-0-					1
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	208	1	1522	2	Y	-0-					1
07	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	151	1	1405	2	Y	56	54	1			3
							62	9									
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	216	1	1544	2	Y	61	61	1			3
							67	9									
09	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	148	1	1303	2	Y	64	63	1			4
							70	9									
10	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	156	1	1346	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
11	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	129	1	1446	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	138	1	1467	2	Y	81	83	1			2
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 20,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4532	-0-	-2815	-0-	432	1	4071	2	Y	26	41	1			-0-
							29	9									
02	6132	X	326	-0-	-5806	-0-	30	1	272	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	773	1	5718	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
04	6570	X	4642	-0-	-1928	-0-	587	1	4020	2	Y	32	29	1			3
							35	9									
05	6634	X	6633	-0-	-1	-0-	827	1	5789	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	6300	X	5787	-0-	-513	-0-	693	1	5076	2	Y	16	19	1			-0-
							18	9									
07	6510	X	5687	-0-	-823	-0-	547	1	5109	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	6634	X	5303	-0-	-1331	-0-	650	1	4651	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	6420	X	5202	-0-	-1218	-0-	526	1	4640	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	661	1	5711	2	Y	-0-					2
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	491	1	5496	2	Y	-0-					2
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 56,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	Y	-0-					4
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	2	Y	-0-					4
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					4
04	300	N	96	-0-	-204	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					4
05	620	N	177	-0-	-443	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					4
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	161	1	1177	2	Y	-0-					4
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					4
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	66	1	469	2	Y	-0-					4
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					4
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	Y	-0-					4
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					4
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	349	1	3294	2	Y	-0-					2
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	327	1	2995	2	Y	-0-					2
03	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	416	1	3075	2	Y	-0-					2
04	3540	X	3207	-0-	-333	-0-	408	1	2799	2	Y	-0-					2
05	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	407	1	2848	2	Y	-0-					2
06	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	376	1	2758	2	Y	-0-					2
07	3689	X	2951	-0-	-738	-0-	286	1	2665	2	Y	-0-					2
08	3503	X	3166	-0-	-337	-0-	388	1	2778	2	Y	-0-					2
09	3210	X	2533	-0-	-677	-0-	258	1	2275	2	Y	-0-					2
10	3255	X	2591	-0-	-664	-0-	266	1	2300	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
11	3120	X	2257	-0-	-863	-0-	183	1	2043	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 33,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 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	4805	X	3992	-0-	-813	-0-	381	1	3598	2	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
02	4172	X	3354	-0-	-818	-0-	328	1	3006	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
03	4309	X	3691	-0-	-618	-0-	436	1	3221	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	3990	X	3484	-0-	-506	-0-	440	1	3018	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
05	4092	X	3518	-0-	-574	-0-	435	1	3043	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	3870	X	3376	-0-	-494	-0-	404	1	2957	2	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
07	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	321	1	2995	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
08	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	391	1	2796	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
09	3480	X	2993	-0-	-487	-0-	303	1	2672	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	3503	X	3117	-0-	-386	-0-	322	1	2780	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	3390	X	2854	-0-	-536	-0-	233	1	2606	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810

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	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	546	1	5148	2	Y	-0-					5
02	5404	X	4902	-0-	-502	-0-	482	1	4420	2	Y	-0-					5
03	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	664	1	4907	2	Y	-0-					5
04	5790	X	1164	-0-	-4626	-0-	148	1	1016	2	Y	-0-					5
05	5828	X	1483	-0-	-4345	-0-	185	1	1298	2	Y	-0-					5
06	5520	X	1370	-0-	-4150	-0-	165	1	1205	2	Y	-0-					5
07	5580	X	2989	-0-	-2591	-0-	289	1	2700	2	Y	-0-					5
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	618	1	4423	2	Y	-0-					5
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	546	1	4816	2	Y	-0-					5
10	1457	X	1169	-0-	-288	-0-	121	1	1048	2	Y	-0-					5
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	137	1	1529	2	Y	-0-					5
*12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	196	1	2081	2	Y	36	36	1			5
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 38,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

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	6386	X	5423	-0-	-963	-0-	520	1	4903	2	Y	-0-					1
02	5124	X	4576	-0-	-548	-0-	450	1	4126	2	Y	-0-					1
03	5642	X	3022	-0-	-2620	-0-	360	1	2662	2	Y	-0-					1
04	5250	X	2823	-0-	-2427	-0-	359	1	2464	2	Y	-0-					1
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	754	1	5277	2	Y	-0-					1
06	5250	X	3885	-0-	-1365	-0-	466	1	3417	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	5053	X	4114	-0-	-939	-0-	398	1	3713	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	5890	X	4195	-0-	-1695	-0-	514	1	3678	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5700	X	3824	-0-	-1876	-0-	389	1	3432	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	5890	X	3865	-0-	-2025	-0-	401	1	3461	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	4050	X	3617	-0-	-433	-0-	297	1	3317	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	312	1	3312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 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	22010	X	15796	-0-	-6214	-0-	1509	1	14237	2	Y	45	73	1			53
							50	9									
02	13328	X	11936	-0-	-1392	-0-	1162	1	10656	2	Y	107	104	1			56
							118	9									
03	14756	X	10557	-0-	-4199	-0-	1253	1	9263	2	Y	37	93	1			-0-
							41	9									
04	14280	X	9301	-0-	-4979	-0-	1174	1	8044	2	Y	75	68	1			7
							83	9									
05	14756	X	9321	-0-	-5435	-0-	1150	1	8051	2	Y	109	106	1			10
							120	9									
06	14280	X	8098	-0-	-6182	-0-	973	1	7125	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	13206	X	7742	-0-	-5464	-0-	748	1	6985	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	8866	X	7198	-0-	-1668	-0-	881	1	6307	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	8580	X	6403	-0-	-2177	-0-	651	1	5742	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	8866	X	6084	-0-	-2782	-0-	631	1	5444	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	8100	X	5833	-0-	-2267	-0-	478	1	5344	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	7750	X	5534	-0-	-2216	-0-	476	1	5058	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 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	1054	X	657	-0-	-397	-0-	63	1	594	2	Y	-0-					2
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	Y	-0-					2
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	95	1	700	2	Y	-0-					2
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	162	1	1111	2	Y	-0-					2
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	222	1	1555	2	Y	-0-					2
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	81	1	593	2	Y	-0-					2
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	60	1	559	2	Y	-0-					2
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	82	1	590	2	Y	-0-					2
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	63	1	551	2	Y	-0-					2
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	64	1	552	2	Y	-0-					2
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	48	1	541	2	Y	-0-					2
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29417	X	-0-	-0-	-29417	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 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	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	509	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	1886	1	17294	2	N	-0-					-0-
03	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	2722	1	20133	2	N	186	186	1			-0-
							205	9									
04	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	2803	1	19211	2	N	151	137	1			14
							166	9									
05	25455	X	25455	-0-	-0-	-0-	3153	1	22062	2	N	218	213	1			19
							240	9									
06	22110	X	13306	-0-	-8804	-0-	1587	1	11628	2	N	83	102	1			-0-
							91	9									
07	23064	X	8050	-0-	-15014	-0-	773	1	7215	2	N	56	54	1			2
							62	9									
08	20336	X	6235	-0-	-14101	-0-	756	1	5412	2	N	61	61	1			2
							67	9									
09	19680	X	8203	-0-	-11477	-0-	829	1	7306	2	Y	62	61	1			3
							68	9									
10	20336	X	8238	-0-	-12098	-0-	855	1	7383	2	Y	-0-					3
11	13320	X	7128	-0-	-6192	-0-	585	1	6543	2	Y	-0-					3
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 146,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

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-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					15
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-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: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	-0-					-0-
02	868	N	739	-0-	-129	-0-	41	1	698	2	N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	80	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	279	1	923	2	N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	174	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	144	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	169	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	169	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	257	1	735	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	785	1	191	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	203	1	763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

01	775	N	258	-0-	-517	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	154	-0-	-373	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	589	2	N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	990	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	793	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	847	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	679	1	635	2	N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	521	1	453	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	825	-0-	-1593	-0-	286	1	539	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	836	-0-	-424	-0-	491	1	345	2	N	-0-					-0-
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	525	1	363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	684	-0-	-60	-0-	63	1	621	2	N	-0-					-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	75	1	617	2	N	-0-					-0-
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	58	1	498	2	N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	468	1	522	2	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	367	1	556	2	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	298	1	554	2	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	449	1	480	2	N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	500	1	435	2	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	330	1	621	2	N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	584	1	411	2	N	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	617	1	426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

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-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

RINCON (VICKSBURG SAND) //CONT.// 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 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	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-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

01	496 #	311	-0-	-185	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-
02	448 #	193	-0-	-255	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
03	463 R	463	-0-	-0-	-0-	44	1	419	2	N	-0-					-0-
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	40	1	466	2	N	-0-					-0-
05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	136	1	449	2	N	-0-					-0-
06	528 R	528	-0-	-0-	-0-	76	1	452	2	N	-0-					-0-
07	527 #	476	-0-	-51	-0-	59	1	417	2	N	-0-					-0-
08	527 #	444	-0-	-83	-0-	69	1	375	2	N	-0-					-0-
09	510 #	424	-0-	-86	-0-	70	1	354	2	N	-0-					-0-
10	620 #	413	-0-	-207	-0-	107	1	306	2	N	-0-					-0-
11	570 #	423	-0-	-147	-0-	83	1	340	2	N	-0-					-0-
12	465 #	387	-0-	-78	-0-	81	1	306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 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	372	N	349	-0-	-23	-0-	42	1	295	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	279	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	286	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	34	1	244	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	31	1	237	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	34	1	228	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	37	1	234	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	31	1	219	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	33	1	184	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	246	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	153	-0-	153	305	153	2			N	-0-					-0-
02	376	N	71	-0-	-305	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH //CONT.// 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		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	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		144	-0-	144	210	144	2			N	-0-					-0-
02	277	N	67	-0-	-210	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (C-1) //CONT.// 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 2 RRCID -> 141573 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 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	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	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-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		253	-0-	253	593	253	2			Y	-0-					-0-
02	710	N	117	-0-	-593	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					207
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

RINCON, N. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 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	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-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 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	3255	X	1184	-0-	-2071	-0-	147	1	1033	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1120	X	827	-0-	-293	-0-	106	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	576	-0-	-416	-0-	79	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	877	-0-	-263	-0-	108	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	79	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	168	1	1289	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	708	-0-	-191	-0-	90	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	132	1	849	3	Y	-0-					-0-
09	1470	X	758	-0-	-712	-0-	95	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	896	-0-	-623	-0-	115	1	781	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	552	-0-	-918	-0-	84	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	517	-0-	-475	-0-	73	1	444	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 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-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 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	4909	X	1455	-0-	-3454	-0-	1455	2			N	-0-					64
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					64
03	3441	X	1165	-0-	-2276	-0-	1165	2			N	-0-					64
04	3330	X	1070	-0-	-2260	-0-	1070	2			N	-0-					64
05	3441	X	871	-0-	-2570	-0-	871	2			N	-0-					64
06	1410	X	740	-0-	-670	-0-	740	2			N	-0-					64
07	1178	X	321	-0-	-857	-0-	321	2			N	-0-					64
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					64
09	1080	X	360	-0-	-720	-0-	360	2			N	-0-					64
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					64
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					64
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 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	14B DENY			-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
02	14B DENY			-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
03	14B DENY			-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
04	14B DENY			-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
05	14B DENY			-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
06	14B DENY			-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
07	14B DENY			-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
08	14B DENY			-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
09	14B DENY			-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
10	14B DENY			-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 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	4679	X	2119	-0-	-2560	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1435	-0-	-605	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1399	-0-	-430	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	557	-0-	-931	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	347	-0-	-943	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) //CONT.// 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 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	12888	X	7286	-0-	-5602	-0-	7286	2			N	-0-					83
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					83
03	5611	X	3194	-0-	-2417	-0-	3194	2			N	-0-					83
04	5550	X	2345	-0-	-3205	-0-	2345	2			N	-0-					83
05	5735	X	2122	-0-	-3613	-0-	2122	2			N	-0-					83
06	5550	X	1863	-0-	-3687	-0-	1863	2			N	-0-					83
07	3968	X	783	-0-	-3185	-0-	783	2			N	-0-					83
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					83
09	2340	X	766	-0-	-1574	-0-	766	2			N	-0-					83
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					83
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					83
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 21,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4773	X	2973	-0-	-1800	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	798	-0-	-1062	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	N	468	-0-	-1332	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			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: 15

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) //CONT.// 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

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	1054	N	673	-0-	-381	-0-	57	1	599	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	160	1	1883	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	1922	X	1587	-0-	-335	-0-	153	1	1408	3	Y	24	21	1			7
							26	9									
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	106	1	1732	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	114	1	2176	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	120	1	6256	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	2294	X	2208	-0-	-86	-0-	114	1	2092	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	2294	X	2174	-0-	-120	-0-	116	1	2047	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
09	3990	X	2024	-0-	-1966	-0-	101	1	1916	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
10	4123	X	2022	-0-	-2101	-0-	126	1	1889	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	3990	X	1398	-0-	-2592	-0-	101	1	1296	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2201	X	1341	-0-	-860	-0-	104	1	1235	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	643	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	108	1	1260	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	194	1	1789	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	148	1	2414	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	142	1	2730	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	134	1	7032	3	Y	25	19	1			11
							28	9									
07	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	124	1	2266	3	Y	14	18	1			7
							15	9									
08	2883	X	2279	-0-	-604	-0-	122	1	2146	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	4650	X	2066	-0-	-2584	-0-	102	1	1946	3	Y	16	19	1			4
							18	9									
10	4805	X	1453	-0-	-3352	-0-	91	1	1351	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
11	4650	X	1096	-0-	-3554	-0-	80	1	1016	3	Y	-0-	2	1			3
12	2418	X	1144	-0-	-1274	-0-	88	1	1053	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3075	-0-	-25	2532	262	1	2752	3	Y	55					119
							61	9									
02	2800	N	1105	-0-	-1695	837	85	1	999	3	Y	19	134	1			4
							21	9									
03	1588	X	751	-0-	-837	-0-	74	1	677	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	5460	X	554	-0-	-4906	-0-	32	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	557	-0-	-5085	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	276	-0-	-2694	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	296	-0-	-913	-0-	16	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	500	-0-	-244	-0-	27	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	92	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	103	1	1228	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	161	3	Y	16					121
							18	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	117	1			4
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-	3	1			1
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					1
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					1
08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					1
09	240	X	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					1
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					1
11	240	X	229	-0-	-11	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					1
12	248	X	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-	27	1			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5					40
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2390	2	2	9	N	2					42
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					45
05	1333	N	746	-0-	-587	-0-	743	2	3	9	N	3					48
06	1710	N	1235	-0-	-475	-0-	1235	2			N	-0-					48
07	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	1233	2			N	-0-					48
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1428	2	6	9	N	5					53
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					53
10	1240	N	569	-0-	-671	-0-	569	2			N	-0-					53
11	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	1263	2			N	-0-					53
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7					60

TOTAL GAS PROD: 14,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

01	3100	N	16628	-0-	13528	19904	718	1	15672	2	Y	202	194	0			13
							16	4	222	9							
02	33022	X	13118	-0-	-19904	-0-	581	1	12313	2	Y	190	188	0			15
							15	4	209	9							
03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	545	1	11673	2	Y	190	197	0			8
							12	4	209	9							
04	13380	X	9416	-0-	-3964	-0-	439	1	8814	2	Y	139	140	0			7
							10	4	153	9							
05	13826	X	9494	-0-	-4332	-0-	356	1	8991	2	Y	126	123	0			10
							8	4	139	9							
06	13380	X	9486	-0-	-3894	-0-	251	1	9110	2	Y	109	112	0			7
							5	4	120	9							
07	13826	X	9024	-0-	-4802	-0-	269	1	8594	2	Y	141	138	0			10
							6	4	155	9							
08	9486	X	8766	-0-	-720	-0-	340	1	8295	2	Y	113	113	0			10
							7	4	124	9							
09	9180	X	8191	-0-	-989	-0-	341	1	7694	2	Y	135	132	0			13
							7	4	149	9							
*10	9486	X	9452	-0-	-34	-0-	399	1	8860	2	Y	27	39	0			1
							163	4	30	9							
*11	9180	X	7314	-0-	-1866	-0-	339	1	6785	2	Y	23	23	0			1
							165	4	25	9							
12	9021	X	7497	-0-	-1524	-0-	372	1	7101	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 120,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

01	3100	N	3420	-0-	320	320	148	1	3224	2	Y	41	40	0			3
							3	4	45	9							
02	2726	X	2406	-0-	-320	-0-	107	1	2257	2	Y	35	35	0			3
							3	4	39	9							
03	2883	X	335	-0-	-2548	-0-	15	1	314	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
04	3300	X	74	-0-	-3226	-0-	3	1	70	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3410	X	1	-0-	-3409	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	9	-0-	-3291	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1393	-0-	-1273	-0-	41	1	1327	2	Y	22	20	0			2
							1	4	24	9							
08	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1291	2	Y	18	18	0			2
							1	4	20	9							
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1135	2	Y	20	20	0			2
							1	4	22	9							
*10	1395	X	116	-0-	-1279	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
11	1350	X	1	-0-	-1349	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1395	X	1159	-0-	-236	-0-	58	1	1101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

01	1240	N	944	-0-	-296	-0-	944	2			N	-0-					37
02	1092	N	769	-0-	-323	-0-	769	2			N	-0-					37
03	1116	N	412	-0-	-704	-0-	412	2			N	-0-					37
04	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					37
05	837	N	534	-0-	-303	-0-	534	2			N	-0-					37
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					37
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					37
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-	10	0			27
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					27
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					27
11	1110	N	667	-0-	-443	-0-	667	2			N	-0-					27
12	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	336	N	88	-0-	-248	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	X	783	-0-	-0-	-0-	18	1	751	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	785	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	4	1	188	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	537	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	492	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	5	1	154	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	19	1	344	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
11	570	N	380	-0-	-190	-0-	14	1	355	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

01	4650	X	1531	-0-	-3119	-0-	66	1	1443	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
02	3472	X	2380	-0-	-1092	-0-	105	1	2233	2	Y	35	33	0			3
							3	4	39	9							
03	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	121	1	2586	2	Y	42	43	0			2
							3	4	46	9							
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	127	1	2548	2	Y	40	40	0			2
							3	4	44	9							
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	110	1	2781	2	Y	39	38	0			3
							2	4	43	9							
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	75	1	2706	2	Y	32	33	0			2
							2	4	35	9							
07	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	83	1	2671	2	Y	44	43	0			3
							2	4	48	9							
08	2511	N	1696	-0-	-815	-0-	65	1	1597	2	Y	30	30	0			3
							1	4	33	9							
09	2430	N	1038	-0-	-1392	-0-	43	1	975	2	Y	17	18	0			2
							1	4	19	9							
*10	2511	N	808	-0-	-1703	-0-	34	1	760	2	Y	-0-	2	0			-0-
							14	4									
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	1968	2	Y	-0-					-0-
							48	4									
*12	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	151	1	2877	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

01	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-	111	1			27
02	756	N	5	-0-	-751	-0-	5	2			N	-0-					27
03	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					27
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					27
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					27
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					27
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

01	T. A.		11	-0-	11	18	11	2			N	-0-					9
02	T. A.		4	-0-	4	22	4	2			N	-0-					9
03	T. A.		3	-0-	3	25	3	2			N	-0-					9
04	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					9
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					9
10	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					9
*11	T. A.		12	-0-	12	16	12	2			N	-0-					9
12	T. A.		4	-0-	4	20	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

01	14B2 EXT		-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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	7	7	0			-0-
							5	4	8	9							
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	Y	18	17	0			1
							15	4	20	9							
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	20	1	385	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	6					108
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		650	-0-	650	650	650	2			N	-0-					27
03	10323	X	9673	-0-	-650	-0-	9637	2	36	9	N	33					60
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					60
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7088	2	105	9	N	95					155
06	9360	X	5279	-0-	-4081	-0-	5255	2	24	9	N	22					177
07	9672	X	5844	-0-	-3828	-0-	5844	2			N	-0-					177
08	9672	X	5953	-0-	-3719	-0-	5899	2	54	9	N	49	191	0			35
09	7110	X	4966	-0-	-2144	-0-	4944	2	22	9	N	20					55
10	7192	X	4908	-0-	-2284	-0-	4889	2	19	9	N	17					72
11	5760	X	5411	-0-	-349	-0-	5386	2	25	9	N	23					95
12	5952	X	5023	-0-	-929	-0-	5023	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 62,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 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	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	82	X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	796	1	20106	2	Y	282	259	0			23
							17	4	310	9							
06	53797	X	53797	-0-	-0-	-0-	1425	1	51659	2	Y	620	602	0			41
							31	4	682	9							
07	41866	X	41866	-0-	-0-	-0-	1246	1	39877	2	Y	652	647	0			46
							26	4	717	9							
08	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	1137	1	27782	2	Y	408	419	0			35
							22	4	449	9							
09	33117	X	33117	-0-	-0-	-0-	1381	1	31108	2	Y	547	531	0			51
							26	4	602	9							
*10	55583	X	27408	-0-	-28175	-0-	1151	1	25539	2	Y	226	265	0			12
							469	4	249	9							
*11	53790	X	20733	-0-	-33057	-0-	956	1	19114	2	Y	181	184	0			9
							464	4	199	9							
12	41881	X	15983	-0-	-25898	-0-	787	1	15046	2	Y	136	136	0			9
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 243,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,053

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	208	1	4543	2	Y	59	57	0			4
							5	4	65	9							
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	200	1	4237	2	Y	65	64	0			5
							5	4	72	9							
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	223	1	4778	2	Y	78	80	0			3
							5	4	86	9							
04	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	218	1	4374	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							
05	4991	X	4957	-0-	-34	-0-	186	1	4695	2	Y	65	64	0			5
							4	4	72	9							
06	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	123	1	4450	2	Y	54	55	0			4
							3	4	59	9							
07	5084	X	4646	-0-	-438	-0-	138	1	4426	2	Y	72	71	0			5
							3	4	79	9							
08	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	187	1	4574	2	Y	63	63	0			5
							4	4	69	9							
09	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	190	1	4284	2	Y	76	74	0			7
							4	4	84	9							
*10	4960	X	4492	-0-	-468	-0-	188	1	4166	2	Y	55	59	0			3
							77	4	61	9							
*11	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	204	1	4082	2	Y	57	57	0			3
							99	4	63	9							
12	4836	X	4424	-0-	-412	-0-	217	1	4146	2	Y	55	55	0			3
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 56,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

01	188	X	128	-0-	-60	-0-	115	2	13	9	Y	12					63
02	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
03	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
04	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
05	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

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	10044	X	9615	-0-	-429		-0-	415	1	9062	2	Y	117	113	0			8
								9	4	129	9							
02	8562	X	8562	-0-	-0-		-0-	379	1	8037	2	Y	124	122	0			10
								10	4	136	9							
03	10525	X	10525	-0-	-0-		-0-	461	1	9877	2	Y	161	164	0			7
								10	4	177	9							
04	9379	X	9379	-0-	-0-		-0-	437	1	8779	2	Y	139	139	0			7
								10	4	153	9							
05	10468	X	10468	-0-	-0-		-0-	392	1	9914	2	Y	139	135	0			11
								9	4	153	9							
06	9842	X	9842	-0-	-0-		-0-	261	1	9450	2	Y	114	117	0			8
								6	4	125	9							
07	9768	X	9768	-0-	-0-		-0-	291	1	9304	2	Y	152	149	0			11
								6	4	167	9							
08	6728	X	6728	-0-	-0-		-0-	260	1	6355	2	Y	98	101	0			8
								5	4	108	9							
09	3864	X	3864	-0-	-0-		-0-	161	1	3630	2	Y	64	66	0			6
								3	4	70	9							
*10	4344	X	4344	-0-	-0-		-0-	171	1	3797	2	Y	278	269	0			15
								70	4	306	9							
*11	7197	X	7197	-0-	-0-		-0-	310	1	6203	2	Y	485	476	0			24
								150	4	534	9							
*12	7167	X	7167	-0-	-0-		-0-	331	1	6320	2	Y	469	463	0			30
								516	9									

TOTAL GAS PROD: 97,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

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	16709	X	8844	-0-	-7865		-0-	382	1	8334	2	Y	108	104	0			7
								9	4	119	9							
02	8341	X	8341	-0-	-0-		-0-	370	1	7830	2	Y	120	118	0			9
								9	4	132	9							
03	10336	X	10336	-0-	-0-		-0-	453	1	9698	2	Y	159	161	0			7
								10	4	175	9							
04	10996	X	10996	-0-	-0-		-0-	512	1	10295	2	Y	162	161	0			8
								11	4	178	9							
05	15099	X	15099	-0-	-0-		-0-	566	1	14301	2	Y	200	192	0			16
								12	4	220	9							
06	16915	X	16915	-0-	-0-		-0-	448	1	16242	2	Y	195	198	0			13
								10	4	215	9							
07	17508	X	17508	-0-	-0-		-0-	521	1	16677	2	Y	272	266	0			19
								11	4	299	9							
08	14187	X	14187	-0-	-0-		-0-	547	1	13369	2	Y	236	235	0			20
								11	4	260	9							
09	12600	X	12600	-0-	-0-		-0-	525	1	11836	2	Y	208	209	0			19
								10	4	229	9							
*10	7905	X	3936	-0-	-3969		-0-	166	1	3674	2	Y	26	44	0			1
								67	4	29	9							
*11	7650	X	4485	-0-	-3165		-0-	207	1	4143	2	Y	32	31	0			2
								100	4	35	9							
12	7905	X	5246	-0-	-2659		-0-	259	1	4948	2	Y	35	35	0			2
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 128,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	28	26	0			2
							2	4	31	9							
03	3100	N	7276	-0-	4176	4176	319	1	6827	2	Y	112	109	0			5
							7	4	123	9							
04	3000	N	5807	-0-	2807	6983	271	1	5436	2	Y	85	86	0			4
							6	4	94	9							
05	3100	N	6498	-0-	3398	10381	244	1	6153	2	Y	87	84	0			7
							5	4	96	9							
06	15556	X	5175	-0-	-10381	-0-	137	1	4969	2	Y	60	63	0			4
							3	4	66	9							
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	64	1	2061	2	Y	33	35	0			2
							1	4	36	9							
08	6386	X	4546	-0-	-1840	-0-	176	1	4295	2	Y	65	62	0			5
							3	4	72	9							
09	6180	X	1882	-0-	-4298	-0-	78	1	1767	2	Y	32	34	0			3
							2	4	35	9							
*10	6386	X	4120	-0-	-2266	-0-	168	1	3730	2	Y	139	135	0			7
							69	4	153	9							
*11	5190	X	3739	-0-	-1451	-0-	167	1	3342	2	Y	135	135	0			7
							81	4	149	9							
12	4557	X	3125	-0-	-1432	-0-	149	1	2857	2	Y	108	108	0			7
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 46,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					157
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					157
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					157
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					157
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					157
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					157
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	130	0			27
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	754	2	133	9	N	121					148
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1219	2	6	9	N	5					153
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	N	11					164
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	137	0			27
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 14,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					119
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					119
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					119
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					119
05	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					119
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					119
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					119
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					119
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					119
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					119
*11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					119
12	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	0			140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

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-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	2	3	9	N	3					225
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	2	11	9	N	10					235
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-	193	1			42
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					42
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1149	2	23	9	N	21					63
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					63
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					63
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	13	0			50
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7					57
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	N	16					73
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1					74
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 12,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					91
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			N	-0-					91
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					91
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					91
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					91
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					91
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					91
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					91
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					91
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					91
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					91
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

01	T. A.		8	-0-	8	28	8	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	33	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	36	3	2			Y	-0-					-0-
04	39	X	3	-0-	-36	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

01	0	N	-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-	36	0			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	369	2			N	-0-					97
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					97
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					97
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					97
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					97
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					97
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					97
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	16	0			81
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					81
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					81
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					81
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 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	744	N	639	-0-	-105	-0-	614	2	25	9	N	23					67
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21	9	N	19					86
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	924	2	23	9	N	21	96	0			11
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	907	2	24	9	N	22					33
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	2	10	9	N	9					42
06	930	N	775	-0-	-155	-0-	751	2	24	9	N	22					64
07	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-					64
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-	34	0			30
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	758	2	23	9	N	21					51
10	806	N	248	-0-	-558	-0-	246	2	2	9	N	2					53
11	780	N	408	-0-	-372	-0-	397	2	11	9	N	10					63
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 9,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	698	-0-	-976	-0-	686	2	12	9	N	11					131
02	1512	X	1100	-0-	-412	-0-	1100	2			N	-0-					131
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2563	2	24	9	N	22					153
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2996	2	46	9	N	42	152	0			43
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	2	22	9	N	20					63
06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2938	2	13	9	N	12					75
07	1674	X	1429	-0-	-245	-0-	1429	2			N	-0-					75
08	1674	X	1042	-0-	-632	-0-	1042	2			N	-0-					75
09	1620	X	778	-0-	-842	-0-	776	2	2	9	N	2					77
10	1674	X	975	-0-	-699	-0-	974	2	1	9	N	1					78
11	1620	X	355	-0-	-1265	-0-	346	2	9	9	N	8					86
12	1426	X	1186	-0-	-240	-0-	1186	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 18,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0			53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	0			75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13918	-0-	-1	-0-	601	1	13117	2	Y	169	165	0			11
							14	4	186	9							
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	562	1	11913	2	Y	183	180	0			14
							14	4	201	9							
03	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	647	1	13859	2	Y	227	231	0			10
							14	4	250	9							
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	647	1	13000	2	Y	205	205	0			10
							14	4	226	9							
05	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	550	1	13899	2	Y	195	189	0			16
							12	4	215	9							
06	14280	X	14010	-0-	-270	-0-	371	1	13454	2	Y	161	166	0			11
							8	4	177	9							
07	14756	X	13356	-0-	-1400	-0-	398	1	12721	2	Y	208	204	0			15
							8	4	229	9							
08	14756	X	13134	-0-	-1622	-0-	509	1	12428	2	Y	170	171	0			14
							10	4	187	9							
09	14190	X	12405	-0-	-1785	-0-	517	1	11652	2	Y	205	200	0			19
							10	4	226	9							
*10	14663	X	14507	-0-	-156	-0-	607	1	13475	2	Y	161	172	0			8
							248	4	177	9							
*11	14010	X	13817	-0-	-193	-0-	635	1	12695	2	Y	163	163	0			8
							308	4	179	9							
*12	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	679	1	12977	2	Y	158	156	0			10
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 165,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-1666	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					179
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	689	2	7	9	N	6					185
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					185
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					185
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					185
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					185
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					185
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	717	2	64	9	N	58					243
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	705	2	29	9	N	26					269
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	646	2	31	9	N	28					297
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	649	2	20	9	N	18					315
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					315

TOTAL GAS PROD: 8,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	0			143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1803	-0-	-1204	-0-	1803	2			N	-0-					43
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	N	4					47
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3046	2	18	9	N	16					63
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	N	2					65
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					65
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					65
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-	47	0			18
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					18
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					18
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					18
12	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 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	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					123
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					123
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					123
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					123
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					123
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					123
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					123
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-	100	0			23
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					23
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	2	22	9	N	20					43
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					45
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 24,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	486	2			N	-0-					50
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					50
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					50
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					50
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					50
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					50
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					50
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					50
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3057	-0-	3057	3057	118	1	2894	2	Y	39	36	0			3
							2	4	43	9							
09	T. A.		3772	-0-	3772	6829	157	1	3543	2	Y	63	60	0			6
							3	4	69	9							
*10	T. A.		2526	-0-	2526	9355	107	1	2375	2	Y	-0-	6	0			-0-
							44	4									
*11	T. A.		1542	-0-	1542	10897	72	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
*12	11257	X	360	-0-	-10897	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

01	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	2591	2	39	9	N	35					92
02	2492	N	2287	-0-	-205	-0-	2275	2	12	9	N	11					103
03	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	2606	2	39	9	N	35					138
04	2550	N	2376	-0-	-174	-0-	2376	2			N	-0-	78	0			60
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2809	2	30	9	N	27					87
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2865	2	42	9	N	38					125
07	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3056	2	36	9	N	33	136	0			22
08	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					22
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					22
10	2759	N	2721	-0-	-38	-0-	2720	2	1	9	N	1					23
11	2670	N	2628	-0-	-42	-0-	2628	2			N	-0-					23
12	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2625	2	6	9	N	5					28

TOTAL GAS PROD: 32,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

01	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3170	2	6	9	N	5	187	0			32
02	3276	X	2824	-0-	-452	-0-	2817	2	7	9	N	6					38
03	3627	X	2370	-0-	-1257	-0-	2370	2			N	-0-					38
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3059	2			N	-0-					38
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					38
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					38
07	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2			N	-0-	26	0			12
08	3348	X	1699	-0-	-1649	-0-	1699	2			N	-0-					12
09	3300	X	790	-0-	-2510	-0-	787	2	3	9	N	3					15
10	3410	X	1890	-0-	-1520	-0-	1890	2			N	-0-					15
11	3300	X	2669	-0-	-631	-0-	2666	2	3	9	N	3					18
*12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2839	2	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 30,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 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	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	217	1	4728	2	Y	60	59	0			4
							5	4	66	9							
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	302	1	6400	2	Y	99	95	0			8
							8	4	109	9							
03	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	544	1	11657	2	Y	190	190	0			8
							12	4	209	9							
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	560	1	11246	2	Y	178	177	0			9
							12	4	196	9							
05	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	480	1	12131	2	Y	170	165	0			14
							11	4	187	9							
06	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	360	1	13067	2	Y	156	160	0			10
							8	4	172	9							
07	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	492	1	15757	2	Y	258	250	0			18
							10	4	284	9							
08	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	634	1	15492	2	Y	226	225	0			19
							12	4	249	9							
09	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	646	1	14551	2	Y	256	251	0			24
							12	4	282	9							
*10	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	679	1	15070	2	Y	87	106	0			5
							277	4	96	9							
*11	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	708	1	14144	2	Y	87	88	0			4
							343	4	96	9							
*12	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	767	1	14660	2	Y	86	85	0			5
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 158,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,853

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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	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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 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	5952	X	4662	-0-	-1290	-0-	201	1	4393	2	Y	57	55	0			4
							5	4	63	9							
02	5376	X	2305	-0-	-3071	-0-	102	1	2164	2	Y	33	34	0			3
							3	4	36	9							
03	5952	X	293	-0-	-5659	-0-	13	1	276	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
04	4950	X	1	-0-	-4949	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	4500	X	22	-0-	-4478	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	27	-0-	-2515	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2120	-0-		-608		-0-	91	1	1998	2	Y	26	25	0			2
									2	4	29	9							
02	2464	X	1258	-0-		-1206		-0-	56	1	1182	2	Y	17	18	0			1
									1	4	19	9							
03	2728	X	2557	-0-		-171		-0-	112	1	2399	2	Y	40	39	0			2
									2	4	44	9							
04	2520	X	1773	-0-		-747		-0-	83	1	1659	2	Y	26	27	0			1
									2	4	29	9							
05	2449	X	1349	-0-		-1100		-0-	51	1	1277	2	Y	18	18	0			1
									1	4	20	9							
06	2460	X	1612	-0-		-848		-0-	43	1	1547	2	Y	19	19	0			1
									1	4	21	9							
07	2897	X	2897	-0-		-0-		-0-	86	1	2759	2	Y	45	43	0			3
									2	4	50	9							
08	2542	X	539	-0-		-2003		-0-	21	1	509	2	Y	8	10	0			1
									9	9									
09	1770	X	782	-0-		-988		-0-	33	1	735	2	Y	12	12	0			1
									1	4	13	9							
*10	2883	X	1837	-0-		-1046		-0-	75	1	1660	2	Y	65	63	0			3
									30	4	72	9							
*11	2790	X	2675	-0-		-115		-0-	119	1	2388	2	Y	100	98	0			5
									58	4	110	9							
12	2883	X	921	-0-		-1962		-0-	44	1	841	2	Y	33	36	0			2
									36	9									

TOTAL GAS PROD: 20,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10757	-0-		-0-		-0-	464	1	10137	2	Y	132	123	0			9
									11	4	145	9							
02	6432	X	6432	-0-		-0-		-0-	285	1	6039	2	Y	92	94	0			7
									7	4	101	9							
03	5890	X	4527	-0-		-1363		-0-	198	1	4248	2	Y	70	74	0			3
									4	4	77	9							
04	10410	X	6146	-0-		-4264		-0-	286	1	5754	2	Y	91	89	0			5
									6	4	100	9							
05	10757	X	4911	-0-		-5846		-0-	184	1	4653	2	Y	64	64	0			5
									4	4	70	9							
06	10410	X	6227	-0-		-4183		-0-	165	1	5979	2	Y	72	72	0			5
									4	4	79	9							
07	7130	X	5088	-0-		-2042		-0-	151	1	4847	2	Y	79	78	0			6
									3	4	87	9							
08	6355	X	1453	-0-		-4902		-0-	56	1	1375	2	Y	19	23	0			2
									1	4	21	9							
09	6240	X	343	-0-		-5897		-0-	14	1	322	2	Y	6	7	0			1
									7	9									
*10	6515	X	6515	-0-		-0-		-0-	271	1	6013	2	Y	110	105	0			6
									110	4	121	9							
*11	6240	X	2500	-0-		-3740		-0-	114	1	2283	2	Y	44	48	0			2
									55	4	48	9							
12	5084	X	316	-0-		-4768		-0-	15	1	295	2	Y	5	7	0			-0-
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 55,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	6	-0-	-1086	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170	X	45	-0-	-1125	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	248	X	46	-0-	-202	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	53	X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

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-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	-0-	-1580	-0-	187	2			N	-0-					96
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	1819	2	28	9	N	25					121
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3288	2	55	9	N	50					171
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2229	2	9	9	N	8					179
05	3100	N	3249	-0-	149	149	3232	2	17	9	N	15					194
06	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2113	2	6	9	N	5					199
07	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	2576	2	7	9	N	6	1	8			204
08	2883	X	2162	-0-	-721	-0-	2162	2			N	-0-					204
09	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2			N	-0-					204
10	2883	X	1800	-0-	-1083	-0-	1797	2	3	9	N	3					207
11	2490	X	1947	-0-	-543	-0-	1936	2	11	9	N	10					217
12	2573	X	2010	-0-	-563	-0-	2004	2	6	9	N	5					222

TOTAL GAS PROD: 24,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					50
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13					63
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					63
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					63
07	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2			N	-0-					63
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					63
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					63
10	558	N	71	-0-	-487	-0-	71	2			N	-0-					63
11	480	N	49	-0-	-431	-0-	49	2			N	-0-					63
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

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-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2111	2	34	9	N	31					255
02	1344	N	524	-0-	-820	-0-	520	2	4	9	N	4					259
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					259
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					259
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					259
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	364	2	12	9	N	11					270
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	882	2	21	9	N	19	187	1			102
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1737	2	36	9	N	33					135
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1194	2	24	9	N	22					157
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1385	2	11	9	N	10					167
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			N	-0-					167
12	1271	N	72	-0-	-1199	-0-	72	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 10,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 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	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	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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					75
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					75
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					75
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					75
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					75
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2044	2	4	9	N	4					79
07	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					79
08	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					79
09	2040	N	1239	-0-	-801	-0-	1239	2			N	-0-					79
10	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	1628	2			N	-0-					79
11	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	1747	2			N	-0-					79
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 22,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230	-0-	-359	-0-	188	2	42	9	Y	38					98
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					98
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					98
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	2			Y	-0-					98
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20	9	Y	18					116
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	Y	5					121
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5	84	1			42
08	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1283	2	3	9	Y	3					45
09	1470	N	1003	-0-	-467	-0-	1001	2	2	9	Y	2					47
10	1333	N	976	-0-	-357	-0-	969	2	7	9	Y	6					53
11	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1057	2	6	9	Y	5					58
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	980	2	10	9	Y	9					67

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		1938	-0-	1938	1938	1938	2			N	-0-					4
10	3100	N	2899	-0-	-201	1737	2899	2			N	-0-					4
*11	3000	N	2268	-0-	-732	1005	2268	2			N	-0-					4
*12	3100	N	2304	-0-	-796	209	2304	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	-0-	-343	-0-	35	1 4 9	362	3	Y	4	7	1			3
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1 7 9	725	3	Y	6	8	1			1
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	90	1 10 9	834	3	Y	9	7	1			3
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1 7 9	992	3	Y	6	4	1			5
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1 4 9	989	3	Y	4	7	1			2
06	3000	N	3029	-0-	29	29	57	1 4 9	2968	3	Y	4	4	1			2
07	1125	N	1096	-0-	-29	-0-	57	1 2 9	1037	3	Y	2	3	1			1
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	1067	3	Y	3	2	1			2
09	1950		998	-0-	-952	-0-	50	1 4 9	944	3	Y	4	5	1			1
10	2015		994	-0-	-1021	-0-	62	1 6 9	926	3	Y	5	4	1			2
11	1950		820	-0-	-1130	-0-	59	1 6 9	755	3	Y	5	5	1			2
12	1116	#	831	-0-	-285	-0-	64	1 2 9	765	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	91	-0-	-963	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	672	N	149	-0-	-523	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	173	-0-	-168	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	9	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	119	-0-	-241	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 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-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

01	620	N	298	-0-	-322	-0-	25	1	267	3	Y	5	4	1	3					
							6	9												
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	535	3	Y	8	8	1	3					
							9	9												
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	88	1	817	3	Y	6	5	1	4					
							7	9												
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	103	1	1677	3	Y	6	4	1	6					
							7	9												
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	106	1	2020	3	Y	7	8	1	5					
							8	9												
06	3000	N	6339	-0-	3339	3339	119	1	6216	3	Y	4	4	1	5					
							4	9												
07	3100	N	2234	-0-	-866	2473	115	1	2112	3	Y	6	6	1	5					
							7	9												
08	4769	X	2296	-0-	-2473	-0-	123	1	2169	3	Y	4	4	1	5					
							4	9												
09	3780	X	1968	-0-	-1812	-0-	98	1	1867	3	Y	3	5	1	3					
							3	9												
10	3906	X	1827	-0-	-2079	-0-	114	1	1706	3	Y	6	5	1	4					
							7	9												
11	3780	X	1291	-0-	-2489	-0-	93	1	1194	3	Y	4	4	1	4					
							4	9												
12	2294	X	1260	-0-	-1034	-0-	97	1	1159	3	Y	4	3	1	5					
							4	9												

TOTAL GAS PROD: 22,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5714	-0-	-2749	-0-	5664	2	50	9	Y	45	158	1			27
02	6580	X	4164	-0-	-2416	-0-	4153	2	11	9	Y	10					37
03	7285	X	4867	-0-	-2418	-0-	4801	2	66	9	Y	60					97
04	6300	X	4227	-0-	-2073	-0-	4206	2	21	9	Y	19					116
05	6510	X	4662	-0-	-1848	-0-	4639	2	23	9	Y	21					137
06	5520	X	4195	-0-	-1325	-0-	4154	2	41	9	Y	37					174
07	4867	X	3709	-0-	-1158	-0-	3689	2	20	9	Y	18					192
08	4867	X	3873	-0-	-994	-0-	3843	2	30	9	Y	27					219
09	4500	X	3289	-0-	-1211	-0-	3274	2	15	9	Y	14	194	1			39
10	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	4126	2	21	9	Y	19					58
11	4200	X	3361	-0-	-839	-0-	3337	2	24	9	Y	22					80
*12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4009	2	37	9	Y	34					114

TOTAL GAS PROD: 50,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 8789 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - P/A 12-15-14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (3400) 76723 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 1 RRCID -> 141603 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 055120 COMPL. DATE 03/15/1973 TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109	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: -0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	90	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	118	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO (L-6) //CONT.// 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	342	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	92	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	85	1	1579	2	N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	93	1	1694	3	N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	89	1	1459	3	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	659	1	1189	3	N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	691	1	1396	3	N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	723	1	1253	3	N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	686	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	520	1	727	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

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-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1512	-0-	-408	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1590	-0-	-394	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1001	-0-	-175	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	952	X	604	-0-	-348	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	992	X	739	-0-	-253	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	900	X	696	-0-	-204	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	806	X	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	720	X	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	744	X	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	744	X	465	-0-	-279	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	720	X	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO-SHEERIN (950) 76856 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE,ET AL WELL #: RRCID -> 057564 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		463	-0-	463	463	463	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1140	-0-	1140	1603	1140	2			N	-0-					-0-
09	2420	R	817	-0-	-1603	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18769	X	18329	-0-	-440	65522	18329	3			N	-0-					-0-
02	10460		10173	-0-	-287	65235	187	1	9980	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	10603	X	10510	-0-	-93	65142	305	1	10205	3	Y	-0-					-0-
04	9604	X	9386	-0-	-218	64924	280	1	9097	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	10264	X	10033	-0-	-231	64693	258	1	9775	3	Y	-0-					-0-
06	9232		9232	-0-	-0-	64693	215	1	9016	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	7745		7745	-0-	-0-	64693	196	1	7548	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	6045		5925	-0-	-120	64573	147	1	5777	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	5850		4626	-0-	-1224	63349	139	1	4487	3	Y	-0-					-0-
10	6045		3432	-0-	-2613	60736	102	1	3322	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	5850		2780	-0-	-3070	57666	94	1	2686	3	Y	-0-					-0-
12	6045		3126	-0-	-2919	54747	97	1	3026	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 95,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	60	1			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	159	1			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 226

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

01	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	3			N	-0-					-0-
02	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	288	1	15474	3	Y	29	28	1			1
						10	4	32	9							
03	16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	468	1	15706	3	Y	28	28	1			1
						31	9									
04	T. A.	14486	-0-	14486	14486	430	1	14013	3	Y	26	25	1			2
						14	4	29	9							
05	T. A.	14399	-0-	14399	28885	368	1	14007	3	Y	22	24	1			-0-
						24	9									
06	T. A.	11999	-0-	11999	40884	276	1	11700	3	Y	19	19	1			-0-
						2	4	21	9							
07	T. A.	13151	-0-	13151	54035	329	1	12796	3	Y	22	20	1			2
						2	4	24	9							
08	65304 X	11269	-0-	-54035	-0-	278	1	10970	3	Y	18	18	1			2
						1	4	20	9							
09	14820 X	10432	-0-	-4388	-0-	312	1	10099	3	Y	19	19	1			2
						21	9									
10	12400 X	10370	-0-	-2030	-0-	305	1	10022	3	Y	18	19	1			1
						23	4	20	9							
11	12000 X	6188	-0-	-5812	-0-	207	1	5962	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
12	12400 X	10422	-0-	-1978	-0-	321	1	10091	3	Y	-0-	2	1			-0-
						10	4									

TOTAL GAS PROD: 152,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	752					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		8438	-0-	8438	42212	8438	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		8564	-0-	8564	50776	159	1	8398	3	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
03	T. A.		8675	-0-	8675	59451	255	1	8418	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3000	N	7400	-0-	4400	63851	222	1	7169	3	Y	2	2	1			-0-
							7	4	2	9							
05	3100	N	7691	-0-	4591	68442	199	1	7491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	5765	-0-	2765	71207	138	1	5625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
07	3100	N	5255	-0-	2155	73362	136	1	5117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
08	3100	N	4949	-0-	1849	75211	124	1	4824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	922	-0-	-2078	73133	28	1	894	3	Y	-0-					-0-
10	73766	X	633	-0-	-73133	-0-	19	1	613	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	5760	X	1078	-0-	-4682	-0-	37	1	1041	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	2236	-0-	-3034	-0-	70	1	2164	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 61,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

01	2015	N	140	-0-	-1875	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	728	N	83	-0-	-645	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		247	-0-	247	247	6	1	219	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
05	T. A.		14	-0-	14	261	14	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-					-0-
07	T. A.		74	-0-	74	335	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	808	X	473	-0-	-335	-0-	12	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	8	-0-	-442	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	124	1	6753	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	149	1	7609	3	Y	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	108	1	5342	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	127	1	7341	3	Y	-0-					-0-
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	98	1	6314	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	88	1	5233	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	78	1	4683	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	4548	-0-	-852	-0-	90	1	4458	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	4689	-0-	-2131	-0-	91	1	4588	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	6420	X	2519	-0-	-3901	-0-	56	1	2463	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	3779	-0-	-1553	-0-	77	1	3699	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 65,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 270935 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8600 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20375	X	-0-	-0-	-20375	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13812 01/26/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 271625 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	9	1	3090	9	Y	2809	2749	1			60
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	Y	1794	1775	1			79
							1973	9									
04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	Y	1637	1579	1			137
							1	4	1801	9							
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	11	1	461	3	Y	1392	1504	1			25
							1531	9									
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	Y	1379	1385	1			19
							1517	9									
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	10	1	413	3	Y	1342	1254	1			107
							1476	9									
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	41	1	2224	3	Y	1205	1204	1			108
							1326	9									
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	59	1	2614	3	Y	1399	1379	1			128
							1539	9									
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	59	1	2605	3	Y	1377	1440	1			65
							7	4	1515	9							
*11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	74	1	2959	3	Y	1579	1507	1			137
							1737	9									
12	2480	X	1905	-0-	-575	-0-	15	1	384	3	Y	1368	1330	1			175
							1	4	1505	9							

TOTAL GAS PROD: 32,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,281

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 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	0	W	11397	-0-	11397	163325	11379	3	18	9	N	16	16	1			1
02	0	W	10955	-0-	10955	174280	199	1	10749	3	Y	-0-	1	1			-0-
							7	4									
03	0	W	2768	-0-	2768	177048	53	1	2715	3	Y	-0-					-0-
04	183152	X	6104	-0-	-177048	-0-	181	1	5917	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	12214	X	9522	-0-	-2692	-0-	243	1	9279	3	Y	-0-					-0-
06	12060	X	11127	-0-	-933	-0-	254	1	10872	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	12462	X	10386	-0-	-2076	-0-	259	1	10125	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	253	1	10050	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	9420	X	3393	-0-	-6027	-0-	101	1	3292	3	Y	-0-					-0-
10	11501	X	9882	-0-	-1619	-0-	291	1	9569	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
11	11130	X	1525	-0-	-9605	-0-	51	1	1474	3	Y	-0-					-0-
12	10385	X	10034	-0-	-351	-0-	308	1	9717	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 97,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	735	3	17	9	Y	15	14	1			1
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	1477	-0-	-4103	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	2039	-0-	-3001	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	3156	-0-	-2424	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1482	-0-	-1368	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	156	-0-	-2789	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	2190	X	36	-0-	-2154	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	2387	X	408	-0-	-1979	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	83	-0-	-2862	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	1470	X	369	-0-	-1101	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 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	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	114	1	528	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	142	1	639	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	113	1	586	3	Y	14	10	1			4
							15	4	15	9							
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	138	1	852	3	Y	-0-	3	1			1
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	150	1	671	3	Y	10	10	1			1
							8	4	11	9							
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	144	1	717	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	113	1	507	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	108	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	167	1	760	3	Y	26	22	1			4
							29	9									
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	132	1	465	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	197	1	576	3	Y	38	30	1			12
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 9,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

EAST, S.K. MRS. WELL #: 122 RRCID -> 116650 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/19/2015 - P/A 02/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
02	18928	X	8504	-0-	-10424	-0-	164	1	8263	3	Y	65	64	1			1
							5	4	72	9							
03	20274	X	8845	-0-	-11429	-0-	84	1	8695	3	Y	60	58	1			3
							66	9									
04	12000	X	7708	-0-	-4292	-0-	76	1	7567	3	Y	53	51	1			5
							7	4	58	9							
05	12400	X	7601	-0-	-4799	-0-	64	1	7486	3	Y	46	50	1			1
							51	9									
06	11220	X	7208	-0-	-4012	-0-	53	1	7106	3	Y	44	44	1			1
							1	4	48	9							
07	9641	X	6697	-0-	-2944	-0-	55	1	6595	3	Y	42	40	1			3
							1	4	46	9							
08	8804	X	5531	-0-	-3273	-0-	45	1	5449	3	Y	34	34	1			3
							37	9									
09	7890	X	5805	-0-	-2085	-0-	57	1	5703	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	27	1	2791	3	Y	18	21	1			1
							6	4	20	9							
*11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	63	1	5625	3	Y	59	55	1			5
							65	9									
*12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	109	1	5215	3	Y	40	40	1			5
							5	4	44	9							

TOTAL GAS PROD: 83,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	840	N	712	-0-	-128	-0-	130	1	565	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	153	1	688	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	107	1	568	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	116	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	165	1	776	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	158	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	644	-0-	-193	-0-	117	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	102	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	237	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	269	1	942	3	Y	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	287	1	835	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	384	1	1759	3	Y	105	86	1			19
							50	4	116	9							
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	311	1	1396	3	Y	-0-	16	1			3
							59	4									
04	1950	N	1746	-0-	-204	-0-	273	1	1437	3	Y	-0-	2	1			1
							36	4									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	310	1	1944	3	Y	74	57	1			18
							81	9									
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	373	1	1709	3	Y	40	54	1			4
							21	4	44	9							
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	301	1	1477	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
08	2325	N	1485	-0-	-840	-0-	260	1	1148	3	Y	70	63	1			13
							77	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	185	1	891	3	Y	8	18	1			3
							9	9									
10	2325	X	1859	-0-	-466	-0-	338	1	1499	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
11	2160	X	1914	-0-	-246	-0-	419	1	1438	3	Y	52	48	1			8
							57	9									
*12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	477	1	1361	3	Y	70	56	1			22
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 22,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107260	X	82451	-0-	-24809	-0-	82451	3			N	-0-					-0-
02	97580	X	77638	-0-	-19942	-0-	1484	1	73618	3	Y	2261	2212	1			49
							49	4	2487	9							
03	107632	X	83023	-0-	-24609	-0-	1638	1	78642	3	Y	2494	2435	1			108
							2743	9									
04	93000	X	86058	-0-	-6942	-0-	1731	1	82665	3	Y	1436	1421	1			123
							82	4	1580	9							
05	96561	X	96561	-0-	-0-	-0-	1692	1	93297	3	Y	1429	1527	1			25
							1572	9									
06	85530	X	84975	-0-	-555	-0-	1434	1	83133	3	Y	360	380	1			5
							12	4	396	9							
07	88381	X	81259	-0-	-7122	-0-	1470	1	77572	3	Y	2002	1849	1			158
							15	4	2202	9							
08	91016	X	89298	-0-	-1718	-0-	1499	1	85362	3	Y	2208	2172	1			194
							8	4	2429	9							
09	93000	X	85348	-0-	-7652	-0-	1749	1	82393	3	Y	1096	1181	1			109
							1206	9									
10	93000	X	81064	-0-	-11936	-0-	1664	1	77287	3	Y	1750	1779	1			80
							188	4	1925	9							
11	86430	X	75996	-0-	-10434	-0-	1735	1	72409	3	Y	1684	1617	1			147
							1852	9									
12	89311	X	78586	-0-	-10725	-0-	1652	1	74595	3	Y	2059	1949	1			257
							74	4	2265	9							

TOTAL GAS PROD: 1,002,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,779

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 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	64441	X	64441	-0-	-0-	-0-	64441	3			N	-0-					-0-
02	54628	X	51984	-0-	-2644	-0-	953	1	50668	3	Y	301	294	1			7
							32	4	331	9							
03	61245	X	61245	-0-	-0-	-0-	592	1	60290	3	Y	330	323	1			14
							363	9									
04	63000	X	55976	-0-	-7024	-0-	557	1	55044	3	Y	293	282	1			25
							53	4	322	9							
05	65100	X	58598	-0-	-6502	-0-	502	1	57795	3	Y	274	294	1			5
							301	9									
06	63000	X	49901	-0-	-13099	-0-	385	1	49233	3	Y	252	253	1			4
							6	4	277	9							
07	61721	X	53153	-0-	-8568	-0-	446	1	52419	3	Y	254	238	1			20
							9	4	279	9							
08	61721	X	51551	-0-	-10170	-0-	426	1	50859	3	Y	237	236	1			21
							5	4	261	9							
09	58050	X	49521	-0-	-8529	-0-	496	1	48731	3	Y	267	264	1			24
							294	9									
10	53010	X	51578	-0-	-1432	-0-	509	1	50691	3	Y	239	252	1			11
							115	4	263	9							
11	51300	X	45335	-0-	-5965	-0-	507	1	44458	3	Y	336	318	1			29
							370	9									
12	53010	X	44374	-0-	-8636	-0-	457	1	43570	3	Y	278	271	1			36
							41	4	306	9							

TOTAL GAS PROD: 637,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,061

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36425	X	26560	-0-	-9865	-0-	26560	3			N	-0-					-0-
02	35588	X	26334	-0-	-9254	-0-	500	1	24312	3	Y	1368	1339	1			29
							17	4	1505	9							
03	39401	X	36937	-0-	-2464	-0-	725	1	34484	3	Y	1571	1532	1			68
							1728	9									
04	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	519	1	24554	3	Y	1452	1399	1			121
							25	4	1597	9							
05	28706	X	24463	-0-	-4243	-0-	431	1	23588	3	Y	404	516	1			9
							444	9									
06	29010	X	13594	-0-	-15416	-0-	223	1	12629	3	Y	673	673	1			9
							2	4	740	9							
07	37200	X	9162	-0-	-28038	-0-	165	1	8555	3	Y	400	377	1			32
							2	4	440	9							
08	37200	X	31797	-0-	-5403	-0-	524	1	29586	3	Y	1531	1435	1			128
							3	4	1684	9							
09	33880	X	33880	-0-	-0-	-0-	668	1	31153	3	Y	1872	1831	1			169
							2059	9									
10	33458	X	33458	-0-	-0-	-0-	677	1	30945	3	Y	1600	1693	1			76
							76	4	1760	9							
11	30000	X	28696	-0-	-1304	-0-	664	1	27601	3	Y	392	429	1			39
							431	9									
*12	32337	X	32337	-0-	-0-	-0-	691	1	31064	3	Y	501	477	1			63
							31	4	551	9							

TOTAL GAS PROD: 323,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,764

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31117	X	31117	-0-	-0-	-0-	31117	3			N	-0-					-0-
02	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	503	1	27098	3	Y	200	196	1			4
							17	4	220	9							
03	29780	X	29780	-0-	-0-	-0-	285	1	29249	3	Y	224	218	1			10
							246	9									
04	30810	X	25466	-0-	-5344	-0-	251	1	25007	3	Y	167	163	1			14
							24	4	184	9							
05	32519	X	23182	-0-	-9337	-0-	196	1	22781	3	Y	186	197	1			3
							205	9									
06	30810	X	21774	-0-	-9036	-0-	164	1	21450	3	Y	143	144	1			2
							3	4	157	9							
07	34064	X	34064	-0-	-0-	-0-	280	1	33526	3	Y	229	213	1			18
							6	4	252	9							
08	29822	X	18683	-0-	-11139	-0-	153	1	18423	3	Y	95	104	1			9
							2	4	105	9							
09	26070	X	3851	-0-	-22219	-0-	38	1	3790	3	Y	21	27	1			3
							23	9									
10	23715	X	15036	-0-	-8679	-0-	146	1	14700	3	Y	143	140	1			6
							33	4	157	9							
11	27000	X	13251	-0-	-13749	-0-	146	1	12870	3	Y	214	202	1			18
							235	9									
12	27900	X	15075	-0-	-12825	-0-	150	1	14268	3	Y	585	533	1			70
							13	4	644	9							

TOTAL GAS PROD: 259,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,207

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 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	65100	X	51143	-0-	-13957	-0-	51143	3			N	-0-					-0-
02	58800	X	50339	-0-	-8461	-0-	959	1	48407	3	Y	855	837	1			18
							32	4	941	9							
03	63364	X	53532	-0-	-9832	-0-	1057	1	51208	3	Y	1152	1120	1			50
							1267	9									
04	58440	X	48879	-0-	-9561	-0-	975	1	46712	3	Y	1042	1005	1			87
							46	4	1146	9							
05	60388	X	50139	-0-	-10249	-0-	870	1	48226	3	Y	948	1018	1			17
							1043	9									
06	55470	X	50720	-0-	-4750	-0-	829	1	48639	3	Y	1132	1133	1			16
							7	4	1245	9							
07	57319	X	36231	-0-	-21088	-0-	648	1	34976	3	Y	545	517	1			44
							7	4	600	9							
08	55521	X	50011	-0-	-5510	-0-	845	1	48451	3	Y	646	633	1			57
							4	4	711	9							
09	50010	X	40359	-0-	-9651	-0-	824	1	38723	3	Y	738	728	1			67
							812	9									
10	46455	X	46455	-0-	-0-	-0-	966	1	44846	3	Y	485	528	1			24
							109	4	534	9							
*11	39471	X	39471	-0-	-0-	-0-	915	1	38548	3	Y	7	28	1			3
							8	9									
12	40300	X	39742	-0-	-558	-0-	851	1	38789	3	Y	58	54	1			7
							38	4	64	9							

TOTAL GAS PROD: 557,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,608

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6176	-0-	6176	612080	6176	3			N	-0-					-0-
02	0	W	6022	-0-	6022	618102	109	1	5834	3	Y	68	66	1			2
							4	4	75	9							
03	0	W	5139	-0-	5139	623241	98	1	4989	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
04	626521	X	3280	-0-	-623241	-0-	65	1	3183	3	Y	26	26	1			2
							3	4	29	9							
05	9424	X	445	-0-	-8979	-0-	8	1	434	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
07	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	208	1	12341	3	Y	93	85	1			8
							2	4	102	9							
08	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	404	1	24329	3	Y	228	217	1			19
							2	4	251	9							
09	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	384	1	18974	3	Y	207	207	1			19
							228	9									
10	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	399	1	20186	3	Y	199	209	1			9
							45	4	219	9							
11	24180	X	20054	-0-	-4126	-0-	437	1	19278	3	Y	308	291	1			26
							339	9									
12	24986	X	19223	-0-	-5763	-0-	387	1	18581	3	Y	216	214	1			28
							17	4	238	9							

TOTAL GAS PROD: 138,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 174 RRCID -> 171069 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2015 - PLUGGED 01/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 157 RRCID -> 173653 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11879 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 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	1891	#	1995	-0-	104 B	-16353	540	1	1455	2	N	-0-					30
02	1708	#	1438	-0-	-270 B	-16623	500	1	938	2	N	-0-					30
03	1891	#	1789	-0-	-102 B	-16725	580	1	1209	2	N	-0-					30
04	1920	#	2218	-0-	298 B	-16427	600	1	1618	2	N	-0-					30
05	1984	#	2055	-0-	71 B	-16356	600	1	1455	2	N	-0-					30
06	1920	#	1939	-0-	19 B	-16337	580	1	1333	2	N	24					54
							26	9									
07	2294	#	1701	-0-	-593 B	-16930	620	1	969	2	N	102					156
							112	9									
08	2294	#	2816	-0-	522 B	-16408	580	1	2236	2	N	-0-	135	1			21
09	2220	#	2816	-0-	596 B	-15812	600	1	2216	2	N	-0-					21
10	2046	#	3054	-0-	1008 B	-14804	620	1	2397	2	N	34					55
							37	9									
11	2730	#	7662	-0-	4932 B	-9872	7625	2	37	9	N	34					89
12	2821	#	NO RPT	-0-	-2821 B	-12693					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 29,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 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	465	N	27	-0-	-438 B	-0-	25	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	165	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 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	2449	N	1633	-0-	-816	-0-	145	1	1484	2	N	4					78
							4	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	80	1	814	2	N	1					79
							1	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	153	1	1558	2	N	1					80
							1	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	171	1	1738	2	N	1					81
							1	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	162	1	1650	2	N	17					98
							19	9									
06	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	121	1	1234	2	N	69	155	1			12
							76	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	116	1	1180	2	N	24					36
							26	9									
08	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	148	1	1509	2	N	13					49
							14	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	171	1	1747	2	N	3					52
							3	9									
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	174	1	1779	2	N	-0-					52
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	153	1	1562	2	N	2					54
							2	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 17,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

01	620	N	304	-0-	-316	-0-	279	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	233	-0-	-383	-0-	231	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	271	-0-	-504	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
04	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4878 - 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	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-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-123	-0-	58	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	57	-0-	-223	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

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-

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

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-

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) //CONT.// 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 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	1705	X	463	-0-	-1242	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	560	-0-	-1269	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

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-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

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-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2172	2	55	9	N	50					170
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1631	2	24	9	N	22	127	1			65
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1941	2	29	9	N	26					91
04	2160	N	1034	-0-	-1126	-0-	998	2	36	9	N	33					124
05	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1673	2	20	9	N	18					142
06	1920	N	1258	-0-	-662	-0-	1245	2	13	9	N	12					154
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2046	2	43	9	N	39					193
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1627	2	13	9	N	12					205
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	N	15					220
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	2	21	9	N	19					239
*11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2440	2	23	9	N	21					260
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21	9	N	19					279

TOTAL GAS PROD: 20,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

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	5828	X	4243	-0-	-1585	-0-	4221	2	22	9	N	20					153
02	5264	X	4903	-0-	-361	-0-	4839	2	64	9	N	58					211
03	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	5123	2	35	9	N	32					243
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5903	2	41	9	N	37	171	1			109
05	5425	X	1717	-0-	-3708	-0-	1673	2	44	9	N	40					149
06	5250	X	3991	-0-	-1259	-0-	3977	2	14	9	N	13					162
07	5425	X	2898	-0-	-2527	-0-	2887	2	11	9	N	10					172
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					172
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					172
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					172
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					172
*12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 28,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

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	14880	X	9170	-0-	-5710	-0-	9089	2	81	9	N	74					263
02	13440	X	7684	-0-	-5756	-0-	7617	2	67	9	N	61	179	1			145
03	12183	X	7667	-0-	-4516	-0-	7606	2	61	9	N	55					200
04	9840	X	4772	-0-	-5068	-0-	4695	2	77	9	N	70	181	1			89
05	9393	X	5685	-0-	-3708	-0-	5630	2	55	9	N	50					139
06	8880	X	6970	-0-	-1910	-0-	6909	2	61	9	N	55					194
07	8494	X	6645	-0-	-1849	-0-	6573	2	72	9	N	65					259
08	7657	X	6379	-0-	-1278	-0-	6348	2	31	9	N	28	173	1			114
09	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	6643	2	36	9	N	33					147
10	7192	X	6561	-0-	-631	-0-	6506	2	55	9	N	50					197
11	6960	X	4526	-0-	-2434	-0-	4491	2	35	9	N	32					229
*12	6634	X	5756	-0-	-878	-0-	5712	2	44	9	N	40	178	1			91

TOTAL GAS PROD: 78,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
DOMINION OIL USA CORP. 222285
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	802	1	4631	2	N	4			15
							4	9							
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-			15
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	147	1	4533	2	N	1			16
							1	9							
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	150	1	4329	2	N	9			25
							10	9							
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	164	1	4576	3	N	2			27
							2	9							
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	165	1	4131	3	N	2			29
							2	9							
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	738	1	4620	3	N	1			30
							1	9							
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	751	1	4756	3	N	2			32
							2	9							
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	402	1	2002	3	N	-0-			32
10	1085	X	12	-0-	-1073	-0-	2	1	10	3	N	-0-			32
11	1050	X	50	-0-	-1000	-0-	9	1	41	3	N	-0-			32
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 41,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8050	-0-	-351	-0-	8050	2			Y	-0-			19
02	7588	X	7564	-0-	-24	-0-	7564	2			Y	-0-			19
03	8401	X	7693	-0-	-708	-0-	7693	2			Y	-0-			19
04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			Y	-0-			19
05	8184	X	7071	-0-	-1113	-0-	7071	2			Y	-0-			19
06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			Y	-0-			19
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			Y	-0-			19
08	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			Y	-0-			19
09	7920	X	7512	-0-	-408	-0-	7512	2			Y	-0-			19
10	8463	X	8337	-0-	-126	-0-	8337	2			Y	-0-			19
11	8190	X	7810	-0-	-380	-0-	7810	2			Y	-0-			19
12	8463	X	8096	-0-	-367	-0-	8096	2			Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 96,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7318	-0-	-370	-0-	7318	2			Y	-0-			6
02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			Y	-0-			6
03	7688	X	7549	-0-	-139	-0-	7549	2			Y	-0-			6
04	7770	X	7329	-0-	-441	-0-	7329	2			Y	-0-			6
05	8339	X	4356	-0-	-3983	-0-	4356	2			Y	-0-			6
06	8070	X	1167	-0-	-6903	-0-	1167	2			Y	-0-			6
07	8339	X	4897	-0-	-3442	-0-	4897	2			Y	-0-			6
08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			Y	-0-			6
09	7320	X	4867	-0-	-2453	-0-	4867	2			Y	-0-			6
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-			6
11	7830	X	4729	-0-	-3101	-0-	4729	2			Y	-0-			6
12	8091	X	6582	-0-	-1509	-0-	6582	2			Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 71,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 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	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-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 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	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-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4111	-0-	-229	-0-	4111	2			Y	-0-					22
02	3864	X	3695	-0-	-169	-0-	3695	2			Y	-0-					22
03	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	2			Y	-0-					22
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					22
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					22
06	3900	X	3894	-0-	-6	-0-	3894	2			Y	-0-					22
07	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3998	2			Y	-0-					22
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					22
09	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	3857	2			Y	-0-					22
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					22
11	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	3804	2			Y	-0-					22
12	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3853	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 47,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	1102	1	11387	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	11116	X	10697	-0-	-419	-0-	1146	1	9548	2	Y	3					9
							3	9									
03	12307	X	11267	-0-	-1040	-0-	800	1	10445	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	12090	X	10794	-0-	-1296	-0-	770	1	10012	2	Y	11					21
							12	9									
05	12493	X	10803	-0-	-1690	-0-	785	1	10016	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	12090	X	10831	-0-	-1259	-0-	755	1	10054	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	11842	X	11119	-0-	-723	-0-	762	1	10179	2	Y	162	127	1			42
							178	9									
08	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	893	1	10741	2	Y	18					60
							20	9									
09	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	920	1	10244	2	Y	10					70
							11	9									
10	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	1084	1	9924	2	Y	276	302	1			44
							304	9									
11	11280	X	10739	-0-	-541	-0-	1073	1	9626	2	Y	36					80
							40	9									
12	11656	X	11638	-0-	-18	-0-	934	1	10550	2	Y	140	197	1			23
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 134,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	109	1	1034	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	1120	N	1031	-0-	-89	-0-	93	1	920	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	104	1	974	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	98	1	904	2	Y	8					11
							9	9									
05	1147	N	986	-0-	-161	-0-	86	1	896	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	92	1	886	2	Y	3					6
							3	9									
07	1054	N	991	-0-	-63	-0-	92	1	898	2	Y	1					7
							1	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	99	1	896	2	Y	1					5
							1	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	104	1	937	2	Y	7					12
							8	9									
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	99	1	903	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	Y	9	12	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			1
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 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	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-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

01	1679	X	802	-0-	-877	-0-	38	1	764	2	Y	-0-					1
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	303	2	Y	-0-					1
03	868	N	296	-0-	-572	-0-	43	1	253	2	Y	-0-					1
04	780	N	252	-0-	-528	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					1
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	13	1	221	2	Y	12					13
							13	9									
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	32	1	201	2	Y	1					14
							1	9									
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	28	1	206	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	-0-					9
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					9
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	154	2	Y	3					12
							3	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					12
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	9					21
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	925	-0-	925	6862	44	1	881	2	N	-0-					-0-
02	0	W	918	-0-	918	7780	142	1	776	2	N	-0-					-0-
03	8631	X	851	-0-	-7780	-0-	124	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	642	-0-	-1278	-0-	35	1	607	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	630	-0-	-5105	-0-	34	1	596	2	N	-0-					-0-
06	990	X	557	-0-	-433	-0-	76	1	481	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	531	-0-	-492	-0-	64	1	467	2	N	-0-					-0-
08	837	X	561	-0-	-276	-0-	67	1	494	2	N	-0-					-0-
09	630	X	537	-0-	-93	-0-	64	1	473	2	N	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	59	1	420	2	N	-0-					-0-
11	540	N	347	-0-	-193	-0-	46	1	301	2	N	-0-					-0-
12	558	N	402	-0-	-156	-0-	52	1	350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					20
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 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	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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	4	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							1682	3									
02	2464	N	2183	-0-	-281	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
							2145	3									
03	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							2637	3									
04	2490	N	2306	-0-	-184	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
							2088	3									
05	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
							2223	3									
06	2490	N	1938	-0-	-552	-0-	3	1	173	2	Y	-0-					-0-
							1762	3									
07	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							1896	3									
08	2263	N	1766	-0-	-497	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
							1693	3									
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							2126	3									
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							2169	3									
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	Y	-0-					-0-
							1625	3									
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
							2061	3									

TOTAL GAS PROD: 26,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	132	1			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	7	1	1663	2	Y	-0-					-0-
							2666	3									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
							3553	3									
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
							4059	3									
04	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	6	1	326	2	Y	-0-					-0-
							3186	3									
05	4340	X	3843	-0-	-497	-0-	6	1	61	2	Y	2	2	8			-0-
							3774	3	2	9							
06	4200	X	4037	-0-	-163	-0-	6	1	360	2	Y	-0-					-0-
							3671	3									
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	2	2	8			-0-
							4059	3	2	9							
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
							4099	3									
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
							3993	3									
10	4185	X	4116	-0-	-69	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
							4044	3									
11	4140	X	3216	-0-	-924	-0-	6	1	674	2	Y	-0-					-0-
							2536	3									
12	4309	X	3377	-0-	-932	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
							3262	3									

TOTAL GAS PROD: 46,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	216	1	1802	2	Y	-0-					36
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	178	1	1606	2	Y	-0-					36
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	180	1	1747	2	Y	-0-					36
04	1950	N	1726	-0-	-224	-0-	146	1	1580	2	Y	-0-					36
05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	184	1	1446	2	Y	-0-					36
06	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	158	1	1623	2	Y	-0-					36
07	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	144	1	1041	2	Y	-0-					36
08	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	174	1	1247	2	Y	-0-					36
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	198	1	2026	2	Y	-0-					36
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	258	1	1907	2	Y	4	34	1	1	8	5
							4	9									
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	161	1	1674	2	Y	-0-					5
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-		18	1	4415	2	Y	10					18
								7077	3	11	9							
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-		16	1	152	2	Y	13	2	8			29
								9747	3	14	9							
03	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-		18	1	169	2	Y	-0-					29
								10881	3									
04	11730	X	9710	-0-	-2020	-0-		16	1	901	2	Y	-0-					29
								8793	3									
05	12121	X	9833	-0-	-2288	-0-		17	1	157	2	Y	1	1	8			29
								9658	3	1	9							
06	11160	X	9548	-0-	-1612	-0-		15	1	849	2	Y	15					44
								8667	3	17	9							
07	11067	X	10294	-0-	-773	-0-		17	1	272	2	Y	-0-					44
								10005	3									
08	11067	X	9529	-0-	-1538	-0-		17	1	376	2	Y	-0-	34	1			10
								9136	3									
09	9720	X	8087	-0-	-1633	-0-		14	1	320	2	Y	-0-					10
								7753	3									
10	10292	X	8539	-0-	-1753	-0-		15	1	134	2	Y	1	1	8			10
								8389	3	1	9							
11	9960	X	9364	-0-	-596	-0-		17	1	1963	2	Y	-0-					10
								7384	3									
12	10292	X	8743	-0-	-1549	-0-		16	1	283	2	Y	-0-					10
								8444	3									

TOTAL GAS PROD: 116,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		194	1	1507	2	Y	-0-					6
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-		133	1	1199	2	Y	3	3	8			6
								3	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		199	1	1656	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-		174	1	1476	2	Y	-0-					6
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-		138	1	1521	2	Y	-0-					6
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		305	1	1462	2	Y	-0-					6
07	1705	N	1517	-0-	-188	-0-		173	1	1344	2	Y	-0-					6
08	1674	N	1532	-0-	-142	-0-		98	1	1434	2	Y	-0-					6
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-		138	1	1510	2	Y	-0-					6
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-		149	1	1464	2	Y	-0-					6
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-		155	1	1551	2	Y	-0-					6
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		179	1	1327	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	4	1	913	2	Y	2	2	8			129
							1464	3	2	9							
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	2	2	8			129
							1745	3	2	9							
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	1	1	8			129
							2292	3	1	9							
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	-0-					129
							1887	3									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	2	2	8			129
							1933	3	2	9							
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					129
							1802	3									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	2	2	8			129
							1915	3	2	9							
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					129
							1784	3									
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					129
							1747	3									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	13	132	1			10
							2100	3	14	9							
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	Y	-0-					10
							2118	3									
*12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					10
							2959	3									

TOTAL GAS PROD: 26,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	46	1			6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	2	1	930	2	Y	1	1	8			27
							1491	3	1	9							
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					27
							2136	3									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	2	2	8			27
							2421	3	2	9							
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					27
							2208	3									
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					27
							2465	3									
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	Y	-0-					27
							2191	3									
07	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	3	1	64	2	Y	3	3	8			27
							2337	3	3	9							
08	2511	X	2463	-0-	-48	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					27
							2363	3									
09	2430	X	2290	-0-	-140	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					27
							2196	3									
10	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					27
							2308	3									
11	2370	N	2126	-0-	-244	-0-	3	1	446	2	Y	-0-					27
							1677	3									
12	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					27
							2268	3									

TOTAL GAS PROD: 28,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	738	-0-	-130	-0-	1	1	283	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
02	784	X	601	-0-	-183	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
03	806	X	712	-0-	-94	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
04	720	X	619	-0-	-101	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
							561	3									
05	744	X	663	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							651	3									
06	720	X	618	-0-	-102	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
07	713	X	616	-0-	-97	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							599	3									
08	713	X	619	-0-	-94	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
09	630	X	566	-0-	-64	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							558	3									

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	111617					Y	1	1	8			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	1	1	8			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	2	2	8			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	2	2	8			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

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-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

01	1333	X	1225	-0-	-108	-0-	2	1	470	2	Y	-0-					38
							753	3									
02	1204	X	1022	-0-	-182	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					38
							1004	3									
03	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					38
							1057	3									
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					38
							1002	3									
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					38
							1063	3									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	2					40
							1040	3	2	9							
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	41					81
							1181	3	45	9							
08	1085	N	766	-0-	-319	-0-	1	1	30	2	Y	8	62	1			27
							726	3	9	9							
09	1140	N	978	-0-	-162	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					27
							937	3									
10	1271	N	679	-0-	-592	-0-	1	1	11	2	Y	1	16	1			12
							666	3	1	9							
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					12
							571	3									
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					12
							1009	3									

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	207	2	Y	-0-					7
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					7
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					7
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					7
05	217	N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	3					10
							3	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	53					63
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					63
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1	225	2	Y	1					64
							1	9									
10	T. A.		289	-0-	289	289	20	1	262	2	Y	6	61	1			9
							7	9									
11	T. A.		56	-0-	56	345	5	1	51	2	Y	-0-					9
12	T. A.		51	-0-	51	396	4	1	47	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	2	1	600	2	N	-0-					148
							962	3									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					148
							1242	3									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					148
							1507	3									
04	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	2	1	104	2	N	-0-					148
							1013	3									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					148
							1337	3									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	3	3	8			148
							1290	3	3	9							
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	2	2	8			148
							1224	3	2	9							
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					148
							1496	3									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					148
							1640	3									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	2	136	1			14
							1865	3	2	9							
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	N	4	4	8			14
							1240	3	4	9							
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					14
							1716	3									

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	129	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	2	Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	114	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1450	-0-	-710	-0-	115	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1479	-0-	-753	-0-	103	1	1376	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1598	-0-	-562	-0-	99	1	1499	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1379	-0-	-574	-0-	74	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	865	-0-	-1088	-0-	87	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	437	-0-	-1153	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	543	-0-	-697	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	396	-0-	-444	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	30	1	328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2765	-0-	-149	-0-		4	1	1061	2	Y	-0-					13
								1700	3									
02	2632	X	2434	-0-	-198	-0-		4	1	37	2	Y	-0-					13
								2393	3									
03	2821	X	2619	-0-	-202	-0-		4	1	40	2	Y	-0-					13
								2575	3									
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-		4	1	216	2	Y	-0-					13
								2110	3									
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-		4	1	42	2	Y	-0-					13
								2574	3									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-		4	1	196	2	Y	-0-					13
								1995	3									
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-		4	1	57	2	Y	14					27
								2082	3	15	9							
08	2232	N	1538	-0-	-694	-0-		3	1	61	2	Y	3	21	1			9
								1471	3	3	9							
09	2160	N	1742	-0-	-418	-0-		3	1	69	2	Y	-0-					9
								1670	3									
10	2170	N	1658	-0-	-512	-0-		3	1	26	2	Y	-0-	5	1			4
								1629	3									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		3	1	339	2	Y	3	3	8			4
								1277	3	3	9							
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-		4	1	74	2	Y	-0-					4
								2212	3									

TOTAL GAS PROD: 25,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2274	-0-	-733	-0-		149	1	816	2	N	1	1	8			39
								1308	3	1	9							
02	2716	X	1840	-0-	-876	-0-		117	1	44	2	N	-0-					39
								1679	3									
03	1643	N	1513	-0-	-130	-0-		100	1	22	2	N	2	2	8			39
								1389	3	2	9							
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-		148	1	206	2	N	-0-					39
								1905	3									
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-		175	1	40	2	N	2	2	8			39
								2436	3	2	9							
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-		140	1	173	2	N	-0-					39
								1769	3									
07	2325	N	2294	-0-	-31	-0-		153	1	57	2	N	4	4	8			39
								2080	3	4	9							
08	2666	N	2283	-0-	-383	-0-		160	1	84	2	N	-0-					39
								2039	3									
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-		159	1	82	2	N	1	1	8			39
								1978	3	1	9							
10	2294	N	2156	-0-	-138	-0-		156	1	31	2	N	3	3	8			39
								1966	3	3	9							
11	2220	N	2028	-0-	-192	-0-		145	1	395	2	N	3	3	8			39
								1485	3	3	9							
12	2294	N	2269	-0-	-25	-0-		194	1	67	2	N	-0-					39
								2008	3									

TOTAL GAS PROD: 25,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4662	-0-	-453	-0-	305	1	1669	2	N	12	177	1			61
							2675	3	13	9							
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	286	1	107	2	N	3	3	8			61
							4111	3	3	9							
03	4960	X	4484	-0-	-476	-0-	296	1	64	2	N	-0-					61
							4124	3									
04	4800	X	4476	-0-	-324	-0-	293	1	408	2	N	-0-					61
							3775	3									
05	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	306	1	69	2	N	80					141
							4263	3	88	9							
06	4830	X	4555	-0-	-275	-0-	297	1	367	2	N	132					273
							3746	3	145	9							
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	334	1	123	2	N	62					335
							4521	3	68	9							
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	335	1	176	2	N	15	316	1			34
							4285	3	17	9							
09	4560	X	4538	-0-	-22	-0-	325	1	167	2	N	9					43
							4036	3	10	9							
10	4960	X	3315	-0-	-1645	-0-	240	1	48	2	N	7	2	8			48
							3019	3	8	9							
11	4800	X	3909	-0-	-891	-0-	280	1	762	2	N	-0-					48
							2867	3									
12	4960	X	4047	-0-	-913	-0-	346	1	120	2	N	-0-					48
							3581	3									

TOTAL GAS PROD: 53,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

TREVINO "B' WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					77
							305	3									
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	1	1	6	2	N	-0-					77
							390	3									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					77
							555	3									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					77
							610	3									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					77
							498	3									
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	1	1	40	2	N	-0-					77
							405	3									
07	682	N	368	-0-	-314	-0-	1	1	10	2	N	-0-					77
							357	3									
08	496	N	375	-0-	-121	-0-	1	1	15	2	N	-0-					77
							359	3									
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	1	1	13	2	N	-0-					77
							325	3									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					77
							379	3									
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	1	1	69	2	N	-0-					77
							260	3									
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	1	1	10	2	N	-0-					77
							309	3									

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-		235	1	1284	2	N	-0-					15
								2058	3									
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-		232	1	87	2	N	-0-					15
								3332	3									
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-		242	1	52	2	N	1	1	8			15
								3378	3	1	9							
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-		201	1	279	2	N	-0-					15
								2584	3									
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-		236	1	53	2	N	-0-					15
								3289	3									
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-		226	1	280	2	N	-0-					15
								2853	3									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-		219	1	81	2	N	-0-					15
								2970	3									
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-		207	1	109	2	N	-0-					15
								2645	3									
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-		158	1	81	2	N	-0-					15
								1964	3									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-		241	1	49	2	N	-0-					15
								3038	3									
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-		202	1	551	2	N	3	3	8			15
								2071	3	3	9							
*12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-		282	1	98	2	N	-0-					15
								2919	3									

TOTAL GAS PROD: 38,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

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	4123	X	4064	-0-	-59	-0-		6	1	1559	2	Y	-0-					7
								2499	3									
02	3724	X	3620	-0-	-104	-0-		6	1	56	2	Y	-0-					7
								3558	3									
03	4123	X	3970	-0-	-153	-0-		7	1	61	2	Y	1	1	8			7
								3901	3	1	9							
04	4230	X	4009	-0-	-221	-0-		7	1	372	2	Y	-0-					7
								3630	3									
05	4247	X	4084	-0-	-163	-0-		7	1	65	2	Y	-0-					7
								4012	3									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-		6	1	351	2	Y	2	1	8			8
								3580	3	2	9							
07	4154	X	3919	-0-	-235	-0-		7	1	104	2	Y	1	1	8			8
								3807	3	1	9							
08	4154	X	4049	-0-	-105	-0-		7	1	160	2	Y	-0-	8	1			-0-
								3882	3									
09	4020	X	3971	-0-	-49	-0-		7	1	157	2	Y	2	2	8			-0-
								3805	3	2	9							
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-		7	1	63	2	Y	1	1	8			-0-
								3964	3	1	9							
11	3900	X	3862	-0-	-38	-0-		7	1	809	2	Y	3	3	8			-0-
								3043	3	3	9							
12	4030	X	3884	-0-	-146	-0-		7	1	126	2	Y	-0-					-0-
								3751	3									

TOTAL GAS PROD: 47,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3601	-0-	-2289	-0-	6	1	1381	2	N	-0-					14
							2214	3									
02	5320	X	3084	-0-	-2236	-0-	5	1	47	2	N	5	5	8			14
							3026	3	6	9							
03	4867	X	3212	-0-	-1655	-0-	5	1	49	2	N	3	3	8			14
							3155	3	3	9							
04	3810	X	2867	-0-	-943	-0-	5	1	266	2	N	-0-					14
							2596	3									
05	3937	X	2926	-0-	-1011	-0-	5	1	47	2	N	-0-					14
							2874	3									
06	3480	X	2498	-0-	-982	-0-	4	1	222	2	N	4	4	8			14
							2268	3	4	9							
07	3410	X	2480	-0-	-930	-0-	4	1	65	2	N	6	6	8			14
							2404	3	7	9							
08	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	4	1	94	2	N	175	92	1			97
							2293	3	193	9							
09	2880	X	2337	-0-	-543	-0-	4	1	87	2	N	116	180	1	5	8	28
							2118	3	128	9							
10	2914	X	2245	-0-	-669	-0-	4	1	34	2	N	100	3	8			125
							2097	3	110	9							
11	2490	X	2112	-0-	-378	-0-	4	1	423	2	N	86	181	1	9	8	21
							1590	3	95	9							
*12	2573	X	2119	-0-	-454	-0-	4	1	64	2	N	135					156
							1902	3	149	9							

TOTAL GAS PROD: 32,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

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	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	217	1	1187	2	N	-0-					60
								1902	3									
02	3680	X	3680	-0-		-0-	-0-	233	1	88	2	N	3	3	8			60
								3356	3	3	9							
03	3832	X	3832	-0-		-0-	-0-	253	1	55	2	N	-0-					60
								3524	3									
04	3722	X	3722	-0-		-0-	-0-	244	1	339	2	N	-0-					60
								3139	3									
05	3774	X	3774	-0-		-0-	-0-	249	1	56	2	N	-0-					60
								3469	3									
06	3519	X	3519	-0-		-0-	-0-	237	1	293	2	N	-0-					60
								2989	3									
07	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	255	1	94	2	N	1	1	8			60
								3459	3	1	9							
08	3512	X	3512	-0-		-0-	-0-	243	1	128	2	N	38	77	1			21
								3099	3	42	9							
09	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	236	1	121	2	N	-0-					21
								2923	3									
10	3544	X	3544	-0-		-0-	-0-	257	1	52	2	N	-0-					21
								3235	3									
11	3160	X	3160	-0-		-0-	-0-	226	1	616	2	N	-0-					21
								2318	3									
*12	3409	X	3409	-0-		-0-	-0-	291	1	101	2	N	-0-					21
								3017	3									

TOTAL GAS PROD: 42,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

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	11904	X	10954	-0-		-950	-0-	17	1	4201	2	N	2	2	8			24
								6734	3	2	9							
02	10752	X	10010	-0-		-742	-0-	16	1	154	2	N	2	2	8			24
								9838	3	2	9							
03	11222	X	10998	-0-		-224	-0-	18	1	168	2	N	2	2	8			24
								10810	3	2	9							
04	10860	X	10454	-0-		-406	-0-	17	1	970	2	N	-0-					24
								9467	3									
05	11067	X	11035	-0-		-32	-0-	19	1	176	2	N	3	3	8			24
								10837	3	3	9							
06	10740	X	10430	-0-		-310	-0-	17	1	929	2	N	1	1	8			24
								9483	3	1	9							
07	11098	X	10570	-0-		-528	-0-	18	1	279	2	N	-0-					24
								10273	3									
08	11036	X	10747	-0-		-289	-0-	19	1	424	2	N	-0-					24
								10304	3									
09	10680	X	10202	-0-		-478	-0-	18	1	404	2	N	3					27
								9777	3	3	9							
10	11036	X	10331	-0-		-705	-0-	18	1	162	2	N	4	2	8			29
								10147	3	4	9							
11	10440	X	9915	-0-		-525	-0-	18	1	2078	2	N	-0-					29
								7819	3									
12	10757	X	9978	-0-		-779	-0-	18	1	323	2	N	1					30
								9636	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 125,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	160 1 1405 3	876 2 1 9	N	1	1 8				8
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	160 1 2305 3	60 2	N	-0-					8
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	218 1 3045 3	47 2	N	-0-					8
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	212 1 2732 3	295 2	N	-0-					8
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	205 1 2849 3	46 2	N	-0-					8
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	198 1 2495 3	245 2 1 9	N	1	1 8				8
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	179 1 2430 3	66 2	N	-0-					8
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	186 1 2378 3	98 2	N	-0-					8
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	190 1 2360 3	97 2 2 9	N	2	2 8				8
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	195 1 2454 3	39 2	N	-0-					8
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	165 1 1693 3	450 2	N	-0-					8
*12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	234 1 2426 3	81 2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	838	1	214	2	N	-0-					-0-
							344	3									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	757	1	8	2	N	-0-					-0-
							518	3									
03	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	837	1	4	2	N	-0-					-0-
							246	3									
04	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	810	1	25	2	N	-0-					-0-
							246	3									
05	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	837	1	5	2	N	-0-					-0-
							318	3									
06	1050	N	856	-0-	-194	-0-	810	1	4	2	N	-0-					-0-
							42	3									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	838	1	14	2	N	-0-					-0-
							502	3									
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	838	1	32	2	N	-0-					-0-
							770	3									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	811	1	34	2	N	-0-					-0-
							813	3									
10	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	837	1	4	2	N	-0-					-0-
							269	3									
11	1590	N	810	-0-	-780	-0-	810	1			N	-0-					-0-
12	1705	N	1125	-0-	-580	-0-	837	1	9	2	N	-0-					-0-
							279	3									

TOTAL GAS PROD: 14,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	214	1	1170	2	N	-0-					53
							1875	3									
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	224	1	84	2	N	-0-					53
							3226	3									
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	246	1	53	2	N	-0-					53
							3432	3									
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	221	1	307	2	N	-0-					53
							2842	3									
05	3906	X	3078	-0-	-828	-0-	203	1	46	2	N	-0-					53
							2829	3									
06	3780	X	2616	-0-	-1164	-0-	176	1	218	2	N	-0-					53
							2222	3									
07	3906	X	3146	-0-	-760	-0-	211	1	78	2	N	-0-					53
							2857	3									
08	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	204	1	107	2	N	17	55	1			15
							2607	3	19	9							
09	3360	X	2746	-0-	-614	-0-	197	1	101	2	N	-0-					15
							2448	3									
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	229	1	46	2	N	-0-					15
							2889	3									
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	209	1	570	2	N	-0-					15
							2144	3									
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	247	1	86	2	N	-0-					15
							2555	3									

TOTAL GAS PROD: 37,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	2	N	-0-					34
							2259	3									
02	3248	X	3241	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					34
							3188	3									
03	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	4	1	53	2	N	1	1	8			34
							3436	3	1	9							
04	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	4	1	321	2	N	54					88
							3137	3	59	9							
05	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	4	1	58	2	N	103					191
							3549	3	113	9							
06	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	4	1	304	2	N	29	178	1			42
							3103	3	32	9							
07	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	4	1	93	2	N	34					76
							3415	3	37	9							
08	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	4	1	137	2	N	30	72	1			34
							3321	3	33	9							
09	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	4	1	130	2	N	39					73
							3142	3	43	9							
10	3720	X	3290	-0-	-430	-0-	4	1	51	2	N	13	56	1			30
							3221	3	14	9							
11	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	4	1	671	2	N	5					35
							2523	3	6	9							
12	3534	X	3143	-0-	-391	-0-	4	1	102	2	N	-0-					35
							3037	3									

TOTAL GAS PROD: 41,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	4	1	1076	2	Y	-0-					96
							1724	3									
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					96
							2376	3									
03	2263	X	1801	-0-	-462	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					96
							1771	3									
04	3330	X	1634	-0-	-1696	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					96
							1479	3									
05	2790	X	2022	-0-	-768	-0-	3	1	32	2	Y	1					97
							1986	3	1	9							
06	2730	X	1729	-0-	-1001	-0-	3	1	153	2	Y	6					103
							1566	3	7	9							
07	2666	X	1729	-0-	-937	-0-	3	1	46	2	Y	3					106
							1677	3	3	9							
08	2015	X	1710	-0-	-305	-0-	3	1	67	2	Y	1	101	1			6
							1639	3	1	9							
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					6
							2967	3									
10	3100	N	3230	-0-	130	130	6	1	51	2	Y	-0-					6
							3173	3									
11	2720	N	2590	-0-	-130	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					6
							2042	3									
*12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					6
							2178	3									

TOTAL GAS PROD: 27,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2432	-0-	-79	-0-	4	1	933	2	N	-0-					28
							1495	3									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	2	2	8			28
							2146	3	2	9							
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					28
							2358	3									
04	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	4	1	206	2	N	-0-					28
							2009	3									
05	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	4	1	35	2	N	-0-					28
							2157	3									
06	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	4	1	198	2	N	-0-					28
							2024	3									
07	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	4	1	58	2	N	-0-					28
							2125	3									
08	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	N	-0-					28
							2089	3									
09	2220	N	1900	-0-	-320	-0-	3	1	75	2	N	-0-					28
							1822	3									
10	2201	N	1861	-0-	-340	-0-	3	1	29	2	N	-0-					28
							1829	3									
11	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	3	1	370	2	N	-0-					28
							1393	3									
12	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	3	1	58	2	N	-0-					28
							1735	3									

TOTAL GAS PROD: 25,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

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	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-		5	1	1738	2	N	1	1	8			38
								2786	3	1	9							
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-		4	1	59	2	N	2	2	8			38
								3804	3	2	9							
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-		4	1	63	2	N	1	1	8			38
								4061	3	1	9							
04	4380	X	3960	-0-	-420	-0-		4	1	368	2	N	-0-					38
								3588	3									
05	4526	X	3835	-0-	-691	-0-		4	1	61	2	N	-0-					38
								3770	3									
06	4380	X	3604	-0-	-776	-0-		4	1	321	2	N	-0-					38
								3279	3									
07	4278	X	3533	-0-	-745	-0-		4	1	93	2	N	-0-					38
								3436	3									
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-		5	1	162	2	N	22	45	1			15
								3944	3	24	9							
09	3960	X	2344	-0-	-1616	-0-		3	1	93	2	N	-0-					15
								2248	3									
10	3844	X	3054	-0-	-790	-0-		4	1	48	2	N	-0-					15
								3002	3									
11	3900	X	3351	-0-	-549	-0-		4	1	703	2	N	-0-					15
								2644	3									
12	4030	X	3456	-0-	-574	-0-		4	1	112	2	N	-0-					15
								3340	3									

TOTAL GAS PROD: 43,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

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	7192	X	3074	-0-	-4118	-0-		5	1	1179	2	N	-0-					34
								1890	3									
02	6496	X	5365	-0-	-1131	-0-		9	1	82	2	N	-0-					34
								5274	3									
03	5735	X	3896	-0-	-1839	-0-		6	1	59	2	N	1	1	8			34
								3830	3	1	9							
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-		7	1	415	2	N	15					49
								4051	3	17	9							
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-		8	1	75	2	N	12					61
								4621	3	13	9							
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-		7	1	394	2	N	9	1	8			69
								4018	3	10	9							
07	4278	X	4085	-0-	-193	-0-		7	1	108	2	N	3					72
								3967	3	3	9							
08	4278	X	3755	-0-	-523	-0-		7	1	148	2	N	2	61	1			13
								3598	3	2	9							
09	4140	X	3607	-0-	-533	-0-		6	1	143	2	N	1	1	8			13
								3457	3	1	9							
10	3875	X	3264	-0-	-611	-0-		6	1	51	2	N	-0-					13
								3207	3									
11	3750	X	3122	-0-	-628	-0-		6	1	654	2	N	3	3	8			13
								2459	3	3	9							
12	3875	X	3343	-0-	-532	-0-		6	1	108	2	N	-0-					13
								3229	3									

TOTAL GAS PROD: 47,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

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	10269	-0-	-1325	-0-	1150	1	3594	2	N	1	1	8			-0-
							5524	3	1	9							
02	10472	X	9475	-0-	-997	-0-	974	1	216	2	N	3	3	8			-0-
							8282	3	3	9							
03	11439	X	9969	-0-	-1470	-0-	1082	1	225	2	N	2	2	8			-0-
							8660	3	2	9							
04	10650	X	9602	-0-	-1048	-0-	1145	1	824	2	N	-0-					-0-
							7633	3									
05	10478	X	10217	-0-	-261	-0-	1359	1	230	2	N	2	2	8			-0-
							8626	3	2	9							
06	10140	X	7198	-0-	-2942	-0-	1070	1	608	2	N	1	1	8			-0-
							5519	3	1	9							
07	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	1270	1	342	2	N	2	2	8			-0-
							9022	3	2	9							
08	10230	X	10137	-0-	-93	-0-	1079	1	448	2	N	-0-					-0-
							8610	3									
09	9900	X	9571	-0-	-329	-0-	1227	1	414	2	N	2	2	8			-0-
							7928	3	2	9							
10	10540	X	8216	-0-	-2324	-0-	1131	1	182	2	N	1	1	8			-0-
							6902	3	1	9							
11	10200	X	9857	-0-	-343	-0-	1400	1	1859	2	N	6	6	8			-0-
							6591	3	7	9							
12	10540	X	6833	-0-	-3707	-0-	874	1	253	2	N	-0-					-0-
							5706	3									

TOTAL GAS PROD: 111,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					187
							223	3									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					187
							387	3									
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	3	2	206	3	N	-0-					187
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	21	2	208	3	N	-0-					187
05	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					187
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					187
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	2	256	3	N	-0-					187
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	1	178	1			10
							633	3	1	9							
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					10
							279	3									
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	3	2	172	3	N	-0-					10
11	630	N	175	-0-	-455	-0-	37	2	138	3	N	-0-					10
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-					10
							283	3									

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	2	1	765	2	N	1	1	8			141
							1226	3	1	9							
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					141
							1784	3									
03	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	2	1	29	2	N	-0-					141
							1845	3									
04	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	2	1	169	2	N	-0-					141
							1645	3									
05	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	N	1	1	8			141
							1868	3	1	9							
06	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	2	1	157	2	N	-0-					141
							1598	3									
07	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	2	1	47	2	N	1	1	8			141
							1741	3	1	9							
08	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	2	1	71	2	N	1	124	1			18
							1722	3	1	9							
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	2	1	65	2	N	-0-					18
							1563	3									
10	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	2	1	25	2	N	1	1	8			18
							1574	3	1	9							
11	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	2	1	317	2	N	-0-					18
							1193	3									
12	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	2	1	41	2	N	-0-					18
							1224	3									

TOTAL GAS PROD: 20,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

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	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	3	1	1140	2	N	-0-					79
							1827	3									
02	2772	X	2658	-0-	-114	-0-	3	1	41	2	N	-0-					79
							2614	3									
03	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	3	1	45	2	N	-0-					79
							2900	3									
04	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	3	1	271	2	N	-0-					79
							2649	3									
05	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	3	1	47	2	N	-0-					79
							2891	3									
06	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	3	1	242	2	N	-0-					79
							2469	3									
07	3007	N	2935	-0-	-72	-0-	3	1	78	2	N	1	1	8			79
							2853	3	1	9							
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-	56	1			23
							2863	3									
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					23
							2763	3									
10	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	3	1	46	2	N	-0-					23
							2889	3									
11	2880	N	2841	-0-	-39	-0-	3	1	596	2	N	-0-					23
							2242	3									
12	2976	N	2817	-0-	-159	-0-	4	1	91	2	N	-0-					23
							2722	3									

TOTAL GAS PROD: 34,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

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	1891	N	1344	-0-	-547	-0-	1	1	21	2	N	1	1	8			28
							1321	3	1	9							
02	1876	N	1345	-0-	-531	-0-	1	1	21	2	N	2	2	8			28
							1321	3	2	9							
03	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	1	1	16	2	N	2	2	8			28
							1008	3	2	9							
04	870	N	549	-0-	-321	-0-	1	1	51	2	N	-0-					28
							497	3									
05	1488	N	594	-0-	-894	-0-	1	1	9	2	N	2	2	8			28
							582	3	2	9							
06	990	N	763	-0-	-227	-0-	1	1	68	2	N	-0-					28
							694	3									
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	1	1	13	2	N	2	2	8			28
							461	3	2	9							
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					28
							675	3									
09	750	N	417	-0-	-333	-0-	17	2	400	3	N	-0-					28
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	1	1	7	2	N	-0-					28
							417	3									
11	690	N	421	-0-	-269	-0-	1	1	88	2	N	-0-					28
							332	3									
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	13	2	374	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

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	9021	X	8093	-0-	-928	-0-	8	1	3106	2	N	1	1	8			21
							4978	3	1	9							
02	8148	X	7180	-0-	-968	-0-	7	1	110	2	N	5	5	8			21
							7057	3	6	9							
03	8649	X	7063	-0-	-1586	-0-	8	1	108	2	N	-0-					21
							6947	3									
04	8070	X	7336	-0-	-734	-0-	8	1	681	2	N	-0-					21
							6647	3									
05	8339	X	7283	-0-	-1056	-0-	8	1	116	2	N	1	1	8			21
							7158	3	1	9							
06	7830	X	6794	-0-	-1036	-0-	7	1	606	2	N	2	2	8			21
							6179	3	2	9							
07	7936	X	7059	-0-	-877	-0-	8	1	187	2	N	3	3	8			21
							6861	3	3	9							
08	7595	X	6810	-0-	-785	-0-	8	1	269	2	N	-0-					21
							6533	3									
09	7350	X	6339	-0-	-1011	-0-	8	1	251	2	N	-0-					21
							6080	3									
10	7285	X	6265	-0-	-1020	-0-	7	1	98	2	N	2	2	8			21
							6158	3	2	9							
11	6840	X	5439	-0-	-1401	-0-	7	1	1139	2	N	6	6	8			21
							4286	3	7	9							
12	7068	X	5427	-0-	-1641	-0-	7	1	176	2	N	-0-					21
							5244	3									

TOTAL GAS PROD: 81,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11	1	4333	2	N	1	1	8			49
							6945	3	1	9							
02	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	3	3	8			49
							9179	3	3	9							
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	1	1	8			49
							8301	3	1	9							
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	13	1	1091	2	N	-0-					49
							10647	3									
05	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	1	1	8			49
							14052	3	1	9							
06	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	14	1	1106	2	N	1	1	8			49
							11282	3	1	9							
07	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	N	-0-					49
							12468	3									
08	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2	N	89	127	1			11
							12544	3	98	9							
09	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	14	1	479	2	N	1	1	8			11
							11601	3	1	9							
10	13640	X	11967	-0-	-1673	-0-	14	1	188	2	N	-0-					11
							11765	3									
11	12750	X	11141	-0-	-1609	-0-	14	1	2336	2	N	3	3	8			11
							8788	3	3	9							
12	13175	X	11168	-0-	-2007	-0-	14	1	362	2	N	-0-					11
							10792	3									

TOTAL GAS PROD: 139,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1769	-0-	-1610	-0-	246	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1741	-0-	-443	-0-	189	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	504	-0-	-1914	-0-	69	1	434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

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	2139	N	2105	-0-	-34		-0-		2	1	807	2	N	2	2	8			57
									1294	3	2	9							
02	1904	N	1893	-0-	-11		-0-		2	1	29	2	N	2	2	8			57
									1860	3	2	9							
03	2139	N	2111	-0-	-28		-0-		2	1	32	2	N	2	2	8			57
									2075	3	2	9							
04	2040	N	2040	-0-	-0-		-0-		2	1	189	2	N	-0-					57
									1849	3									
05	2108	N	2094	-0-	-14		-0-		2	1	33	2	N	2	2	8			57
									2057	3	2	9							
06	2040	N	1987	-0-	-53		-0-		2	1	177	2	N	1	1	8			57
									1807	3	1	9							
07	2108	N	2028	-0-	-80		-0-		2	1	54	2	N	3	3	8			57
									1969	3	3	9							
08	2108	N	2106	-0-	-2		-0-		2	1	80	2	N	72	111	1			18
									1945	3	79	9							
09	1980	N	1959	-0-	-21		-0-		2	1	77	2	N	3	3	8			18
									1877	3	3	9							
10	2015	N	1996	-0-	-19		-0-		2	1	31	2	N	2	2	8			18
									1961	3	2	9							
11	2040	N	1934	-0-	-106		-0-		2	1	404	2	N	6	6	8			18
									1521	3	7	9							
12	2015	N	1955	-0-	-60		-0-		2	1	63	2	N	-0-					18
									1890	3									

TOTAL GAS PROD: 24,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

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	620	N	584	-0-	-36		-0-		1	1	224	2	N	-0-					-0-
									359	3									
02	532	N	502	-0-	-30		-0-		1	1	8	2	N	-0-					-0-
									493	3									
03	589	N	561	-0-	-28		-0-		1	1	9	2	N	-0-					-0-
									551	3									
04	570	N	515	-0-	-55		-0-		1	1	48	2	N	-0-					-0-
									466	3									
05	558	N	-0-	-0-	-558		-0-						N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540		-0-						N	-0-					-0-
07	527	N	243	-0-	-284		-0-		6	2	237	3	N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-		-0-		1	1	45	2	N	-0-					-0-
									1100	3									
09	590	N	590	-0-	-0-		-0-		1	1	23	2	N	-0-					-0-
									566	3									
10	571	N	571	-0-	-0-		-0-		1	1	9	2	N	-0-					-0-
									561	3									
11	1110	N	576	-0-	-534		-0-		1	1	121	2	N	-0-					-0-
									454	3									
12	620	N	489	-0-	-131		-0-		1	1	16	2	N	-0-					-0-
									472	3									

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	N	2056	-0-		-300	-0-	2	1	789	2	N	-0-					27
								1265	3									
02	1904	N	1838	-0-		-66	-0-	2	1	28	2	N	-0-					27
								1808	3									
03	2077	N	2019	-0-		-58	-0-	2	1	31	2	N	-0-					27
								1986	3									
04	1980	N	1960	-0-		-20	-0-	2	1	182	2	N	-0-					27
								1776	3									
05	2046	N	2029	-0-		-17	-0-	2	1	32	2	N	2	2	8			27
								1993	3	2	9							
06	2367	N	2367	-0-		-0-	-0-	3	1	211	2	N	-0-					27
								2153	3									
07	2179	N	2179	-0-		-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					27
								2118	3									
08	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	3	1	82	2	N	4	18	1			13
								1988	3	4	9							
09	2370	N	2065	-0-		-305	-0-	2	1	82	2	N	-0-					13
								1981	3									
10	2170	N	2001	-0-		-169	-0-	2	1	31	2	N	1	1	8			13
								1967	3	1	9							
11	2010	N	1899	-0-		-111	-0-	2	1	398	2	N	-0-					13
								1499	3									
12	2139	N	1775	-0-		-364	-0-	2	1	58	2	N	-0-					13
								1715	3									

TOTAL GAS PROD: 24,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	108	1	589	2	N	-0-					48
								945	3									
02	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	124	1	46	2	N	-0-					48
								1783	3									
03	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	138	1	30	2	N	1	1	8			48
								1922	3	1	9							
04	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	110	1	153	2	N	-0-					48
								1415	3									
05	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	99	1	22	2	N	-0-					48
								1381	3									
06	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	95	1	117	2	N	1	1	8			48
								1197	3	1	9							
07	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	94	1	35	2	N	-0-					48
								1276	3									
08	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	103	1	54	2	N	1	34	1			15
								1317	3	1	9							
09	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	102	1	52	2	N	-0-					15
								1269	3									
10	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	105	1	21	2	N	-0-					15
								1328	3									
11	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	98	1	268	2	N	-0-					15
								1009	3									
*12	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	122	1	42	2	N	-0-					15
								1261	3									

TOTAL GAS PROD: 18,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-		-0-		1	1	516	2	N	-0-					15
									827	3									
02	1548	N	1548	-0-	-0-		-0-		2	1	24	2	N	-0-					15
									1522	3									
03	1454	N	1454	-0-	-0-		-0-		2	1	22	2	N	-0-					15
									1430	3									
04	1290	N	648	-0-	-642		-0-		1	1	60	2	N	-0-					15
									587	3									
05	1705	N	1037	-0-	-668		-0-		1	1	17	2	N	-0-					15
									1019	3									
06	1957	N	1957	-0-	-0-		-0-		2	1	175	2	N	-0-					15
									1780	3									
07	1453	N	1453	-0-	-0-		-0-		2	1	38	2	N	-0-					15
									1413	3									
08	1412	N	1412	-0-	-0-		-0-		2	1	56	2	N	-0-					15
									1354	3									
09	1950	N	1311	-0-	-639		-0-		2	1	52	2	N	2	2	8			15
									1255	3	2	9							
10	1457	N	1237	-0-	-220		-0-		1	1	19	2	N	-0-					15
									1217	3									
11	1380	N	1055	-0-	-325		-0-		1	1	221	2	N	-0-					15
									833	3									
12	1364	N	1016	-0-	-348		-0-		1	1	33	2	N	-0-					15
									982	3									

TOTAL GAS PROD: 15,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1800	-0-	-215		-0-		118	1	646	2	N	1	1	8			32
									1035	3	1	9							
02	2028	N	2028	-0-	-0-		-0-		129	1	48	2	N	-0-					32
									1851	3									
03	2187	N	2187	-0-	-0-		-0-		144	1	31	2	N	1	1	8			32
									2011	3	1	9							
04	2062	N	2062	-0-	-0-		-0-		135	1	188	2	N	-0-					32
									1739	3									
05	2232	N	2100	-0-	-132		-0-		139	1	31	2	N	1	1	8			32
									1929	3	1	9							
06	2130	N	2061	-0-	-69		-0-		139	1	172	2	N	-0-					32
									1750	3									
07	2139	N	2061	-0-	-78		-0-		138	1	51	2	N	2	2	8			32
									1870	3	2	9							
08	2108	N	1906	-0-	-202		-0-		133	1	70	2	N	-0-					32
									1703	3									
09	2070	N	1944	-0-	-126		-0-		140	1	72	2	N	-0-					32
									1732	3									
10	2046	N	1830	-0-	-216		-0-		133	1	27	2	N	-0-					32
									1670	3									
11	1830	N	1747	-0-	-83		-0-		125	1	340	2	N	3	3	8			32
									1279	3	3	9							
12	2015	N	1841	-0-	-174		-0-		157	1	55	2	N	-0-					32
									1629	3									

TOTAL GAS PROD: 23,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	15	1	3781	2	N	64					216
							6061	3	70	9							
02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	38	189	1	3	8	62
							7384	3	42	9							
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					62
							9640	3									
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	16	1	873	2	N	-0-					62
							8520	3									
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	2	2	8			62
							9101	3	2	9							
06	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	N	1	1	8			62
							7805	3	1	9							
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					62
							6579	3									
08	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	126	175	1			13
							1081	3	139	9							
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	5	2	8			16
							6594	3	6	9							
10	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	63	56	1			23
							11013	3	69	9							
11	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	15	1	1739	2	N	6	3	8			26
							6542	3	7	9							
*12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	10					36
							8785	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 98,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	114	1			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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-		3	1	725	2	N	-0-					71
								1162	3									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	N	-0-					71
								1187	3									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		3	1	31	2	N	-0-					71
								1985	3									
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-		4	1	207	2	N	-0-					71
								2016	3									
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-		5	1	44	2	N	-0-					71
								2700	3									
06	3000	N	3081	-0-	81	81		5	1	272	2	N	30	1	8			100
								2771	3	33	9							
07	2836	N	2755	-0-	-81	-0-		5	1	73	2	N	-0-					100
								2677	3									
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-		4	1	95	2	N	2	87	1			15
								2296	3	2	9							
09	2010	X	1932	-0-	-78	-0-		3	1	76	2	N	-0-					15
								1853	3									
10	2077	X	1721	-0-	-356	-0-		3	1	27	2	N	2	2	8			15
								1689	3	2	9							
11	2010	X	1626	-0-	-384	-0-		3	1	341	2	N	-0-					15
								1282	3									
12	2077	X	1047	-0-	-1030	-0-		2	1	34	2	N	-0-					15
								1011	3									

TOTAL GAS PROD: 24,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

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	5084	X	4992	-0-	-92	-0-		5	1	1916	2	N	-0-					20
								3071	3									
02	4592	X	4287	-0-	-305	-0-		4	1	66	2	N	2	2	8			20
								4215	3	2	9							
03	5084	X	4690	-0-	-394	-0-		5	1	72	2	N	-0-					20
								4613	3									
04	4830	X	4484	-0-	-346	-0-		5	1	416	2	N	-0-					20
								4063	3									
05	4991	X	4438	-0-	-553	-0-		5	1	71	2	N	1	1	8			20
								4361	3	1	9							
06	4830	X	3440	-0-	-1390	-0-		4	1	307	2	N	-0-					20
								3129	3									
07	4743	X	3831	-0-	-912	-0-		4	1	101	2	N	-0-					20
								3726	3									
08	4681	X	4241	-0-	-440	-0-		5	1	167	2	N	-0-					20
								4069	3									
09	4470	X	4057	-0-	-413	-0-		5	1	161	2	N	-0-					20
								3891	3									
10	4185	X	3800	-0-	-385	-0-		5	1	60	2	N	-0-					20
								3735	3									
11	4050	X	3822	-0-	-228	-0-		5	1	801	2	N	3	3	8			20
								3013	3	3	9							
12	4185	X	3706	-0-	-479	-0-		5	1	120	2	N	-0-					20
								3581	3									

TOTAL GAS PROD: 49,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	716	1	1240	2	N	1	1	8			-0-
							1904	3	1	9							
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	620	1	72	2	N	-0-					-0-
							2775	3									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	744	1	82	2	N	1	1	8			-0-
							3189	3	1	9							
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	640	1	288	2	N	-0-					-0-
							2436	3									
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	818	1	71	2	N	-0-					-0-
							2658	3									
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	738	1	268	2	N	1	1	8			-0-
							2435	3	1	9							
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	749	1	101	2	N	-0-					-0-
							2646	3									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	703	1	89	2	N	-0-					-0-
							1721	3									
09	2010	X	1769	-0-	-241	-0-	555	1	60	2	N	-0-					-0-
							1154	3									
10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	555	1	46	2	N	-0-					-0-
							1756	3									
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	708	1	595	2	N	-0-					-0-
							2108	3									
*12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	665	1	93	2	N	-0-					-0-
							2077	3									

TOTAL GAS PROD: 38,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

01	27156	X	-0-	-0-	-27156	-0-					N	32	193	1			39
02	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	46					85
03	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					N	82	2	8			165
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	158	1			51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	2	8			105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			106
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	96	1			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	2	8			23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			23
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 287

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	2	1	615	2	N	-0-			25
							986	3							
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			25
							1460	3							
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			25
							1588	3							
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	2	1	141	2	N	-0-			25
							1373	3							
05	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	2	1	24	2	N	5	5	8	25
							1457	3	6	9					
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	2	1	124	2	N	1	1	8	25
							1266	3	1	9					
07	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	2	1	37	2	N	2	2	8	25
							1343	3	2	9					
08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	2	1	54	2	N	-0-			25
							1310	3							
09	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	1	1	48	2	N	8	1	8	32
							1166	3	9	9					
10	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1	1	16	2	N	151			183
							1008	3	166	9					
11	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	1	1	244	2	N	19	190	1	12
							917	3	21	9					
12	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	1	1	34	2	N	3			15
							1019	3	3	9					

TOTAL GAS PROD: 16,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1	1	545	2	N	-0-			79
							874	3							
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			79
							1144	3							
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			79
							1416	3							
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1	1	124	2	N	-0-			79
							1210	3							
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			79
							1360	3							
06	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1	1	114	2	N	-0-			79
							1166	3							
07	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1	1	31	2	N	-0-			79
							1143	3							
08	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	2	1	52	2	N	2	68	1	13
							1263	3	2	9					
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1	1	49	2	N	-0-			13
							1190	3							
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			13
							1217	3							
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	1	1	238	2	N	-0-			13
							895	3							
12	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	2	1	39	2	N	-0-			13
							1169	3							

TOTAL GAS PROD: 15,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3293	-0-		193	193		216	1	1182	2	N	-0-					72
									1895	3									
02	2800	N	2816	-0-		16	209		179	1	67	2	N	-0-					72
									2570	3									
03	3100	N	2913	-0-		-187	22		192	1	42	2	N	-0-					72
									2679	3									
04	3383	X	3361	-0-		-22	-0-		220	1	306	2	N	-0-					72
									2835	3									
05	3214	X	3214	-0-		-0-	-0-		212	1	48	2	N	-0-					72
									2954	3									
06	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-		234	1	289	2	N	-0-					72
									2948	3									
07	3869	X	3869	-0-		-0-	-0-		259	1	96	2	N	-0-					72
									3514	3									
08	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-		242	1	127	2	N	-0-	57	1			15
									3089	3									
09	2820	X	2802	-0-		-18	-0-		201	1	103	2	N	-0-					15
									2498	3									
10	3180	X	3180	-0-		-0-	-0-		230	1	46	2	N	-0-					15
									2904	3									
11	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-		245	1	668	2	N	-0-					15
									2513	3									
*12	3409	X	3409	-0-		-0-	-0-		291	1	101	2	N	-0-					15
									3017	3									

TOTAL GAS PROD: 39,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4260	-0-		-483	-0-		7	1	1634	2	N	-0-					93
									2619	3									
02	4284	X	4015	-0-		-269	-0-		6	1	62	2	N	-0-					93
									3947	3									
03	4526	X	4113	-0-		-413	-0-		7	1	63	2	N	1	1	8			93
									4042	3	1	9							
04	4380	X	3923	-0-		-457	-0-		7	1	364	2	N	-0-					93
									3552	3									
05	4433	X	3992	-0-		-441	-0-		7	1	64	2	N	2	2	8			93
									3919	3	2	9							
06	4290	X	3934	-0-		-356	-0-		6	1	351	2	N	-0-					93
									3577	3									
07	4433	X	3923	-0-		-510	-0-		7	1	104	2	N	-0-					93
									3812	3									
08	4123	X	3606	-0-		-517	-0-		6	1	141	2	N	21	107	1			7
									3436	3	23	9							
09	3930	X	3613	-0-		-317	-0-		6	1	143	2	N	-0-					7
									3464	3									
10	4030	X	4006	-0-		-24	-0-		7	1	63	2	N	2	2	8			7
									3934	3	2	9							
11	3900	X	3564	-0-		-336	-0-		6	1	747	2	N	-0-					7
									2811	3									
12	3937	X	3456	-0-		-481	-0-		6	1	112	2	N	-0-					7
									3338	3									

TOTAL GAS PROD: 46,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

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	4030	X	3368	-0-	-662	-0-		5	1	1292	2	N	-0-					-0-
								2071	3									
02	3640	X	2668	-0-	-972	-0-		4	1	41	2	N	-0-					-0-
								2623	3									
03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-		5	1	48	2	N	2	2	8			-0-
								3094	3	2	9							
04	3330	X	2971	-0-	-359	-0-		5	1	276	2	N	-0-					-0-
								2690	3									
05	3379	X	2682	-0-	-697	-0-		5	1	43	2	N	-0-					-0-
								2634	3									
06	3270	X	3145	-0-	-125	-0-		5	1	280	2	N	-0-					-0-
								2860	3									
07	3162	X	2747	-0-	-415	-0-		5	1	73	2	N	2	2	8			-0-
								2667	3	2	9							
08	3162	X	2819	-0-	-343	-0-		5	1	111	2	N	-0-					-0-
								2703	3									
09	3150	X	2713	-0-	-437	-0-		5	1	107	2	N	-0-					-0-
								2601	3									
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-		5	1	43	2	N	-0-					-0-
								2667	3									
11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-		5	1	543	2	N	-0-					-0-
								2041	3									
12	2666	X	2579	-0-	-87	-0-		5	1	84	2	N	-0-					-0-
								2490	3									

TOTAL GAS PROD: 34,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-					42
								507	3									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-		12	2	119	3	N	-0-					42
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-		8	2	284	3	N	-0-					42
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					42
09	120	N	10	-0-	-110	-0-		10	3			N	-0-					42
10	279	N	48	-0-	-231	-0-		1	2	47	3	N	-0-					42
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-		36	2	135	3	N	-0-					42
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	N	-0-					42
								555	3									

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	403	1	3154	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	349	1	2894	2	N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	420	1	3396	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	361	1	3897	2	N	-0-					-0-
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	378	1	3846	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	261	1	3428	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	271	1	3298	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	246	1	3510	2	N	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	251	1	3370	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	229	1	3191	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	234	1	2949	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	267	1	2915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	955	-0-	955	955	2	1	85	2	N	-0-						-0-
						868	3										
07	14B2 EXT	256	-0-	256	1211	7	2	249	3	N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1211					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1211					N	-0-						-0-
10	1211	N	-0-	-0-	-1211	-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: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	375	1	2938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	288	1	2381	2	N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	322	1	2601	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	235	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	277	1	2820	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	202	1	2661	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	220	1	2673	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	179	1	2549	2	N	-0-					-0-
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	182	1	2543	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	213	1	2675	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	208	1	2272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

01	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	2			Y	-0-					11
02	4228	X	3698	-0-	-530	-0-	3698	2			Y	-0-					11
03	4681	X	4069	-0-	-612	-0-	4069	2			Y	-0-					11
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					11
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					11
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					11
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					11
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					11
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					11
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					11
*11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					11
*12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 48,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	749	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			Y	-0-					3
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					3
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					3
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					3
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					3
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					3
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					3
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					3
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	617	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	64	1	531	2	Y	3					9
							3	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	45	1	580	2	Y	11					21
							12	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	616	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	55	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66	1	605	2	Y	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	66	1	593	2	Y	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	81	1	838	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	95	1	790	2	Y	2					6
							2	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	858	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	874	2	Y	8					14
							9	9									
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	68	1	862	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	76	1	1014	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	85	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	884	-0-	-139	-0-	87	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	847	-0-	-143	-0-	85	1	762	2	Y	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4911	-0-	-979	-0-	4886	2	25	9	Y	23	25	1			5
02	4900	X	4755	-0-	-145	-0-	4755	2			Y	-0-					5
03	5363	X	5229	-0-	-134	-0-	5229	2			Y	-0-					5
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					5
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			Y	-0-					5
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-					5
07	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5372	2	40	9	Y	36	36	1			5
08	5704	X	4978	-0-	-726	-0-	4978	2			Y	-0-					5
09	5520	X	4433	-0-	-1087	-0-	4433	2			Y	-0-					5
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5199	2	18	9	Y	16	16	1			5
*11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					5
*12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 64,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 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	12555	X	5366	-0-	-7189	-0-	473	1	4884	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-					2
03	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	902	1	11780	2	Y	20	12	1			10
							22	9									
04	T. A.		12135	-0-	12135	12135	866	1	11257	2	Y	11					21
							12	9									
05	T. A.		11538	-0-	11538	23673	838	1	10698	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	T. A.		11259	-0-	11259	34932	784	1	10453	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	46738	X	11806	-0-	-34932	-0-	822	1	10984	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	933	1	11214	2	Y	-0-					-0-
09	12150	X	11472	-0-	-678	-0-	945	1	10527	2	Y	-0-					-0-
10	11811	X	10797	-0-	-1014	-0-	1063	1	9734	2	Y	-0-					-0-
11	11760	X	10632	-0-	-1128	-0-	1066	1	9566	2	Y	-0-					-0-
12	12152	X	11180	-0-	-972	-0-	909	1	10271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

01	2046	N	1174	-0-	-872	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1117	-0-	-731	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1767	2	4	9	Y	4					18
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					18
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1594	2	8	9	Y	7					25
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			Y	-0-					25
05	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			Y	-0-					25
06	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			Y	-0-					25
07	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					25
08	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			Y	-0-					25
09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1497	2			Y	-0-					25
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					25
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					25
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					42
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					42
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					42
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			Y	-0-					42
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					42
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					42
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					42
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					42
09	600	N	401	-0-	-199	-0-	401	2			Y	-0-					42
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-					42
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-					42
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

*01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		193	1	1824	2	Y	10	17	1			8
								11	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-		230	1	2279	2	Y	22	18	1			12
								24	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-		228	1	2133	2	Y	10	18	1			4
								11	9									
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-		237	1	2191	2	Y	10					14
								11	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		197	1	2046	2	Y	6	16	1			4
								7	9									
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-		218	1	2093	2	Y	5					9
								6	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-		209	1	2045	2	Y	3					12
								3	9									
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-		225	1	2078	2	Y	13	18	1			7
								14	9									
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		199	1	1800	2	Y	2					9
								2	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-		214	1	1932	2	Y	15					24
								17	9									
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-		192	1	1760	2	Y	16	29	1			11
								18	9									
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-		193	1	1742	2	Y	16	21	1			6
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 26,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-		64	2	1	9	Y	1					7
02	84	N	74	-0-	-10	-0-		74	2			Y	-0-					7
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-		95	2	12	9	Y	11					18
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			Y	-0-					18
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			Y	-0-					18
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			Y	-0-					18
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					18
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			Y	-0-					18
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					18
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-					18
11	120	N	86	-0-	-34	-0-		86	2			Y	-0-					18
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-		234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-		200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-		217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-		233	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-		238	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-		264	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-		203	2			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-		250	2			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-		243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1249	-0-	-580	-0-	1231	2	18	9	Y	16					18
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2016	2	23	9	Y	21	28	1			11
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					11
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					11
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					11
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1115	2	39	9	Y	35	19	1			27
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					27
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					27
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					27
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					27
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1146	2	6	9	Y	5	28	1			4
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2459	-0-	-229	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2776	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	3240	X	2018	-0-	-1222	-0-	2018	2			Y	-0-					3
05	3348	X	1129	-0-	-2219	-0-	1129	2			Y	-0-					3
06	3240	X	2807	-0-	-433	-0-	2807	2			Y	-0-					3
07	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	2			Y	-0-					3
08	2790	X	1032	-0-	-1758	-0-	1032	2			Y	-0-					3
09	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	2574	2			Y	-0-					3
10	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2771	2			Y	-0-					3
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					3
*12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3894	-0-	-229	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3561	-0-	-562	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4447	-0-	-17	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
*12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	224	1	2314	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	246	1	2047	2	Y	3					9
							3	9									
03	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	174	1	2272	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	2490	N	2314	-0-	-176	-0-	164	1	2138	2	Y	11					21
							12	9									
05	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	172	1	2194	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	170	1	2259	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	177	1	2367	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	194	1	2336	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2436	-0-	-24	-0-	201	1	2235	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	241	1	2203	2	Y	-0-					-0-
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	247	1	2220	2	Y	-0-					-0-
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	207	1	2336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

*01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	273	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					3
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					3
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					3
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					3
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					3
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					3
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					3
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					2
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					2
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					2
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					2
*05	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			Y	-0-					2
*06	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1370	2			Y	-0-					2
*07	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	1256	2			Y	-0-					2
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					2
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					2
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					2
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					2
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	Y	1					7
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					7
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	Y	7					14
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					14
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-					14
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			Y	-0-					14
07	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	2			Y	-0-					14
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					14
09	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	2			Y	-0-					14
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					14
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					14
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 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	1767	N	1399	-0-	-368	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1369	-0-	-199	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 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	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-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	87	1	725	2	Y	5					11
							6	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	493	2	Y	11					21
							12	9									
05	527	N	293	-0-	-234	-0-	21	1	271	2	Y	1	18	1			4
							1	9									
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	19	1	255	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	527	N	288	-0-	-239	-0-	20	1	268	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	2	Y	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	2	Y	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1000	-0-	-1190	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	854	2	33	9	Y	30	28	1			7
02	896	N	698	-0-	-198	-0-	698	2			Y	-0-					7
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					7
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					7
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-					7
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					7
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	543	2	39	9	Y	35	37	1			5
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					5
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			Y	-0-					5
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	Y	21	19	1			7
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					7
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3518	-0-	-481	-0-	336	1	3173	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	3612	X	3039	-0-	-573	-0-	277	1	2744	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
03	3999	X	3079	-0-	-920	-0-	297	1	2774	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	347	1	3207	2	Y	8					11
							9	9									
05	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	269	1	2794	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
06	3360	X	2586	-0-	-774	-0-	244	1	2339	2	Y	3					6
							3	9									
07	3472	X	2045	-0-	-1427	-0-	189	1	1855	2	Y	1					7
							1	9									
08	3472	X	1949	-0-	-1523	-0-	190	1	1756	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
09	3360	X	2159	-0-	-1201	-0-	215	1	1944	2	Y	-0-					2
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	246	1	2225	2	Y	5					7
							6	9									
11	2370	X	2208	-0-	-162	-0-	216	1	1983	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
*12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	231	1	2083	2	Y	6	9	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	997	2	34	9	Y	31	31	1			7
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					7
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					7
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					7
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					7
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					7
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1026	2	39	9	Y	35	37	1			5
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					5
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					5
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	923	2	18	9	Y	16	16	1			5
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					5
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2706	-0-	-84	-0-	258	1	2439	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	2464	N	2446	-0-	-18	-0-	223	1	2204	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	262	1	2450	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	252	1	2329	2	Y	8					11
							9	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	223	1	2319	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	241	1	2310	2	Y	4					7
							4	9									
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	252	1	2474	2	Y	2					9
							2	9									
08	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	246	1	2277	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
09	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	245	1	2202	2	Y	-0-					3
10	2573	N	2513	-0-	-60	-0-	250	1	2257	2	Y	5					8
							6	9									
11	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	236	1	2160	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
*12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	246	1	2218	2	Y	6	9	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-205	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	47	-0-	-205	-0-	3	1	26	2	Y	16	7	1			9
							18	9									
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	29	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	8					11
							9	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	4					7
							4	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	2					9
							2	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					3
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	5					8
							6	9									
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	6	9	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

01	3844	X	3653	-0-	-191	-0-	3652	2	1	9	Y	1					2
02	3556	X	3292	-0-	-264	-0-	3291	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	3937	X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2775	-0-	-855	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	2576	-0-	-1175	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2621	-0-	-919	-0-	2618	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	3658	X	2261	-0-	-1397	-0-	2261	2			Y	-0-					2
08	3224	X	2250	-0-	-974	-0-	2250	2			Y	-0-					2
09	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			Y	-0-					2
10	2449	X	2432	-0-	-17	-0-	2432	2			Y	-0-					2
11	2370	X	2243	-0-	-127	-0-	2237	2	6	9	Y	5	3	1			4
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 32,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	812	N	749	-0-	-63	-0-	80	1	666	2	Y	3					9
							3	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	742	2	Y	11					21
							12	9									
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	60	1	764	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	759	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	812	2	Y	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	81	1	740	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	81	1	728	2	Y	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	68	1	766	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

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	186	N	114	-0-	-72	-0-	10	1	97	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	6	1	64	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	67	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	66	2	Y	5					7
							6	9									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	77	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	21					24
							23	9									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	2					26
							2	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	73	2	Y	6	29	1			3
							7	9									
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					3
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	61	2	Y	3					6
							3	9									
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	6	1	56	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	280	1	2644	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	2772	X	2560	-0-	-212	-0-	233	1	2309	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
03	3069	X	1621	-0-	-1448	-0-	156	1	1459	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
04	2190	N	1665	-0-	-525	-0-	162	1	1497	2	Y	5					7
							6	9									
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	254	1	2633	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
06	3000	N	3010	-0-	10	10	284	1	2720	2	Y	5					9
							6	9									
07	2834	N	2824	-0-	-10	-0-	261	1	2560	2	Y	3					12
							3	9									
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	267	1	2472	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	261	1	2356	2	Y	-0-					3
10	2728	N	2663	-0-	-65	-0-	265	1	2392	2	Y	5					8
							6	9									
11	2640	N	2330	-0-	-310	-0-	229	1	2093	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	258	1	2328	2	Y	6	9	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	114	1	829	2	Y	-0-					20
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	194	1	1221	2	Y	-0-					20
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	142	1	1031	2	Y	-0-					20
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	143	1	1103	2	Y	-0-					20
05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	124	1	965	2	Y	-0-					20
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	283	1	1958	2	Y	-0-					20
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	227	1	1187	2	Y	-0-					20
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	229	1	987	2	Y	-0-					20
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	282	1	1547	2	Y	-0-					20
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	147	1	934	2	Y	-0-					20
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	148	1	1035	2	Y	-0-					20
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1121	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1636	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	1764	N	1608	-0-	-156	-0-	146	1	1443	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	170	1	1594	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	161	1	1484	2	Y	8					11
							9	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	140	1	1457	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	153	1	1471	2	Y	4					7
							4	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	152	1	1493	2	Y	2					9
							2	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	151	1	1369	2	Y	-0-					3
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	155	1	1402	2	Y	4					7
							4	9									
11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	147	1	1350	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	152	1	1375	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1513	2	25	9	Y	23	25	1			5
02	1456	N	1324	-0-	-132	-0-	1324	2			Y	-0-					5
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			Y	-0-					5
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1371	2			Y	-0-					5
05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					5
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1347	2			Y	-0-					5
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1497	2	40	9	Y	36	36	1			5
08	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			Y	-0-					5
09	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			Y	-0-					5
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18	9	Y	16	16	1			5
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					5
*12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					12
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					12
03	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2			Y	-0-					12
04	5490	X	5092	-0-	-398	-0-	5092	2			Y	-0-					12
05	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	5072	2			Y	-0-					12
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			Y	-0-					12
07	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	4470	2			Y	-0-					12
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			Y	-0-					12
09	5100	X	4705	-0-	-395	-0-	4696	2	9	9	Y	8					20
10	5270	X	4805	-0-	-465	-0-	4805	2			Y	-0-					20
11	5130	X	4796	-0-	-334	-0-	4796	2			Y	-0-					20
*12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 59,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3832	-0-	-74	-0-	366 9	1 9	3457	2	Y	8	9	1			6
02	3528	X	3395	-0-	-133	-0-	310 19	1 9	3066	2	Y	17	14	1			9
03	3906	X	3851	-0-	-55	-0-	371 11	1 9	3469	2	Y	10	15	1			4
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	351 9	1 9	3247	2	Y	8					12
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	301 4	1 9	3123	2	Y	4	13	1			3
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	346 7	1 9	3321	2	Y	6					9
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9	3399	2	Y	2					11
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	369 6	1 9	3410	2	Y	5	13	1			3
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	369	1	3327	2	Y	-0-					3
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	379 6	1 9	3423	2	Y	5					8
*11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	359 8	1 9	3289	2	Y	7	11	1			5
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	374 7	1 9	3377	2	Y	6	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 44,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-145	-0-	351	2			Y	-0-					12
02	532	N	381	-0-	-151	-0-	381	2			Y	-0-					12
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					12
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					12
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					12
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					12
07	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			Y	-0-					12
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					12
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	439	2	9	9	Y	8					20
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					20
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					20
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-					-0-
05	1302	N	503	-0-	-799	-0-	503	2		Y	-0-					-0-
06	1260	N	65	-0-	-1195	-0-	65	2		Y	-0-					-0-
07	1085	N	330	-0-	-755	-0-	330	2		Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-					-0-
11	1050	N	763	-0-	-287	-0-	763	2		Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-					15
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-					15
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-					15
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-					15
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2		Y	-0-					15
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2		Y	-0-					15
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2		Y	-0-					15
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2		Y	-0-					15
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-					15
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2		Y	-0-					15
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-					15
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

	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	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6289	2	1	9	Y	1					3
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	6262	X	6185	-0-	-77	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6036	-0-	-384	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6015	-0-	-619	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5152	-0-	-1058	-0-	5149	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			Y	-0-					2
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			Y	-0-					2
09	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	2			Y	-0-					2
10	6510	X	6407	-0-	-103	-0-	6407	2			Y	-0-					2
11	6300	X	5899	-0-	-401	-0-	5893	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	6510	X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 72,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

	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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*09	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	Y	11	7	1			4
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	965	2			Y	-0-					4
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-					4
06	1080	N	718	-0-	-362	-0-	718	2			Y	-0-					4
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					4
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					4
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					4
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					4
11	930	N	507	-0-	-423	-0-	507	2			Y	-0-					4
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3275	-0-	175	175	3246	2	29	9	N	26					45
02	2770	N	2595	-0-	-175	-0-	2578	2	17	9	N	15	52	1			8
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					8
04	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					8
05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					8
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1237	2	26	9	N	24	14	1			18
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					18
08	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					18
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					18
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					18
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	692	2	23	9	N	21	23	1			16
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 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	1302	N	998	-0-	-304	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	872	-0-	-304	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	962	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					3
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					3
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					3
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					3
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					3
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					3
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					3
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					3
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			Y	-0-					28
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					28
03	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			Y	-0-					28
04	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	1994	2			Y	-0-					28
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			Y	-0-					28
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	2			Y	-0-					28
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					28
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					28
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					28
10	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2			Y	-0-					28
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1950	2	23	9	Y	21	32	1			17
*12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	397	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	44	1	363	2	Y	3					9
							3	9									
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	28	1	371	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	11					21
							12	9									
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	28	1	361	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	28	1	376	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	209	-0-	-211	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	186	-0-	-217	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	159	-0-	-261	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1842	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					3
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					3
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					3
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					3
08	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1663	2			Y	-0-					3
09	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					3
10	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			Y	-0-					3
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					3
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5661	-0-	-99	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6597	-0-	-564	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6237	-0-	-1563	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6508	-0-	-1552	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	655	2	48	9	Y	44					44
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

	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	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	560	1 9	5290	2	Y	8	9	1			6
02	5236	X	5196	-0-	-40	-0-	475	1 9	4702	2	Y	17	14	1			9
03	5859	X	5781	-0-	-78	-0-	557	1 9	5213	2	Y	10	15	1			4
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	469	1 9	4337	2	Y	8					12
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	482	1 9	5001	2	Y	6	14	1			4
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	508	1 9	4876	2	Y	4					8
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	503	1 9	4925	2	Y	2					10
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	533	1 9	4926	2	Y	9	14	1			5
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	536	1 9	4836	2	Y	1					6
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	497	1 9	4491	2	Y	7					13
*11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	504	1 9	4614	2	Y	12	17	1			8
*12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	522	1 9	4706	2	Y	11	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 64,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	323	1	3056	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	320	1	3170	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	375	1	3505	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	332	1	3067	2	Y	8					12
							9	9									
05	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	278	1	2888	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	305	1	2931	2	Y	4					7
							4	9									
07	3224	X	3191	-0-	-33	-0-	295	1	2894	2	Y	2					9
							2	9									
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	315	1	2916	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
09	3120	X	3076	-0-	-44	-0-	306	1	2769	2	Y	1					4
							1	9									
10	3348	X	2994	-0-	-354	-0-	298	1	2690	2	Y	5					9
							6	9									
11	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	304	1	2780	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
*12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	337	1	3041	2	Y	6	9	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3518	2	3	9	Y	3					28
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					28
03	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3354	2			Y	-0-					28
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3318	2			Y	-0-					28
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					28
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					28
07	3503	X	902	-0-	-2601	-0-	902	2			Y	-0-					28
08	3627	X	2082	-0-	-1545	-0-	2082	2			Y	-0-					28
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					28
10	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	2			Y	-0-					28
11	3630	X	3605	-0-	-25	-0-	3605	2			Y	-0-					28
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 38,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 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	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1106	-0-	-322	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	508	-0-	-452	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	213	-0-	-1027	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	396	-0-	-294	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

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-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 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	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	186	1	1921	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	2044	N	1942	-0-	-102	-0-	208	1	1731	2	Y	3					9
							3	9									
03	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	145	1	1899	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	147	1	1906	2	Y	11					21
							12	9									
05	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	143	1	1827	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	138	1	1837	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	141	1	1886	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	167	1	1857	2	Y	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	203	1	1854	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	193	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	181	1	2040	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-123	-0-	373	2			Y	-0-					15
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					15
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					15
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			Y	-0-					15
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					15
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					15
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					15
09	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			Y	-0-					15
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					15
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					15
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					25
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					25
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					25
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-					25
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					25
06	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1263	2			N	-0-					25
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					25
08	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	1228	2			N	-0-					25
09	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			N	-0-					25
10	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					25
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					25
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					61
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					61
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					61
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					61
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					61
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					61
07	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					61
08	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	2			N	-0-					61
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					61
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					61
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					61
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

*01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	561	1	4070	2	Y	-0-					7
*02	4116	X	3279	-0-	-837	-0-	450	1	2829	2	Y	-0-					7
*03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	574	1	4154	2	Y	-0-					7
*04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3582	2	Y	-0-					7
*05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	528	1	4120	2	Y	-0-					7
*06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	539	1	3727	2	Y	-0-					7
*07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	622	1	3252	2	Y	-0-					7
*08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	676	1	2929	2	Y	-0-					7
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	490	1	2696	2	Y	-0-					7
*10	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	419	1	2663	2	Y	-0-					7
*11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	417	1	2913	2	Y	-0-					7
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	469	1	3805	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 46,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4121	-0-	-405	-0-	499	1	3622	2	Y	-0-					-0-
*02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	565	1	3549	2	Y	-0-					-0-
*03	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	538	1	3894	2	Y	-0-					-0-
*04	4440	X	3990	-0-	-450	-0-	458	1	3532	2	Y	-0-					-0-
*05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	474	1	3701	2	Y	-0-					-0-
*06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	585	1	4048	2	Y	-0-					-0-
*07	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	721	1	3769	2	Y	-0-					-0-
*08	4433	X	4155	-0-	-278	-0-	779	1	3376	2	Y	-0-					-0-
*09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	644	1	3541	2	Y	-0-					-0-
*10	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	512	1	3256	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	496	1	3470	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4085	-0-	-410	-0-	448	1	3637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7214	-0-	-257	-0-	7214	2			Y	-0-					7
*02	6720	X	6363	-0-	-357	-0-	6363	2			Y	-0-					7
*03	7440	X	5039	-0-	-2401	-0-	5039	2			Y	-0-					7
*04	6930	X	1787	-0-	-5143	-0-	1787	2			Y	-0-					7
*05	7161	X	3703	-0-	-3458	-0-	3703	2			Y	-0-					7
*06	6930	X	2265	-0-	-4665	-0-	2265	2			Y	-0-					7
*07	7037	X	4500	-0-	-2537	-0-	4500	2			Y	-0-					7
*08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					7
*09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			Y	-0-					7
*10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					7
11	5700	X	5589	-0-	-111	-0-	5589	2			Y	-0-					7
12	5890	X	5844	-0-	-46	-0-	5844	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 59,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 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	6603	X	5189	-0-	-1414	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4460	-0-	-664	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	3680	-0-	-1330	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4359	-0-	-570	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	3276	-0-	-1684	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
*11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3353	2	25	9	Y	23	25	1			5
02	3248	X	3061	-0-	-187	-0-	3061	2			Y	-0-					5
03	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3114	2			Y	-0-					5
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					5
05	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	3358	2			Y	-0-					5
06	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	2981	2			Y	-0-					5
07	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2931	2	53	9	Y	48	46	1			7
08	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2			Y	-0-					7
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					7
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3613	2	23	9	Y	21	21	1			7
*11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					7
*12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 40,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

01	6107	X	5674	-0-	-433	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			Y	-0-					-0-
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					-0-
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			Y	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			Y	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-
*11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5075	-0-	-164	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2832	-0-	-752	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3157	-0-	-160	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2368	-0-	-608	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4682	-0-	-1318	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5635	-0-	-155	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5934	-0-	-49	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5580	-0-	-690	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
*11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
*12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	18665	-0-	-803	-0-	18656	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	17584	X	16440	-0-	-1144	-0-	16421	2	19	9	Y	17	14	1			9
03	19313	X	19215	-0-	-98	-0-	19207	2	8	9	Y	7	13	1			3
04	17790	X	16607	-0-	-1183	-0-	16598	2	9	9	Y	8					11
05	18383	X	16214	-0-	-2169	-0-	16210	2	4	9	Y	4	12	1			3
06	17790	X	16547	-0-	-1243	-0-	16543	2	4	9	Y	4					7
07	18383	X	16804	-0-	-1579	-0-	16802	2	2	9	Y	2					9
08	18383	X	16736	-0-	-1647	-0-	16730	2	6	9	Y	5	11	1			3
09	16620	X	15831	-0-	-789	-0-	15831	2			Y	-0-					3
10	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16861	2	6	9	Y	5					8
*11	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16731	2	8	9	Y	7	11	1			5
12	16647	X	16577	-0-	-70	-0-	16570	2	7	9	Y	6	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 203,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4152	-0-	-777	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4234	-0-	-509	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
*11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					24
02	1568	N	1555	-0-	-13	-0-	1555	2			N	-0-					24
03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					24
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					24
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					24
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					24
07	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-					24
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2			N	-0-					24
09	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			N	-0-					24
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					24
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577	2			N	-0-					24
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 19,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4637	-0-	-788	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4495	-0-	-405	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
*11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4759	-0-	-325	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	614	-0-	-674	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4246	-0-	1146	1146	4246	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4574	-0-	1574	2720	4574	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3842	-0-	742	3462	3842	2			N	-0-					-0-
06	6713	X	3251	-0-	-3462	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1774	-0-	-1295	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2342	-0-	-727	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1628	-0-	-1441	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2132	-0-	-838	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	692	1	6545	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	564	1	5577	2	Y	10	19	1			6
							11	9									
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	626	1	5856	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	7440	X	4587	-0-	-2853	-0-	447	1	4134	2	Y	5					7
							6	9									
05	7254	X	7038	-0-	-216	-0-	618	1	6414	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
06	7020	X	4679	-0-	-2341	-0-	441	1	4235	2	Y	3					6
							3	9									
07	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	661	1	6475	2	Y	1					7
							1	9									
08	7037	X	6153	-0-	-884	-0-	600	1	5546	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
09	6810	X	5233	-0-	-1577	-0-	522	1	4711	2	Y	-0-					3
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	610	1	5504	2	Y	5					8
							6	9									
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	591	1	5418	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
12	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	585	1	5281	2	Y	6	9	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 72,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

01	2883	X	1972	-0-	-911	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1801	-0-	-959	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2169	-0-	-559	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2023	-0-	-317	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1843	-0-	-257	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1598	-0-	-26	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	928	-0-	-692	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1111	-0-	-656	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1096	-0-	-374	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	883	-0-	-233	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	801	-0-	-189	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6143	-0-	-367	-0-	6143	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5648	-0-	-232	-0-	5648	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6118	2	Y	-0-					-0-
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2	Y	-0-					-0-
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5650	-0-	-20	-0-	5650	2	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5795	-0-	-64	-0-	5795	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5801	-0-	-58	-0-	5801	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5499	-0-	-171	-0-	5499	2	Y	-0-					-0-
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2	Y	-0-					-0-
*11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5451	-0-	-5	-0-	5451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	721	-0-	-457	-0-	719	2	2 9 N	2	5	1			6
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	760	2	2 9 N	2	6	1			2
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	749	2	2 9 N	2					4
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	662	2	4 9 N	4	5	1			3
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2	N	-0-					3
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	623	2	3 9 N	3					6
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2	N	-0-					6
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	580	2	6 9 N	5	10	1			1
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	545	2	1 9 N	1					2
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	523	2	4 9 N	4	4	1			2
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2	N	-0-					2
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2 9 N	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3703	-0-	-1815	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3533	-0-	-1367	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	3499	-0-	-1492	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	1819	-0-	-1391	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
*11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

01	5239	X	3368	-0-	-1871	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	3895	-0-	-809	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4475	-0-	-330	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4029	-0-	-561	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

01	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3679	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3241	2	19	9	Y	17	14	1			9
03	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	3569	2	8	9	Y	7	13	1			3
04	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	3380	2	9	9	Y	8					11
05	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	3262	2	4	9	Y	4	12	1			3
06	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	3350	2	4	9	Y	4					7
07	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	3404	2	2	9	Y	2					9
08	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	3394	2	6	9	Y	5	11	1			3
09	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3259	2	1	9	Y	1					4
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3337	2	6	9	Y	5					9
*11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3177	2	8	9	Y	7	11	1			5
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3255	2	7	9	Y	6	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 40,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 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	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	1620	2			N	-0-					28
02	1456	N	1379	-0-	-77	-0-	1379	2			N	-0-					28
03	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	1754	1			N	-0-					28
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					28
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					28
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					28
07	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	1411	2			N	-0-					28
08	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					28
09	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	1300	2			N	-0-					28
10	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					28
11	1500	N	942	-0-	-558	-0-	942	2			N	-0-					28
12	1333	N	813	-0-	-520	-0-	813	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2322	-0-	-96	-0-	2322	2			N	-0-					16
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					16
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	1			N	-0-					16
04	DLQ G-10		2782	-0-	2782	2782	2782	2			N	-0-					16
05	DLQ G-10		2200	-0-	2200	4982	2200	2			N	-0-					16
06	7562	X	2580	-0-	-4982	-0-	2580	2			N	-0-					16
07	2883	X	2135	-0-	-748	-0-	2135	2			N	-0-					16
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					16
09	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			N	-0-					16
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	2449	2			N	-0-					16
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			N	-0-					16
12	2914	X	2028	-0-	-886	-0-	2028	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 29,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	492	1	394	2	N	-0-					-0-
02	644	N	430	-0-	-214	-0-	121	1	309	2	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	124	1	304	2	N	-0-					-0-
04	870	N	361	-0-	-509	-0-	112	1	249	2	N	-0-					-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	40	1	295	2	N	-0-					-0-
06	420	N	188	-0-	-232	-0-	25	1	163	2	N	-0-					-0-
07	372	N	234	-0-	-138	-0-	31	1	203	2	N	-0-					-0-
08	341	N	99	-0-	-242	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 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	1612	N	224	-0-	-1388	-0-	26	1	198	2	Y	-0-					183
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	74	1	420	2	Y	-0-					183
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	190	1	1044	2	Y	7					190
							8	9									
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	90	1	559	2	Y	1					191
							1	9									
05	558	X	440	-0-	-118	-0-	67	1	373	2	Y	-0-					191
06	1200	X	305	-0-	-895	-0-	34	1	271	2	Y	-0-	144	1			47
07	1240	X	484	-0-	-756	-0-	57	1	427	2	Y	-0-					47
08	1240	X	440	-0-	-800	-0-	76	1	364	2	Y	-0-					47
09	660	X	501	-0-	-159	-0-	70	1	430	2	Y	1					48
							1	9									
10	496	X	58	-0-	-438	-0-	24	1	34	2	Y	-0-					48
11	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	470	1	1249	2	Y	11	1	8			58
							12	9									
*12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	509	1	1459	2	Y	12					70
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4572	-0-	-419	-0-	4530	2	42	9	Y	38	10	1			106
02	4508	X	3927	-0-	-581	-0-	3809	2	118	9	Y	107	184	1			29
03	5022	X	3753	-0-	-1269	-0-	3720	2	33	9	Y	30	1	1			58
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1830	2	22	9	Y	20	56	1			22
05	4805	X	2688	-0-	-2117	-0-	2681	2	7	9	Y	6	18	1			10
06	4410	X	2432	-0-	-1978	-0-	2402	2	30	9	Y	27	37	1			-0-
07	4340	X	2879	-0-	-1461	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3725	2	8	9	Y	7	4	1			3
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
*12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

01	7719	X	2705	-0-	-5014	-0-	2705	2			N	-0-					11
02	6972	X	990	-0-	-5982	-0-	910	2	80	9	N	73	51	1			33
03	7719	X	5502	-0-	-2217	-0-	5502	2			N	-0-	33	1			-0-
04	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12108	2	44	9	N	40	28	1			12
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7156	2	44	9	N	40	32	1			20
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6806	2	21	9	N	19	39	1			-0-
07	6696	X	5952	-0-	-744	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4760	-0-	-1936	-0-	4745	2	15	9	N	14	10	1			4
09	6480	X	4062	-0-	-2418	-0-	4062	2			N	-0-	4	1			-0-
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4591	2	6	9	N	5	3	1			2
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-	2	1			-0-
*12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1877	2	72	9	Y	65	46	1			19
05	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	1312	2			Y	-0-	19	1			-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2667	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2388	2	22	9	Y	20	14	1			6
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	2	9	9	Y	8	8	1			6
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-	6	1			-0-
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
*12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2814	2	31	9	Y	28	19	1			9

TOTAL GAS PROD: 27,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7068	-0-	-403	-0-	7067	2	1	9	N	1	2	1			12
02	6748	X	2466	-0-	-4282	-0-	2462	2	4	9	N	4	10	1			6
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7828	2	1	9	N	1	1	1			6
04	4950	X	3686	-0-	-1264	-0-	3685	2	1	9	N	1	4	1			3
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5550	2	25	9	N	23	15	1			11
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5761	2	1	9	N	1	11	1			1
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					1
08	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2			N	-0-	1	1			-0-
09	4950	X	4646	-0-	-304	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5507	2	6	9	N	5	3	1			2
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-	2	1			-0-
*12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	700	X	699	-0-	-1	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	775	X	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 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	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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	272	2	22	9	Y	20	12	1			8
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	8	1			-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 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	1209	X	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	603	-0-	-489	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	835	-0-	-374	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	692	-0-	-300	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
02	896	X	559	-0-	-337	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	775	X	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 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	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					15
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					15
03	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	3434	2			N	-0-					15
04	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					15
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-	15	1			-0-
06	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

01	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2743	-0-	-1397	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3497	-0-	-998	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2177	-0-	-2143	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	1339	-0-	-2815	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	642	-0-	-954	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1026	-0-	-958	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	824	-0-	-664	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	702	-0-	-738	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	2	12	9	N	11	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	N	1	2	1			2
02	1932	N	1699	-0-	-233	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	1			2
03	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	1756	2	1	9	N	1					3
04	1830	N	1613	-0-	-217	-0-	1612	2	1	9	N	1	2	1			2
05	1891	N	1360	-0-	-531	-0-	1360	2			N	-0-	1	1			1
06	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	1337	2	39	9	N	35	26	1			10
07	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1372	2			N	-0-					10
08	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-	1	1			9
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					9
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					9
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					9
12	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 17,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4204	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5236	-0-	2236	3340	5236	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7729	-0-	4629	7969	7705	2	24	9	N	22	13	1			9
06	16706	X	8737	-0-	-7969	-0-	8737	2			N	-0-	9	1			-0-
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8135	2	9	9	N	8	5	1			3
11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-	3	1			-0-
*12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					50
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	40	55	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

01	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2309	2	26	9	N	24					24
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2292	2	142	9	N	129	110	1			43
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2173	2	138	9	N	125	100	1			68
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2084	2	80	9	N	73	83	1			58
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1847	2	204	9	N	185	205	1			38
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	1943	2	112	9	N	102	94	1			46

TOTAL GAS PROD: 25,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

01	3937	X	2708	-0-	-1229	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2428	-0-	-932	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2470	-0-	-1250	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2026	-0-	-584	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1364	-0-	-1333	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1262	-0-	-1063	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1189	-0-	-851	-0-	1177	2	12	9	N	11	6	1			5
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1190	2			N	-0-	5	1			-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1781	2	22	9	N	20	15	1			5
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	5	1			-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	1493	2	36	9	N	33	20	1			13
06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-	13	1			-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

01	5115	X	2765	-0-	-2350	-0-	2737	2	28	9	N	25	74	1			38
02	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	4389	2	132	9	N	120	51	1			107
03	5115	X	4206	-0-	-909	-0-	4180	2	26	9	N	24	71	1			60
04	4140	X	2062	-0-	-2078	-0-	2031	2	31	9	N	28	57	1			31
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4106	2	41	9	N	37	43	1			25
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4977	2	51	9	N	46	69	1			2
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					2
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4313	2	22	9	N	20	17	1			5
09	4140	X	3889	-0-	-251	-0-	3872	2	17	9	N	15	13	1			7
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-	7	1			-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3268	2	22	9	N	20	17	1			3
*12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4814	2	13	9	N	12	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 48,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9451	2	122	9	N	111	284	1			37
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	7945	2	131	9	N	119	30	1			126
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9106	2	44	9	N	40	84	1			82
04	10350	X	7159	-0-	-3191	-0-	7103	2	56	9	N	51	76	1			57
05	10416	X	8928	-0-	-1488	-0-	8843	2	85	9	N	77	82	1			52
06	9270	X	8451	-0-	-819	-0-	8398	2	53	9	N	48	94	1			6
07	9145	X	6034	-0-	-3111	-0-	6034	2			N	-0-					6
08	9145	X	9001	-0-	-144	-0-	9001	2			N	-0-	6	1			-0-
09	8640	X	8006	-0-	-634	-0-	7960	2	46	9	N	42	25	1			17
10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7601	2	17	9	N	15	17	1			15
11	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10220	2	66	9	N	60	63	1			12
*12	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11846	2	32	9	N	29	28	1			13

TOTAL GAS PROD: 104,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		22574	-0-	22574	87143	22444	2	130	9	N	118	291	1			43
02	T. A.		20425	-0-	20425	107568	20275	2	150	9	N	136	21	1			158
03	T. A.		21380	-0-	21380	128948	21306	2	74	9	N	67	130	1			95
04	149052	X	20104	-0-	-128948	-0-	20040	2	64	9	N	58	81	1			72
05	21359	X	20076	-0-	-1283	-0-	19931	2	145	9	N	132	124	1			80
06	20670	X	20133	-0-	-537	-0-	20078	2	55	9	N	50	120	1			10
07	21359	X	20721	-0-	-638	-0-	20721	2			N	-0-					10
08	21359	X	20049	-0-	-1310	-0-	20049	2			N	-0-	10	1			-0-
09	20130	X	19714	-0-	-416	-0-	19487	2	227	9	N	206	186	1			20
10	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19973	2	20	9	N	18	23	1			15
11	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	19838	2	85	9	N	77	78	1			14
*12	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	20926	2	35	9	N	32	31	1			15

TOTAL GAS PROD: 246,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	795	2	42	9	N	38	23	1			15
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	2			N	-0-	15	1			-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		574	-0-	574	574	574	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		848	-0-	848	1422	848	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		679	-0-	679	2101	679	2			N	-0-					-0-
04	2759	X	658	-0-	-2101	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	N	10	9	1			1
12	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

	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	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3323	2	1	9	N	1	8	1			12
02	3108	X	2958	-0-	-150	-0-	2925	2	33	9	N	30	6	1			36
03	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	2996	2	1	9	N	1	27	1			10
04	3240	X	2772	-0-	-468	-0-	2771	2	1	9	N	1	6	1			5
05	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	2			N	-0-	1	1			4
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3973	2	1	9	N	1	2	1			3
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					3
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-	3	1			-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3759	2	6	9	N	5	3	1			2
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-	2	1			-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162

	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	2945	X	1302	-0-	-1643	-0-	1293	2	9	9	N	8	25	1			1
02	2660	X	207	-0-	-2453	-0-	194	2	13	9	N	12	9	1			4
03	2945	X	130	-0-	-2815	-0-	122	2	8	9	N	7	1	1			10
04	1260	N	185	-0-	-1075	-0-	176	2	9	9	N	8	14	1			4
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	N	4	6	1			2
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	N	7	9	1			-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	111	-0-	-1599	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	167	-0-	-1848	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	173	-0-	-1177	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			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	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: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

01	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	728	N	394	-0-	-334	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	837	N	362	-0-	-475	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	744	N	433	-0-	-311	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	560	N	203	-0-	-357	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-	8	1			26
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-	4	1			22
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-	1	1			21
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2062	2	4	9	N	4	7	1			18
05	2728	N	2041	-0-	-687	-0-	2039	2	2	9	N	2	11	1			9
06	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	1927	2	4	9	N	4	10	1			3
07	2139	N	1436	-0-	-703	-0-	1436	2			N	-0-					3
08	2046	N	1284	-0-	-762	-0-	1284	2			N	-0-					3
09	1920	N	1206	-0-	-714	-0-	1206	2			N	-0-					3
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					3
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					3
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2898	-0-	-326	-0-	2897	2	1	9	N	1	4	1			12
02	2912	X	2611	-0-	-301	-0-	2609	2	2	9	N	2	1	1			13
03	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2910	2	1	9	N	1					14
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1	2	1			13
05	2821	X	2802	-0-	-19	-0-	2801	2	1	9	N	1	1	1			13
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	2	1			12
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					12
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-	1	1			11
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2787	2	10	9	N	9	12	1			8
10	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	2			N	-0-	8	1			-0-
11	3000	N	3174	-0-	174	275	3170	2	4	9	N	4	3	1			1
*12	3100	N	3026	-0-	-74	201	3026	2			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 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	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	297	1	2076	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	230	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	240	1	1612	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1795	-0-	-995	-0-	246	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1601	-0-	-1065	-0-	205	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1257	-0-	-1053	-0-	146	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	193	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	187	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	190	1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	170	1	1867	2	Y	-0-					-0-
*12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	186	1	1805	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 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	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	1020	1	7123	2	Y	130	148	1			55
							143	9									
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	882	1	6273	2	Y	135	173	1			17
							149	9									
03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	856	1	5744	2	Y	91	76	1			32
							100	9									
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	816	1	5138	2	Y	87	69	1			50
							96	9									
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	708	1	4835	2	Y	76	73	1			53
							84	9									
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	691	1	5265	2	Y	134	163	1			24
							147	9									
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	726	1	4847	2	Y	122	122	1			24
							134	9									
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	559	1	4865	2	Y	127	122	1	11	6	18
							140	9									
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	781	1	4281	2	Y	80	93	1			5
							88	9									
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	853	1	6233	2	Y	84					89
							92	9									
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	832	1	9119	2	Y	245	205	1			129
							270	9									
*12	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	941	1	9138	2	Y	77					111
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 84,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	336	1	2343	2	Y	-0-					-0-
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	327	1	2325	2	Y	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	320	1	2150	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	318	1	2003	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	366	1	2497	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	295	1	2248	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	345	1	2306	2	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	284	1	2466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	444	1	2436	2	Y	-0-					-0-
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	480	1	3506	2	Y	1					1
							1	9									
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	351	1	3841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	410	1	3981	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 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	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-46	-0-	121	1	843	2	Y	12	35	1			6
							13	9									
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	105	1	749	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	116	1	780	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	123	1	773	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	119	1	810	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	121	1	811	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	95	1	829	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	137	1	750	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	2	Y	15					15
							17	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	141	1	1547	2	Y	32	29	1			18
							35	9									
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	171	1	1663	2	Y	13					17
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	83 10	1 9	581	2	Y	9	24	1			3
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	74 10	1 9	525	2	Y	9	12	1			-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	88 10	1 9	587	2	Y	9	8	1			1
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	81 8	1 9	511	2	Y	7	5	1			3
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	84 9	1 9	572	2	Y	8	7	1			4
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72 14	1 9	549	2	Y	13	16	1			1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	83 9	1 9	553	2	Y	8	9	1			-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	68 13	1 9	595	2	Y	12	11	1	1	6	-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	97 7	1 9	530	2	Y	6	6	1			-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	112 12	1 9	819	2	Y	11					11
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	103 25	1 9	1127	2	Y	23	21	1			13
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	136 11	1 9	1320	2	Y	10					12

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	145	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	131	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	144	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	137	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	149	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	132	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	147	1	979	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	114	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	176	1	965	2	Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	191	1	1400	2	Y	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	182	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	217	1	2101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

01	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2156	-0-	-56	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1365	-0-	-867	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2595	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	257	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	197	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	234	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1698	-0-	-282	-0-	233	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	370	1	2525	2	Y	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	226	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	209	1	1393	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1344	-0-	-950	-0-	139	1	1205	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1558	-0-	-392	-0-	240	1	1318	2	Y	-0-					-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	319	1	2330	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3700	-0-	700	700	309	1	3391	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3952	-0-	852	1552	369	1	3583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-625	-0-	24	1	622	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	490	-0-	-658	-0-	18	1	472	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	695	-0-	-483	-0-	24	1	671	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	609	-0-	-531	-0-	24	1	585	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	629	-0-	-394	-0-	26	1	603	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	614	-0-	-556	-0-	21	1	593	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	700	-0-	-447	-0-	54	1	646	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	64	1	964	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	688	-0-	-362	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	61	1	548	2	N	-0-					-0-
11	990	N	492	-0-	-498	-0-	21	1	471	2	N	-0-					-0-
12	713	N	429	-0-	-284	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 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	4526	X	3164	-0-	-1362	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2971	-0-	-109	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 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	2387	X	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
*12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1107	-0-	-71	-0-	139	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	122	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	134	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	138	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	150	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	126	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	147	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	115	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	170	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	193	1	1413	2	Y	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	174	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	209	1	2033	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	775	N	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1610	-0-	-520	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1496	-0-	-426	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1840	-0-	-640	-0-	67	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1724	-0-	-516	-0-	62	1	1627	2	N	32	29	1			3
							35	9									
03	2480	X	1697	-0-	-783	-0-	58	1	1639	2	N	-0-	3	1			-0-
04	3150	X	1493	-0-	-1657	-0-	58	1	1435	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1643	-0-	-1612	-0-	67	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1568	-0-	-1582	-0-	53	1	1503	2	N	11	9	1			2
							12	9									
07	3255	X	1878	-0-	-1377	-0-	145	1	1727	2	N	5	5	1			2
							6	9									
08	3255	X	2515	-0-	-740	-0-	157	1	2358	2	N	-0-	2	1			-0-
09	2730	X	1560	-0-	-1170	-0-	77	1	1477	2	N	5	4	1			1
							6	9									
10	2821	X	1749	-0-	-1072	-0-	174	1	1575	2	N	-0-					1
11	2670	X	1277	-0-	-1393	-0-	55	1	1222	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	72	1	1406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	197	1	1377	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	213	1	1514	2	Y	-0-					-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	355	1	2379	2	Y	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	283	1	1782	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1103	-0-	-509	-0-	141	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	878	-0-	-682	-0-	102	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1059	-0-	-553	-0-	138	1	921	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	762	-0-	-354	-0-	78	1	683	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	122	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	139	1	1016	2	Y	1					1
							1	9									
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	213	1	2336	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	288	1	2797	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 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	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	78	1	2061	2	N	1					1
							1	9									
02	2044	X	1857	-0-	-187	-0-	67	1	1764	2	N	24	22	1			3
							26	9									
03	2263	X	1327	-0-	-936	-0-	45	1	1282	2	N	-0-					3
04	4560	X	1397	-0-	-3163	-0-	54	1	1343	2	N	-0-					3
05	4650	X	1594	-0-	-3056	-0-	65	1	1529	2	N	-0-					3
06	3750	X	1320	-0-	-2430	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					3
07	3875	X	1234	-0-	-2641	-0-	95	1	1135	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	142	1	2131	2	N	-0-	1	1			3
09	2670	X	1372	-0-	-1298	-0-	68	1	1304	2	N	-0-					3
10	2604	X	1588	-0-	-1016	-0-	158	1	1430	2	N	-0-					3
11	2190	N	1707	-0-	-483	-0-	74	1	1633	2	N	-0-					3
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	65	1	1267	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6744	-0-	-1099	-0-	246	1	6498	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6172	-0-	-912	-0-	225	1	5947	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6689	-0-	-1154	-0-	229	1	6460	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	6051	-0-	-6219	-0-	236	1	5815	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	6487	-0-	-6192	-0-	264	1	6223	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	6354	-0-	-5916	-0-	215	1	6139	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	7434	-0-	-5245	-0-	576	1	6858	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	10563	-0-	-2116	-0-	659	1	9904	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	7140	-0-	-3870	-0-	354	1	6786	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	6876	-0-	-4315	-0-	685	1	6191	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	5188	-0-	-5612	-0-	224	1	4964	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	4313	-0-	-6258	-0-	209	1	4104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-245	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
02	280	N	17	-0-	-263	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	14	1	166	2	N	44					44
							48	9									
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	15	1	227	2	N	-0-					44
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	9	1	179	2	N	-0-					44
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	13	1	116	2	N	-0-					44
11	240	N	69	-0-	-171	-0-	3	1	66	2	N	-0-					44
*12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-	44	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 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	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	65	1	1707	2	N	20	18	1			2
							22	9									
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	66	1	1864	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	154	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	157	1	3716	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2338	-0-	-632	-0-	79	1	2259	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2194	-0-	-875	-0-	170	1	2024	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	190	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1970	-0-	-1000	-0-	98	1	1870	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3069	X	1884	-0-	-1185	-0-	188	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1597	-0-	-1373	-0-	69	1	1528	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1534	-0-	-1504	-0-	75	1	1459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1542	-0-	-907	-0-	53	1	1408	2	N	74	250	1			9
							81	9									
02	2212	X	1326	-0-	-886	-0-	47	1	1257	2	N	20	14	1			15
							22	9									
03	2449	X	1419	-0-	-1030	-0-	48	1	1371	2	N	-0-	1	1			14
04	2880	X	1356	-0-	-1524	-0-	52	1	1273	2	N	28	37	1			5
							31	9									
05	2976	X	1392	-0-	-1584	-0-	56	1	1327	2	N	8	2	1			11
							9	9									
06	2670	X	1484	-0-	-1186	-0-	47	1	1337	2	N	91	89	1			13
							100	9									
07	2759	X	1631	-0-	-1128	-0-	125	1	1482	2	N	22	28	1			7
							24	9									
08	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	142	1	2137	2	N	17	19	1			5
							19	9									
09	2460	N	1604	-0-	-856	-0-	77	1	1484	2	N	39	39	1			5
							43	9									
10	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	141	1	1279	2	N	-0-					5
11	2220	N	1226	-0-	-994	-0-	53	1	1173	2	N	-0-	5	1			-0-
12	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	58	1	1144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	213	1	1491	2	Y	22	66	1			14
							24	9									
02	1540	N	1386	-0-	-154	-0-	168	1	1196	2	Y	20	29	1			5
							22	9									
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	207	1	1388	2	Y	22	18	1			9
							24	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	213	1	1342	2	Y	18	13	1			14
							20	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	204	1	1391	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	188	1	1431	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	218	1	1453	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	219	1	1910	2	Y	39	36	1	3	6	7
							43	9									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	304	1	1668	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	307	1	2245	2	Y	30					32
							33	9									
11	3000	N	3451	-0-	451	451	283	1	3098	2	Y	64	58	1			38
							70	9									
*12	3100	N	3562	-0-	462	913	330	1	3204	2	Y	25					35
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 25,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

01	806	N	220	-0-	-586	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	20	1	529	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	260	-0-	-980	-0-	9	1	251	2	N	-0-					-0-
04	390	N	144	-0-	-246	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	232	-0-	-915	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-
06	480	N	123	-0-	-357	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	15	1	178	2	N	-0-					-0-
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-					-0-
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
12	372	N	105	-0-	-267	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

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	6882	X	5145	-0-	-1737	-0-	186	1	4926	2	N	30	29	1			1
							33	9									
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	249	1	6569	2	N	-0-	1	1			-0-
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	235	1	6637	2	N	-0-					-0-
04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	272	1	6687	2	N	-0-					-0-
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	277	1	6537	2	N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	172	1	4894	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	361	1	4300	2	N	11	9	1			2
							12	9									
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	437	1	6566	2	N	-0-	2	1			-0-
09	4590	X	3444	-0-	-1146	-0-	107	1	3337	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	3409	-0-	-1365	-0-	340	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	2735	-0-	-1885	-0-	118	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	2498	-0-	-2276	-0-	121	1	2377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

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	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	158	1	2514	2	N	-0-	6	1			-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	149	1	2275	2	N	74	68	1			6
							81	9									
03	2914	N	2764	-0-	-150	-0-	157	1	2575	2	N	29	25	1			10
							32	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	142	1	2452	2	N	45	51	1			4
							50	9									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	143	1	2388	2	N	43	27	1			20
							47	9									
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	104	1	2405	2	N	31	51	1			-0-
							34	9									
07	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	134	1	2307	2	N	28	23	1			5
							31	9									
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	176	1	2473	2	N	42	40	1			7
							46	9									
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	132	1	2473	2	N	39	42	1			4
							43	9									
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	249	1	2246	2	N	-0-					4
11	2490	N	2209	-0-	-281	-0-	95	1	2114	2	N	-0-	4	1			-0-
12	2573	N	2095	-0-	-478	-0-	102	1	1993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
12	248	N	152	-0-	-96	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1704	-0-	-807	-0-		59	1	1573	2	N	65	58	1			10
								72	9									
02	2268	X	1528	-0-	-740	-0-		55	1	1448	2	N	23	31	1			2
								25	9									
03	2511	X	1592	-0-	-919	-0-		54	1	1538	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3120	X	1558	-0-	-1562	-0-		60	1	1473	2	N	23	12	1			11
								25	9									
05	3193	X	1503	-0-	-1690	-0-		60	1	1426	2	N	15	15	1			11
								17	9									
06	3090	X	1459	-0-	-1631	-0-		49	1	1386	2	N	22	29	1			4
								24	9									
07	3193	X	1629	-0-	-1564	-0-		126	1	1503	2	N	-0-	4	1			-0-
08	3069	X	2169	-0-	-900	-0-		134	1	2022	2	N	12	9	1	1	6	2
								13	9									
09	2820	X	1554	-0-	-1266	-0-		77	1	1477	2	N	-0-	2	1			-0-
10	2573	X	1444	-0-	-1129	-0-		144	1	1300	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1306	-0-	-794	-0-		55	1	1220	2	N	28	17	1			11
								31	9									
12	1612	N	1165	-0-	-447	-0-		57	1	1108	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	965	-0-	-182	-0-		34	1	912	2	N	17	16	1			1
								19	9									
02	1036	N	352	-0-	-684	-0-		13	1	339	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1147	N	415	-0-	-732	-0-		14	1	401	2	N	-0-					-0-
04	660	N	327	-0-	-333	-0-		13	1	314	2	N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-		27	1	640	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-		14	1	401	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-		37	1	440	2	N	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-		27	1	401	2	N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-		8	1	250	2	N	-0-					-0-
10	465	N	343	-0-	-122	-0-		34	1	309	2	N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-		19	1	419	2	N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-		26	1	506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	292	1	4636	2	N	52					130
							57	9									
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	280	1	4288	2	N	-0-	130	1			-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	286	1	4705	2	N	-0-					-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	261	1	4493	2	N	12	11	1			1
							13	9									
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	278	1	4640	2	N	-0-	1	1			-0-
06	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	192	1	4456	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	263	1	4533	2	N	12	10	1			2
							13	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	336	1	4721	2	N	-0-	2	1			-0-
09	4710	X	4628	-0-	-82	-0-	234	1	4391	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	462	1	4171	2	N	-0-					1
11	4740	X	4148	-0-	-592	-0-	179	1	3969	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4898	X	4025	-0-	-873	-0-	195	1	3830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	215	1	5693	2	N	64	75	1			3
							70	9									
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	217	1	5731	2	N	12	14	1			1
							13	9									
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	215	1	6083	2	N	-0-	1	1			-0-
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	229	1	5623	2	N	13	12	1			1
							14	9									
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	254	1	5983	2	N	-0-	1	1			-0-
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	209	1	5966	2	N	22	22	1			-0-
							24	9									
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	451	1	5363	2	N	10	8	1			2
							11	9									
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	411	1	6170	2	N	-0-	2	1			-0-
09	4410	X	3357	-0-	-1053	-0-	104	1	3247	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	581	1	5249	2	N	-0-					-0-
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	224	1	4957	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	183	1	3587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6098	-0-	-1218	-0-	6098	2			N	-0-					83
02	6608	X	4157	-0-	-2451	-0-	4140	2	17	9	N	15	89	1			9
03	7316	X	3786	-0-	-3530	-0-	3786	2			N	-0-					9
04	7920	X	5323	-0-	-2597	-0-	5323	2			N	-0-					9
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7252	2	1	9	N	1	10	1			-0-
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6998	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6550	-0-	-470	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6413	2	13	9	N	12	12	1			-0-
11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
*12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	451	2	N	-0-					8
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	N	-0-					8
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	N	-0-					8
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	N	-0-					8
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					8
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	N	-0-					8
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	N	-0-					8
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	2	8	1			2
							2	9									
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	6	1	203	2	N	-0-	2	1			-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	N	-0-					-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8579	-0-	-721	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7316	-0-	-496	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7382	-0-	-88	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7117	-0-	-353	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7168	-0-	-551	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6555	-0-	-1164	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6170	-0-	-1210	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7717	2	8	9	N	7	7	1			-0-
11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
*12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10562	X	10562	-0-		-0-	-0-	383	1	10126	2	N	48					62
								53	9									
02	9452	X	9452	-0-		-0-	-0-	343	1	9069	2	N	36	94	1			4
								40	9									
03	10075	X	10075	-0-		-0-	-0-	343	1	9689	2	N	39	1	1			42
								43	9									
04	8956	X	8956	-0-		-0-	-0-	350	1	8606	2	N	-0-	39	1			3
05	7316	X	7054	-0-		-262	-0-	287	1	6767	2	N	-0-					3
06	7697	X	7697	-0-		-0-	-0-	259	1	7385	2	N	48	45	1			6
								53	9									
07	7437	X	7437	-0-		-0-	-0-	7430	2	7	9	N	6	7	1			5
08	6851	X	3526	-0-		-3325	-0-	3526	2			N	-0-	1	1			4
09	6150	X	5138	-0-		-1012	-0-	158	1	4965	2	N	14	17	1			1
								15	9									
10	7678	X	7678	-0-		-0-	-0-	765	1	6913	2	N	-0-					1
11	6354	X	6354	-0-		-0-	-0-	274	1	6080	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	6149	X	6149	-0-		-0-	-0-	297	1	5829	2	N	21					21
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 90,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8610	X	8610	-0-		-0-	-0-	312	1	8242	2	N	51					58
								56	9									
02	7549	X	7549	-0-		-0-	-0-	272	1	7192	2	N	77	127	1			8
								85	9									
03	8069	X	8069	-0-		-0-	-0-	275	1	7777	2	N	15	1	1			22
								17	9									
04	7513	X	7513	-0-		-0-	-0-	292	1	7189	2	N	29	23	1			28
								32	9									
05	7837	X	7837	-0-		-0-	-0-	319	1	7518	2	N	-0-	23	1			5
06	7902	X	7902	-0-		-0-	-0-	265	1	7564	2	N	66	47	1			24
								73	9									
07	7059	X	7059	-0-		-0-	-0-	7026	2	33	9	N	30	42	1			12
08	5549	X	3455	-0-		-2094	-0-	3455	2			N	-0-	7	1			5
09	7184	X	7184	-0-		-0-	-0-	221	1	6916	2	N	43	41	1			7
								47	9									
10	7858	X	7858	-0-		-0-	-0-	783	1	7075	2	N	-0-					7
11	6764	X	6764	-0-		-0-	-0-	292	1	6472	2	N	-0-	3	1			4
*12	6328	X	6328	-0-		-0-	-0-	307	1	6021	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 86,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 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	7037	X	6264	-0-	-773	-0-	370	1	5894	2	N	-0-	1	1			-0-
02	6832	X	5517	-0-	-1315	-0-	338	1	5170	2	N	8	7	1			1
							9	9									
03	7564	X	6031	-0-	-1533	-0-	346	1	5685	2	N	-0-	1	1			-0-
04	6960	X	5506	-0-	-1454	-0-	302	1	5201	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	6913	X	5395	-0-	-1518	-0-	305	1	5090	2	N	-0-	1	1			-0-
06	6060	X	5275	-0-	-785	-0-	217	1	5044	2	N	13	12	1			1
							14	9									
07	6107	X	5055	-0-	-1052	-0-	277	1	4774	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	6045	X	5053	-0-	-992	-0-	336	1	4717	2	N	-0-	1	1			-0-
09	5520	X	4796	-0-	-724	-0-	242	1	4545	2	N	8	7	1			1
							9	9									
10	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	491	1	4440	2	N	-0-					1
11	5280	X	4037	-0-	-1243	-0-	174	1	3863	2	N	-0-	1	1			-0-
12	5053	X	3826	-0-	-1227	-0-	186	1	3640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	17104	-0-	-1434	-0-	1011	1	16093	2	N	-0-	1	1			-0-
02	16576	X	15371	-0-	-1205	-0-	940	1	14386	2	N	41	39	1			2
							45	9									
03	18352	X	16171	-0-	-2181	-0-	928	1	15243	2	N	-0-	2	1			-0-
04	16590	X	14009	-0-	-2581	-0-	768	1	13227	2	N	13	11	1			2
							14	9									
05	17143	X	13656	-0-	-3487	-0-	772	1	12884	2	N	-0-	2	1			-0-
06	16560	X	10731	-0-	-5829	-0-	442	1	10276	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	17019	X	13025	-0-	-3994	-0-	715	1	12309	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	16182	X	13261	-0-	-2921	-0-	881	1	12380	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	12435	-0-	-1575	-0-	629	1	11789	2	N	15	14	1			1
							17	9									
10	13671	X	12422	-0-	-1249	-0-	1238	1	11184	2	N	-0-					1
11	12840	X	8709	-0-	-4131	-0-	376	1	8333	2	N	-0-	1	1			-0-
12	13268	X	10093	-0-	-3175	-0-	489	1	9583	2	N	19	16	1			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 156,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	17488	-0-		-1763	-0-	637	1	16838	2	N	12					16
								13	9									
02	15325	X	15325	-0-		-0-	-0-	559	1	14756	2	N	9	24	1			1
								10	9									
03	15986	X	15986	-0-		-0-	-0-	546	1	15429	2	N	10	1	1			10
								11	9									
04	14244	X	14244	-0-		-0-	-0-	557	1	13687	2	N	-0-	10	1			-0-
05	14463	X	14463	-0-		-0-	-0-	588	1	13875	2	N	-0-					-0-
06	13539	X	13539	-0-		-0-	-0-	458	1	13059	2	N	20	20	1			-0-
								22	9									
07	11874	X	11874	-0-		-0-	-0-	11872	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	10850	X	5148	-0-		-5702	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9119	-0-		-781	-0-	282	1	8827	2	N	9	8	1			1
								10	9									
10	10428	X	10428	-0-		-0-	-0-	1039	1	9389	2	N	-0-					1
11	9990	X	7442	-0-		-2548	-0-	321	1	7121	2	N	-0-	1	1			-0-
12	10323	X	4506	-0-		-5817	-0-	219	1	4287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40610	X	35340	-0-		-5270	-0-	2089	1	33251	2	N	-0-	1	1			-0-
02	34580	X	31907	-0-		-2673	-0-	1955	1	29900	2	N	47	44	1			3
								52	9									
03	38285	X	32732	-0-		-5553	-0-	1878	1	30854	2	N	-0-	3	1			-0-
04	35760	X	31316	-0-		-4444	-0-	1718	1	29597	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
05	36022	X	31662	-0-		-4360	-0-	1789	1	29873	2	N	-0-					-0-
06	34200	X	31032	-0-		-3168	-0-	1280	1	29731	2	N	19	19	1			-0-
								21	9									
07	35340	X	29409	-0-		-5931	-0-	1615	1	27792	2	N	2	2	1			-0-
								2	9									
08	32736	X	28673	-0-		-4063	-0-	1905	1	26768	2	N	-0-					-0-
09	31320	X	28203	-0-		-3117	-0-	1428	1	26757	2	N	16	16	1			-0-
								18	9									
10	32054	X	29023	-0-		-3031	-0-	2892	1	26131	2	N	-0-					-0-
11	31020	X	21722	-0-		-9298	-0-	937	1	20785	2	N	-0-					-0-
12	29419	X	21090	-0-		-8329	-0-	1024	1	20066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12538	-0-	-3148	-0-	457	1	12081	2	N	-0-					9
02	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	400	1	10578	2	N	24	31	1			2
							26	9									
03	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	398	1	11245	2	N	7	1	1			8
							8	9									
04	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	418	1	10279	2	N	-0-	8	1			-0-
05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	439	1	10343	2	N	-0-					-0-
06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	349	1	9939	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9128	2	13	9	N	12	10	1			2
08	7905	X	4344	-0-	-3561	-0-	4344	2			N	-0-	2	1			-0-
09	7380	X	7142	-0-	-238	-0-	221	1	6910	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
10	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1009	1	9115	2	N	-0-					-0-
11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	363	1	8061	2	N	-0-					-0-
*12	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	395	1	7740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43989	X	40055	-0-	-3934	-0-	2364	1	37623	2	N	62	188	1			30
							68	9									
02	38584	X	36005	-0-	-2579	-0-	2204	1	33721	2	N	73	95	1			8
							80	9									
03	42625	X	39029	-0-	-3596	-0-	2237	1	36767	2	N	23	22	1			9
							25	9									
04	40170	X	37372	-0-	-2798	-0-	2049	1	35283	2	N	36	42	1			3
							40	9									
05	40982	X	37596	-0-	-3386	-0-	2124	1	35462	2	N	9	7	1			5
							10	9									
06	38760	X	36493	-0-	-2267	-0-	1506	1	34981	2	N	5	10	1			-0-
							6	9									
07	39866	X	36131	-0-	-3735	-0-	1982	1	34120	2	N	26	22	1			4
							29	9									
08	39029	X	36034	-0-	-2995	-0-	2394	1	33640	2	N	-0-	4	1			-0-
09	37380	X	34167	-0-	-3213	-0-	1729	1	32412	2	N	24	22	1			2
							26	9									
10	37696	X	34187	-0-	-3509	-0-	3407	1	30780	2	N	-0-					2
11	36480	X	28508	-0-	-7972	-0-	1230	1	27278	2	N	-0-	2	1			-0-
12	36146	X	29124	-0-	-7022	-0-	1409	1	27605	2	N	100	85	1			15
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 424,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2321	-0-	-4	-0-	219	1	2081	2	N	19	10	1			31
							21	9									
02	2072	X	2004	-0-	-68	-0-	188	1	1802	2	N	13	10	1			34
							14	9									
03	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	202	1	1916	2	N	11	10	1			35
							12	9									
04	2250	X	1931	-0-	-319	-0-	185	1	1742	2	N	4	10	1			29
							4	9									
05	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	197	1	1747	2	N	7	10	1			26
							8	9									
06	2250	X	2172	-0-	-78	-0-	212	1	1950	2	N	9	10	1			25
							10	9									
07	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	192	1	1746	2	N	7					32
							8	9									
08	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	203	1	1782	2	N	5	9	1			28
							6	9									
09	2160	X	2056	-0-	-104	-0-	229	1	1815	2	N	11	10	1			29
							12	9									
10	2232	X	1888	-0-	-344	-0-	219	1	1667	2	N	2					31
							2	9									
11	2160	X	1795	-0-	-365	-0-	218	1	1569	2	N	7	11	1			27
							8	9									
12	2139	X	1690	-0-	-449	-0-	201	1	1479	2	N	9	11	1			25
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	655	-0-	-647	-0-	65	1	590	2	Y	-0-					26
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	91	1	793	2	Y	-0-					26
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	107	1	824	2	Y	-0-					26
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					26
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	119	1	907	2	Y	60					86
							66	9									
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	88	1	728	2	Y	-0-					86
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	102	1	813	2	Y	-0-					86
08	1085	N	864	-0-	-221	-0-	102	1	762	2	Y	-0-					86
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	72	1	613	2	Y	-0-					86
10	930	N	741	-0-	-189	-0-	82	1	659	2	Y	-0-					86
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	78	1	638	2	Y	-0-					86
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	80	1	619	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 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	1457	X	756	-0-	-701	-0-	75	1	681	2	Y	-0-					25
02	1568	X	62	-0-	-1506	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					25
03	1736	X	96	-0-	-1640	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					25
04	1680	X	92	-0-	-1588	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					25
05	744	X	105	-0-	-639	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					25
06	720	X	99	-0-	-621	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					25
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					25
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					25
09	116	X	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					25
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					25
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					25
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1034	-0-	-1942	-0-	103	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	809	-0-	-479	-0-	83	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1349	-0-	-77	-0-	154	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	121	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	79	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	126	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	914	-0-	-171	-0-	102	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	926	-0-	-244	-0-	97	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	108	1	863	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	87	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	454	-0-	-507	-0-	52	1	402	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	952	-0-	-164	-0-	90	1	853	2	N	8	5	1			25
							9	9									
02	1008	X	878	-0-	-130	-0-	82	1	790	2	N	5	4	1			26
							6	9									
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	136	1	1289	2	N	8	5	1			29
							9	9									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	241	1	2271	2	N	5	5	1			29
							6	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	107	1	951	2	N	5	9	1			25
							6	9									
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	102	1	941	2	N	4	6	1			23
							4	9									
07	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	109	1	988	2	N	4					27
							4	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	114	1	1003	2	N	3	5	1			25
							3	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	136	1	1078	2	N	6	5	1			26
							7	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	131	1	1001	2	N	1					27
							1	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	2	N	4	6	1			25
							4	9									
12	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	130	1	957	2	N	6	7	1			24
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7413	-0-	-151	-0-	699	1	6649	2	N	59	34	1			93
							65	9									
02	6832	X	6569	-0-	-263	-0-	616	1	5902	2	N	46	33	1			106
							51	9									
03	7378	X	7146	-0-	-232	-0-	678	1	6429	2	N	35	33	1			108
							39	9									
04	7170	X	6699	-0-	-471	-0-	641	1	6040	2	N	16	34	1			90
							18	9									
05	7409	X	6968	-0-	-441	-0-	703	1	6240	2	N	23	33	1			80
							25	9									
06	7170	X	6587	-0-	-583	-0-	640	1	5897	2	N	45	32	1			93
							50	9									
07	7285	X	6804	-0-	-481	-0-	665	1	6049	2	N	82					175
							90	9									
08	7161	X	6663	-0-	-498	-0-	679	1	5963	2	N	19	30	1			164
							21	9									
09	6750	X	6442	-0-	-308	-0-	719	1	5688	2	N	32	33	1			163
							35	9									
10	6975	X	6391	-0-	-584	-0-	741	1	5643	2	N	6					169
							7	9									
11	6600	X	5774	-0-	-826	-0-	700	1	5050	2	N	22	34	1			157
							24	9									
12	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	770	1	5671	2	N	91	169	1			79
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 79,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	20722	-0-	-1474	-0-	1954	1	18586	2	N	165	96	1			198
							182	9									
02	20048	X	19685	-0-	-363	-0-	1846	1	17689	2	N	136	95	1			239
							150	9									
03	21886	X	20313	-0-	-1573	-0-	1927	1	18278	2	N	98	98	1			239
							108	9									
04	20040	X	19134	-0-	-906	-0-	1832	1	17252	2	N	45	95	1			189
							50	9									
05	21793	X	20039	-0-	-1754	-0-	2020	1	17943	2	N	69	95	1			163
							76	9									
06	21090	X	20153	-0-	-937	-0-	1965	1	18096	2	N	84	94	1			153
							92	9									
07	21793	X	21004	-0-	-789	-0-	2072	1	18848	2	N	76					229
							84	9									
08	20305	X	20046	-0-	-259	-0-	2043	1	17940	2	N	57	93	1			193
							63	9									
09	20160	X	14476	-0-	-5684	-0-	1615	1	12783	2	N	71	99	1			165
							78	9									
10	21018	X	15655	-0-	-5363	-0-	1815	1	13822	2	N	16					181
							18	9									
11	20340	X	14079	-0-	-6261	-0-	1708	1	12313	2	N	53	80	1			154
							58	9									
12	21018	X	15734	-0-	-5284	-0-	1871	1	13775	2	N	80	90	1			144
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 221,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2673	-0-	-86	-0-	252	1	2397	2	N	22	12	1			104
							24	9									
02	2436	X	2044	-0-	-392	-0-	192	1	1837	2	N	14	11	1			107
							15	9									
03	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	235	1	2226	2	N	11	10	1			108
							12	9									
04	2580	X	2026	-0-	-554	-0-	194	1	1826	2	N	5	12	1			101
							6	9									
05	2666	X	1912	-0-	-754	-0-	193	1	1711	2	N	7	10	1			98
							8	9									
06	2580	X	1767	-0-	-813	-0-	172	1	1587	2	N	7	10	1			95
							8	9									
07	2480	X	1892	-0-	-588	-0-	187	1	1697	2	N	7					102
							8	9									
08	2480	X	2011	-0-	-469	-0-	205	1	1800	2	N	5	8	1			99
							6	9									
09	2040	X	1818	-0-	-222	-0-	203	1	1606	2	N	8	9	1			98
							9	9									
10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	235	1	1786	2	N	3					101
							3	9									
11	1950	X	1938	-0-	-12	-0-	235	1	1695	2	N	7	10	1			98
							8	9									
12	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	234	1	1724	2	N	10	11	1			97
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					1
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					1
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					1
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					1
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					1
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					1
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					1
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2672	-0-	-397	-0-	252	1	2397	2	N	21	13	1			62
							23	9									
02	2856	X	2305	-0-	-551	-0-	216	1	2071	2	N	16	12	1			66
							18	9									
03	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	297	1	2816	2	N	15	12	1			69
							17	9									
04	3060	X	2580	-0-	-480	-0-	247	1	2325	2	N	7	13	1			63
							8	9									
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	265	1	2356	2	N	32	13	1			82
							35	9									
06	3030	X	2586	-0-	-444	-0-	247	1	2275	2	N	58	14	1			126
							64	9									
07	3131	X	2561	-0-	-570	-0-	253	1	2298	2	N	9					135
							10	9									
08	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	264	1	2321	2	N	7	11	1			131
							8	9									
09	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	284	1	2244	2	N	13	13	1			131
							14	9									
10	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	282	1	2148	2	N	2					133
							2	9									
11	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	285	1	2057	2	N	9	13	1			129
							10	9									
12	2635	N	2379	-0-	-256	-0-	283	1	2083	2	N	12	14	1			127
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 30,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2891	-0-	-860	-0-	272	1	2593	2	N	24	14	1			60
							26	9									
02	3360	X	2634	-0-	-726	-0-	247	1	2367	2	N	18	13	1			65
							20	9									
03	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	270	1	2563	2	N	14	13	1			66
							15	9									
04	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	240	1	2256	2	N	5	13	1			58
							6	9									
05	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	258	1	2289	2	N	9	12	1			55
							10	9									
06	2820	X	2551	-0-	-269	-0-	249	1	2291	2	N	10	13	1			52
							11	9									
07	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	242	1	2206	2	N	9					61
							10	9									
08	2852	X	2047	-0-	-805	-0-	209	1	1831	2	N	6	11	1			56
							7	9									
09	2550	X	1839	-0-	-711	-0-	205	1	1624	2	N	9	11	1			54
							10	9									
10	2635	X	1756	-0-	-879	-0-	204	1	1550	2	N	2					56
							2	9									
11	2550	X	1794	-0-	-756	-0-	218	1	1569	2	N	6	10	1			52
							7	9									
12	2449	X	1797	-0-	-652	-0-	214	1	1572	2	N	10	11	1			51
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1823	-0-	-223	-0-	172	1	1636	2	N	14	9	1			156
							15	9									
02	1764	N	1710	-0-	-54	-0-	160	1	1536	2	N	13	9	1			160
							14	9									
03	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	183	1	1740	2	N	9	9	1			160
							10	9									
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	191	1	1803	2	N	5	9	1			156
							6	9									
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	185	1	1643	2	N	7	9	1			154
							8	9									
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	200	1	1842	2	N	8	9	1			153
							9	9									
07	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	184	1	1674	2	N	7					160
							8	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	191	1	1680	2	N	5	9	1			156
							6	9									
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	227	1	1798	2	N	10	9	1			157
							11	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	220	1	1672	2	N	2					159
							2	9									
11	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	201	1	1450	2	N	6	10	1			155
							7	9									
12	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	200	1	1472	2	N	9	11	1			153
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5166	-0-	-1158	-0-	514	1	4630	2	N	20					114
							22	9									
02	6020	X	5026	-0-	-994	-0-	519	1	4490	2	N	15					129
							17	9									
03	6665	X	5743	-0-	-922	-0-	538	1	5184	2	N	19					147
							21	9									
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	613	1	5004	2	N	6					153
							7	9									
05	5425	X	5046	-0-	-379	-0-	479	1	4561	2	N	5					158
							6	9									
06	5250	X	4541	-0-	-709	-0-	424	1	4096	2	N	19					177
							21	9									
07	5425	X	5287	-0-	-138	-0-	570	1	4706	2	N	10					187
							11	9									
08	5425	X	3978	-0-	-1447	-0-	433	1	3543	2	N	2					189
							2	9									
09	5250	X	3839	-0-	-1411	-0-	494	1	3333	2	N	11					200
							12	9									
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	631	1	4006	2	N	32					232
							35	9									
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	539	1	4485	2	N	10					242
							11	9									
*12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	529	1	4896	2	N	21					263
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 59,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2662	-0-	-66	-0-	230	1	2429	2	N	3					74
							3	9									
02	2772	X	2170	-0-	-602	-0-	199	1	1969	2	N	2					77
							2	9									
03	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	202	1	1929	2	N	-0-					77
04	2580	N	1921	-0-	-659	-0-	210	1	1711	2	N	-0-					77
05	2418	N	1835	-0-	-583	-0-	175	1	1660	2	N	-0-					77
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	216	1	2077	2	N	5					82
							6	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	149	1	1231	2	N	13					95
							14	9									
08	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	182	1	1493	2	N	5					100
							6	9									
09	2310	N	1577	-0-	-733	-0-	172	1	1403	2	N	2					102
							2	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	157	1	1421	2	N	-0-					102
11	1620	N	1277	-0-	-343	-0-	158	1	1119	2	N	-0-					102
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	183	1	1754	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 22,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 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	6820	X	6629	-0-	-191	-0-	573	1	6056	2	N	-0-					22
02	6664	X	5430	-0-	-1234	-0-	537	1	4893	2	N	-0-					22
03	7378	X	6099	-0-	-1279	-0-	575	1	5524	2	N	-0-					22
04	6570	X	5449	-0-	-1121	-0-	584	1	4865	2	N	-0-					22
05	6789	X	4751	-0-	-2038	-0-	447	1	4304	2	N	-0-					22
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	608	1	5878	2	N	-0-					22
07	6107	X	5064	-0-	-1043	-0-	551	1	4513	2	N	-0-					22
08	6107	X	5428	-0-	-679	-0-	599	1	4829	2	N	-0-					22
09	6480	X	5105	-0-	-1375	-0-	532	1	4573	2	N	-0-					22
10	6696	X	4867	-0-	-1829	-0-	505	1	4362	2	N	-0-					22
11	6480	X	4072	-0-	-2408	-0-	552	1	3520	2	N	-0-					22
*12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	638	1	6094	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 66,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-					108
02	700	N	57	-0-	-643	-0-	23	1	34	2	N	-0-					108
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					108
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	4	1	27	2	N	-0-					108
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	28	1	28	2	N	-0-					108
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-					108
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	57	1	466	2	N	-0-					108
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	N	-0-					108
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	28	1	414	2	N	-0-					108
10	527	N	235	-0-	-292	-0-	8	1	227	2	N	-0-					108
11	480	N	87	-0-	-393	-0-	41	1	46	2	N	-0-					108
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	44	1	414	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 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	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-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	64	2	102	3	Y	-0-					51
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			51
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					53
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	2	8			108
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	83	1			36
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	T. A.		28	-0-	28	28	1	2	27	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	5	5	8			8
							6	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
04	1020	N	393	-0-	-627	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					8
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	26	1	339	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	7	4	8			11
							8	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	58	5	8			64
							64	9									
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	34	1	309	2	Y	-0-					64
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	26	1	247	2	Y	1					65
							1	9									
10	434	N	224	-0-	-210	-0-	15	1	199	2	Y	9	62	1	3	8	9
							10	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	965	2	Y	-0-					8
02	980	N	859	-0-	-121	-0-	52	1	807	2	Y	-0-					8
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	101	1	1646	2	Y	-0-					8
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	-0-					8
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	80	1	1060	2	Y	-0-					8
06	1650	N	1215	-0-	-435	-0-	75	1	1137	2	Y	3					11
							3	9									
07	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	55	1	973	2	Y	53					64
							58	9									
08	1147	N	343	-0-	-804	-0-	34	1	309	2	Y	-0-					64
09	1230	N	274	-0-	-956	-0-	26	1	247	2	Y	1					65
							1	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	73	1	952	2	Y	6	62	1			9
							7	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	81	1	862	2	Y	7	7	8			9
							8	9									
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	93	1	1026	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	108	1	841	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	654	2	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	100	1	845	2	N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	80	1	887	2	N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	170	1	815	2	N	-0-					-0-
07	992	N	866	-0-	-126	-0-	99	1	767	2	N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1051	2	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	944	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	142	1	1052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VELA "B" WELL #: RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7435 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	2	1	485	2	Y	-0-					-0-
							778	3									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
							901	3									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1025	3									
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
							846	3									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1009	3									
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
							897	3									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1012	3									
08	1023	N	853	-0-	-170	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	2	1	36	2	Y	2	2	8			-0-
							882	3	2	9							
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							979	3	1	9							
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	2	1	253	2	Y	-0-					-0-
							952	3									
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							1178	3									

TOTAL GAS PROD: 12,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					1
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					1
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	1	8			1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-122	-0-	21	1	167	2	Y	-0-					22
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	Y	-0-					22
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					22
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					22
05	558	N	158	-0-	-400	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					22
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					22
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	740	-0-	-4	-0-	84	1	654	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	700	N	364	-0-	-336	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	523	-0-	-252	-0-	56	1	465	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	720	N	445	-0-	-275	-0-	47	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	81	1	389	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	431	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	53	1	522	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

01	310	N	269	-0-	-41	-0-	103	2	166	3	Y	-0-						6
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	4	2	241	3	Y	-0-						6
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	4	2	268	3	Y	-0-						6
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	25	2	240	3	Y	-0-						6
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	4	2	269	3	Y	-0-						6
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	24	2	241	3	Y	-0-						6
07	279	N	176	-0-	-103	-0-	5	2	169	3	Y	2	2	8				6
							2	9										
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-						6
							423	3										
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	5	4	8				7
							472	3	6	9								
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	6	6	1	2	8		5
							401	3	7	9								
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	50	2	188	3	Y	3	3	8				5
							3	9										
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	8	2	228	3	Y	-0-						5

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-						-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-						-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-						-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-						-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-						-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	10	1	149	2	Y	-0-						-0-
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	170	2	Y	-0-						-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	21	1	192	2	Y	-0-						-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-						-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	Y	-0-						-0-
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	11	1	117	2	Y	-0-						-0-
12	217	N	95	-0-	-122	-0-	8	1	87	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	53	2	85	3	Y	-0-					12
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	2	105	3	Y	-0-					12
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	2	114	3	Y	-0-					12
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	8	2	74	3	Y	-0-					12
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	1	2	74	3	Y	-0-					12
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	4	2	41	3	Y	-0-					12
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	2	114	3	Y	-0-					12
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					12
							279	3									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	2	228	3	Y	-0-					12
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	1	2	65	3	Y	11	13	1			10
							12	9									
11	270	N	87	-0-	-183	-0-	18	2	69	3	Y	-0-					10
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	4	2	115	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 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	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	154	1	1289	2	Y	-0-					2
02	1568	X	1213	-0-	-355	-0-	121	1	1092	2	Y	-0-					2
03	1736	X	1522	-0-	-214	-0-	142	1	1380	2	Y	-0-					2
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	125	1	1349	2	Y	-0-					2
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	169	1	1326	2	Y	-0-					2
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	129	1	1323	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	151	1	1095	2	Y	-0-					2
08	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	156	1	1119	2	Y	-0-					2
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1335	2	Y	-0-					2
10	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	134	1	991	2	Y	-0-					2
11	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	93	1	970	2	Y	7	7	8			2
							8	9									
12	1333	N	543	-0-	-790	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					49
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					49
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	T. A.		289	-0-	289	289	35	1	254	2	Y	-0-					49
08	517	X	228	-0-	-289	-0-	28	1	200	2	Y	-0-					49
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-					49
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	4	46	1	1	8	6
							4	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					6
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	2	1	439	2	Y	20					39
							704	3	22	9							
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	2	1	15	2	Y	22					61
							942	3	24	9							
03	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					61
							1032	3									
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					61
							982	3									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					61
							1106	3									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	29					90
							924	3	32	9							
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					90
							951	3									
08	1116	N	759	-0-	-357	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	70	1			20
							728	3									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					20
							1367	3									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					20
							996	3									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					20
							690	3									
12	1054	N	790	-0-	-264	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					20
							763	3									

TOTAL GAS PROD: 12,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
							908	3									
04	660	N	363	-0-	-297	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	1	2	74	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	350	-0-	-550	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	7	2	258	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	1	1	318	2	Y	20					39
							509	3	22	9							
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	22					61
							794	3	24	9							
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					61
							769	3									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					61
							739	3									
05	899	N	641	-0-	-258	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					61
							630	3									
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	1	1	64	2	Y	29					90
							649	3	32	9							
07	837	N	634	-0-	-203	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					90
							616	3									
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	70	1			20
							615	3									
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					20
							642	3									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					20
							627	3									
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					20
							530	3									
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					20
							605	3									

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

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	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	2	1	449	2	N	-0-					96
							720	3									
02	1232	N	1158	-0-	-74	-0-	2	1	18	2	N	3	3	8			96
							1135	3	3	9							
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					96
							1178	3									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					96
							1116	3									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					96
							1315	3									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					96
							1103	3									
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	2	1	32	2	N	-0-					96
							1190	3									
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	2	1	48	2	N	35	120	1			11
							1156	3	39	9							
09	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	2	1	45	2	N	1	1	8			11
							1086	3	1	9							
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	2	1	18	2	N	-0-					11
							1144	3									
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	2	1	241	2	N	3	3	8			11
							906	3	3	9							
12	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	2	1	38	2	N	-0-					11
							1134	3									

TOTAL GAS PROD: 14,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	10	1	88	2	Y	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.		1868	-0-	1868	1868	164	1	1704	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.		6312	-0-	6312	8180	317	1	5995	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 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	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	8	1	1986	2	Y	-0-					24
							3183	3									
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					24
							4808	3									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					24
							4463	3									
04	5010	X	4369	-0-	-641	-0-	7	1	405	2	Y	-0-					24
							3957	3									
05	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					24
							4802	3									
06	5250	X	4289	-0-	-961	-0-	7	1	382	2	Y	-0-					24
							3900	3									
07	5425	X	3457	-0-	-1968	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					24
							3360	3									
08	4898	X	3686	-0-	-1212	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					24
							3534	3									
09	4740	X	3703	-0-	-1037	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					24
							3550	3									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	20	25	1			19
							3924	3	22	9							
11	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	7	1	788	2	Y	-0-					19
							2965	3									
12	3813	X	2365	-0-	-1448	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					19
							2284	3									

TOTAL GAS PROD: 49,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

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-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	845	-0-	-0-	-0-	1 1 520 3	324 2	Y	-0-			13
02	1260	X	610	-0-	-650	-0-	1 1 594 3	9 2 6 9	Y	5	5 8		13
03	806	X	498	-0-	-308	-0-	1 1 489 3	8 2	Y	-0-			13
04	780	N	460	-0-	-320	-0-	1 1 416 3	43 2	Y	-0-			13
05	682	N	505	-0-	-177	-0-	1 1 496 3	8 2	Y	-0-			13
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	1 1 649 3	64 2 1 9	Y	1	1 8		13
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	1 1 654 3	18 2 15 9	Y	14			27
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	1 1 650 3	27 2 3 9	Y	3	21 1		9
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	1 1 528 3	22 2	Y	-0-			9
10	DLQ G-10		548	-0-	548	548	1 1 537 3	9 2 1 9	Y	1	5 1	1 8	4
11	DLQ G-10		546	-0-	546	1094	1 1 428 3	114 2 3 9	Y	3	3 8		4
12	T. A.		529	-0-	529	1623	1 1 511 3	17 2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

	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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	747	-0-	-273	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

	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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	78 25	1 9	810	2	Y	23	20	1			6
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	707	2	Y	3					9
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	69 29	1 9	898	2	Y	26	22	1			13
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67 12	1 9	875	2	Y	11					24
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	833	2	Y	2	21	1			5
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	57 22	1 9	757	2	Y	20	18	1			7
07	899	N	767	-0-	-132	-0-	53	1	714	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	899	N	756	-0-	-143	-0-	58	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	62	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	678	2	Y	-0-					-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	79	1	705	2	Y	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1253	2	1	9	Y	1					3
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					2
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					2
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					2
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					2
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1227	2	7	9	Y	6	4	1			4
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	307	-0-	-127	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	148	-0-	-300	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	167	-0-	-313	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7270	-0-	-1162	-0-	7268	2	2	9	Y	2					28
02	7616	X	6482	-0-	-1134	-0-	6482	2			Y	-0-					28
03	8432	X	7134	-0-	-1298	-0-	7134	2			Y	-0-					28
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-					28
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			Y	-0-					28
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			Y	-0-					28
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			Y	-0-					28
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			Y	-0-					28
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-					28
10	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					28
*11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					28
*12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 86,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	Y	4					25
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					25
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					25
04	1770	N	1441	-0-	-329	-0-	1441	2			Y	-0-					25
05	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	1483	2			Y	-0-					25
06	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			Y	-0-					25
07	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			Y	-0-					25
08	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			Y	-0-					25
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1363	2			Y	-0-					25
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					25
11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			Y	-0-					25
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 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	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-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	373	-0-	-526	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	485	-0-	-325	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	617	-0-	-103	-0-	585	2	32	9	Y	29					29
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 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	403	N	261	-0-	-142	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	198	-0-	-174	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	657	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	17	1	226	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	713	N	240	-0-	-473	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	340	-0-	-350	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	504	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	486	2	Y	2					6
							2	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	489	2	Y	8					14
							9	9									
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	34	1	432	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	34	1	450	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
07	558	N	321	-0-	-237	-0-	22	1	299	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	43	1	390	2	Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

01	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	4149	2	7	9	Y	6	9	1			4
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4398	2	18	9	Y	16	11	1			9
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4876	2	8	9	Y	7	13	1			3
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4730	2	9	9	Y	8					11
05	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	4538	2	4	9	Y	4	12	1			3
06	4710	X	4590	-0-	-120	-0-	4586	2	4	9	Y	4					7
07	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4639	2	2	9	Y	2					9
08	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	4557	2	6	9	Y	5	11	1			3
09	4710	X	4039	-0-	-671	-0-	4039	2			Y	-0-					3
10	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	4343	2	6	9	Y	5					8
11	4440	X	4234	-0-	-206	-0-	4226	2	8	9	Y	7	11	1			5
12	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	4384	2	7	9	Y	6	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 53,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					37
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	51	1	293	2	Y	-0-					37
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	60	1	327	2	Y	2					39
							2	9									
04	510	X	255	-0-	-255	-0-	35	1	220	2	Y	-0-					39
05	527	X	214	-0-	-313	-0-	33	1	181	2	Y	-0-					39
06	390	X	371	-0-	-19	-0-	41	1	329	2	Y	1	30	1			10
							1	9									
07	403	X	369	-0-	-34	-0-	43	1	326	2	Y	-0-					10
08	403	X	142	-0-	-261	-0-	24	1	118	2	Y	-0-					10
09	360	X	359	-0-	-1	-0-	50	1	309	2	Y	-0-					10
10	372	X	161	-0-	-211	-0-	66	1	95	2	Y	-0-					10
11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	430	1	1144	2	Y	7					17
							8	9									
*12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	331	1	951	2	Y	5					22
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	148	1	3901	2	N	56	49	1			8
							62	9									
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	156	1	4136	2	N	12	19	1			1
							13	9									
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	161	1	4542	2	N	-0-	1	1			-0-
04	10200	X	4061	-0-	-6139	-0-	158	1	3888	2	N	14	12	1			2
							15	9									
05	10230	X	4080	-0-	-6150	-0-	166	1	3914	2	N	-0-	2	1			-0-
06	8760	X	5934	-0-	-2826	-0-	200	1	5698	2	N	33	28	1			5
							36	9									
07	9052	X	7966	-0-	-1086	-0-	615	1	7320	2	N	28	27	1			6
							31	9									
08	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	707	1	10621	2	N	18	20	1			4
							20	9									
09	10050	X	7012	-0-	-3038	-0-	345	1	6621	2	N	42	42	1			4
							46	9									
10	7843	X	6259	-0-	-1584	-0-	620	1	5598	2	N	37					41
							41	9									
11	7590	X	4762	-0-	-2828	-0-	205	1	4557	2	N	-0-	4	1			37
12	7843	X	4679	-0-	-3164	-0-	225	1	4412	2	N	38	62	1			13
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 69,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	921	-0-	-908	-0-	34	1	887	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	833	-0-	-875	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	923	-0-	-875	-0-	32	1	891	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	870	-0-	-750	-0-	34	1	836	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	901	-0-	-866	-0-	37	1	864	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	882	-0-	-828	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1031	-0-	-612	-0-	80	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	89	1	1334	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	50	1	960	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	92	1	835	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	805	-0-	-575	-0-	35	1	770	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	796	-0-	-258	-0-	39	1	757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1116	-0-	-1457	-0-	41	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	955	-0-	-1369	-0-	35	1	920	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1035	-0-	-1538	-0-	35	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	923	-0-	-1627	-0-	36	1	887	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	936	-0-	-1513	-0-	38	1	898	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	975	-0-	-945	-0-	33	1	942	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	104	1	1235	2	N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	113	1	1692	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1115	-0-	-535	-0-	55	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	115	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	971	-0-	-769	-0-	42	1	929	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	51	1	1008	2	N	42	35	1			7
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 13,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	X	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	120	X	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	124	X	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	357	-0-	-15	-0-	64	1	293	2	N	-0-					-0-
02	364	#	161	-0-	-203	-0-	28	1	133	2	N	-0-					-0-
03	403	#	343	-0-	-60	-0-	53	1	290	2	N	-0-					-0-
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	52	1	283	2	N	-0-					-0-
05	372	#	317	-0-	-55	-0-	51	1	266	2	N	-0-					-0-
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	56	1	288	2	N	-0-					-0-
08	341	#	163	-0-	-178	-0-	27	1	136	2	N	-0-					-0-
09	390	#	353	-0-	-37	-0-	56	1	297	2	N	-0-					-0-
10	403	#	295	-0-	-108	-0-	48	1	247	2	N	-0-					-0-
11	390	#	302	-0-	-88	-0-	51	1	251	2	N	-0-					-0-
*12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	272	-0-	-100	-0-	50	1	222	2	N	-0-					-0-
02	336	#	238	-0-	-98	-0-	43	1	195	2	N	-0-					-0-
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	52	1	272	2	N	-0-					-0-
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	2	N	-0-					-0-
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	55	1	276	2	N	-0-					-0-
06	372	R	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	N	-0-					-0-
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	58	1	289	2	N	-0-					-0-
08	341	#	319	-0-	-22	-0-	55	1	264	2	N	-0-					-0-
09	360	#	340	-0-	-20	-0-	56	1	284	2	N	-0-					-0-
10	372	#	346	-0-	-26	-0-	58	1	288	2	N	-0-					-0-
11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	65	1	307	2	N	-0-					-0-
*12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	74	1	328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

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	#	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	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

	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	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (QUEEN CITY A) //CONT.// 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

01	3038	#	2182	-0-	-856	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2744	#	1921	-0-	-823	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2914	#	1884	-0-	-1030	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	2550	#	1730	-0-	-820	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	2170	#	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2100	#	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2139	#	1831	-0-	-308	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	2015	#	1677	-0-	-338	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1950	#	1652	-0-	-298	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	2015	#	1644	-0-	-371	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1950	#	1862	-0-	-88	-0-	756	1	1106	2	N	-0-					-0-
*12	1988	R	1988	-0-	-0-	-0-	868	1	1120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	-0-	-25	-0-	28	1	411	2	Y	1					6
							1	9									
02	DLQ G-10		389	-0-	389	389	26	1	362	2	Y	1					7
							1	9									
03	DLQ G-10		420	-0-	420	809	28	1	391	2	Y	1					8
							1	9									
04	1143	N	334	-0-	-809	-0-	22	1	311	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					4
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					4
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	521	2	Y	1					5
							1	9									
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	34	1	456	2	Y	-0-					5
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	-0-					5
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	36	1	463	2	Y	-0-					5
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	Y	-0-					5
*12	527	N	492	-0-	-35	-0-	37	1	452	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 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	806	N	690	-0-	-116	-0-	44	1	644	2	Y	2					12
							2	9									
02	DLQ G-10		606	-0-	606	606	40	1	565	2	Y	1					13
							1	9									
03	DLQ G-10		679	-0-	679	1285	45	1	632	2	Y	2					15
							2	9									
04	1882	N	597	-0-	-1285	-0-	39	1	556	2	Y	2	9	1			8
							2	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	Y	1					9
							1	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	Y	-0-					9
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	89	1	600	2	Y	-0-					9
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					9
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	Y	-0-					9
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-					9
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-					9
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	4					13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	N	2173	-0-	-813	-0-	140	1	2024	2	Y	8					42
							9	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	124	1	1740	2	Y	2					44
							2	9									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	Y	8					52
							9	9									
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	134	1	1890	2	Y	4	29	1			27
							4	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	153	1	1957	2	Y	2					29
							2	9									
06	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	145	1	1816	2	Y	-0-					29
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	287	1	1926	2	Y	-0-					29
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	151	1	2004	2	Y	-0-					29
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	142	1	1930	2	Y	-0-					29
10	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	136	1	1727	2	Y	-0-					29
11	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	149	1	1800	2	Y	-0-					29
12	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	140	1	1727	2	Y	14					43
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	640	-0-	-445	-0-	41	1	597	2	Y	2					10
							2	9									
02	DLQ G-10		669	-0-	669	669	44	1	624	2	Y	1					11
							1	9									
03	DLQ G-10		734	-0-	734	1403	49	1	683	2	Y	2					13
							2	9									
04	1900	N	660	-0-	-1240	163	44	1	613	2	Y	3	10	1			6
							3	9									
05	832	N	669	-0-	-163	-0-	48	1	621	2	Y	-0-					6
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	49	1	609	2	Y	-0-					6
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	95	1	638	2	Y	-0-					6
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	Y	-0-					6
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	-0-					6
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	697	2	Y	-0-					6
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	2	Y	-0-					6
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	Y	5					11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	408	1	2512	2	N	10					48
							11	9									
02	2632	X	2340	-0-	-292	-0-	343	1	1989	2	N	7					55
							8	9									
03	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	405	1	2144	2	N	8					63
							9	9									
04	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	329	1	2308	2	N	7					70
							8	9									
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	409	1	2619	2	N	10					80
							11	9									
06	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	520	1	2151	2	N	4					84
							4	9									
07	2728	X	2329	-0-	-399	-0-	309	1	2011	2	N	8					92
							9	9									
08	3038	X	1964	-0-	-1074	-0-	393	1	1571	2	N	-0-					92
09	2940	X	1161	-0-	-1779	-0-	341	1	820	2	N	-0-					92
10	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	395	1	2497	2	N	2					94
							2	9									
11	2670	X	2048	-0-	-622	-0-	353	1	1695	2	N	-0-					94
*12	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	182	1	14780	2	N	53					147
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 41,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	161	1	1045	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		716	-0-	716	716	47	1	669	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		914	-0-	914	1630	64	1	850	2	Y	-0-					5
04	1900	N	750	-0-	-1150	480	44	1	706	2	Y	-0-					5
05	1365	N	885	-0-	-480	-0-	52	1	833	2	Y	-0-					5
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	2					7
							2	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	Y	10					17
							11	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					17
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	49	1	743	2	Y	-0-					17
10	837	N	575	-0-	-262	-0-	37	1	538	2	Y	-0-					17
11	810	N	532	-0-	-278	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					17
12	806	N	520	-0-	-286	-0-	36	1	484	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		580	-0-	580	580	38	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		565	-0-	565	1145	39	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	1640	N	495	-0-	-1145	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	174	-0-	-366	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	279	-0-	-248	-0-	17	1	260	2	Y	2					2
							2	9									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	Y	9					11
							10	9									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	2	Y	-0-					11
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					11
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	61	1	834	2	Y	-0-					11
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	36	1	492	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*10	14B2 EXT		-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-

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	215	1	1397	2	Y	-0-					51
02	DLQ G-10		875	-0-	875	875	58	1	817	2	Y	-0-					51
03	DLQ G-10		923	-0-	923	1798	64	1	858	2	Y	1					52
							1	9									
04	1600	N	581	-0-	-1019	779	34	1	547	2	Y	-0-					52
05	1577	N	798	-0-	-779	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					52
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	-0-					52
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					52
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	-0-					52
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	Y	-0-					52
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	-0-					52
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					52
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	48	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	7	1	97	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		51	-0-	51	155	3	1	47	2	Y	1					2
							1	9									
04	255	N	100	-0-	-155	-0-	7	1	93	2	Y	-0-	1	1			1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					1
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					1
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					1
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					1
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	206	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	76	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2347	83	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	987	-0-	-913	1434	57	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	2474	N	1040	-0-	-1434	-0-	62	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1020	2	Y	3					3
							3	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	75	1	1123	2	Y	12					15
							13	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	-0-					15
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	68	1	1031	2	Y	-0-					15
10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	61	1	889	2	Y	-0-					15
11	1080	N	641	-0-	-439	-0-	43	1	598	2	Y	-0-					15
12	1116	N	839	-0-	-277	-0-	58	1	781	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1708	-0-	-152	-0-	228	1	1480	2	N	-0-					53
02	1680	X	1434	-0-	-246	-0-	94	1	1340	2	N	-0-					53
03	1705	X	1575	-0-	-130	-0-	110	1	1465	2	N	-0-					53
04	1650	X	1475	-0-	-175	-0-	86	1	1389	2	N	-0-					53
05	1705	X	1601	-0-	-104	-0-	95	1	1506	2	N	-0-					53
06	1650	X	1574	-0-	-76	-0-	98	1	1476	2	N	-0-					53
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	102	1	1531	2	N	-0-					53
08	1612	X	1501	-0-	-111	-0-	91	1	1410	2	N	-0-					53
09	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	N	-0-					53
10	1643	X	1503	-0-	-140	-0-	96	1	1407	2	N	-0-					53
11	1590	X	1474	-0-	-116	-0-	100	1	1374	2	N	-0-					53
*12	1643	X	1578	-0-	-65	-0-	108	1	1470	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 18,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2945	-0-	-155	773	190	1	2752	2	Y	3					15
							3	9									
02	3325	X	2552	-0-	-773	-0-	168	1	2372	2	Y	11					26
							12	9									
03	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	182	1	2544	2	Y	4					30
							4	9									
04	2910	X	2556	-0-	-354	-0-	169	1	2375	2	Y	11	37	1			4
							12	9									
05	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	206	1	2639	2	Y	-0-					4
06	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	194	1	2424	2	Y	-0-					4
07	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	355	1	2382	2	Y	1					5
							1	9									
08	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	180	1	2398	2	Y	-0-					5
09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	177	1	2397	2	Y	-0-					5
10	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	165	1	2105	2	Y	-0-					5
11	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	182	1	2200	2	Y	-0-					5
12	2666	N	2348	-0-	-318	-0-	174	1	2154	2	Y	18					23
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 31,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					46
*02	DLQ G-10		149	-0-	149	149	10	1	139	2	Y	-0-					46
*03	DLQ G-10		94	-0-	94	243	7	1	87	2	Y	-0-					46
*04	360	N	117	-0-	-243	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					46
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					46
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					46
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					46
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					46
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					46
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					46
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					46
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	400	1	5795	2	Y	19					96
							21	9									
02	DLQ G-10		5601	-0-	5601	5601	371	1	5219	2	Y	10					106
							11	9									
03	DLQ G-10		6189	-0-	6189	11790	411	1	5757	2	Y	19					125
							21	9									
04	17359	X	5569	-0-	-11790	-0-	368	1	5184	2	Y	15	81	1			59
							17	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	437	1	5608	2	Y	4					63
							4	9									
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	450	1	5623	2	Y	-0-					63
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	880	1	5906	2	Y	1					64
							1	9									
08	6200	X	6152	-0-	-48	-0-	430	1	5722	2	Y	-0-					64
09	6060	X	5852	-0-	-208	-0-	401	1	5451	2	Y	-0-					64
10	6665	X	6394	-0-	-271	-0-	465	1	5929	2	Y	-0-					64
11	6450	X	5718	-0-	-732	-0-	438	1	5280	2	Y	-0-					64
12	6665	X	6166	-0-	-499	-0-	458	1	5656	2	Y	47					111
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 72,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2773	-0-	-327	727	179	1	2593	2	Y	1					4
							1	9									
02	3348	X	2621	-0-	-727	-0-	173	1	2435	2	Y	12					16
							13	9									
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	191	1	2672	2	Y	3					19
							3	9									
04	3030	X	1642	-0-	-1388	-0-	108	1	1523	2	Y	10	24	1			5
							11	9									
05	3131	X	2205	-0-	-926	-0-	159	1	2045	2	Y	1					6
							1	9									
06	2820	X	1243	-0-	-1577	-0-	92	1	1151	2	Y	-0-					6
07	2914	X	2096	-0-	-818	-0-	272	1	1824	2	Y	-0-					6
08	1829	X	1759	-0-	-70	-0-	123	1	1636	2	Y	-0-					6
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	156	1	2112	2	Y	-0-					6
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	159	1	2031	2	Y	-0-					6
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	155	1	1872	2	Y	-0-					6
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	163	1	2008	2	Y	17					23
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 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	5146	X	3904	-0-	-1242	-0-	250	1	3617	2	Y	34					181
							37	9									
02	DLQ G-10		3465	-0-	3465	3465	229	1	3226	2	Y	9					190
							10	9									
03	DLQ G-10		3886	-0-	3886	7351	258	1	3616	2	Y	11					201
							12	9									
04	10943	X	3592	-0-	-7351	-0-	238	1	3354	2	Y	-0-	117	1			84
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	277	1	3550	2	Y	-0-					84
06	3780	X	3693	-0-	-87	-0-	274	1	3419	2	Y	-0-					84
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	529	1	3554	2	Y	-0-					84
08	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	264	1	3506	2	Y	-0-					84
09	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	249	1	3386	2	Y	-0-					84
10	4092	X	3446	-0-	-646	-0-	251	1	3195	2	Y	-0-					84
11	3960	X	2911	-0-	-1049	-0-	223	1	2688	2	Y	-0-					84
*12	4092	X	3039	-0-	-1053	-0-	227	1	2804	2	Y	7					91
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 43,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 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	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	200	1	1304	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1687	-0-	1687	1687	111	1	1576	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		1810	-0-	1810	3497	126	1	1684	2	Y	-0-					2
04	4908	X	1411	-0-	-3497	-0-	82	1	1329	2	Y	-0-					2
05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	114	1	1815	2	Y	-0-					2
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	115	1	1742	2	Y	3					5
							3	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	115	1	1717	2	Y	21					26
							23	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	118	1	1828	2	Y	-0-					26
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	99	1	1505	2	Y	-0-					26
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1603	2	Y	-0-					26
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	106	1	1458	2	Y	-0-					26
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	110	1	1487	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 20,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	144	2	Y	1					19
							1	9									
02	DLQ G-10		144	-0-	144	144	10	1	134	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10		653	-0-	653	797	43	1	609	2	Y	1					20
							1	9									
04	1600	N	831	-0-	-769	28	54	1	765	2	Y	11	27	1			4
							12	9									
05	750	N	722	-0-	-28	-0-	52	1	670	2	Y	-0-					4
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	Y	-0-					4
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	88	1	591	2	Y	-0-					4
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					4
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	Y	-0-					4
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	Y	-0-					4
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	2	Y	-0-					4
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	618	2	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1174	-0-	-128	-0-	75	1	1088	2	Y	10					51
							11	9									
02	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	73	1	1032	2	Y	3					54
							3	9									
03	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2328	81	1	1136	2	Y	3					57
							3	9									
04	1600	N	1150	-0-	-450	1878	76	1	1074	2	Y	-0-	37	1			20
05	3100	N	1233	-0-	-1867	11	89	1	1144	2	Y	-0-					20
06	1201	N	1190	-0-	-11	-0-	88	1	1102	2	Y	-0-					20
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	163	1	1096	2	Y	-0-					20
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	85	1	1127	2	Y	-0-					20
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	81	1	1106	2	Y	-0-					20
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	83	1	1057	2	Y	-0-					20
11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	87	1	1044	2	Y	-0-					20
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	91	1	1129	2	Y	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4909	-0-	-51	-0-	654	1	4255	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		4563	-0-	4563	4563	301	1	4262	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		4654	-0-	4654	9217	324	1	4330	2	Y	-0-					11
04	13544	X	4327	-0-	-9217	-0-	251	1	4076	2	Y	-0-					11
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	276	1	4382	2	Y	-0-					11
06	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	282	1	4252	2	Y	7					18
							8	9									
*07	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	287	1	4296	2	Y	49					67
							54	9									
*08	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	274	1	4247	2	Y	-0-					67
*09	4530	X	4471	-0-	-59	-0-	275	1	4196	2	Y	-0-					67
*10	4681	X	4399	-0-	-282	-0-	281	1	4118	2	Y	-0-					67
*11	4530	X	4358	-0-	-172	-0-	295	1	4063	2	Y	-0-					67
*12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	323	1	4377	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 54,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-101	-0-	46	1	659	2	N	-0-					38
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	N	-0-					38
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	42	1	594	2	N	-0-					38
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	2	N	-0-					38
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	755	2	N	-0-					38
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	702	2	N	-0-					38
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	112	1	753	2	N	-0-					38
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	56	1	739	2	N	-0-					38
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	N	-0-					38
10	868	N	747	-0-	-121	-0-	54	1	693	2	N	-0-					38
11	780	N	570	-0-	-210	-0-	44	1	526	2	N	-0-					38
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	61	1	752	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 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	12803	X	5880	-0-	-6923	-0-	379	1	5497	2	N	4					47
							4	9									
02	10528	X	4886	-0-	-5642	-0-	323	1	4554	2	N	8					55
							9	9									
03	9889	X	5161	-0-	-4728	-0-	343	1	4805	2	N	12					67
							13	9									
04	7890	X	4468	-0-	-3422	-0-	296	1	4165	2	N	6					73
							7	9									
05	6820	X	4337	-0-	-2483	-0-	314	1	4023	2	N	-0-					73
06	5700	X	3895	-0-	-1805	-0-	289	1	3606	2	N	-0-					73
07	5425	X	3845	-0-	-1580	-0-	496	1	3334	2	N	14					87
							15	9									
08	5146	X	3274	-0-	-1872	-0-	229	1	3045	2	N	-0-					87
09	4470	X	3403	-0-	-1067	-0-	233	1	3170	2	N	-0-					87
10	4340	X	3172	-0-	-1168	-0-	231	1	2941	2	N	-0-					87
11	3900	X	3065	-0-	-835	-0-	235	1	2830	2	N	-0-					87
12	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	240	1	2969	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 48,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3697	-0-	-1108	-0-	238	1	3446	2	N	12					154
							13	9									
02	4284	X	3365	-0-	-919	-0-	222	1	3132	2	N	10					164
							11	9									
03	4402	X	3516	-0-	-886	-0-	233	1	3265	2	N	16					180
							18	9									
04	3960	X	3012	-0-	-948	-0-	200	1	2812	2	N	-0-					180
05	3751	X	2432	-0-	-1319	-0-	176	1	2256	2	N	-0-					180
06	3600	X	2322	-0-	-1278	-0-	172	1	2150	2	N	-0-					180
07	3720	X	2482	-0-	-1238	-0-	317	1	2130	2	N	32					212
							35	9									
08	3379	X	2232	-0-	-1147	-0-	156	1	2076	2	N	-0-					212
09	3000	X	2126	-0-	-874	-0-	146	1	1980	2	N	-0-					212
10	2480	X	2001	-0-	-479	-0-	146	1	1855	2	N	-0-					212
11	2400	X	1873	-0-	-527	-0-	143	1	1730	2	N	-0-					212
12	2480	X	1962	-0-	-518	-0-	147	1	1815	2	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 31,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1933	-0-	-82	-0-	29	1	1903	2	N	1					401
							1	9									
02	1820	X	1587	-0-	-233	-0-	29	1	1557	2	N	1					402
							1	9									
03	1891	X	1558	-0-	-333	-0-	29	1	1528	2	N	1					403
							1	9									
04	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			N	-0-					403
05	1922	X	1306	-0-	-616	-0-	1306	2			N	-0-					403
06	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	29	1	1313	2	N	-0-					403
07	1767	X	1130	-0-	-637	-0-	29	1	1101	2	N	-0-					403
08	1550	X	1289	-0-	-261	-0-	29	1	1260	2	N	-0-					403
09	1470	X	1174	-0-	-296	-0-	29	1	1145	2	N	-0-					403
10	1395	X	1179	-0-	-216	-0-	29	1	1150	2	N	-0-					403
*11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	29	1	1406	2	N	-0-					403
*12	1302	X	1288	-0-	-14	-0-	29	1	1258	2	N	1					404
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 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	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					75
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					75
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1494	2	12	9	N	11					86
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1224	2	26	9	N	24					110
05	279	X	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					110
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					110
07	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					110
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1240	2	4	9	N	4					114
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2	12	9	N	11					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 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	1147	N	842	-0-	-305	-0-	839	2	3	9	N	3					98
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	2	8	9	N	7					105
03	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	1451	2	6	9	N	5					110
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3					113
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	N	10					123
06	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1194	2	6	9	N	5					128
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	N	3					131
08	1271	N	871	-0-	-400	-0-	867	2	4	9	N	4					135
09	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1012	2	2	9	N	2					137
10	1209	N	955	-0-	-254	-0-	952	2	3	9	N	3					140
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	621	2	2	9	N	2					142
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	N	5					147

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	154	1	708	2	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	129	1	600	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	152	1	827	2	N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	142	1	772	2	N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	150	1	782	2	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	129	1	693	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	128	1	667	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	115	1	573	2	N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	132	1	699	2	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	149	1	763	2	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	124	1	610	2	N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	136	1	626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	859	2	Y	4					5
							4	9									
02	DLQ G-10		901	-0-	901	901	117	1	784	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		907	-0-	907	1808	120	1	787	2	Y	-0-					5
04	1900	N	892	-0-	-1008	800	126	1	766	2	Y	-0-					5
05	1747	N	947	-0-	-800	-0-	127	1	820	2	Y	-0-					5
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	123	1	736	2	Y	-0-					5
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	139	1	842	2	Y	-0-					5
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	133	1	764	2	Y	-0-					5
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	125	1	755	2	Y	-0-					5
10	992	N	868	-0-	-124	-0-	124	1	744	2	Y	-0-					5
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	133	1	770	2	Y	-0-					5
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	139	1	790	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	428	1	3201	2	Y	15					19
							17	9									
02	DLQ G-10		3593	-0-	3593	3593	466	1	3127	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10		3555	-0-	3555	7148	472	1	3083	2	Y	-0-					19
04	10457	X	3309	-0-	-7148	-0-	467	1	2842	2	Y	-0-					19
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	439	1	2838	2	Y	-0-					19
06	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	432	1	2588	2	Y	-0-					19
07	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	448	1	2722	2	Y	-0-					19
08	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	460	1	2646	2	Y	-0-					19
09	3300	X	3191	-0-	-109	-0-	455	1	2736	2	Y	-0-					19
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	485	1	2904	2	Y	-0-					19
11	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	447	1	2584	2	Y	-0-					19
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	491	1	2800	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 39,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	-0-	-106	-0-	28	1	206	2	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		202	-0-	202	202	26	1	176	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		249	-0-	249	451	33	1	216	2	Y	-0-					2
04	672	N	221	-0-	-451	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					2
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	Y	-0-					2
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					2
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	30	1	185	2	Y	-0-					2
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	Y	-0-					2
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	Y	-0-					2
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	29	1	172	2	Y	-0-					2
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	19	1	109	2	Y	-0-					2
12	248	N	134	-0-	-114	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

01	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48	-0-	48	48	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	84	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	47	-0-	-84	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	618	2	Y	2					3
							2	9									
02	DLQ G-10		581	-0-	581	581	75	1	506	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		844	-0-	844	1425	112	1	732	2	Y	-0-					3
04	500	N	717	-0-	217	1642	101	1	616	2	Y	-0-					3
05	2445	N	803	-0-	-1642	-0-	107	1	696	2	Y	-0-					3
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	117	1	698	2	Y	-0-					3
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	120	1	729	2	Y	-0-					3
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	124	1	711	2	Y	-0-					3
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	2	Y	-0-					3
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	115	1	688	2	Y	-0-					3
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	583	2	Y	-0-					3
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	111	1	630	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		193	-0-	193	193	25	1	168	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		204	-0-	204	397	27	1	177	2	Y	-0-					1
04	618	N	221	-0-	-397	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					1
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	Y	-0-					1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	2	Y	-0-					1
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	32	1	194	2	Y	-0-					1
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-					1
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	27	1	161	2	Y	-0-					1
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					1
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	Y	-0-					1
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	888	1	6639	2	Y	20					25
							22	9									
02	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	695	1	4662	2	Y	-0-					25
03	DLQ G-10		5765	-0-	5765	11122	765	1	5000	2	Y	-0-					25
04	15755	X	4633	-0-	-11122	-0-	653	1	3980	2	Y	-0-					25
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	633	1	4097	2	Y	-0-					25
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	841	1	5034	2	Y	-0-					25
07	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	668	1	4063	2	Y	-0-					25
08	5208	X	4623	-0-	-585	-0-	685	1	3938	2	Y	-0-					25
09	5040	X	4098	-0-	-942	-0-	584	1	3514	2	Y	-0-					25
10	5208	X	4170	-0-	-1038	-0-	597	1	3573	2	Y	-0-					25
11	5040	X	4198	-0-	-842	-0-	619	1	3579	2	Y	-0-					25
12	4743	X	4269	-0-	-474	-0-	637	1	3632	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 59,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1198	-0-	-259	-0-	140	1	1049	2	Y	8					9
							9	9									
02	DLQ G-10		799	-0-	799	799	104	1	695	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		837	-0-	837	1636	111	1	726	2	Y	-0-					9
04	900	N	688	-0-	-212	1424	97	1	591	2	Y	-0-					9
05	2032	N	608	-0-	-1424	-0-	81	1	527	2	Y	-0-					9
06	810	N	636	-0-	-174	-0-	91	1	545	2	Y	-0-					9
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	87	1	531	2	Y	-0-					9
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	93	1	536	2	Y	-0-					9
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	328	1	1971	2	Y	-0-					9
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	292	1	1748	2	Y	-0-					9
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	277	1	1602	2	Y	-0-					9
*12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	308	1	1756	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2103	-0-	-160	-0-	247	1	1847	2	Y	8					10
							9	9									
02	DLQ G-10		2160	-0-	2160	2160	280	1	1880	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		2343	-0-	2343	4503	311	1	2032	2	Y	-0-					10
04	800	N	1996	-0-	1196	5699	281	1	1715	2	Y	-0-					10
05	3100	N	1988	-0-	-1112	4587	266	1	1722	2	Y	-0-					10
06	3000	N	1909	-0-	-1091	3496	273	1	1636	2	Y	-0-					10
07	3100	N	1975	-0-	-1125	2371	279	1	1696	2	Y	-0-					10
08	3100	N	2054	-0-	-1046	1325	304	1	1750	2	Y	-0-					10
09	3000	N	1856	-0-	-1144	181	264	1	1592	2	Y	-0-					10
10	2185	N	2004	-0-	-181	-0-	287	1	1717	2	Y	-0-					10
11	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	264	1	1528	2	Y	-0-					10
12	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	272	1	1552	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3015	-0-	-1418	-0-	355	1 6 9	2654	2	N	5			21
02	3976	X	3020	-0-	-956	-0-	392	1	2628	2	N	-0-			21
03	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	553	1	3613	2	N	-0-			21
04	3840	X	3588	-0-	-252	-0-	506	1	3082	2	N	-0-			21
05	3627	X	2964	-0-	-663	-0-	397	1	2567	2	N	-0-			21
06	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	535	1	3205	2	N	-0-			21
07	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	525	1	3189	2	N	-0-			21
08	4154	X	3520	-0-	-634	-0-	521	1	2999	2	N	-0-			21
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	551	1	3314	2	N	-0-			21
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	566	1	3385	2	N	-0-			21
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	579	1	3352	2	N	-0-			21
12	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	596	1	3397	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 43,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

*01	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	320	1	2396	2	Y	-0-			-0-
*02 DLQ G-10			2272	-0-	2272	2272	295	1	1977	2	Y	-0-			-0-
*03 DLQ G-10			2397	-0-	2397	4669	318	1	2079	2	Y	-0-			-0-
*04	500	N	2278	-0-	1778	6447	321	1	1957	2	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	2370	-0-	-730	5717	317	1	2053	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	1956	-0-	-1044	4673	280	1	1676	2	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	2173	-0-	-927	3746	307	1	1866	2	Y	-0-			-0-
*08	3100	N	2134	-0-	-966	2780	316	1	1818	2	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	2113	-0-	-887	1893	301	1	1812	2	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2160	-0-	-940	953	309	1	1851	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2050	-0-	-950	3	302	1	1748	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	292	1	1666	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

*01	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	939	1	7025	2	Y	-0-			-0-
*02 DLQ G-10			6397	-0-	6397	6397	830	1	5567	2	Y	-0-			-0-
*03 DLQ G-10			6500	-0-	6500	12897	863	1	5637	2	Y	-0-			-0-
*04	19013	X	6116	-0-	-12897	-0-	862	1	5254	2	Y	-0-			-0-
*05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	833	1	5393	2	Y	-0-			-0-
*06	6120	X	5206	-0-	-914	-0-	745	1	4461	2	Y	-0-			-0-
*07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	983	1	5977	2	Y	-0-			-0-
*08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	971	1	5584	2	Y	-0-			-0-
*09	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	848	1	5106	2	Y	-0-			-0-
*10	6324	X	5681	-0-	-643	-0-	813	1	4868	2	Y	-0-			-0-
*11	6120	X	5572	-0-	-548	-0-	821	1	4751	2	Y	-0-			-0-
12	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	820	1	4671	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	152	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	146	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2304	157	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	500	N	1049	-0-	549	2853	148	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1175	-0-	-1925	928	157	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1892	N	964	-0-	-928	-0-	138	1	826	2	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	152	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	146	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	146	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	153	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	149	1	863	2	Y	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	145	1	829	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMEO, N. (2620) 78045 708 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MARTINEZ, H. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 138917 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 2628 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-			-0-
02	280	N	46	-0-	-234	-0-	10	1	36	2	N	-0-			-0-
03	558	N	231	-0-	-327	-0-	20	1	211	2	N	-0-			-0-
04	240	N	43	-0-	-197	-0-	10	1	33	2	N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	N	-0-			-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	10	1	50	2	N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	-0-			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-			-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	20	1	102	2	N	-0-			-0-
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	10	1	52	2	N	-0-			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950

01	0	W	1056	-0-	1056	1056	1056	2			N	-0-			7
02	0	W	555	-0-	555	1611	555	2			N	-0-			7
03	2353	N	742	-0-	-1611	-0-	742	2			N	-0-			7
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-			7
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	525	2	4	9	N	4			11
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-			11
07	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	2			N	-0-			11
08	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	2			N	-0-			11
09	510	N	134	-0-	-376	-0-	134	2			N	-0-			11
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			11
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			11
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 270044 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5038 - 5075

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-			-0-
11	0		1855	-0-	1855	1916	1849	2	6	9	N	5			5
12	0		2508	-0-	2508	4424	2489	2	19	9	N	17			22

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4431	-0-	-281	-0-	4419	3	12	9	N	11					40
02	4256	#	4089	-0-	-167	-0-	4078	3	11	9	N	10					50
03	4509	R	4509	-0-	-0-	-0-	4506	3	3	9	N	3					53
04	4290	#	4235	-0-	-55	-0-	4205	3	30	9	N	27					80
05	4526	#	4240	-0-	-286	-0-	4194	3	46	9	N	42					122
06	4380	#	4143	-0-	-237	-0-	4134	3	9	9	N	8					130
07	4526	#	4062	-0-	-464	-0-	4051	3	11	9	N	10					140
08	4495	#	4190	-0-	-305	-0-	4187	3	3	9	N	3					143
09	4230	#	4133	-0-	-97	-0-	4085	3	48	9	N	44					187
10	4278	#	4119	-0-	-159	-0-	4095	3	24	9	N	22	184	1			25
11	4140	#	3808	-0-	-332	-0-	3802	3	6	9	N	5					30
12	4278	#	4079	-0-	-199	-0-	4059	3	20	9	N	18					48

TOTAL GAS PROD: 50,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	09	14B2	EXT	745	-0-	745	745	737	2	8	9	N	7					7
	10	14B2	EXT	970	-0-	970	1715	961	2	9	9	N	8					15
	11			354	-0-	-0-	1715	346	2	8	9	N	7					22
*	12			775	-0-	-377	1338	395	2	3	9	N	3					25

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	320	-0-	-548	-0-	298	2	22	9	Y	20					189
02	476	N	349	-0-	-127	-0-	332	2	17	9	Y	15					204
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	333	2	11	9	Y	10					214
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	333	2	14	9	Y	13	192	1			35
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	292	2	4	9	Y	4					39
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	199	2	7	9	Y	6					45
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	221	2	7	9	Y	6					51
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	11	1	223	2	Y	6					57
							7	9									
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	201	2	7	9	Y	6					63
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	217	2	7	9	Y	6					69
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	136	2	15	9	Y	14					83
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1308	2	464	3	Y	-0-					99
02	1176	X	727	-0-	-449	-0-	580	2	147	3	Y	-0-					99
03	1643	X	519	-0-	-1124	-0-	412	2	107	3	Y	-0-					99
04	1710	X	368	-0-	-1342	-0-	314	2	54	3	Y	-0-					99
05	1767	X	464	-0-	-1303	-0-	391	2	73	3	Y	-0-					99
06	1710	X	870	-0-	-840	-0-	753	2	117	3	Y	-0-					99
07	806	X	444	-0-	-362	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					99
							64	3									
08	527	X	380	-0-	-147	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					99
							47	3									
09	870	X	477	-0-	-393	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					99
10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	26					125
							100	3	29	9							
11	870	X	498	-0-	-372	-0-	20	1	404	2	Y	5					130
							68	3	6	9							
*12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	4					134
							139	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 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	279	N	83	-0-	-196	-0-	57	2	20	3	Y	5					35
							6	9									
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	69	2	18	3	Y	3					38
							3	9									
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	32	2	8	3	Y	3					41
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					41
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	37	2	7	3	Y	-0-					41
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	3	Y	-0-					41
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					41
							6	3									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					41
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					41
							7	3									
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					41
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 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	217	N	155	-0-	-62	-0-	114	2	41	3	Y	-0-					19
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1259	2	318	3	Y	-0-					19
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	783	2	203	3	Y	-0-					19
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	827	2	141	3	Y	11					30
							12	9									
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	1962	2	367	3	Y	24					54
							26	9									
06	1680	X	775	-0-	-905	-0-	671	2	104	3	Y	-0-					54
07	1736	X	1434	-0-	-302	-0-	60	1	1166	2	Y	-0-					54
							208	3									
08	2325	X	1238	-0-	-1087	-0-	52	1	1032	2	Y	-0-					54
							154	3									
09	2280	X	1468	-0-	-812	-0-	76	1	1392	2	Y	-0-					54
10	2356	X	1363	-0-	-993	-0-	58	1	1140	2	Y	12					66
							152	3	13	9							
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	187	1	3705	2	Y	3					69
							617	3	3	9							
12	1519	X	1294	-0-	-225	-0-	56	1	1045	2	Y	5					74
							187	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 18,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA (10,250) 78335 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
READY, ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 182193 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10238 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

	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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	682 756	1 3	2129	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	616 627	1 3	2481	2	N	-0-					-0-
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	682 473	1 3	1822	2	N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	660 472	1 3	2760	2	N	-0-					-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	682 517	1 3	2763	2	N	-0-					-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	660 412	1 3	2656	2	N	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	143 499	1 3	2792	2	N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	140 414	1 3	2782	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	138	1	2510	2	N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	141 372	1 3	2781	2	N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	137 453	1 3	2716	2	N	-0-					-0-
*12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	139 467	1 3	2603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 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	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	196	N	60	-0-	-136	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	318	-0-	-333	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-2082	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2310	-0-	-910	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2681	-0-	-884	-0-	99	1	2582	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2974	-0-	-56	-0-	270	1	2704	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	287	1	2071	2	Y	-0-					-0-
*06	2580	X	2521	-0-	-59	-0-	281	1	2239	2	Y	1					1
							1	9									
*07	2790	X	2055	-0-	-735	-0-	242	1	1813	2	Y	-0-					1
*08	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	308	1	1887	2	Y	-0-					1
*09	2970	X	2118	-0-	-852	-0-	271	1	1847	2	Y	-0-					1
*10	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	186	1	1813	2	Y	-0-					1
*11	2310	N	2149	-0-	-161	-0-	329	1	1820	2	Y	-0-					1
12	2201	N	476	-0-	-1725	-0-	155	1	321	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1000	-0-	-488	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	75	1	1493	2	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	3362	-0-	-4698	-0-	2481	2	881	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	7231	-0-	-49	-0-	5772	2	1459	3	Y	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	5996	2	1557	3	Y	-0-					-0-
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	6494	2	1111	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7190	-0-	-808	-0-	6056	2	1134	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	6607	-0-	-1133	-0-	5720	2	887	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7470	-0-	-528	-0-	312	1	6073	2	Y	-0-					-0-
							1085	3									
08	7874	X	7714	-0-	-160	-0-	324	1	6432	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
09	7620	X	5172	-0-	-2448	-0-	269	1	4903	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6639	-0-	-832	-0-	284	1	5606	2	Y	-0-					-0-
							749	3									
11	8190	X	7665	-0-	-525	-0-	318	1	6298	2	Y	-0-					-0-
							1049	3									
12	7719	X	6094	-0-	-1625	-0-	263	1	4943	2	Y	-0-					-0-
							888	3									

TOTAL GAS PROD: 80,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	572	1	1763	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
02	3304	X	3275	-0-	-29	-0-	528	1	2193	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	594	1	2543	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	660	1	2185	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	682	1	2269	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	660	1	2389	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	116	1	2252	2	Y	-0-					-0-
							402	3									
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	81	1	1485	2	Y	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
11	1740	X	1350	-0-	-390	-0-	56	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
*12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	141	1	2638	2	Y	-0-					-0-
							473	3									

TOTAL GAS PROD: 34,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45260	X	31948	-0-	-13312	-0-	572	1	23158	2	Y	-0-			-0-
							8218	3							
02	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	616	1	34541	2	Y	-0-			-0-
							8732	3							
03	46934	X	43633	-0-	-3301	-0-	638	1	34132	2	Y	-0-			-0-
							8863	3							
04	44460	X	44287	-0-	-173	-0-	660	1	37255	2	Y	-0-			-0-
							6372	3							
05	46934	X	46398	-0-	-536	-0-	682	1	38505	2	Y	-0-			-0-
							7211	3							
06	45420	X	43471	-0-	-1949	-0-	660	1	37063	2	Y	-0-			-0-
							5748	3							
07	46600	X	46600	-0-	-0-	-0-	1945	1	37883	2	Y	-0-			-0-
							6772	3							
08	46177	X	46177	-0-	-0-	-0-	1943	1	38504	2	Y	-0-			-0-
							5730	3							
09	42330	X	37177	-0-	-5153	-0-	1934	1	35243	2	Y	-0-			-0-
10	47681	X	47681	-0-	-0-	-0-	2037	1	40259	2	Y	-0-			-0-
							5385	3							
11	46878	X	46878	-0-	-0-	-0-	1942	1	38516	2	Y	-0-			-0-
							6420	3							
*12	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	1914	1	35900	2	Y	-0-			-0-
							6444	3							

TOTAL GAS PROD: 522,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	16754	-0-	16754	16754	705	1	13970	2	Y	-0-			-0-
						2079	3							
09	14B2 EXT	16425	-0-	16425	33179	854	1	15571	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	14235	-0-	14235	47414	608	1	12019	2	Y	-0-			-0-
						1608	3							
11	57137 X	9723	-0-	-47414	-0-	403	1	7989	2	Y	-0-			-0-
						1331	3							
*12	22717 X	22717	-0-	-0-	-0-	982	1	18427	2	Y	-0-			-0-
						3308	3							

TOTAL GAS PROD: 79,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

01	34379 X	23577	-0-	-10802	-0-	616	1	16947	2	N	-0-			-0-
						6014	3							
02	28740 X	28740	-0-	-0-	-0-	616	1	22449	2	N	-0-			-0-
						5675	3							
03	32676 X	32676	-0-	-0-	-0-	638	1	25434	2	N	-0-			-0-
						6604	3							
04	33028 X	33028	-0-	-0-	-0-	660	1	27640	2	N	-0-			-0-
						4728	3							
05	34822 X	34822	-0-	-0-	-0-	682	1	28755	2	N	-0-			-0-
						5385	3							
06	33298 X	33298	-0-	-0-	-0-	660	1	28256	2	N	-0-			-0-
						4382	3							
07	35846 X	35846	-0-	-0-	-0-	1496	1	29141	2	N	-0-			-0-
						5209	3							
08	35652 X	35652	-0-	-0-	-0-	1500	1	29728	2	N	-0-			-0-
						4424	3							
09	32760 X	29767	-0-	-2993	-0-	1548	1	28219	2	N	-0-			-0-
10	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	1639	1	32383	2	N	-0-			-0-
						4331	3							
11	37316 X	37316	-0-	-0-	-0-	1546	1	30660	2	N	-0-			-0-
						5110	3							
*12	36614 X	36614	-0-	-0-	-0-	1583	1	29700	2	N	-0-			-0-
						5331	3							

TOTAL GAS PROD: 399,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

	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	10819	X	10361	-0-	-458	-0-	682 2535	1 3	7144	2	Y	-0-					-0-
02	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	616 1874	1 3	7414	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	506 1767	1 3	6804	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	2306	-0-	-6694	-0-	264 298	1 3	1744	2	Y	-0-					-0-
05	9300	X	2652	-0-	-6648	-0-	198 387	1 3	2067	2	Y	-0-					-0-
06	9000	X	1423	-0-	-7577	-0-	132 173	1 3	1118	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	876	-0-	-8424	-0-	37 127	1 3	712	2	Y	-0-					-0-
08	9083	X	12	-0-	-9071	-0-	1 1	1 3	10	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	444	-0-	-2136	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	107 282	1 3	2109	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	382	-0-	-1028	-0-	16 52	1 3	314	2	Y	-0-					-0-
*12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	109 367	1 3	2047	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	557	2	141	3	Y	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	745	2	194	3	Y	-0-					-0-
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	701	2	120	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	450	-0-	-325	-0-	379	2	71	3	Y	-0-					-0-
06	900	X	637	-0-	-263	-0-	551	2	86	3	Y	-0-					-0-
07	930	X	631	-0-	-299	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	535	-0-	-275	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
11	630	X	345	-0-	-285	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
12	620	X	584	-0-	-36	-0-	25	1	474	2	Y	-0-					-0-
							85	3									

TOTAL GAS PROD: 6,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	354	-0-	354	354	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
11	14B2	EXT	250	-0-	250	604	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
12	14B2	EXT	88	-0-	88	692	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	6970	-0-	-1741	-0-	440	1	4820	2	Y	-0-					-0-
							1710	3									
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	484	1	7261	2	Y	-0-					-0-
							1836	3									
03	10819	X	5053	-0-	-5766	-0-	220	1	3837	2	Y	-0-					-0-
							996	3									
04	10470	X	9469	-0-	-1001	-0-	440	1	7710	2	Y	-0-					-0-
							1319	3									
05	10819	X	10055	-0-	-764	-0-	528	1	8024	2	Y	-0-					-0-
							1503	3									
06	10260	X	10175	-0-	-85	-0-	506	1	8371	2	Y	-0-					-0-
							1298	3									
07	10602	X	10040	-0-	-562	-0-	419	1	8162	2	Y	-0-					-0-
							1459	3									
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	458	1	9084	2	Y	-0-					-0-
							1352	3									
09	10170	X	7145	-0-	-3025	-0-	372	1	6773	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9018	-0-	-1491	-0-	385	1	7614	2	Y	-0-					-0-
							1019	3									
11	11550	X	9307	-0-	-2243	-0-	386	1	7647	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									
12	10881	X	8461	-0-	-2420	-0-	366	1	6863	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									

TOTAL GAS PROD: 106,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 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	2697	X	1992	-0-	-705	-0-	1470	2	522	3	N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3266	2	826	3	N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	4078	2	1059	3	N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3007	2	514	3	N	-0-					-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2281	2	427	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2225	-0-	-385	-0-	1926	2	299	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	1214	-0-	-1483	-0-	51	1	987	2	N	-0-					-0-
							176	3									
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	148	1	2927	2	N	-0-					-0-
							435	3									
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	158	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2023	-0-	-674	-0-	86	1	1708	2	N	-0-					-0-
							229	3									
11	2610	X	1082	-0-	-1528	-0-	45	1	889	2	N	-0-					-0-
							148	3									
*12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	196	1	3678	2	N	-0-					-0-
							660	3									

TOTAL GAS PROD: 35,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	12749	-0-	-7525	-0-	528	1	9020	2	N	-0-					-0-
							3201	3									
02	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	506	1	13114	2	N	-0-					-0-
							3315	3									
03	30137	X	30137	-0-	-0-	-0-	638	1	23418	2	N	-0-					-0-
							6081	3									
04	26765	X	26765	-0-	-0-	-0-	638	1	22311	2	N	-0-					-0-
							3816	3									
05	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	682	1	22369	2	N	-0-					-0-
							4189	3									
06	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	638	1	19731	2	N	-0-					-0-
							3060	3									
07	24372	X	24372	-0-	-0-	-0-	1017	1	19813	2	N	-0-					-0-
							3542	3									
08	28024	X	24291	-0-	-3733	-0-	1022	1	20255	2	N	-0-					-0-
							3014	3									
09	26760	X	19231	-0-	-7529	-0-	1000	1	18231	2	N	-0-					-0-
10	27249	X	22990	-0-	-4259	-0-	982	1	19411	2	N	-0-					-0-
							2597	3									
11	25770	X	22124	-0-	-3646	-0-	917	1	18178	2	N	-0-					-0-
							3029	3									
12	24366	X	18734	-0-	-5632	-0-	810	1	15196	2	N	-0-					-0-
							2728	3									

TOTAL GAS PROD: 268,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2811	-0-	-1994	-0-	550	1	1669	2	Y	-0-					-0-
							592	3									
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	616	1	2741	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	572	1	5567	2	Y	-0-					-0-
							1446	3									
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	660	1	3174	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
05	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	682	1	1741	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
06	3870	X	2344	-0-	-1526	-0-	660	1	1458	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
07	2049	X	1470	-0-	-579	-0-	61	1	1195	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	95	1	1884	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
09	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	75	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	49	1	968	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
11	1920	X	1056	-0-	-864	-0-	44	1	868	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
12	1984	X	1053	-0-	-931	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					-0-
							154	3									

TOTAL GAS PROD: 32,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

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	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	638	1	3314	2	Y	-0-					-0-
							1176	3									
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	616	1	4118	2	Y	-0-					-0-
							1041	3									
03	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	638	1	3524	2	Y	-0-					-0-
							915	3									
04	5250	X	5051	-0-	-199	-0-	660	1	3750	2	Y	-0-					-0-
							641	3									
05	5425	X	4361	-0-	-1064	-0-	88	1	3599	2	Y	-0-					-0-
							674	3									
06	5250	X	5125	-0-	-125	-0-	660	1	3865	2	Y	-0-					-0-
							600	3									
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	204	1	3973	2	Y	-0-					-0-
							710	3									
08	4774	X	3276	-0-	-1498	-0-	138	1	2732	2	Y	-0-					-0-
							406	3									
09	4620	X	3644	-0-	-976	-0-	190	1	3454	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4180	-0-	-594	-0-	179	1	3529	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	196	1	3893	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
*12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	260	1	4875	2	Y	-0-					-0-
							875	3									

TOTAL GAS PROD: 57,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 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	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	830	2	295	3	Y	-0-					-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2680	2	678	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	2441	2	634	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2171	-0-	-1249	-0-	1854	2	317	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	2928	2	549	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2216	-0-	-1384	-0-	1918	2	298	3	Y	-0-					-0-
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	312	1	6075	2	Y	-0-					-0-
							1086	3									
08	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	145	1	2869	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	245	1	4472	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	5299	-0-	-2172	-0-	226	1	4474	2	Y	-0-					-0-
							599	3									
11	7230	X	2176	-0-	-5054	-0-	90	1	1788	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

01	6696	X	5071	-0-	-1625	-0-	550	1	3337	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	616	1	6278	2	N	-0-					-0-
							1587	3									
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	638	1	6224	2	N	-0-					-0-
							1616	3									
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	660	1	6920	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	682	1	6849	2	N	-0-					-0-
							1283	3									
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	660	1	6740	2	N	-0-					-0-
							1045	3									
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	359	1	6994	2	N	-0-					-0-
							1250	3									
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	376	1	7443	2	N	-0-					-0-
							1107	3									
09	6960	X	6383	-0-	-577	-0-	332	1	6051	2	N	-0-					-0-
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	333	1	6589	2	N	-0-					-0-
							882	3									
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	315	1	6248	2	N	-0-					-0-
							1041	3									
*12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	317	1	5951	2	N	-0-					-0-
							1068	3									

TOTAL GAS PROD: 94,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7459	-0-	-1097	-0-	550	1	5099	2	N	-0-					-0-
							1810	3									
02	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	616	1	7333	2	N	-0-					-0-
							1854	3									
03	9610	X	8161	-0-	-1449	-0-	594	1	6007	2	N	-0-					-0-
							1560	3									
04	9300	X	8372	-0-	-928	-0-	660	1	6586	2	N	-0-					-0-
							1126	3									
05	10261	X	7528	-0-	-2733	-0-	682	1	5766	2	N	-0-					-0-
							1080	3									
06	9930	X	9927	-0-	-3	-0-	660	1	8023	2	N	-0-					-0-
							1244	3									
07	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	446	1	8675	2	N	-0-					-0-
							1550	3									
08	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	434	1	8607	2	N	-0-					-0-
							1281	3									
09	9930	X	8026	-0-	-1904	-0-	417	1	7609	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	9903	-0-	-761	-0-	423	1	8362	2	N	-0-					-0-
							1118	3									
11	10620	X	9770	-0-	-850	-0-	405	1	8027	2	N	-0-					-0-
							1338	3									
12	10664	X	9613	-0-	-1051	-0-	416	1	7798	2	N	-0-					-0-
							1399	3									

TOTAL GAS PROD: 109,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2718	-0-	-2118	-0-	176	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	220	1	3502	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	418	1	5685	2	Y	-0-					-0-
							1476	3									
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	418	1	5148	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	440	1	4369	2	Y	-0-					-0-
							818	3									
06	7320	X	6524	-0-	-796	-0-	440	1	5267	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
07	7564	X	5571	-0-	-1993	-0-	233	1	4529	2	Y	-0-					-0-
							809	3									
08	7564	X	5595	-0-	-1969	-0-	235	1	4665	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
09	6510	X	4774	-0-	-1736	-0-	248	1	4526	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5230	-0-	-1497	-0-	223	1	4416	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
11	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	245	1	4864	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
*12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	436	1	8170	2	Y	-0-					-0-
							1466	3									

TOTAL GAS PROD: 70,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-38	-0-	41	2	14	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	29	2	7	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	62	2	16	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	45	2	8	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	40	2	7	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	36	2	6	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							20	3									

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	785	-0-	-1571	-0-	38	1	740	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	67	1	2136	2	N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	72	1	1876	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	1683	-0-	-921	-0-	70	1	1613	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1335	-0-	-795	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	74	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	74	1	1756	2	N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1683	-0-	-363	-0-	72	1	1611	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1862	-0-	-5175	-0-	1854	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	6356	X	5251	-0-	-1105	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6469	-0-	-568	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6612	-0-	6612	6612	6612	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5964	-0-	5964	12576	5964	2			N	-0-					-0-
06	16688	X	4112	-0-	-12576	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5376	-0-	-1196	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5091	-0-	-1269	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5489	-0-	-711	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4670	-0-	-1330	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5922	-0-	-278	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5837	-0-	-208	-0-	5822	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	5404	X	5075	-0-	-329	-0-	5068	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	5983	X	5179	-0-	-804	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4623	-0-	-1167	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4858	-0-	-970	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4179	-0-	-1461	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4200	-0-	-1411	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3186	-0-	-1991	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3789	-0-	-921	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3244	-0-	-1623	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	1199	-0-	-2971	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1733	-0-	-8776	-0-	182	1	1551	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	327	-0-	-9165	-0-	33	1	283	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-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	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: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

01	1736	N	1142	-0-	-594	-0-	50	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1055	-0-	-121	-0-	46	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	58	1	1167	3	N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	49	1	959	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	57	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	54	1	940	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	882	-0-	-141	-0-	46	1	836	3	N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	3	N	-0-					-0-
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	53	1	884	3	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	3	N	-0-					-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	71	1	1463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

01	10850	X	9639	-0-	-1211	-0-	421	1	9218	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	8528	-0-	-1300	-0-	369	1	8159	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	10000	-0-	-881	-0-	478	1	9522	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	7931	-0-	-2599	-0-	421	1	7510	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9563	-0-	-171	-0-	465	1	9098	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8490	-0-	-1200	-0-	453	1	8037	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	8508	-0-	-1505	-0-	458	1	8050	3	N	-0-					-0-
08	10013	X	8313	-0-	-1700	-0-	438	1	7875	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	8374	-0-	-866	-0-	427	1	7947	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8124	-0-	8124	8124	462	1	7662	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9104	-0-	9104	17228	400	1	8704	3	N	-0-					-0-
*12	27018	X	9790	-0-	-17228	-0-	451	1	9339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7126	-0-	-376	-0-	312	1	6814	3	N	-0-					-0-
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	291	1	6444	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	6557	-0-	-666	-0-	313	1	6244	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	5627	-0-	-1273	-0-	299	1	5328	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	311	1	6094	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	5604	-0-	-1296	-0-	299	1	5305	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	5279	-0-	-1851	-0-	285	1	4994	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6225	-0-	-347	-0-	328	1	5897	3	N	-0-					-0-
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	318	1	5905	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5887	-0-	5887	5887	335	1	5552	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4918	-0-	4918	10805	216	1	4699	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	18308	X	7503	-0-	-10805	-0-	346	1	7151	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 74,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	682	1	410	2	N	-0-					93
							145	3									
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	22	1	452	2	N	-0-					93
							114	3									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	682	1	384	2	N	-0-					93
							100	3									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	660	1	989	2	N	-0-					93
							169	3									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	682	1	444	2	N	-0-					93
							83	3									
06	1020	N	488	-0-	-532	-0-	22	1	403	2	N	-0-					93
							63	3									
07	1054	N	310	-0-	-744	-0-	13	1	252	2	N	-0-					93
							45	3									
08	1054	N	270	-0-	-784	-0-	11	1	225	2	N	-0-					93
							34	3									
09	480	N	186	-0-	-294	-0-	10	1	176	2	N	-0-					93
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	N	-0-					93
							182	3									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	N	-0-					93
							69	3									
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					93
							39	3									

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, W. (WILCOX) //CONT.// 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4428	-0-	-2547	-0-	457 47	1 9	3924	2	N	43					347
02	6300	X	6257	-0-	-43	-0-	516 62	1 9	5679	2	N	56	186	1			217
03	5797	X	132	-0-	-5665	-0-	20	1	112	2	N	-0-					217
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					217
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	554 103	1 9	6422	2	N	94					311
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	562 39	1 9	6131	2	N	35					346
07	6913	X	3942	-0-	-2971	-0-	440 30	1 9	3472	2	N	27	183	1			190
08	6975	X	6443	-0-	-532	-0-	528 44	1 9	5871	2	N	40					230
09	6750	X	4314	-0-	-2436	-0-	380 40	1 9	3894	2	N	36					266
10	6975	X	3434	-0-	-3541	-0-	327 29	1 9	3078	2	N	26					292
11	6720	X	4073	-0-	-2647	-0-	372 46	1 9	3655	2	N	42					334
12	6448	X	4825	-0-	-1623	-0-	376 61	1 9	4388	2	N	55	190	1			199

TOTAL GAS PROD: 51,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-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-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	636	-0-	-387	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	837	N	111	-0-	-726	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	630	N	123	-0-	-507	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, NORTH (2400) //CONT.// 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. //CONT.// 701520
BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	131	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	86	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	989	-0-	-561	-0-	90	1	899	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	545	-0-	-295	-0-	40	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	757	-0-	-235	-0-	48	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	81	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	78	1	958	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	40	1	642	2	Y	12					18
							13	9									
12	1271	N	671	-0-	-600	-0-	38	1	621	2	Y	11	16	1			13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1 6 9	784	2	Y	5	4	1			5
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1 7 9	707	2	Y	6	8	1			3
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	50	1 6 9	735	2	Y	5	4	1			4
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	49	1 8 9	706	2	Y	7	8	1			3
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	59	1 7 9	763	2	Y	6	4	1			5
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	53	1 4 9	716	2	Y	4					9
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	51	1 4 9	753	2	Y	4	12	1			1
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	59	1 6 9	640	2	Y	5	4	1			2
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	51	1 7 9	698	2	Y	6	4	1			4
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	52	1 3 9	669	2	Y	3	4	1			3
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1 4 9	647	2	Y	4					7
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	55	1 3 9	618	2	Y	3	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

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	806	N	740	-0-	-66	-0-	46	1 4 9	690	2	Y	4	4	1			4
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	43	1 6 9	678	2	Y	5	7	1			2
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	49	1 7 9	715	2	Y	6	4	1			4
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	47	1 7 9	689	2	Y	6	7	1			3
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	55	1 6 9	719	2	Y	5	4	1			4
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	47	1 4 9	635	2	Y	4					8
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	724	2	Y	4	11	1			1
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	54	1 6 9	582	2	Y	5	4	1			2
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	45	1 6 9	619	2	Y	5	4	1			3
10	775	N	703	-0-	-72	-0-	51	1 3 9	649	2	Y	3	3	1			3
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	591	2	Y	3					6
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	48	1 4 9	535	2	Y	4	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

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	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-		84	1	1378	2	Y	4					25
									4	9									
02	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-		79	1	1270	2	Y	8	11	1			22
									9	9									
03	1457	N	1274	-0-		-183	-0-		67	1	1206	2	Y	1					23
									1	9									
04	1500	N	651	-0-		-849	-0-		25	1	626	2	Y	-0-					23
05	1550	N	527	-0-		-1023	-0-		14	1	488	2	Y	23	4	1			42
									25	9									
06	1230	N	683	-0-		-547	-0-		22	1	660	2	Y	1	1	1			42
									1	9									
07	924	N	924	-0-		-0-	-0-		32	1	890	2	Y	2					44
									2	9									
08	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-		43	1	1037	2	Y	2	3	1			43
									2	9									
09	783	N	783	-0-		-0-	-0-		28	1	748	2	Y	6	4	1			45
									7	9									
10	930	N	13	-0-		-917	-0-		1	1	12	2	Y	-0-	3	1			42
11	1050	N	917	-0-		-133	-0-		34	1	881	2	Y	2	1	1			43
									2	9									
12	806	N	742	-0-		-64	-0-		30	1	710	2	Y	2					45
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	76	1	1153	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	105	1	1655	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1544	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
05	1953	N	830	-0-	-1123	-0-	59	1	764	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	95	1	1279	2	Y	7					12
							8	9									
07	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	97	1	1414	2	Y	9	18	1			3
							10	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	122	1	1323	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	98	1	1346	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	121	1	1540	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
11	1320	N	954	-0-	-366	-0-	71	1	876	2	Y	6					12
							7	9									
12	1519	N	328	-0-	-1191	-0-	27	1	300	2	Y	1	7	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 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-	-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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	67	1 7 9	1017	2	Y	6	5	1			6
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1 8 9	861	2	Y	7	10	1			3
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	59	1 8 9	858	2	Y	7	5	1			5
04	1050	N	859	-0-	-191	-0-	55	1 9 9	795	2	Y	8	9	1			4
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	69	1 6 9	900	2	Y	5	4	1			5
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	58	1 6 9	780	2	Y	5					10
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	59	1 6 9	869	2	Y	5	13	1			2
08	961	N	765	-0-	-196	-0-	64	1 4 9	697	2	Y	4	4	1			2
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1 9 9	844	2	Y	8	5	1			5
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	62	1 3 9	787	2	Y	3	5	1			3
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	56	1 4 9	686	2	Y	4					7
12	961	N	649	-0-	-312	-0-	53	1 3 9	593	2	Y	3	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1695	-0-	-1002	-0-	104	1 10 9	1581	2	Y	9	12	1			10
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	130	1 18 9	2035	2	Y	16	19	1			7
03	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	163	1 20 9	2370	2	Y	18	11	1			14
04	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	131	1 20 9	1897	2	Y	18	23	1			9
05	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	165	1 15 9	2148	2	Y	14	10	1			13
06	2460	X	2106	-0-	-354	-0-	145	1 13 9	1948	2	Y	12					25
07	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	149	1 13 9	2175	2	Y	12	33	1			4
08	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	161	1 14 9	1737	2	Y	13	11	1			6
09	2250	X	2071	-0-	-179	-0-	140	1 18 9	1913	2	Y	16	12	1			10
10	2325	N	1755	-0-	-570	-0-	127	1 8 9	1620	2	Y	7	10	1			7
11	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	109	1 9 9	1339	2	Y	8					15
12	2139	N	1068	-0-	-1071	-0-	87	1 6 9	975	2	Y	5	9	1			11

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 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	620	N	427	-0-	-193	-0-	26	1 2 9	399	2	Y	2	2	1			2
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	6	1 1 9	87	2	Y	1	3	1			-0-
03	465	N	96	-0-	-369	-0-	6	1 1 9	89	2	Y	1					1
04	T. A.		723	-0-	723	723	46	1 7 9	670	2	Y	6	4	1			3
05	T. A.		154	-0-	154	877	11	1 1 9	142	2	Y	1	3	1			1
06	T. A.		441	-0-	441	1318	30	1 2 9	409	2	Y	2					3
07	1694	X	376	-0-	-1318	-0-	24	1 3 9	349	2	Y	3	5	1			1
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	338	2	Y	2	2	1			1
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	43	1 6 9	585	2	Y	5	3	1			3
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	459	2	Y	2	3	1			2
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	267	2	Y	2					4
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	229	2	Y	1	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	144	1	2185	2	Y	19					46
							21	9									
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	124	1	1953	2	Y	4					50
							4	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	142	1	2069	2	Y	12					62
							13	9									
04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	134	1	1942	2	Y	7					69
							8	9									
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	169	1	2205	2	Y	22					91
							24	9									
06	2100	N	1465	-0-	-635	-0-	101	1	1363	2	Y	1					92
							1	9									
07	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	118	1	1729	2	Y	-0-	82	1			10
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	194	1	2101	2	Y	9					19
							10	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	148	1	2028	2	Y	-0-					19
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	162	1	2071	2	Y	1					20
							1	9									
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	160	1	1959	2	Y	4					24
							4	9									
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	153	1	1710	2	Y	6					30
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-2204	-0-	23	1	377	2	N	-0-					1
02	2352	X	2107	-0-	-245	-0-	123	1	1970	2	N	13	9	1			5
							14	9									
03	2387	X	765	-0-	-1622	-0-	40	1	725	2	N	-0-					5
04	2070	X	677	-0-	-1393	-0-	26	1	651	2	N	-0-					5
05	2883	X	1388	-0-	-1495	-0-	40	1	1345	2	N	3	6	1			2
							3	9									
06	2250	X	1991	-0-	-259	-0-	63	1	1925	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	2325	X	2038	-0-	-287	-0-	70	1	1962	2	N	5					7
							6	9									
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	2	N	4	6	1			5
							4	9									
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	70	1	1901	2	N	12	8	1			9
							13	9									
10	2046	X	1585	-0-	-461	-0-	64	1	1515	2	N	5	8	1			6
							6	9									
11	1980	X	1934	-0-	-46	-0-	71	1	1859	2	N	4	8	1			2
							4	9									
12	2046	X	1814	-0-	-232	-0-	74	1	1734	2	N	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	186	-0-	-186	-0-	11	1	174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	575	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	210	X	164	-0-	-46	-0-	10	1	152	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	682	X	227	-0-	-455	-0-	16	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	660	X	441	-0-	-219	-0-	30	1	408	2	Y	3					4
							3	9									
07	682	X	653	-0-	-29	-0-	42	1	608	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	35	1	380	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	450	X	265	-0-	-185	-0-	18	1	245	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	651	N	120	-0-	-531	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	14	1	176	2	Y	2					2
							2	9									
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	12	1	139	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	67	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5166	-0-	-2150	-0-	318	1	4818	2	Y	27	31	1			30
							30	9									
02	6440	X	6185	-0-	-255	-0-	367	1	5768	2	Y	45	54	1			21
							50	9									
03	7130	X	6388	-0-	-742	-0-	407	1	5931	2	Y	45	31	1			35
							50	9									
04	6600	X	6115	-0-	-485	-0-	390	1	5668	2	Y	52	61	1			26
							57	9									
05	6851	X	4184	-0-	-2667	-0-	296	1	3860	2	Y	25	28	1			23
							28	9									
06	6630	X	6079	-0-	-551	-0-	418	1	5624	2	Y	34					57
							37	9									
07	6851	X	6585	-0-	-266	-0-	419	1	6126	2	Y	36	81	1			12
							40	9									
08	6386	X	5077	-0-	-1309	-0-	427	1	4614	2	Y	33	30	1			15
							36	9									
09	6120	X	6084	-0-	-36	-0-	410	1	5620	2	Y	49	33	1			31
							54	9									
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	343	1	4376	2	Y	17	30	1			18
							19	9									
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	445	1	5461	2	Y	33					51
							36	9									
*12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	505	1	5643	2	Y	31	30	1			52
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 68,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	1					1
							1	9									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					1
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	80	2	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15 1 9	1	232	2	Y	1	1	1			1
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11 2 9	1	172	2	Y	2	2	1			1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	144	2	Y	1	1	1			1
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	9 1 9	1	130	2	Y	1	1	1			1
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	9 1 9	1	122	2	Y	1	1	1			1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	170	2	Y	1					2
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	8 1	1	121	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39 1 3 9	1	425	2	Y	3	2	1			1
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	1	273	2	Y	2	2	1			1
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	1	294	2	Y	1	1	1			1
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	1	207	2	Y	1					2
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	1	183	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-7	-0-	57	1	866	2	Y	-0-					107
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	73	1	1142	2	Y	28					135
							31	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	927	2	Y	13					148
							14	9									
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	53	1	766	2	Y	-0-					148
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1062	2	Y	27					175
							30	9									
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	61	1	821	2	Y	-0-					175
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1057	2	Y	20	166	1			29
							22	9									
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	70	1	758	2	Y	13					42
							14	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	2	Y	21					63
							23	9									
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	60	1	766	2	Y	14					77
							15	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	Y	19					96
							21	9									
12	868	N	621	-0-	-247	-0-	51	1	569	2	Y	1					97
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2167	-0-	-65	-0-	133	1	2022	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
02	2044	N	2017	-0-	-27	-0-	120	1	1880	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
03	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	131	1	1912	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
04	2250	X	2143	-0-	-107	-0-	137	1	1986	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
05	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	154	1	2000	2	Y	13	10	1			12
							14	9									
06	2160	X	1950	-0-	-210	-0-	134	1	1804	2	Y	11					23
							12	9									
07	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	121	1	1768	2	Y	10	30	1			3
							11	9									
08	2201	X	1175	-0-	-1026	-0-	99	1	1067	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	2130	X	1216	-0-	-914	-0-	82	1	1123	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	145	1	1851	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	129	1	1589	2	Y	9					17
							10	9									
12	1271	N	957	-0-	-314	-0-	78	1	873	2	Y	5	10	1			12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	65	1	982	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	59	1	926	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	69	1	1012	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	1015	2	Y	7					13
							8	9									
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	72	1	1050	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
08	1178	N	968	-0-	-210	-0-	81	1	880	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	74	1	1011	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
10	1116	N	994	-0-	-122	-0-	72	1	919	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	76	1	933	2	Y	5					9
							6	9									
12	1147	N	939	-0-	-208	-0-	77	1	855	2	Y	6	6	1			9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-33	-0-	15	1	231	2	Y	-0-	1	1			1
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	279	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	15	1	199	2	Y	1					3
							1	9									
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	223	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	20	1	216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	189	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	1					2
							1	9									
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	183	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3034	-0-	-1058	-0-	174	1	2850	2	N	9					63
							10	9									
02	3696	X	1763	-0-	-1933	-0-	103	1	1649	2	N	10	17	1			56
							11	9									
03	4092	X	1483	-0-	-2609	-0-	78	1	1405	2	N	-0-					56
04	3510	X	2041	-0-	-1469	-0-	77	1	1964	2	N	-0-					56
05	3627	X	2367	-0-	-1260	-0-	67	1	2268	2	N	29	6	1			79
							32	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	115	1	3505	2	N	113	177	1			15
							124	9									
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	93	1	2589	2	N	36					51
							40	9									
08	2356	X	1932	-0-	-424	-0-	76	1	1852	2	N	4	9	1			46
							4	9									
09	3750	X	1405	-0-	-2345	-0-	50	1	1345	2	N	9	8	1			47
							10	9									
10	3875	X	1345	-0-	-2530	-0-	54	1	1285	2	N	5	6	1			46
							6	9									
11	3750	X	853	-0-	-2897	-0-	31	1	820	2	N	2	6	1			42
							2	9									
12	2728	X	1808	-0-	-920	-0-	73	1	1728	2	N	6					48
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	171	1	2800	2	N	9					136
							10	9									
02	2632	X	1858	-0-	-774	-0-	108	1	1738	2	N	11	18	1			129
							12	9									
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	166	1	2990	2	N	1					130
							1	9									
04	3450	X	2566	-0-	-884	-0-	97	1	2469	2	N	-0-					130
05	3565	X	2503	-0-	-1062	-0-	71	1	2397	2	N	32	7	1			155
							35	9									
06	3060	X	2188	-0-	-872	-0-	68	1	2087	2	N	30	171	1			14
							33	9									
07	3162	X	2259	-0-	-903	-0-	76	1	2104	2	N	72					86
							79	9									
08	3162	X	2089	-0-	-1073	-0-	82	1	2003	2	N	4	6	1			84
							4	9									
09	2580	X	2393	-0-	-187	-0-	85	1	2291	2	N	15	9	1			90
							17	9									
10	2511	X	2076	-0-	-435	-0-	83	1	1965	2	N	25	10	1			105
							28	9									
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	94	1	2458	2	N	14	10	1			109
							15	9									
12	2480	X	2329	-0-	-151	-0-	95	1	2226	2	N	7					116
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	184	2	N	1					1
							1	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					1
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	133	2	N	-0-					1
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	3	1	115	2	N	-0-					1
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	3	1	105	2	N	-0-					1
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	N	-0-					1
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	2	N	-0-					1
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	2	N	-0-					1
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	N	-0-					1
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1184	-0-	-25	-0-	68	1	1112	2	Y	4					72
							4	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	Y	6	8	1			70
							7	9									
03	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	57	1	1031	2	Y	-0-					70
04	1350	N	961	-0-	-389	-0-	36	1	925	2	Y	-0-					70
05	1395	N	910	-0-	-485	-0-	26	1	881	2	Y	3	3	1			70
							3	9									
06	1050	N	818	-0-	-232	-0-	26	1	790	2	Y	2	2	1			70
							2	9									
07	1054	N	840	-0-	-214	-0-	29	1	811	2	Y	-0-					70
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	33	1	793	2	Y	18	2	1			86
							20	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	6	4	1			88
							7	9									
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	33	1	779	2	Y	3	4	1			87
							3	9									
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	Y	1	4	1			84
							1	9									
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	35	1	816	2	Y	3					87
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	401	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	1					19
							1	9									
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	N	4	4	1			19
							4	9									
03	775	X	521	-0-	-254	-0-	27	1	494	2	N	-0-					19
04	750	X	86	-0-	-664	-0-	3	1	83	2	N	-0-					19
05	899	X	409	-0-	-490	-0-	11	1	356	2	N	38	2	1			55
							42	9									
06	720	X	34	-0-	-686	-0-	1	1	32	2	N	1	1	1			55
							1	9									
07	744	X	174	-0-	-570	-0-	6	1	168	2	N	-0-					55
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	N	23					78
							25	9									
09	390	X	319	-0-	-71	-0-	11	1	306	2	N	2	2	1			78
							2	9									
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	18	1	430	2	N	1	1	1			78
							1	9									
11	750	X	369	-0-	-381	-0-	14	1	354	2	N	1	2	1			77
							1	9									
12	806	X	335	-0-	-471	-0-	14	1	320	2	N	1					78
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	988	2	Y	8					19
							9	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	926	2	Y	2					21
							2	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1042	2	Y	6					27
							7	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	77	1	1122	2	Y	4					31
							4	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	Y	13					44
							14	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	104	1	1399	2	Y	2					46
							2	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	81	1	1186	2	Y	-0-	41	1			5
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	57	1	621	2	Y	2					7
							2	9									
09	1050	N	532	-0-	-518	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					7
10	1271	N	833	-0-	-438	-0-	61	1	772	2	Y	-0-					7
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	2	Y	4					11
							4	9									
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	180	1	2014	2	Y	7					18
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	78	1	1185	2	Y	10					24
							11	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	122	1	1910	2	Y	5					29
							6	9									
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	152	1	2212	2	Y	12					41
							13	9									
04	1230	N	653	-0-	-577	-0-	42	1	609	2	Y	2					43
							2	9									
05	1550	N	607	-0-	-943	-0-	43	1	557	2	Y	6					49
							7	9									
06	1500	N	569	-0-	-931	-0-	39	1	530	2	Y	-0-					49
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	33	1	489	2	Y	1	44	1			6
							1	9									
08	620	N	299	-0-	-321	-0-	25	1	273	2	Y	1					7
							1	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	Y	-0-					7
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	Y	-0-					7
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	1					8
							1	9									
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	764	2	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-397	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	69	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	513	-0-	-262	-0-	47	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	22	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	33	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	450	-0-	-418	-0-	34	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	33	1	539	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	424	1	3632	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	355	1	3422	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	352	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	259	1	3560	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	1629	-0-	-2556	-0-	148	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	2385	-0-	-1665	-0-	174	1	2211	2	Y	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	326	1	4304	2	Y	-0-					-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	308	1	4550	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	245	1	3454	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	2011	-0-	-2608	-0-	149	1	1838	2	Y	22	13	1			9
							24	9									
11	4710	X	391	-0-	-4319	-0-	23	1	364	2	Y	4					13
							4	9									
12	4867	X	163	-0-	-4704	-0-	9	1	152	2	Y	2	8	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	439	-0-	-181	-0-	46	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	184	-0-	-281	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	206	-0-	-197	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	213	-0-	-252	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	470	-0-	-119	-0-	49	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	39	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	403	-0-	-186	-0-	37	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	76	1	1124	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	34	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	49	1	787	2	Y	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	Y	11	6	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	83	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	67	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	79	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	983	-0-	-217	-0-	68	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	71	1	1037	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	917	-0-	-199	-0-	78	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	73	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	80	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	881	-0-	-235	-0-	72	1	809	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	1					3
							1	9									
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					3
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	116	2	Y	1					4
							1	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					4
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	113	2	Y	1					5
							1	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					5
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	121	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					1
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					1
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					1
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					1
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-					47
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	N	-0-					47
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					47
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	37	2	N	5					52
							6	9									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					52
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					52
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					52
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					52
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					52
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					52
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 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	2480	X	1236	-0-	-1244	-0-	1233	2	3	9	N	3					200
02	2100	X	586	-0-	-1514	-0-	586	2			N	-0-					200
03	1922	X	989	-0-	-933	-0-	989	2			N	-0-					200
04	1860	X	444	-0-	-1416	-0-	444	2			N	-0-					200
05	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					200
06	1200	X	1146	-0-	-54	-0-	1146	2			N	-0-					200
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					200
08	1674	X	1192	-0-	-482	-0-	1192	2			N	-0-					200
09	1620	X	682	-0-	-938	-0-	682	2			N	-0-					200
10	1674	X	1008	-0-	-666	-0-	1008	2			N	-0-					200
11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					200
*12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 14,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1 4 9	830	2	Y	4	4	1			5
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1 7 9	811	2	Y	6	8	1			3
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	60	1 7 9	881	2	Y	6	4	1			5
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	55	1 9 9	802	2	Y	8	9	1			4
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	63	1 6 9	817	2	Y	5	4	1			5
06	930	N	742	-0-	-188	-0-	51	1 4 9	687	2	Y	4					9
07	899	N	724	-0-	-175	-0-	46	1 4 9	674	2	Y	4	12	1			1
08	899	N	743	-0-	-156	-0-	62	1 6 9	675	2	Y	5	4	1			2
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	64	1 9 9	882	2	Y	8	5	1			5
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	745	2	Y	3	5	1			3
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	48	1 4 9	592	2	Y	4					7
12	992	N	664	-0-	-328	-0-	54	1 3 9	607	2	Y	3	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		173	-0-	173	310	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		148	-0-	148	458	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	170		170	-0-	-0-	458	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	644	N	186	-0-	-458	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2650				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2650				N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2650				N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2650				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2650				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2650				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2650				N	-0-					-0-
08	14B DENY		110	-0-	110	B	-2540	110	4		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		114	-0-	114	B	-2426	114	4		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		111	-0-	111	B	-2315	111	4		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-2315				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-2315				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 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	8401	X	7139	-0-	-1262	-0-	1533	1	5588	2	N	16					80
							18	9									
02	7420	X	7132	-0-	-288	-0-	1161	1	4960	2	N	10					90
							1000	4	11	9							
03	8215	X	7561	-0-	-654	-0-	2167	1	5380	2	N	13					103
							14	9									
04	7950	X	7411	-0-	-539	-0-	2796	1	4603	2	N	11					114
							12	9									
05	7905	X	5294	-0-	-2611	-0-	1733	1	3550	2	N	10					124
							11	9									
06	DLQ G-10		6216	-0-	6216	6216	986	1	5224	2	N	5					129
							6	9									
07	DLQ G-10		6083	-0-	6083	12299	855	1	5220	2	N	7					136
							8	9									
08	DLQ G-10		5554	-0-	5554	17853	1963	1	3587	2	N	4					140
							4	9									
09	DLQ G-10		5312	-0-	5312	23165	1308	1	3997	2	N	6					146
							7	9									
10	28771	X	5606	-0-	-23165	-0-	622	1	4978	2	N	5					151
							6	9									
11	6210	X	4403	-0-	-1807	-0-	758	1	3642	2	N	3					154
							3	9									
12	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	424	1	4776	2	N	2					156
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 72,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

	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	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	5 36	2 9	1296	3	Y	33	23	1			26
02	1232	N	1180	-0-	-52	-0-	1150	3	30	9	Y	27	32	1			21
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1269	3	32	9	Y	29	33	1			17
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1267	3	33	9	Y	30	33	1			14
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1386	3	28	9	Y	25	23	1			16
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1301	3	29	9	Y	26	28	1			14
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1210	3	34	9	Y	31	28	1			17
08	1426	N	887	-0-	-539	-0-	851	3	36	9	Y	33	32	1			18
09	1320	N	696	-0-	-624	-0-	660	3	36	9	Y	33	29	1			22
10	1240	N	607	-0-	-633	-0-	573	3	34	9	Y	31	33	1			20
11	870	N	526	-0-	-344	-0-	490	3	36	9	Y	33	36	1			17
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	437	3	35	9	Y	32	31	1			18

TOTAL GAS PROD: 12,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

	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	5084	X	4684	-0-	-400	-0-	16 53	2 9	4615	3	Y	48	33	1			38
02	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	4104	3	43	9	Y	39	47	1			30
03	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4377	3	47	9	Y	43	48	1			25
04	4530	X	4152	-0-	-378	-0-	4107	3	45	9	Y	41	47	1			19
05	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	3410	3	34	9	Y	31	31	1			19
06	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3754	3	34	9	Y	31	34	1			16
07	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	4105	3	44	9	Y	40	35	1			21
08	4433	X	4066	-0-	-367	-0-	4033	3	33	9	Y	30	35	1			16
09	4140	X	4139	-0-	-1	-0-	4106	3	33	9	Y	30	26	1			20
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4776	3	30	9	Y	27	30	1			17
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4481	3	33	9	Y	30	32	1			15
*12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4322	3	32	9	Y	29	28	1			16

TOTAL GAS PROD: 50,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	572	1	15	2	Y	87	61	1			69
							4519	3	96	9							
02	4900	X	4578	-0-	-322	-0-	537	1	3964	3	Y	70	85	1			54
							77	9									
03	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	610	1	4278	3	Y	77	86	1			45
							85	9									
04	5220	X	5011	-0-	-209	-0-	595	1	4330	3	Y	78	86	1			37
							86	9									
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	604	1	4658	3	Y	66	62	1			41
							73	9									
06	5040	X	5020	-0-	-20	-0-	588	1	4356	3	Y	69	74	1			36
							76	9									
07	5177	X	5146	-0-	-31	-0-	614	1	4442	3	Y	82	74	1			44
							90	9									
08	5332	X	4904	-0-	-428	-0-	578	1	4230	3	Y	87	83	1			48
							96	9									
09	5160	X	4656	-0-	-504	-0-	539	1	4021	3	Y	87	76	1			59
							96	9									
10	5332	X	5011	-0-	-321	-0-	597	1	4315	3	Y	90	91	1			58
							99	9									
11	5010	X	4665	-0-	-345	-0-	546	1	4019	3	Y	91	103	1			46
							100	9									
12	5146	X	4540	-0-	-606	-0-	538	1	3908	3	Y	85	84	1			47
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 59,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1356	-0-	-39	-0-	5	2	1320	3	Y	28	20	1			22
							31	9									
02	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1168	3	25	9	Y	23	28	1			17
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1292	3	29	9	Y	26	28	1			15
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1280	3	28	9	Y	25	28	1			12
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1410	3	23	9	Y	21	20	1			13
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1334	3	25	9	Y	23	24	1			12
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1346	3	29	9	Y	26	24	1			14
08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1300	3	31	9	Y	28	27	1			15
09	1350	N	606	-0-	-744	-0-	589	3	17	9	Y	15	20	1			10
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1324	3	31	9	Y	28	14	1			14
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1384	3	31	9	Y	28	27	1			15

TOTAL GAS PROD: 14,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

01	3844	X	2405	-0-	-1439	-0-	8	2	2368	3	Y	26	18	1			21
							29	9									
02	3472	X	673	-0-	-2799	-0-	661	3	12	9	Y	11	23	1			9
03	3348	X	220	-0-	-3128	-0-	209	3	11	9	Y	10	13	1			6
04	3240	X	335	-0-	-2905	-0-	326	3	9	9	Y	8	10	1			4
05	2914	X	251	-0-	-2663	-0-	240	3	11	9	Y	10	8	1			6
06	2340	X	92	-0-	-2248	-0-	84	3	8	9	Y	7	9	1			4
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	3	11	9	Y	10	4	1			6
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	274	3	29	9	Y	26	19	1			13
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	293	3	29	9	Y	26	25	1			14

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

01	7564 X	6546	-0-	-1018	-0-	263	1	6210	3	Y	66	64	1	14			
						73	9										
02	6776 X	6165	-0-	-611	-0-	219	1	5874	3	Y	65	65	1	14			
						72	9										
03	7285 X	6648	-0-	-637	-0-	294	1	6276	3	Y	71	64	1	21			
						78	9										
04	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	333	1	6416	3	Y	56	66	1	11			
						62	9										
05	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	363	1	7672	3	Y	99	97	1	13			
						109	9										
06	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	335	1	7172	3	Y	160	140	1	33			
						176	9										
07	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	340	1	7432	3	Y	218	213	1	38			
						240	9										
08	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	339	1	7143	3	Y	365	275	1	128			
						402	9										
09	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	323	1	6759	3	Y	318	391	1	55			
						350	9										
10	T. A.	7886	-0-	7886	7886	349	1	7178	3	Y	326	279	1	102			
						359	9										
11	T. A.	7345	-0-	7345	15231	339	1	6749	3	Y	234	288	1	48			
						257	9										
12	T. A.	7462	-0-	7462	22693	351	1	6829	3	Y	256	219	1	85			
						282	9										

TOTAL GAS PROD: 88,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-1732	-0-	1	1	34	3	N	-0-					27
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					27
03	403	X	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					27
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	3	N	-0-					27
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	N	-0-					27
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	N	-0-					27
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	3	N	-0-					27
08	589	N	37	-0-	-552	-0-	37	3			N	-0-					27
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	120	1	2528	3	N	-0-					27
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	3	N	-0-					27
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	3	N	-0-					27
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24246	-0-	-2817	-0-	954	1	22574	3	N	653	566	1			130
							718	9									
02	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	904	1	24179	3	N	592	580	1			142
							651	9									
03	26939	X	25513	-0-	-1426	-0-	1124	1	23960	3	N	390	391	1			141
							429	9									
04	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	1253	1	24110	3	N	306	373	1			74
							337	9									
05	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	1113	1	23516	3	N	210	245	1			39
							231	9									
06	22320	X	22267	-0-	-53	-0-	990	1	21245	3	N	29	54	1			14
							32	9									
07	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	1278	1	27926	3	N	262	233	1			43
							288	9									
08	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	1346	1	28334	3	N	260	206	1			97
							286	9									
09	27656	X	27656	-0-	-0-	-0-	1255	1	26274	3	N	115	185	1			27
							127	9									
10	29481	X	27801	-0-	-1680	-0-	1284	1	26487	3	N	27	39	1			15
							30	9									
11	29010	X	26528	-0-	-2482	-0-	1265	1	25128	3	N	123	118	1			20
							135	9									
12	29977	X	26282	-0-	-3695	-0-	1275	1	24798	3	N	190	151	1			59
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 316,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,157

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5154	-0-	-395	-0-	569	1	15	2	Y	68	47	1			54
							4495	3	75	9							
02	4872	X	4504	-0-	-368	-0-	531	1	3914	3	Y	54	66	1			42
							59	9									
03	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	604	1	4233	3	Y	60	67	1			35
							66	9									
04	5160	X	4915	-0-	-245	-0-	585	1	4263	3	Y	61	67	1			29
							67	9									
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	599	1	4617	3	Y	51	48	1			32
							56	9									
06	4980	X	4869	-0-	-111	-0-	572	1	4239	3	Y	53	57	1			28
							58	9									
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	613	1	4432	3	Y	64	58	1			34
							70	9									
08	5270	X	4877	-0-	-393	-0-	577	1	4225	3	Y	68	65	1			37
							75	9									
09	5100	X	3539	-0-	-1561	-0-	412	1	3070	3	Y	52	54	1			35
							57	9									
10	5270	X	4348	-0-	-922	-0-	521	1	3764	3	Y	57	55	1			37
							63	9									
11	4950	X	4638	-0-	-312	-0-	545	1	4015	3	Y	71	72	1			36
							78	9									
12	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	534	1	3879	3	Y	66	66	1			36
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 56,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	604	1	16	2	Y	60	42	1			48
							4775	3	66	9							
02	5124	X	4785	-0-	-339	-0-	565	1	4166	3	Y	49	59	1			38
							54	9									
03	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	643	1	4506	3	Y	54	60	1			32
							59	9									
04	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	625	1	4552	3	Y	54	60	1			26
							59	9									
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	646	1	4978	3	Y	46	43	1			29
							51	9									
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	623	1	4613	3	Y	48	52	1			25
							53	9									
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	670	1	4848	3	Y	58	52	1			31
							64	9									
08	5673	X	5438	-0-	-235	-0-	646	1	4725	3	Y	61	58	1			34
							67	9									
09	5490	X	5144	-0-	-346	-0-	600	1	4477	3	Y	61	54	1			41
							67	9									
10	5673	X	5561	-0-	-112	-0-	667	1	4826	3	Y	62	63	1			40
							68	9									
11	5400	X	5209	-0-	-191	-0-	615	1	4524	3	Y	64	72	1			32
							70	9									
12	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	619	1	4493	3	Y	60	59	1			33
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 63,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	5317	-0-	-418	-0-	589	1	16	2	Y	51	36	1			41
							4656	3	56	9							
02	5012	X	4685	-0-	-327	-0-	554	1	4085	3	Y	42	51	1			32
							46	9									
03	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	628	1	4404	3	Y	46	51	1			27
							51	9									
04	5280	X	5122	-0-	-158	-0-	612	1	4459	3	Y	46	51	1			22
							51	9									
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	630	1	4857	3	Y	40	37	1			25
							44	9									
06	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	605	1	4480	3	Y	41	44	1			22
							45	9									
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	647	1	4678	3	Y	48	44	1			26
							53	9									
08	5518	X	5136	-0-	-382	-0-	611	1	4467	3	Y	53	50	1			29
							58	9									
09	5340	X	4910	-0-	-430	-0-	574	1	4279	3	Y	52	46	1			35
							57	9									
10	5518	X	5335	-0-	-183	-0-	641	1	4635	3	Y	54	54	1			35
							59	9									
11	5190	X	4932	-0-	-258	-0-	583	1	4288	3	Y	55	62	1			28
							61	9									
12	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	584	1	4244	3	Y	51	51	1			28
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 61,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	5742	-0-	-1295	-0-	639	1	17	2	Y	33	20	1			26
							5050	3	36	9							
02	6356	X	3488	-0-	-2868	-0-	413	1	3049	3	Y	24	32	1			18
							26	9									
03	5673	X	3636	-0-	-2037	-0-	450	1	3158	3	Y	25	28	1			15
							28	9									
04	5550	X	3504	-0-	-2046	-0-	420	1	3059	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
05	5735	X	5131	-0-	-604	-0-	586	1	4520	3	Y	23	20	1			14
							25	9									
06	5550	X	3260	-0-	-2290	-0-	385	1	2854	3	Y	19	23	1			10
							21	9									
07	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	391	1	2827	3	Y	22	20	1			12
							24	9									
08	5146	X	3133	-0-	-2013	-0-	374	1	2734	3	Y	23	22	1			13
							25	9									
09	4980	X	2966	-0-	-2014	-0-	348	1	2592	3	Y	24	21	1			16
							26	9									
10	5146	X	3507	-0-	-1639	-0-	423	1	3056	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
11	3270	X	2808	-0-	-462	-0-	333	1	2449	3	Y	24	28	1			12
							26	9									
*12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	405	1	2938	3	Y	24	23	1			13
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 43,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1116	X	798	-0-	-318	-0-	87	1	2	2	Y	18	13	1	14
							689	3	20	9					
02	1008	X	749	-0-	-259	-0-	87	1	644	3	Y	16	18	1	12
							18	9							
03	1054	X	930	-0-	-124	-0-	114	1	797	3	Y	17	19	1	10
							19	9							
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	Y	15	18	1	7
							17	9							
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	114	1	881	3	Y	13	12	1	8
							14	9							
06	900	N	645	-0-	-255	-0-	76	1	561	3	Y	7	11	1	4
							8	9							
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	88	1	639	3	Y	30	18	1	16
							33	9							
08	1023	N	822	-0-	-201	-0-	89	1	650	3	Y	75	50	1	41
							83	9							
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	99	1	740	3	Y	84	68	1	57
							92	9							
10	1023	X	1007	-0-	-16	-0-	110	1	798	3	Y	90	89	1	58
							99	9							
11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	98	1	718	3	Y	92	103	1	47
							101	9							
12	961	X	779	-0-	-182	-0-	83	1	600	3	Y	87	86	1	48
							96	9							

TOTAL GAS PROD: 10,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	479	1	13	2	Y	49	35	1	39
							3785	3	54	9					
02	4060	X	3663	-0-	-397	-0-	432	1	3186	3	Y	41	48	1	32
							45	9							
03	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	338	1	2370	3	Y	44	50	1	26
							48	9							
04	4200	X	3630	-0-	-570	-0-	432	1	3147	3	Y	46	50	1	22
							51	9							
05	4340	X	3426	-0-	-914	-0-	389	1	2996	3	Y	37	36	1	23
							41	9							
06	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	391	1	2894	3	Y	38	41	1	20
							42	9							
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	579	1	4186	3	Y	52	44	1	28
							57	9							
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	701	1	5126	3	Y	68	59	1	37
							75	9							
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	494	1	3686	3	Y	67	59	1	45
							74	9							
10	4836	X	3680	-0-	-1156	-0-	439	1	3175	3	Y	60	66	1	39
							66	9							
11	5700	X	2983	-0-	-2717	-0-	348	1	2565	3	Y	64	71	1	32
							70	9							
12	5890	X	2875	-0-	-3015	-0-	339	1	2463	3	Y	66	62	1	36
							73	9							

TOTAL GAS PROD: 45,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1121	-0-		-3157		-0-	122	1	3	2	Y	26	17	1			21
									967	3	29	9							
02	3864	X	981	-0-		-2883		-0-	114	1	839	3	Y	25	26	1			20
									28	9									
03	4278	X	1092	-0-		-3186		-0-	132	1	929	3	Y	28	31	1			17
									31	9									
04	2010	X	971	-0-		-1039		-0-	114	1	827	3	Y	27	31	1			13
									30	9									
05	1116	X	853	-0-		-263		-0-	95	1	734	3	Y	22	21	1			14
									24	9									
06	1080	X	872	-0-		-208		-0-	101	1	746	3	Y	23	25	1			12
									25	9									
07	1095	N	1095	-0-		-0-		-0-	131	1	945	3	Y	17	20	1			9
									19	9									
08	1070	N	1070	-0-		-0-		-0-	127	1	926	3	Y	15	16	1			8
									17	9									
09	968	N	968	-0-		-0-		-0-	113	1	841	3	Y	13	12	1			9
									14	9									
10	1085	N	1018	-0-		-67		-0-	122	1	881	3	Y	14	14	1			9
									15	9									
11	1050	N	994	-0-		-56		-0-	117	1	859	3	Y	16	17	1			8
									18	9									
12	992	N	853	-0-		-139		-0-	101	1	734	3	Y	16	15	1			9
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	532	-0-	532	532	64	1	460	3	Y	7	2	1						5
						8	9												
11	14B2 EXT	3083	-0-	3083	3615	367	1	2702	3	Y	13	11	1						7
						14	9												
12	14B2 EXT	2904	-0-	2904	6519	349	1	2537	3	Y	16	14	1						9
						18	9												

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-3495	-0-	4	1	33	3	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	2884	X	120	-0-	-2764	-0-	13	1	97	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
03	3193	X	9	-0-	-3184	-0-	1	1	7	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	2760	X	11	-0-	-2749	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	255	3	Y	12	4	1			8
							13	9									
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	100	1	737	3	Y	35	25	1			18
							39	9									
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	108	1	781	3	Y	32	32	1			18
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4616	-0-	-747		-0-		511	1	14	2	Y	51	36	1			41
									4035	3	56	9							
02	4844	X	3945	-0-	-899		-0-		465	1	3434	3	Y	42	51	1			32
									46	9									
03	5115	X	4217	-0-	-898		-0-		520	1	3646	3	Y	46	51	1			27
									51	9									
04	4740	X	4282	-0-	-458		-0-		511	1	3720	3	Y	46	51	1			22
									51	9									
05	4619	X	4306	-0-	-313		-0-		489	1	3773	3	Y	40	37	1			25
									44	9									
06	4502	X	4502	-0-	-0-		-0-		530	1	3927	3	Y	41	44	1			22
									45	9									
07	4433	X	3250	-0-	-1183		-0-		389	1	2813	3	Y	44	42	1			24
									48	9									
08	4632	X	4632	-0-	-0-		-0-		552	1	4038	3	Y	38	41	1			21
									42	9									
09	4500	X	3986	-0-	-514		-0-		466	1	3477	3	Y	39	34	1			26
									43	9									
10	4650	X	4217	-0-	-433		-0-		507	1	3667	3	Y	39	40	1			25
									43	9									
11	4500	X	4061	-0-	-439		-0-		480	1	3537	3	Y	40	45	1			20
									44	9									
12	4619	X	4280	-0-	-339		-0-		513	1	3725	3	Y	38	37	1			21
									42	9									

TOTAL GAS PROD: 50,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3810	-0-	-189		-0-		423	1	11	2	Y	29	21	1			23
									3344	3	32	9							
02	3528	X	3523	-0-	-5		-0-		417	1	3080	3	Y	24	29	1			18
									26	9									
03	3906	X	3897	-0-	-9		-0-		483	1	3385	3	Y	26	29	1			15
									29	9									
04	3753	X	3753	-0-	-0-		-0-		450	1	3275	3	Y	25	28	1			12
									28	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-		-0-		467	1	3601	3	Y	22	20	1			14
									24	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-		-0-		473	1	3505	3	Y	23	25	1			12
									25	9									
07	3937	X	3937	-0-	-0-		-0-		474	1	3430	3	Y	30	26	1			16
									33	9									
08	4092	X	3899	-0-	-193		-0-		464	1	3396	3	Y	35	32	1			19
									39	9									
09	4328	X	4328	-0-	-0-		-0-		507	1	3781	3	Y	36	31	1			24
									40	9									
10	4123	X	4021	-0-	-102		-0-		484	1	3498	3	Y	35	36	1			23
									39	9									
11	3990	X	3759	-0-	-231		-0-		445	1	3273	3	Y	37	41	1			19
									41	9									
12	4464	X	3836	-0-	-628		-0-		460	1	3339	3	Y	34	34	1			19
									37	9									

TOTAL GAS PROD: 46,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

01	16182	X	14626	-0-	-1556	-0-	1557	1	42	2	Y	660	461	1			525
							12301	3	726	9							
02	14616	X	13029	-0-	-1587	-0-	1485	1	10959	3	Y	532	646	1			411
							585	9									
03	16182	X	13014	-0-	-3168	-0-	1544	1	10829	3	Y	583	651	1			343
							641	9									
04	15420	X	13400	-0-	-2020	-0-	1540	1	11214	3	Y	587	652	1			278
							646	9									
05	14632	X	14110	-0-	-522	-0-	1556	1	11998	3	Y	505	470	1			313
							556	9									
06	14160	X	13112	-0-	-1048	-0-	1491	1	11050	3	Y	519	560	1			272
							571	9									
07	14415	X	13806	-0-	-609	-0-	1605	1	11608	3	Y	539	523	1			288
							593	9									
08	14105	X	13114	-0-	-991	-0-	1516	1	11095	3	Y	457	495	1			250
							503	9									
09	13650	X	12428	-0-	-1222	-0-	1410	1	10515	3	Y	457	398	1			309
							503	9									
10	14105	X	12919	-0-	-1186	-0-	1507	1	10899	3	Y	466	474	1			301
							513	9									
11	13350	X	12279	-0-	-1071	-0-	1406	1	10350	3	Y	475	535	1			241
							523	9									
12	13795	X	12040	-0-	-1755	-0-	1399	1	10158	3	Y	439	438	1			242
							483	9									

TOTAL GAS PROD: 157,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,219

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	18875	-0-	-8591	-0-	345	1	18031	2	Y	454	237	1			290
							499	9									
02	24808	X	16077	-0-	-8731	-0-	345	1	15434	2	Y	271	444	1			117
							298	9									
03	25358	X	16392	-0-	-8966	-0-	345	1	15568	2	Y	435	361	1			191
							479	9									
04	20550	X	14250	-0-	-6300	-0-	345	1	13527	2	Y	344	421	1			114
							378	9									
05	20832	X	13974	-0-	-6858	-0-	345	1	13275	2	Y	322	283	1			153
							354	9									
06	18270	X	11877	-0-	-6393	-0-	345	1	11155	2	Y	343	345	1			151
							377	9									
07	17794	X	8037	-0-	-9757	-0-	345	1	7479	2	Y	194	194	1	1	8	150
							213	9									
08	16399	X	9687	-0-	-6712	-0-	210	1	9314	2	Y	148	122	1	6	8	170
							163	9									
09	14250	X	8108	-0-	-6142	-0-	345	1	7478	2	Y	259	258	1	1	8	170
							285	9									
10	10323	X	9153	-0-	-1170	-0-	345	1	8586	2	Y	202	173	1	3	8	196
							222	9									
11	9990	X	7216	-0-	-2774	-0-	345	1	6658	2	Y	194	179	1	1	8	210
							213	9									
12	9672	X	8942	-0-	-730	-0-	300	1	8410	2	Y	211	271	1	3	8	147
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 142,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,377

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18541	-0-	-11684	-0-	345	1	17856	2	Y	309	150	1			184
							340	9									
02	25592	X	18217	-0-	-7375	-0-	345	1	17494	2	Y	344	418	1			110
							378	9									
03	25544	X	17641	-0-	-7903	-0-	345	1	16918	2	Y	344	297	1			157
							378	9									
04	22170	X	16368	-0-	-5802	-0-	345	1	15700	2	Y	294	355	1			96
							323	9									
05	20181	X	15295	-0-	-4886	-0-	345	1	14666	2	Y	258	230	1			124
							284	9									
06	19530	X	13338	-0-	-6192	-0-	345	1	12689	2	Y	276	278	1			122
							304	9									
07	20181	X	12763	-0-	-7418	-0-	345	1	12207	2	Y	192	177	1			137
							211	9									
08	17639	X	13345	-0-	-4294	-0-	345	1	12838	2	Y	147	119	1			165
							162	9									
09	16380	X	10281	-0-	-6099	-0-	345	1	9824	2	Y	102	161	1			106
							112	9									
10	13826	X	9017	-0-	-4809	-0-	345	1	8536	2	Y	124	108	1			122
							136	9									
11	13350	X	6267	-0-	-7083	-0-	345	1	5789	2	Y	121	112	1			131
							133	9									
12	13330	X	7953	-0-	-5377	-0-	300	1	7507	2	Y	133	170	1	2	99	92
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 159,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,644

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75671	X	57034	-0-	-18637	-0-	360	1	56206	2	N	425	350	1			345
							468	9									
02	65800	X	61914	-0-	-3886	-0-	360	1	60738	2	N	742	1060	1			27
							816	9									
03	70370	X	64737	-0-	-5633	-0-	360	1	63401	2	N	887	736	1			178
							976	9									
04	64740	X	58825	-0-	-5915	-0-	360	1	57518	2	N	861	731	1			308
							947	9									
05	66898	X	56971	-0-	-9927	-0-	210	1	55927	2	N	758	918	1			148
							834	9									
06	64740	X	52439	-0-	-12301	-0-	210	1	51452	2	N	706	674	1			180
							777	9									
07	66898	X	51491	-0-	-15407	-0-	210	1	50457	2	N	749	708	1	3	8	218
							824	9									
08	64728	X	48121	-0-	-16607	-0-	210	1	47148	2	N	694	544	1	5	8	363
							763	9									
09	58830	X	43960	-0-	-14870	-0-	210	1	43119	2	N	574	524	1			413
							631	9									
10	50933	X	42928	-0-	-8005	-0-	210	1	42167	2	N	501	564	1	8	8	342
							551	9									
11	49290	X	43814	-0-	-5476	-0-	210	1	42997	2	N	552	569	1	3	8	322
							607	9									
12	50933	X	43608	-0-	-7325	-0-	510	1	42448	2	N	591	682	1	18	8	213
							650	9									

TOTAL GAS PROD: 625,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,040

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69409	X	51253	-0-	-18156	-0-	360	1	49962	2	N	846	737	1			207
							931	9									
02	63281	X	63281	-0-	-0-	-0-	360	1	61879	2	N	947	964	1			190
							1042	9									
03	64928	X	64928	-0-	-0-	-0-	360	1	63487	2	N	983	1107	1			66
							1081	9									
04	59279	X	59279	-0-	-0-	-0-	360	1	57927	2	N	902	736	1			232
							992	9									
05	70060	X	56444	-0-	-13616	-0-	210	1	55474	2	N	691	873	1			50
							760	9									
06	67800	X	52788	-0-	-15012	-0-	210	1	51893	2	N	623	581	1			92
							685	9									
07	70060	X	56714	-0-	-13346	-0-	210	1	55757	2	N	679	541	1			230
							747	9									
08	64914	X	53357	-0-	-11557	-0-	210	1	52418	2	N	663	545	1	5	8	343
							729	9									
09	59280	X	48592	-0-	-10688	-0-	210	1	47792	2	N	536	602	1			277
							590	9									
10	56451	X	48444	-0-	-8007	-0-	210	1	47578	2	N	596	751	1			122
							656	9									
11	54630	X	40883	-0-	-13747	-0-	210	1	40073	2	N	545	569	1			98
							600	9									
12	56451	X	47929	-0-	-8522	-0-	510	1	46770	2	N	590	476	1			212
							649	9									

TOTAL GAS PROD: 643,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,601

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

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	25730	X	16949	-0-	-8781	-0-	345	1	16273	2	Y	301	160	1			197
							331	9									
02	23240	X	16066	-0-	-7174	-0-	345	1	15380	2	Y	310	401	1			106
							341	9									
03	22320	X	15595	-0-	-6725	-0-	345	1	14923	2	Y	297	264	1			139
							327	9									
04	20130	X	14225	-0-	-5905	-0-	345	1	13615	2	Y	241	299	1			81
							265	9									
05	20801	X	14537	-0-	-6264	-0-	345	1	13952	2	Y	218	194	1			105
							240	9									
06	17220	X	12885	-0-	-4335	-0-	345	1	12214	2	Y	296	279	1			122
							326	9									
07	17794	X	12195	-0-	-5599	-0-	345	1	11673	2	Y	161	160	1			123
							177	9									
08	15593	X	11784	-0-	-3809	-0-	345	1	11266	2	Y	157	117	1			163
							173	9									
09	14220	X	11254	-0-	-2966	-0-	345	1	10853	2	Y	51	129	1			85
							56	9									
10	14539	X	10856	-0-	-3683	-0-	345	1	10401	2	Y	100	87	1			98
							110	9									
11	12900	X	9086	-0-	-3814	-0-	345	1	8635	2	Y	96	89	1			105
							106	9									
12	12183	X	10924	-0-	-1259	-0-	300	1	10510	2	Y	104	136	1			73
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 156,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,332

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	17620	-0-	-825	-0-	704	1	16629	3	Y	261	255	1			59
							287	9									
02	16212	X	15727	-0-	-485	-0-	556	1	14883	3	Y	262	258	1			63
							288	9									
03	17918	X	17281	-0-	-637	-0-	761	1	16208	3	Y	284	255	1			92
							312	9									
04	16770	X	16186	-0-	-584	-0-	787	1	15154	3	Y	223	262	1			53
							245	9									
05	17329	X	16531	-0-	-798	-0-	738	1	15583	3	Y	191	210	1			34
							210	9									
06	16770	X	13613	-0-	-3157	-0-	595	1	12747	3	Y	246	223	1			57
							271	9									
07	17329	X	16604	-0-	-725	-0-	718	1	15711	3	Y	159	182	1			34
							175	9									
08	17267	X	16143	-0-	-1124	-0-	733	1	15410	3	Y	-0-	34	1			-0-
09	16200	X	12796	-0-	-3404	-0-	577	1	12095	3	Y	113	99	1			14
							124	9									
10	16616	X	14801	-0-	-1815	-0-	677	1	13945	3	Y	163	130	1			47
							179	9									
11	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	796	1	15838	3	Y	175	190	1			32
							193	9									
12	16616	X	16410	-0-	-206	-0-	798	1	15529	3	Y	75	77	1			30
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 190,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,152

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 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	14291	X	12339	-0-	-1952	-0-	494 180	1 9	11665	3	Y	164	171	1			39
02	12124	X	11527	-0-	-597	-0-	409 180	1 9	10938	3	Y	164	163	1			40
03	13423	X	12175	-0-	-1248	-0-	536 195	1 9	11444	3	Y	177	160	1			57
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	564 153	1 9	10842	3	Y	139	164	1			32
05	11904	X	11881	-0-	-23	-0-	530 132	1 9	11219	3	Y	120	131	1			21
06	11520	X	11212	-0-	-308	-0-	492 169	1 9	10551	3	Y	154	140	1			35
07	11904	X	11799	-0-	-105	-0-	510 136	1 9	11153	3	Y	124	135	1			24
08	11904	X	11727	-0-	-177	-0-	530 53	1 9	11144	3	Y	48	50	1			22
09	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	549 75	1 9	11492	3	Y	68	80	1			10
10	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	656 160	1 9	13535	3	Y	145	114	1			41
11	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	652 116	1 9	12960	3	Y	105	125	1			21
*12	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	674 96	1 9	13122	3	Y	87	78	1			30

TOTAL GAS PROD: 148,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

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-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2131	-0-	-194	-0-	517	1	1606	3	N	7					28
							8	9									
02	2520	X	2182	-0-	-338	-0-	531	1	1626	3	N	23					51
							25	9									
03	2790	X	2185	-0-	-605	-0-	516	1	1657	3	N	11					62
							12	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	524	1	1696	3	N	81					143
							89	9									
05	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	666	1	1566	3	N	8					151
							9	9									
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	720	1	2169	3	N	25					176
							28	9									
07	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	606	1	1558	3	N	4					180
							4	9									
08	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	676	1	1546	3	N	4					184
							4	9									
09	2400	N	2097	-0-	-303	-0-	620	1	1469	3	N	7					191
							8	9									
10	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	632	1	1531	3	N	5	168	1			28
							6	9									
11	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	559	1	1468	3	N	9					37
							10	9									
12	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	601	1	1445	3	N	7					44
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	68	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

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-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5434	R	5434	-0-	-0-	-0-	1316	1	4077	3	Y	37	140	1	26
							41	9							
02	5516	#	4846	-0-	-670	-0-	1191	1	3643	3	Y	11			37
							12	9							
03	6107	#	5367	-0-	-740	-0-	1262	1	4053	3	Y	47			84
							52	9							
04	5460		5170	-0-	-290	-0-	1211	1	3923	3	Y	33			117
							36	9							
05	5487	#	5277	-0-	-210	-0-	1567	1	3689	3	Y	19			136
							21	9							
06	5250	#	4044	-0-	-1206	-0-	991	1	2988	3	Y	59			195
							65	9							
07	5363	#	4905	-0-	-458	-0-	1366	1	3515	3	Y	22			217
							24	9							
08	5486	R	5486	-0-	-0-	-0-	1654	1	3778	3	Y	49	176	1	90
							54	9							
09	5160	#	4952	-0-	-208	-0-	1462	1	3460	3	Y	27			117
							30	9							
10	5270	#	5154	-0-	-116	-0-	1494	1	3613	3	Y	43			160
							47	9							
11	5310	#	4914	-0-	-396	-0-	1344	1	3525	3	Y	41			201
							45	9							
12	5487	#	5118	-0-	-369	-0-	1492	1	3585	3	Y	37	189	1	49
							41	9							

TOTAL GAS PROD: 60,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	5	2	1563	3	Y	35	24	1	28
							39	9							
02	1596	N	1444	-0-	-152	-0-	1413	3	31	9	Y	28	34	1	22
03	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1582	3	33	9	Y	30	34	1	18
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1620	3	33	9	Y	30	34	1	14
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1801	3	29	9	Y	26	24	1	16
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1670	3	30	9	Y	27	29	1	14
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1755	3	36	9	Y	33	30	1	17
08	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1776	3	39	9	Y	35	33	1	19
09	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1648	3	40	9	Y	36	31	1	24
10	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1625	3	35	9	Y	32	35	1	21
11	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1572	3	39	9	Y	35	38	1	18
12	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1559	3	37	9	Y	34	33	1	19

TOTAL GAS PROD: 20,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	123	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	113	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	80	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	112	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	215	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	227	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	404	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	375	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	696	-0-	-294	-0-	191	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	651	-0-	-527	-0-	175	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	605	-0-	-295	-0-	182	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	431	-0-	-282	-0-	159	1	272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

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-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-		-31	-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	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-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

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	3627	X	3545	-0-		-82	-0-	140	1	3297	3	N	98	91	1			21
								108	9									
02	3417	X	3417	-0-		-0-	-0-	119	1	3190	3	N	98	96	1			23
								108	9									
03	3658	X	3436	-0-		-222	-0-	150	1	3169	3	N	106	96	1			33
								117	9									
04	3320	X	3320	-0-		-0-	-0-	160	1	3068	3	N	84	98	1			19
								92	9									
05	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-	162	1	3409	3	N	72	79	1			12
								79	9									
06	3300	X	3251	-0-		-49	-0-	145	1	3103	3	N	3	12	1			3
								3	9									
07	3410	X	3248	-0-		-162	-0-	142	1	3106	3	N	-0-	3	1			-0-
08	3410	X	3271	-0-		-139	-0-	148	1	3123	3	N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-		-0-	-0-	162	1	3389	3	N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-		-0-	-0-	159	1	3278	3	N	24	17	1			7
								26	9									
11	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-	161	1	3220	3	N	62	58	1			11
								68	9									
12	3410	X	3404	-0-		-6	-0-	162	1	3172	3	N	64	53	1			22
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 41,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2686	-0-	-1065	-0-	2414	2	272	9	Y	247	298	1			120
02	2663	R	2663	-0-	-0-	-0-	2622	2	41	9	Y	37					157
03	4557	#	1736	-0-	-2821	-0-	1715	2	21	9	Y	19					176
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2305	2	22	9	Y	20					196
05	3215		3215	-0-	-0-	-0-	3171	2	44	9	Y	40					236
06	3124		3124	-0-	-0-	-0-	3095	2	29	9	Y	26					262
07	2866		2866	-0-	-0-	-0-	2844	2	22	9	Y	20					282
08	2867		2866	-0-	-1	-0-	2846	2	20	9	Y	18	180	1			120
09	2935		2935	-0-	-0-	-0-	2890	2	45	9	Y	41					161
10	3224	#	2432	-0-	-792	-0-	2384	2	48	9	Y	44					205
11	3120	#	2307	-0-	-813	-0-	2284	2	23	9	Y	21					226
12	3038	#	1780	-0-	-1258	-0-	1748	2	32	9	Y	29					255

TOTAL GAS PROD: 30,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 7022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - PLUGGED 08/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	104	1	335	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	229	1	522	2	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	172	1	292	2	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	177	1	384	2	N	-0-					-0-
07	775	N	378	-0-	-397	-0-	74	1	304	2	N	-0-					-0-
08	465	N	241	-0-	-224	-0-	80	1	161	2	N	-0-					-0-
09	570	N	252	-0-	-318	-0-	95	1	157	2	N	-0-					-0-
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	77	1	139	2	N	-0-					-0-
11	240	N	50	-0-	-190	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	65	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	DLQ G-10		326	-0-	326	326	2	1	320	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
03	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1929	10	1	1586	3	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
04	1929	N	-0-	-0-	-1929	-0-					Y	-0-				-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	373	3	Y	10	9	1		1
							11	9								
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	Y	9	9	1		1
							10	9								
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	8	1	564	3	Y	10	10	1		1
							11	9								
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	8	1	558	3	Y	12	12	1		1
							13	9								

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	26	1	9725	3	Y	178	170	1		23
							196	9								
02	DLQ G-10		8907	-0-	8907	8907	43	1	8666	3	Y	180	190	1		13
							198	9								
03	DLQ G-10		9292	-0-	9292	18199	59	1	9010	3	Y	203	200	1		16
							223	9								
04	26646	X	8447	-0-	-18199	-0-	140	1	8107	3	Y	182	184	1		14
							200	9								
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	115	1	8233	3	Y	183	185	1		12
							201	9								
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	139	1	7957	3	Y	184	176	1		20
							202	9								
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	130	1	8063	3	Y	180	191	1		9
							198	9								
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	108	1	7883	3	Y	187	182	1		14
							206	9								
09	8070	X	7958	-0-	-112	-0-	104	1	7645	3	Y	190	192	1		12
							209	9								
10	8339	X	8075	-0-	-264	-0-	104	1	7755	3	Y	196	191	1		17
							216	9								
11	8070	X	7791	-0-	-279	-0-	112	1	7467	3	Y	193	193	1		17
							212	9								
12	8339	X	7793	-0-	-546	-0-	113	1	7446	3	Y	213	214	1		16
							234	9								

TOTAL GAS PROD: 101,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389794	X	261607	-0-	-128187	-0-	684	1	257510	3	N	3103	3006	1			345
							3413	9									
02	DLQ G-10		224320	-0-	224320	224320	1102	1	219980	3	N	2944	3129	1			160
							3238	9									
03	DLQ G-10		240680	-0-	240680	465000	1499	1	235644	3	N	3215	3179	1			196
							3537	9									
04	685570	X	220570	-0-	-465000	-0-	3673	1	214304	3	N	2357	2418	1			135
							2593	9									
05	211997	X	211997	-0-	-0-	-0-	2908	1	207207	3	N	1711	1775	1			71
							1882	9									
06	253170	X	187467	-0-	-65703	-0-	3180	1	183009	3	N	1162	1137	1			96
							1278	9									
07	248341	X	174323	-0-	-74018	-0-	2753	1	170211	3	N	1235	1302	1			29
							1359	9									
08	224223	X	159636	-0-	-64587	-0-	2132	1	155989	3	N	1377	1338	1			68
							1515	9									
09	216990	X	143999	-0-	-72991	-0-	1910	1	140730	3	N	1235	1255	1			48
							1359	9									
10	212009	X	138562	-0-	-73447	-0-	1837	1	135830	3	N	814	810	1			52
							895	9									
11	187470	X	126604	-0-	-60866	-0-	1850	1	123795	3	N	872	868	1			56
							959	9									
12	174313	X	125201	-0-	-49112	-0-	1838	1	122237	3	N	1024	1024	1			56
							1126	9									

TOTAL GAS PROD: 2,214,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,049

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10272 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459358	X	73763	-0-	-385595	-0-	190	1	71501	3	N	1884	1846	1			215
							2072	9									
02	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	168	1	33437	3	N	922	1079	1			58
							1014	9									
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	60	1	9380	3	N	93	141	1			10
							102	9									
04	85067	X	85067	-0-	-0-	-0-	1337	1	78066	3	N	5149	4880	1			279
							5664	9									
05	182993	X	166218	-0-	-16775	-0-	2147	1	153010	3	N	10055	9926	1			408
							11061	9									
06	150035	X	150035	-0-	-0-	-0-	2381	1	137059	3	N	9632	9238	1			802
							10595	9									
07	151748	X	151748	-0-	-0-	-0-	2288	1	141422	3	N	7307	7920	1			189
							8038	9									
08	110039	X	110039	-0-	-0-	-0-	1434	1	104923	3	N	3347	3359	1			177
							3682	9									
09	160860	X	60694	-0-	-100166	-0-	796	1	58663	3	N	1123	1251	1			49
							1235	9									
10	166222	X	56206	-0-	-110016	-0-	732	1	54085	3	N	1263	1230	1			82
							1389	9									
11	150030	X	37360	-0-	-112670	-0-	535	1	35807	3	N	925	945	1			62
							1018	9									
12	151745	X	28958	-0-	-122787	-0-	413	1	27519	3	N	933	943	1			52
							1026	9									

TOTAL GAS PROD: 964,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,633

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 13878 PERF.12307 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456721	X	456721	-0-	-0-	-0-	1182 10376	1 9	445163	3	N	9433	9058	1			1048
02	453385	X	453385	-0-	-0-	-0-	2213 9442	1 9	441730	3	N	8584	9154	1			478
03	505348	X	505348	-0-	-0-	-0-	3128 10327	1 9	491893	3	N	9388	9285	1			581
04	480767	X	480767	-0-	-0-	-0-	7950 8953	1 9	463864	3	N	8139	8250	1			470
05	498149	X	498149	-0-	-0-	-0-	6786 7820	1 9	483543	3	N	7109	7281	1			298
06	463884	X	463884	-0-	-0-	-0-	7798 7158	1 9	448928	3	N	6507	6262	1			543
07	410397	X	410397	-0-	-0-	-0-	6432 6364	1 9	397601	3	N	5785	6180	1			148
08	319036	X	319036	-0-	-0-	-0-	4232 5081	1 9	309723	3	N	4619	4528	1			239
09	461820	X	73760	-0-	-388060	-0-	962 1920	1 9	70878	3	N	1745	1908	1			76
10	477214	X	66083	-0-	-411131	-0-	867 1168	1 9	64048	3	N	1062	1066	1			72
11	163500	X	161384	-0-	-2116	-0-	2322 3661	1 9	155401	3	N	3328	3186	1			214
12	168950	X	160547	-0-	-8403	-0-	2334 3065	1 9	155148	3	N	2786	2839	1			161

TOTAL GAS PROD: 4,049,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,485

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		21019	-0-	21019	21019	352 427	1 9	20240	3	N	388	357	1			31
07	0		232268	-0-	232268	253287	3639 3674	1 9	224955	3	N	3340	3292	1			79
08	712840	X	459553	-0-	-253287	-0-	6090 7808	1 9	445655	3	N	7098	6816	1			361
09	463500	X	443690	-0-	-19810	-0-	5844 7258	1 9	430588	3	N	6598	6688	1			271
10	478950	X	433433	-0-	-45517	-0-	5694 6786	1 9	420953	3	N	6169	6031	1			409
11	463500	X	381541	-0-	-81959	-0-	5535 5740	1 9	370266	3	N	5218	5272	1			355
12	478950	X	353501	-0-	-125449	-0-	5156 5302	1 9	343043	3	N	4820	4896	1			279

TOTAL GAS PROD: 2,325,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,631

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		37287	-0-	37287	37287	476 1970	1 9	34841	3	N	1791	1702	1			89
09	375790	X	338503	-0-	-37287	-0-	4327 15276	1 9	318900	3	N	13887	13435	1			541
10	458025	X	427076	-0-	-30949	-0-	5437 19727	1 9	401912	3	N	17934	17305	1			1170
11	443250	X	282390	-0-	-160860	-0-	3983 11985	1 9	266422	3	N	10895	11306	1			759
*12	458025	X	196095	-0-	-261930	-0-	2760 9777	1 9	183558	3	N	8888	9129	1			518

TOTAL GAS PROD: 1,281,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,395

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7480 - 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	10168	X	8928	-0-	-1240	-0-	24	1	8878	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
02	9184	X	8757	-0-	-427	-0-	43	1	8685	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
03	10168	X	9182	-0-	-986	-0-	59	1	9106	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
04	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	189	1	11002	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
05	9703	X	8620	-0-	-1083	-0-	119	1	8472	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	9390	X	8487	-0-	-903	-0-	145	1	8316	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
07	10168	X	7850	-0-	-2318	-0-	126	1	7699	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
08	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	104	1	7642	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	117	1	8665	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	118	1	8742	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
11	8280	X	7768	-0-	-512	-0-	115	1	7622	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
12	8556	X	7255	-0-	-1301	-0-	108	1	7112	3	Y	32	32	1			2
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 103,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

01	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					-0-
02	20104	X	-0-	-0-	-20104	-0-					Y	-0-					-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	33 20	1 9	12408	3	N	18	17	1			1
02	29344	X	4265	-0-	-25079	-0-	22 20	1 9	4223	3	N	18	19	1			-0-
03	26009	X	1696	-0-	-24313	-0-	11 4	1 9	1681	3	N	4	4	1			-0-
04	12360	X	3953	-0-	-8407	-0-	68 17	1 9	3868	3	N	15	14	1			1
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-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: 22,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		415	-0-	415	6406	40	1	375	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		289	-0-	289	6695	28	1	261	2	N	-0-					-0-
03	5301		-0-	-0-	-5301	1394					N	-0-					-0-
04	1394	R	-0-	-0-	-1394	-0-					N	-0-					-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2798	-0-	2798	2798	2798	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2035	-0-	2035	4833	2035	2			N	-0-					-0-
03	0	W	2750	-0-	2750	7583	2750	2			N	-0-					-0-
04	7202		2427	-0-	-4775	2808	2427	2			N	-0-					-0-
05	5309	R	2501	-0-	-2808	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	2700	#	2410	-0-	-290	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2759	#	2340	-0-	-419	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	2310	2			N	-0-					-0-
09	4176		2142	-0-	-2034	276	2142	3			N	-0-					-0-
10	2511	#	2162	-0-	-349	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*11	2400	#	1685	-0-	-715	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*12	2325	#	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					117
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					117
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					117
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					117
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					117
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					117
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					117
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					117
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					117
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					117
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 -28350					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (2300) //CONT.// 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1550	-0-	-74 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1720	-0-	-16 B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*12	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		927				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (2500) //CONT.// 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	#	1718	-0-	-359	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1652	#	1529	-0-	-123	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1829	#	1620	-0-	-209	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	1626	-0-	-384	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1891	#	1731	-0-	-160	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1650	#	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1705	#	1672	-0-	-33	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*09	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1736	#	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*11	1637	R	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*12	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 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	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-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 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	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-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 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	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-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	466	2	Y	6	12	1			4
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	115 11	1 9	746	2	Y	10	11	1			3
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	165 20	1 9	1156	2	Y	18	10	1			11
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	105 11	1 9	669	2	Y	10	17	1			4
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	104 10	1 9	733	2	Y	9	7	1			6
06	1290	N	948	-0-	-342	-0-	114 8	1 9	826	2	Y	7	7	1			6
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	128 11	1 9	849	2	Y	10	8	1			8
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	139 13	1 9	820	2	Y	12	9	1			11
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	126 12	1 9	832	2	Y	11	10	1			12
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	145 17	1 9	1355	2	Y	15	22	1			5
11	930	N	495	-0-	-435	-0-	2 6	1 9	487	2	Y	5	8	1			2
12	992	N	486	-0-	-506	-0-	71 6	1 9	409	2	Y	5	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 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	14B2 EXT		1144	-0-	1144	2302	321	1	815	2	Y	7					17
							8	9									
02	14B2 EXT		926	-0-	926	3228	258	1	660	2	Y	7					24
							8	9									
03	14B2 EXT		872	-0-	872	4100	221	1	643	2	Y	7					31
							8	9									
04	4442	X	342	-0-	-4100	-0-	93	1	246	2	Y	3					34
							3	9									
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	77	1	228	2	Y	3	25	1			12
							3	9									
06	840	N	17	-0-	-823	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					12
07	341	N	21	-0-	-320	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					12
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	Y	3					15
							3	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					17
12	T. A.		690	-0-	690	690	161	1	527	2	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

01	7936	X	7411	-0-	-525	-0-	960	1	6443	2	Y	7					212
							8	9									
02	7168	X	6860	-0-	-308	-0-	956	1	5829	2	Y	68	186	1			94
							75	9									
03	7936	X	7355	-0-	-581	-0-	952	1	6348	2	Y	50					144
							55	9									
04	7620	X	7086	-0-	-534	-0-	946	1	6085	2	Y	50					194
							55	9									
05	7595	X	7589	-0-	-6	-0-	946	1	6595	2	Y	44					238
							48	9									
06	7350	X	6872	-0-	-478	-0-	824	1	5996	2	Y	47					285
							52	9									
07	7595	X	5427	-0-	-2168	-0-	780	1	4602	2	Y	41					326
							45	9									
08	7595	X	5735	-0-	-1860	-0-	869	1	4814	2	Y	47	189	1			184
							52	9									
09	7350	X	5708	-0-	-1642	-0-	875	1	4801	2	Y	29					213
							32	9									
10	7595	X	7525	-0-	-70	-0-	756	1	6719	2	Y	45					258
							50	9									
11	6870	X	6832	-0-	-38	-0-	621	1	6155	2	Y	51	192	1			117
							56	9									
*12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	977	1	6075	2	Y	51	192	1			117
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 81,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 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	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-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

01	2325 X	2056	-0-	-269	-0-	249 12	1 9	1795	2	N	11			123
02	2100 X	2067	-0-	-33	-0-	270 39	1 9	1758	2	N	35			158
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	293 30	1 9	2052	2	N	27			185
04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	355 9	1 9	2267	2	N	8			193
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	352 11	1 9	2483	2	N	10			203
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9	2482	2	N	2			205
07	2728 X	2723	-0-	-5	-0-	356 3	1 9	2364	2	N	3			208
08	2852 X	2535	-0-	-317	-0-	366 4	1 9	2165	2	N	4			212
09	2820 X	2530	-0-	-290	-0-	332 3	1 9	2195	2	N	3			215
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	435 3	1 9	4045	2	N	3			218
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	3999	2	N	7			225
*12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	554 8	1 9	3212	2	N	7			225

TOTAL GAS PROD: 34,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 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	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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 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	10385	X	9643	-0-	-742	-0-	1175	1	8467	2	Y	1	60	1			46
							1	9									
02	9044	X	8773	-0-	-271	-0-	1154	1	7519	2	Y	91	58	1			79
							100	9									
03	9889	X	9190	-0-	-699	-0-	1144	1	8009	2	Y	34	57	1			56
							37	9									
04	9360	X	8369	-0-	-991	-0-	1133	1	7236	2	Y	-0-					56
05	9703	X	9070	-0-	-633	-0-	1125	1	7927	2	Y	16	53	1			19
							18	9									
06	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	1108	1	8025	2	Y	-0-					19
07	9114	X	8469	-0-	-645	-0-	1109	1	7360	2	Y	-0-					19
08	9114	X	7541	-0-	-1573	-0-	1082	1	6407	2	Y	47	47	1			19
							52	9									
09	8820	X	7477	-0-	-1343	-0-	982	1	6495	2	Y	-0-					19
10	9114	X	8925	-0-	-189	-0-	861	1	8014	2	Y	45					64
							50	9									
11	8820	X	7954	-0-	-866	-0-	32	1	7922	2	Y	-0-					64
*12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1328	1	7693	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 103,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	184	1	1329	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	158	1	1029	2	Y	13	21	1			4
							14	9									
03	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	133	1	931	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	208	1	1325	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	206	1	1452	2	Y	17	13	1			12
							19	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	191	1	1384	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
07	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	194	1	1290	2	Y	16	13	1			12
							18	9									
08	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	207	1	1224	2	Y	18	14	1			16
							20	9									
09	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	188	1	1241	2	Y	16	15	1			17
							18	9									
10	1488	N	993	-0-	-495	-0-	95	1	886	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
11	1410	N	891	-0-	-519	-0-	4	1	876	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	1395	N	969	-0-	-426	-0-	141	1	817	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

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-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 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	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-					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-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1067	1	7688	2	Y	108	116	1			72
							119	9									
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1023	1	6668	2	Y	81	129	1			24
							89	9									
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	989	1	6928	2	Y	105	66	1			63
							116	9									
04	7710	X	6709	-0-	-1001	-0-	895	1	5714	2	Y	91	122	1			32
							100	9									
05	7967	X	7172	-0-	-795	-0-	881	1	6207	2	Y	76	57	1			51
							84	9									
06	7620	X	5423	-0-	-2197	-0-	653	1	4729	2	Y	37	56	1			32
							41	9									
07	7874	X	4746	-0-	-3128	-0-	614	1	4074	2	Y	53	45	1			40
							58	9									
08	7874	X	3634	-0-	-4240	-0-	518	1	3068	2	Y	44	43	1			41
							48	9									
09	6930	X	3625	-0-	-3305	-0-	470	1	3111	2	Y	40	37	1			44
							44	9									
10	7161	X	4318	-0-	-2843	-0-	414	1	3856	2	Y	44	75	1			13
							48	9									
11	5430	X	3873	-0-	-1557	-0-	16	1	3811	2	Y	42	38	1			17
							46	9									
*12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	661	1	3830	2	Y	42	38	1			17
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 68,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 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	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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 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	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-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

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-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 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	744	X	554	-0-	-190	-0-	68	1	486	2	N	-0-					134
02	588	X	549	-0-	-39	-0-	73	1	476	2	N	-0-					134
03	651	X	635	-0-	-16	-0-	79	1	556	2	N	-0-					134
04	630	X	553	-0-	-77	-0-	75	1	478	2	N	-0-					134
05	620	X	598	-0-	-22	-0-	74	1	524	2	N	-0-					134
06	600	X	581	-0-	-19	-0-	71	1	510	2	N	-0-					134
07	620	X	543	-0-	-77	-0-	71	1	472	2	N	-0-					134
08	620	X	489	-0-	-131	-0-	71	1	418	2	N	-0-					134
09	570	X	489	-0-	-81	-0-	64	1	425	2	N	-0-					134
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	100	1	931	2	N	-0-					134
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	3	1	772	2	N	10					144
							11	9									
*12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	252	1	1463	2	N	10					144
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 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	6169	X	5842	-0-	-327	-0-	703	1	5063	2	N	69	193	1			55
							76	9									
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	712	1	4642	2	N	-0-					55
03	5983	X	5565	-0-	-418	-0-	675	1	4723	2	N	152					207
							167	9									
04	5790	X	4654	-0-	-1136	-0-	627	1	4004	2	N	21	193	1			35
							23	9									
05	5983	X	5082	-0-	-901	-0-	623	1	4389	2	N	64					99
							70	9									
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	749	1	5419	2	N	86					185
							95	9									
07	5921	X	5142	-0-	-779	-0-	669	1	4436	2	N	34					219
							37	9									
08	5580	X	3880	-0-	-1700	-0-	557	1	3297	2	N	24	191	1			52
							26	9									
09	6090	X	3649	-0-	-2441	-0-	472	1	3120	2	N	52					104
							57	9									
10	6293	X	5831	-0-	-462	-0-	558	1	5196	2	N	70					174
							77	9									
11	6090	X	5553	-0-	-537	-0-	22	1	5463	2	N	62	194	1			42
							68	9									
*12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	1014	1	5873	2	N	62	194	1			42
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 63,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 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	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-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	5					107
02	1596	X	1394	-0-	-202	-0-	390 8	1 9	996	2	N	7					114
03	1767	X	1338	-0-	-429	-0-	339 12	1 9	987	2	N	11					125
04	1680	X	1542	-0-	-138	-0-	423 2	1 9	1117	2	N	2					127
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	422 8	1 9	1246	2	N	7					134
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	404 3	1 9	1578	2	N	3					137
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	321 6	1 9	1487	2	N	5					142
08	1674	X	1584	-0-	-90	-0-	259 2	1 9	1323	2	N	2					144
09	1980	X	1530	-0-	-450	-0-	246 1	1 9	1283	2	N	1					145
10	2046	X	254	-0-	-1792	-0-	48 2	1 9	204	2	N	2					147
11	1980	X	198	-0-	-1782	-0-	198	2			N	-0-					147
12	1829	X	317	-0-	-1512	-0-	74	1	243	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 13,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2194	-0-	-410	-0-	605	1	1537	2	N	47					204
							52	9									
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	614	1	1568	2	N	63	195	1			72
							69	9									
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	627	1	1825	2	N	85					157
							94	9									
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	717	1	1893	2	N	47					204
							52	9									
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	708	1	2094	2	N	42					246
							46	9									
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	581	1	2269	2	N	87	189	1			144
							96	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	487	1	2255	2	N	75					219
							83	9									
08	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	400	1	2051	2	N	88	190	1			117
							97	9									
09	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	394	1	2054	2	N	77					194
							85	9									
10	3038	X	1123	-0-	-1915	-0-	203	1	867	2	N	48					242
							53	9									
11	2940	X	1011	-0-	-1929	-0-	954	2	57	9	N	52	194	1			100
12	2821	X	2301	-0-	-520	-0-	526	1	1718	2	N	52	194	1			100
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 27,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

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-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					33
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	68	64	1			14
							75	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	32	30	1			16
							35	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	19	31	1			4
							21	9									
04	810	N	488	-0-	-322	-0-	20	1	434	2	Y	31	28	1			7
							34	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-	5	1			2
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	15	1	391	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	620	N	348	-0-	-272	-0-	13	1	321	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
09	480	N	271	-0-	-209	-0-	11	1	248	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
10	372	N	160	-0-	-212	-0-	6	1	145	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	10	1	236	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	8	1	182	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	2	Y	44	45	1			10
							48	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	Y	29	25	1			14
							32	9									
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	43	1	975	2	Y	21	31	1			4
							23	9									
04	1350	X	693	-0-	-657	-0-	30	1	644	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	43	1	991	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	1350	X	551	-0-	-799	-0-	22	1	529	2	Y	-0-	3	1			2
07	1395	X	475	-0-	-920	-0-	17	1	458	2	Y	-0-	1	1			1
08	1054	X	524	-0-	-530	-0-	19	1	483	2	Y	20	16	1			5
							22	9									
09	2430	X	558	-0-	-1872	-0-	22	1	514	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
10	1550	X	657	-0-	-893	-0-	25	1	598	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
11	1500	X	649	-0-	-851	-0-	26	1	600	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
12	1550	X	649	-0-	-901	-0-	26	1	601	2	Y	20	20	1			7
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

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	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	253	1	5172	2	Y	122	117	1			25
							134	9									
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	195	1	3491	2	Y	58	54	1			29
							64	9									
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	420	1	9475	2	Y	146	157	1			18
							161	9									
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	376	1	8016	2	Y	147	131	1			34
							162	9									
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	327	1	7513	2	Y	88	95	1			27
							97	9									
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	278	1	6548	2	Y	-0-	18	1			9
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	310	1	8231	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	314	1	7975	2	Y	162	126	1			39
							178	9									
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	298	1	6974	2	Y	137	134	1			42
							151	9									
10	8091	X	7758	-0-	-333	-0-	309	1	7244	2	Y	186	203	1			25
							205	9									
11	8190	X	7315	-0-	-875	-0-	296	1	6890	2	Y	117	103	1			39
							129	9									
12	8463	X	5517	-0-	-2946	-0-	229	1	5192	2	Y	87	93	1			33
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 87,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

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	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	202	1	4134	2	Y	102	96	1			21
							112	9									
02	3556	X	3500	-0-	-56	-0-	182	1	3253	2	Y	59	52	1			28
							65	9									
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	154	1	3468	2	Y	54	74	1			8
							59	9									
04	4290	X	3426	-0-	-864	-0-	150	1	3206	2	Y	64	57	1			15
							70	9									
05	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	152	1	3499	2	Y	41	44	1			12
							45	9									
06	4290	X	3511	-0-	-779	-0-	143	1	3368	2	Y	-0-	8	1			4
07	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	136	1	3618	2	Y	-0-	3	1			1
08	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	125	1	3184	2	Y	107	82	1			26
							118	9									
09	3570	X	3139	-0-	-431	-0-	124	1	2912	2	Y	94	92	1			28
							103	9									
10	3689	X	2979	-0-	-710	-0-	116	1	2734	2	Y	117	129	1			16
							129	9									
11	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	123	1	2855	2	Y	79	69	1			26
							87	9									
12	3565	X	2768	-0-	-797	-0-	113	1	2576	2	Y	72	72	1			26
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 41,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

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	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	124	1	2543	2	Y	107	101	1			22
							118	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	101	1	1802	2	Y	52	48	1			26
							57	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	84	1	1889	2	Y	51	69	1			8
							56	9									
04	2700	X	1944	-0-	-756	-0-	84	1	1798	2	Y	56	51	1			13
							62	9									
05	2790	X	2007	-0-	-783	-0-	82	1	1883	2	Y	38	40	1			11
							42	9									
06	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	102	1	2405	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
07	2170	X	1996	-0-	-174	-0-	72	1	1924	2	Y	-0-	3	1			1
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	77	1	1958	2	Y	80	62	1			19
							88	9									
09	2430	X	1810	-0-	-620	-0-	71	1	1667	2	Y	65	64	1			20
							72	9									
10	2511	X	1139	-0-	-1372	-0-	44	1	1037	2	Y	53	65	1			8
							58	9									
11	2430	X	1106	-0-	-1324	-0-	44	1	1023	2	Y	35	31	1			12
							39	9									
12	2108	X	1008	-0-	-1100	-0-	41	1	931	2	Y	33	32	1	2	8	11
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 22,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 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	EOM BALANCE
01	3503	X	1654	-0-	-1849	-0-	74	1	1510	2	Y	64	58	1	13
							70	9							
02	2660	X	884	-0-	-1776	-0-	45	1	815	2	Y	22	23	1	12
							24	9							
03	2666	X	1312	-0-	-1354	-0-	54	1	1225	2	Y	30	38	1	4
							33	9							
04	2160	X	1101	-0-	-1059	-0-	48	1	1019	2	Y	31	28	1	7
							34	9							
05	1860	X	1348	-0-	-512	-0-	55	1	1265	2	Y	25	25	1	7
							28	9							
06	1590	X	1215	-0-	-375	-0-	50	1	1165	2	Y	-0-	5	1	2
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	54	1	1447	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	73	1	1847	2	Y	23	18	1	6
							25	9							
09	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	2	Y	15	16	1	5
							17	9							
10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	70	1	1641	2	Y	25	27	1	3
							28	9							
11	1890	X	1185	-0-	-705	-0-	48	1	1124	2	Y	12	11	1	4
							13	9							
12	1953	X	1340	-0-	-613	-0-	56	1	1271	2	Y	12	12	1	4
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 16,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	675	-0-	-286	-0-	30	1	623	2	Y	20	27	1	6
							22	9							
02	756	N	477	-0-	-279	-0-	25	1	442	2	Y	9	10	1	5
							10	9							
03	837	N	565	-0-	-272	-0-	24	1	530	2	Y	10	13	1	2
							11	9							
04	810	X	389	-0-	-421	-0-	17	1	364	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	15	13	1	4
							17	9							
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	61	1	1427	2	Y	-0-	3	1	1
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	1173	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	2	Y	9	7	1	2
							10	9							
09	1440	X	1159	-0-	-281	-0-	47	1	1103	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
10	1488	X	822	-0-	-666	-0-	33	1	780	2	Y	8	9	1	1
							9	9							
11	1440	X	472	-0-	-968	-0-	19	1	450	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
12	1271	X	352	-0-	-919	-0-	15	1	335	2	Y	2	2	1	1
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2110	-0-	-959	-0-	2085	2	25	9	Y	23					228
02	1960	X	932	-0-	-1028	-0-	932	2			Y	-0-	180	1			48
03	1953	X	1212	-0-	-741	-0-	1210	2	2	9	Y	2					50
04	2040	N	1260	-0-	-780	-0-	1252	2	8	9	Y	7					57
05	1023	N	678	-0-	-345	-0-	678	2			Y	-0-					57
06	1170	N	723	-0-	-447	-0-	723	2			Y	-0-					57
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					57
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					57
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					57
10	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	Y	2	2	8			57
11	1830	X	788	-0-	-1042	-0-	788	2			Y	-0-					57
12	1891	X	1251	-0-	-640	-0-	1251	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 15,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 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	8370	X	3647	-0-	-4723	-0-	3637	2	10	9	Y	9					9
02	7560	X	3151	-0-	-4409	-0-	3150	2	1	9	Y	1	8	1			2
03	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9553	2	3	9	Y	3					5
04	9390	X	3305	-0-	-6085	-0-	3299	2	6	9	Y	5					10
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8200	2	3	9	Y	3					13
06	9240	X	843	-0-	-8397	-0-	797	2	46	9	Y	42					55
07	9548	X	5606	-0-	-3942	-0-	5600	2	6	9	Y	5					60
08	9548	X	5249	-0-	-4299	-0-	5241	2	8	9	Y	7					67
09	7950	X	2626	-0-	-5324	-0-	2619	2	7	9	Y	6					73
10	7254	X	4069	-0-	-3185	-0-	4047	2	22	9	Y	20	60	1	11	8	22
11	5130	X	2802	-0-	-2328	-0-	2793	2	9	9	Y	8					30
12	5301	X	5041	-0-	-260	-0-	5033	2	8	9	Y	7					37

TOTAL GAS PROD: 54,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	397	1	7596	2	Y	100	122	1			150
							110	9									
02	6720	X	6682	-0-	-38	-0-	441	1	6153	2	Y	80	62	1			168
							88	9									
03	7440	X	6844	-0-	-596	-0-	529	1	6248	2	Y	61	60	1			169
							67	9									
04	7470	X	7392	-0-	-78	-0-	487	1	6841	2	Y	58					227
							64	9									
05	7719	X	6955	-0-	-764	-0-	499	1	6406	2	Y	45	118	1			154
							50	9									
06	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	508	1	7161	2	Y	43	62	1			135
							47	9									
07	7626	X	6878	-0-	-748	-0-	457	1	6382	2	Y	35					170
							39	9									
08	7626	X	4887	-0-	-2739	-0-	407	1	4430	2	Y	45	62	1			153
							50	9									
09	7470	X	7199	-0-	-271	-0-	299	1	6762	2	Y	125	181	1			97
							138	9									
10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	321	1	7036	2	Y	170	114	1			153
							187	9									
11	7140	X	6219	-0-	-921	-0-	312	1	5719	2	Y	171	263	1			61
							188	9									
12	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	413	1	6602	2	Y	133	152	1			42
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 83,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	-0-	-242	-0-	96	1	690	2	Y	24	54	1			103
							26	9									
02	952	N	779	-0-	-173	-0-	102	1	662	2	Y	14					117
							15	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	101	1	711	2	Y	29					146
							32	9									
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	78	1	499	2	Y	11	51	1			106
							12	9									
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	77	1	542	2	Y	36	50	1			92
							40	9									
06	810	N	609	-0-	-201	-0-	70	1	510	2	Y	26					118
							29	9									
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	71	1	471	2	Y	8					126
							9	9									
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	71	1	417	2	Y	7	44	1			89
							8	9									
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	64	1	423	2	Y	-0-	42	1			47
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	49	1	452	2	Y	-0-					47
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	2	Y	-0-					47
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	74	1	429	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1252	-0-	-732	-0-	150	1	1082	2	Y	18	54	1			40
							20	9									
02	1792	N	980	-0-	-812	-0-	128	1	837	2	Y	14					54
							15	9									
03	1984	N	878	-0-	-1106	-0-	108	1	756	2	Y	13	40	1			27
							14	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	191	1	1221	2	Y	43					70
							47	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	190	1	1336	2	Y	12	57	1			25
							13	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	224	1	1621	2	Y	13					38
							14	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	236	1	1565	2	Y	62	76	1			24
							68	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	243	1	1440	2	Y	37					61
							41	9									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	221	1	1459	2	Y	17					78
							19	9									
10	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	176	1	1638	2	Y	17	45	1			50
							19	9									
11	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	7	1	1619	2	Y	29					79
							32	9									
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	266	1	1543	2	Y	29					79
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 18,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	111 30	1 9	798	2	Y	27	44	1			91
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	103 14	1 9	671	2	Y	13					104
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	93 32	1 9	653	2	Y	29					133
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	100 13	1 9	639	2	Y	12	46	1			99
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	99 51	1 9	694	2	Y	46	47	1			98
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	92 37	1 9	665	2	Y	34					132
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	94 11	1 9	625	2	Y	10					142
08	837	N	666	-0-	-171	-0-	95 11	1 9	560	2	Y	10	50	1			102
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	86	1	568	2	Y	-0-	49	1			53
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-					53
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	2	Y	-0-					53
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	107	1	617	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	777	2	Y	27	48	1			96
							30	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	110	1	716	2	Y	15					111
							17	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	113	1	791	2	Y	33					144
							36	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	114	1	731	2	Y	14	50	1			108
							15	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	113	1	793	2	Y	51	51	1			108
							56	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	Y	39					147
							43	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	115	1	760	2	Y	13					160
							14	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	116	1	684	2	Y	12	56	1			116
							13	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	105	1	693	2	Y	-0-	55	1			61
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	83	1	772	2	Y	-0-					61
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	3	1	759	2	Y	-0-					61
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	124	1	720	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	988	-0-	-1616	-0-	44	1	896	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	2	Y	54	43	1			23
							59	9									
03	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	69	1	1568	2	Y	55	70	1			8
							61	9									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	76	1	1628	2	Y	66	59	1			15
							73	9									
05	1829	N	950	-0-	-879	-0-	39	1	887	2	Y	22	29	1			8
							24	9									
06	1650	N	1314	-0-	-336	-0-	51	1	1206	2	Y	52	40	1			20
							57	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	75	1	1987	2	Y	52	49	1			23
							57	9									
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1197	2	Y	39	47	1			15
							43	9									
09	1290	N	965	-0-	-325	-0-	38	1	896	2	Y	28	33	1			10
							31	9									
10	2015	N	1326	-0-	-689	-0-	52	1	1218	2	Y	51	54	1			7
							56	9									
11	1260	N	936	-0-	-324	-0-	38	1	873	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	Y	16	18	1			6
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 16,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	Y	93	93	1			20
							102	9									
02	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	50	1	900	2	Y	46	43	1			23
							51	9									
03	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2151	47	1	1050	2	Y	48	64	1			7
							53	9									
04	6201	X	4050	-0-	-2151	-0-	175	1	3725	2	Y	136	114	1			29
							150	9									
05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	224	1	5137	2	Y	120	116	1			33
							132	9									
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	134	1	3144	2	Y	122	103	1			52
							134	9									
07	3503	X	1401	-0-	-2102	-0-	50	1	1317	2	Y	31	56	1			27
							34	9									
08	5487	X	2050	-0-	-3437	-0-	75	1	1913	2	Y	56	63	1			20
							62	9									
09	5310	X	2071	-0-	-3239	-0-	82	1	1928	2	Y	55	57	1			18
							61	9									
10	5487	X	1832	-0-	-3655	-0-	72	1	1691	2	Y	63	72	1			9
							69	9									
11	3300	X	2151	-0-	-1149	-0-	86	1	2011	2	Y	49	42	1			16
							54	9									
12	2139	X	1722	-0-	-417	-0-	71	1	1611	2	Y	36	38	1			14
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 27,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	172	1	3527	2	Y	83	79	1			17
							91	9									
02	DLQ G-10		3694	-0-	3694	3694	192	1	3441	2	Y	55	47	1			25
							61	9									
03	DLQ G-10		4248	-0-	4248	7942	177	1	4004	2	Y	61	77	1			9
							67	9									
04	12755	X	4813	-0-	-7942	-0-	212	1	4513	2	Y	80	71	1			18
							88	9									
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	210	1	4830	2	Y	55	57	1			16
							61	9									
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	213	1	5021	2	Y	107	82	1			41
							118	9									
07	4960	X	4342	-0-	-618	-0-	155	1	4129	2	Y	53	64	1			30
							58	9									
08	5115	X	4037	-0-	-1078	-0-	150	1	3819	2	Y	62	70	1			22
							68	9									
09	5190	X	4003	-0-	-1187	-0-	161	1	3778	2	Y	58	61	1			19
							64	9									
10	5363	X	3815	-0-	-1548	-0-	153	1	3582	2	Y	73	82	1			10
							80	9									
11	5190	X	4283	-0-	-907	-0-	174	1	4048	2	Y	55	47	1			18
							61	9									
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	210	1	4778	2	Y	80	72	1			26
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 52,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

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	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	239	1	4903	2	Y	146	139	1			30
							161	9									
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	162	1	2896	2	Y	59	58	1			31
							65	9									
03	DLQ G-10		5849	-0-	5849	8972	243	1	5493	2	Y	103	120	1			14
							113	9									
04	14614	X	5642	-0-	-8972	-0-	248	1	5287	2	Y	97	88	1			23
							107	9									
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	103	1	2362	2	Y	27	39	1			11
							30	9									
06	5670	X	4149	-0-	-1521	-0-	164	1	3865	2	Y	109	80	1			40
							120	9									
07	5859	X	5833	-0-	-26	-0-	208	1	5522	2	Y	94	91	1			43
							103	9									
08	5859	X	4740	-0-	-1119	-0-	175	1	4460	2	Y	95	105	1			33
							105	9									
09	5640	X	3168	-0-	-2472	-0-	127	1	2974	2	Y	61	72	1			22
							67	9									
10	5518	X	2688	-0-	-2830	-0-	107	1	2506	2	Y	68	80	1			10
							75	9									
11	5340	X	2012	-0-	-3328	-0-	81	1	1894	2	Y	34	32	1			12
							37	9									
12	5518	X	2212	-0-	-3306	-0-	91	1	2068	2	Y	48	44	1			16
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 47,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

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	15066	X	14617	-0-	-449	-0-	675	1	13813	2	Y	117	112	1			24
							129	9									
02	DLQ G-10		13033	-0-	13033	13033	685	1	12270	2	Y	71	62	1			33
							78	9									
03	DLQ G-10		13530	-0-	13530	26563	571	1	12881	2	Y	71	93	1			11
							78	9									
04	39046	X	12483	-0-	-26563	-0-	554	1	11811	2	Y	107	94	1			24
							118	9									
05	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	587	1	13500	2	Y	77	79	1			22
							85	9									
06	13560	X	12559	-0-	-1001	-0-	504	1	11859	2	Y	178	133	1			67
							196	9									
07	14012	X	11312	-0-	-2700	-0-	406	1	10798	2	Y	98	112	1			53
							108	9									
08	14167	X	12339	-0-	-1828	-0-	461	1	11733	2	Y	132	141	1			44
							145	9									
09	13710	X	12603	-0-	-1107	-0-	511	1	11949	2	Y	130	133	1			41
							143	9									
10	14167	X	12632	-0-	-1535	-0-	508	1	11936	2	Y	171	189	1			23
							188	9									
11	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	586	1	13640	2	Y	129	110	1			42
							142	9									
*12	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	664	1	15090	2	Y	160	149	1			53
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 159,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 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	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	180 134	1 9	3689	2	Y	122	115	1			25
02	DLQ G-10		2801	-0-	2801	2801	145 64	1 9	2592	2	Y	58	54	1			29
03	DLQ G-10		2352	-0-	2352	5153	98 51	1 9	2203	2	Y	46	67	1			8
04	7611	X	2458	-0-	-5153	-0-	107 61	1 9	2290	2	Y	55	50	1			13
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	108 42	1 9	2490	2	Y	38	40	1			11
06	3870	X	3305	-0-	-565	-0-	131 96	1 9	3078	2	Y	87	65	1			33
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	132 66	1 9	3506	2	Y	60	63	1			30
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	117 69	1 9	2964	2	Y	63	71	1			22
09	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	123 65	1 9	2877	2	Y	59	62	1			19
10	3503	X	3081	-0-	-422	-0-	122 86	1 9	2873	2	Y	78	86	1			11
11	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	123 56	1 9	2860	2	Y	51	45	1			17
12	3503	X	2821	-0-	-682	-0-	116 76	1 9	2629	2	Y	69	63	1			23

TOTAL GAS PROD: 36,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					130
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					130
03	DLQ G-10		8	-0-	8	160	8	2			Y	-0-					130
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					130
05	T. A.		119	-0-	119	279	113	2	6	9	Y	5					135
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					135
07	T. A.		11	-0-	11	290	11	2			Y	-0-					135
08	305	N	15	-0-	-290	-0-	15	2			Y	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	105	1			30
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					30
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

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-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	786	1	5662	2	Y	1	44	1				34
							1	9										
02	6636	X	6166	-0-	-470	-0-	811	1	5285	2	Y	64	42	1				56
							70	9										
03	7347	X	6782	-0-	-565	-0-	844	1	5909	2	Y	26	41	1				41
							29	9										
04	6930	X	6230	-0-	-700	-0-	844	1	5386	2	Y	-0-						41
05	6820	X	6750	-0-	-70	-0-	838	1	5899	2	Y	12	39	1				14
							13	9										
06	6600	X	6527	-0-	-73	-0-	792	1	5735	2	Y	-0-						14
07	6820	X	6300	-0-	-520	-0-	825	1	5475	2	Y	-0-						14
08	6665	X	5856	-0-	-809	-0-	841	1	4976	2	Y	35	35	1				14
							39	9										
09	6450	X	5808	-0-	-642	-0-	763	1	5045	2	Y	-0-						14
10	6665	X	6007	-0-	-658	-0-	579	1	5394	2	Y	31						45
							34	9										
11	6450	X	5353	-0-	-1097	-0-	22	1	5331	2	Y	-0-						45
12	6293	X	5855	-0-	-438	-0-	862	1	4993	2	Y	-0-						45

TOTAL GAS PROD: 74,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	436	1	3143	2	Y	-0-	20	1			16
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	435	1	2837	2	Y	34	20	1			30
							37	9									
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	439	1	3070	2	Y	11	20	1			21
							12	9									
04	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	401	1	2561	2	Y	-0-					21
05	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	398	1	2803	2	Y	6	20	1			7
							7	9									
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	403	1	2920	2	Y	-0-					7
07	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	414	1	2748	2	Y	-0-					7
08	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	417	1	2471	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
09	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	379	1	2504	2	Y	-0-					7
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	321	1	2986	2	Y	17					24
							19	9									
11	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	12	1	2952	2	Y	-0-					24
*12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	479	1	2777	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 38,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	962	1	6930	2	Y	1	42	1			32
							1	9									
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	1035	1	6745	2	Y	83	43	1			72
							91	9									
03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	1118	1	7827	2	Y	23	45	1			50
							25	9									
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	1148	1	7327	2	Y	-0-					50
05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	1139	1	8021	2	Y	17	48	1			19
							19	9									
06	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	1129	1	8171	2	Y	-0-					19
07	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	1210	1	8036	2	Y	-0-					19
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	1321	1	7843	2	Y	57	53	1			23
							63	9									
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	1197	1	7953	2	Y	-0-					23
10	9207	X	810	-0-	-8397	-0-	80	1	726	2	Y	4					27
							4	9									
11	8910	X	116	-0-	-8794	-0-	116	2			Y	-0-					27
12	9207	X	19	-0-	-9188	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 80,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

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-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 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	5735	X	5315	-0-	-420	-0-	644	1	4640	2	N	28	194	1			43
							31	9									
02	5152	X	4826	-0-	-326	-0-	640	1	4167	2	N	17					60
							19	9									
03	5549	X	5160	-0-	-389	-0-	641	1	4491	2	N	25					85
							28	9									
04	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	632	1	4033	2	N	30					115
							33	9									
05	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	622	1	4382	2	N	44					159
							48	9									
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	676	1	4898	2	N	13					172
							14	9									
07	5332	X	4955	-0-	-377	-0-	642	1	4261	2	N	47					219
							52	9									
08	5146	X	4363	-0-	-783	-0-	623	1	3692	2	N	44	191	1			72
							48	9									
09	5580	X	4355	-0-	-1225	-0-	566	1	3742	2	N	43					115
							47	9									
10	5766	X	4811	-0-	-955	-0-	463	1	4305	2	N	39					154
							43	9									
11	5580	X	4273	-0-	-1307	-0-	17	1	4256	2	N	-0-					154
12	4960	X	4727	-0-	-233	-0-	696	1	4031	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 58,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	216	1	1560	2	N	41					238
							45	9									
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	244	1	1590	2	N	34					272
							37	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	274	1	1916	2	N	38	197	1			113
							42	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	266	1	1697	2	N	25					138
							28	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	262	1	1844	2	N	26					164
							29	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	244	1	1768	2	N	36					200
							40	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	267	1	1774	2	N	30					230
							33	9									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	273	1	1614	2	N	28					258
							31	9									
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	247	1	1637	2	N	13					271
							14	9									
10	1426	N	916	-0-	-510	-0-	88	1	824	2	N	4					275
							4	9									
11	1380	N	888	-0-	-492	-0-	3	1	843	2	N	38	190	1			123
							42	9									
*12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	290	1	1678	2	N	38	190	1			123
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 21,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1012	-0-	-11	-0-	117	1	845	2	Y	45					106
							50	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	118	1	770	2	Y	34					140
							37	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	120	1	841	2	Y	54	106	1			88
							59	9									
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	121	1	773	2	Y	32					120
							35	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	872	2	Y	35	106	1			49
							39	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	122	1	882	2	Y	41					90
							45	9									
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	117	1	776	2	Y	42					132
							46	9									
08	992	N	865	-0-	-127	-0-	118	1	700	2	Y	43	105	1			70
							47	9									
09	960	N	861	-0-	-99	-0-	107	1	710	2	Y	40					110
							44	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	95	1	886	2	Y	50					160
							55	9									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	3	1	836	2	Y	51	119	1			92
							56	9									
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	140	1	814	2	Y	51	119	1			92
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 11,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 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	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	564	1	4061	2	Y	67	118	1			116
							74	9									
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	544	1	3542	2	Y	60					176
							66	9									
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	529	1	3703	2	Y	63	129	1			110
							69	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	413	1	2635	2	Y	101					211
							111	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	410	1	2885	2	Y	26	167	1			70
							29	9									
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	533	1	3861	2	Y	30					100
							33	9									
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	551	1	3657	2	Y	146	189	1			57
							161	9									
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	558	1	3307	2	Y	84					141
							92	9									
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	507	1	3351	2	Y	38					179
							42	9									
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	427	1	3978	2	Y	43	104	1			118
							47	9									
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	16	1	3932	2	Y	68					186
							75	9									
*12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	657	1	3803	2	Y	68					186
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 49,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	17	1			7
02	T. A.		1791	-0-	1791	1791	234	1	1528	2	Y	26					33
							29	9									
03	T. A.		2997	-0-	2997	4788	369	1	2580	2	Y	44	24	1			53
							48	9									
04	T. A.		3164	-0-	3164	7952	426	1	2720	2	Y	16					69
							18	9									
05	T. A.		3453	-0-	3453	11405	423	1	2978	2	Y	47	62	1			54
							52	9									
06	14472	X	3067	-0-	-11405	-0-	369	1	2675	2	Y	21					75
							23	9									
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	281	1	1866	2	Y	74	120	1			29
							81	9									
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	183	1	1081	2	Y	27					56
							30	9									
09	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	166	1	1096	2	Y	13					69
							14	9									
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	186	1	1735	2	Y	19	40	1			48
							21	9									
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	7	1	1715	2	Y	29					77
							32	9									
*12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	287	1	1661	2	Y	29					77
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	588	2	Y	31					72
							34	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	82	1	537	2	Y	24					96
							26	9									
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	587	2	Y	38	73	1			61
							42	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	Y	21					82
							23	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	579	2	Y	24	72	1			34
							26	9									
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	78	1	568	2	Y	26					60
							29	9									
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	79	1	522	2	Y	28					88
							31	9									
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	78	1	459	2	Y	29	71	1			46
							32	9									
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	70	1	466	2	Y	26					72
							29	9									
10	620	N	480	-0-	-140	-0-	44	1	411	2	Y	23					95
							25	9									
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	2	1	417	2	Y	25	71	1			49
							28	9									
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	73	1	426	2	Y	25	71	1			49
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	139 37	1 9	1005	2	Y	34	51	1			109
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	93 13	1 9	602	2	Y	12					121
03	930	N	391	-0-	-539	-0-	47 17	1 9	327	2	Y	15					136
04	900	N	338	-0-	-562	-0-	45 6	1 9	287	2	Y	5	47	1			94
05	775	N	394	-0-	-381	-0-	46 25	1 9	323	2	Y	23	45	1			72
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	96 39	1 9	696	2	Y	35					107
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	101 12	1 9	669	2	Y	11					118
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99 10	1 9	583	2	Y	9	41	1			86
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	88	1	585	2	Y	-0-	41	1			45
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	69	1	640	2	Y	-0-					45
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	2	Y	-0-					45
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	76	1	441	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-1271	-0-	89 1 29 9		874	3	Y	26	25	1	3	8	9
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	76 1 23 9		736	3	Y	21	24	1			6
03	1023	N	825	-0-	-198	-0-	71 1 76 9		678	3	Y	69	68	1	7	8	-0-
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	75 1 74 9		690	3	Y	67	67	1			-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	79 1 90 9		765	3	Y	82	63	1	9	8	10
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	91 1 78 9		830	3	Y	71	68	1			13
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	68 1 72 9		627	3	Y	65	67	1			11
08	930	N	772	-0-	-158	-0-	63 1 76 9		633	3	Y	69	77	1			3
09	990	N	825	-0-	-165	-0-	70 1 90 9		665	3	Y	82	54	1	11	8	20
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	75 1 94 9		678	3	Y	85	87	1			18
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	100 1 100 9		871	3	Y	91	87	1			22
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	85 1 91 9		702	3	Y	83	77	1			28

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

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	3813	X	1790	-0-	-2023	-0-		218	1	1572	2	Y	-0-	13	1			10
02	2604	X	1870	-0-	-734	-0-		246	1	1603	2	Y	19	12	1			17
								21	9									
03	2294	X	2218	-0-	-76	-0-		276	1	1933	2	Y	8	12	1			13
								9	9									
04	2220	X	2080	-0-	-140	-0-		282	1	1798	2	Y	-0-					13
05	2294	X	2253	-0-	-41	-0-		280	1	1969	2	Y	4	12	1			5
								4	9									
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-		317	1	2293	2	Y	-0-					5
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-		380	1	2521	2	Y	-0-					5
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-		432	1	2559	2	Y	18	16	1			7
								20	9									
09	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-		392	1	2595	2	Y	-0-					7
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-		242	1	2258	2	Y	13					20
								14	9									
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-		9	1	2231	2	Y	-0-					20
*12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-		447	1	2589	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

01	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	410	1	8393	2	Y	117	111	1			24
							129	9									
02	DLQ G-10		7403	-0-	7403	7403	387	1	6941	2	Y	68	60	1			32
							75	9									
03	DLQ G-10		8415	-0-	8415	15818	354	1	7981	2	Y	73	94	1			11
							80	9									
04	23770	X	7952	-0-	-15818	-0-	351	1	7485	2	Y	105	92	1			24
							116	9									
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	318	1	7299	2	Y	64	69	1			19
							70	9									
06	8640	X	6389	-0-	-2251	-0-	255	1	5993	2	Y	128	98	1			49
							141	9									
07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	329	1	8749	2	Y	113	110	1			52
							124	9									
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	349	1	8870	2	Y	143	149	1			46
							157	9									
09	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	362	1	8468	2	Y	132	136	1			42
							145	9									
10	8711	X	7974	-0-	-737	-0-	319	1	7487	2	Y	153	174	1			21
							168	9									
11	9060	X	7192	-0-	-1868	-0-	292	1	6799	2	Y	92	82	1			31
							101	9									
12	9362	X	7524	-0-	-1838	-0-	311	1	7063	2	Y	136	123	1			44
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 97,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	87	1	1771	2	Y	137	123	1	27
							151	9							
02	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	1397	70	1	1252	2	Y	68	62	1	33
							75	9							
03	DLQ	G-10	3258	-0-	3258	4655	131	1	2963	2	Y	149	163	1	19
							164	9							
04	9227	X	4572	-0-	-4655	-0-	199	1	4234	2	Y	126	115	1	30
							139	9							
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	248	1	5704	2	Y	106	106	1	30
							117	9							
06	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	116	1	2741	2	Y	81	74	1	37
							89	9							
07	4309	X	2590	-0-	-1719	-0-	92	1	2450	2	Y	44	55	1	26
							48	9							
08	6076	X	2162	-0-	-3914	-0-	80	1	2032	2	Y	45	54	1	17
							50	9							
09	5880	X	1198	-0-	-4682	-0-	48	1	1124	2	Y	24	31	1	10
							26	9							
10	6076	X	2876	-0-	-3200	-0-	114	1	2679	2	Y	75	76	1	9
							83	9							
11	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	112	1	2606	2	Y	49	42	1	16
							54	9							
12	2449	X	1881	-0-	-568	-0-	77	1	1759	2	Y	41	42	1	15
							45	9							

TOTAL GAS PROD: 33,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	102	96	1	21
							112	9							
02	DLQ	G-10	779	-0-	779	779	38	1	673	2	Y	62	54	1	29
							68	9							
03	DLQ	G-10	800	-0-	800	1579	31	1	705	2	Y	58	78	1	9
							64	9							
04	1900	N	1013	-0-	-887	692	42	1	895	2	Y	69	62	1	16
							76	9							
05	1762	N	1070	-0-	-692	-0-	42	1	974	2	Y	49	51	1	14
							54	9							
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	28	1	669	2	Y	21	23	1	12
							23	9							
07	1054	N	649	-0-	-405	-0-	23	1	614	2	Y	11	16	1	7
							12	9							
08	1085	X	724	-0-	-361	-0-	27	1	679	2	Y	16	18	1	5
							18	9							
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	52	1	1225	2	Y	28	25	1	8
							31	9							
10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	55	1	1282	2	Y	37	40	1	5
							41	9							
11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	73	1	1698	2	Y	32	27	1	10
							35	9							
12	1364	X	822	-0-	-542	-0-	34	1	773	2	Y	14	18	1	6
							15	9							

TOTAL GAS PROD: 12,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		243	-0-	243	243	29	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		852	-0-	852	1095	112	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2392	-0-	-708	387	343	1	2032	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
09	1782	N	1395	-0-	-387	-0-	183	1	1212	2	Y	-0-					6
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
12	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

01	3255	X	426	-0-	-2829	-0-	51	1	371	2	N	4					219
							4	9									
02	2940	X	520	-0-	-2420	-0-	68	1	445	2	N	6					225
							7	9									
03	3255	X	686	-0-	-2569	-0-	86	1	600	2	N	-0-					225
04	3150	X	388	-0-	-2762	-0-	53	1	335	2	N	-0-					225
05	2945	X	436	-0-	-2509	-0-	54	1	382	2	N	-0-					225
06	660	X	43	-0-	-617	-0-	5	1	38	2	N	-0-					225
07	682	X	71	-0-	-611	-0-	9	1	62	2	N	-0-					225
08	682	X	88	-0-	-594	-0-	13	1	75	2	N	-0-					225
09	420	X	75	-0-	-345	-0-	10	1	65	2	N	-0-					225
10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-					225
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	3	1	669	2	N	6	194	1			37
							7	9									
*12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	170	1	984	2	N	6	194	1			37
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

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-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	783	1	5644	2	N	45	198	1			80
							50	9									
02	5656	X	5619	-0-	-37	-0-	741	1	4828	2	N	45					125
							50	9									
03	6262	X	5713	-0-	-549	-0-	706	1	4943	2	N	58					183
							64	9									
04	6060	X	5756	-0-	-304	-0-	774	1	4938	2	N	40					223
							44	9									
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	796	1	5603	2	N	43	193	1			73
							47	9									
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	764	1	5536	2	N	35					108
							39	9									
07	6231	X	6068	-0-	-163	-0-	788	1	5225	2	N	50					158
							55	9									
08	6262	X	5435	-0-	-827	-0-	778	1	4605	2	N	47					205
							52	9									
09	6060	X	5422	-0-	-638	-0-	706	1	4668	2	N	44	194	1			55
							48	9									
10	6262	X	6127	-0-	-135	-0-	589	1	5483	2	N	50					105
							55	9									
11	6060	X	5483	-0-	-577	-0-	22	1	5419	2	N	38					143
							42	9									
12	6076	X	6047	-0-	-29	-0-	884	1	5121	2	N	38					143
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 70,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	930	1	2027	2	N	19					69
							21	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	840	1	1959	2	N	23					92
							25	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	900	1	2228	2	N	18					110
							20	9									
04	2880	X	2153	-0-	-727	-0-	810	1	1332	2	N	10					120
							11	9									
05	3131	X	2328	-0-	-803	-0-	870	1	1450	2	N	7					127
							8	9									
06	3060	X	2416	-0-	-644	-0-	870	1	1540	2	N	5					132
							6	9									
07	3162	X	2268	-0-	-894	-0-	840	1	1420	2	N	7					139
							8	9									
08	3162	X	2164	-0-	-998	-0-	900	1	1255	2	N	8					147
							9	9									
09	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	870	1	1291	2	N	8					155
							9	9									
10	2511	X	2413	-0-	-98	-0-	930	1	1470	2	N	12					167
							13	9									
11	2430	X	2266	-0-	-164	-0-	900	1	1342	2	N	22					189
							24	9									
*12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	450	1	1971	2	N	22					189
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 29,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

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-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

01	589	N	307	-0-	-282	-0-	37	1	270	2	N	-0-					79
02	504	N	142	-0-	-362	-0-	19	1	123	2	N	-0-					79
03	341	N	4	-0-	-337	-0-	1	1	3	2	N	-0-					79
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					79
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					79
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	198	1	1428	2	N	13					150
							14	9									
02	1652	N	1419	-0-	-233	-0-	189	1	1230	2	N	-0-					150
03	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	181	1	1269	2	N	-0-					150
04	1590	N	929	-0-	-661	-0-	125	1	800	2	N	4					154
							4	9									
05	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	124	1	877	2	N	-0-					154
06	1410	N	977	-0-	-433	-0-	119	1	858	2	N	-0-					154
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	118	1	783	2	N	1					155
							1	9									
08	992	N	760	-0-	-232	-0-	110	1	650	2	N	-0-					155
09	990	N	800	-0-	-190	-0-	100	1	659	2	N	37					192
							41	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	89	1	828	2	N	-0-					192
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	3	1	819	2	N	-0-					192
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	172	1	994	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 12,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 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	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-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 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	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-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	216	1	1552	2	Y	-0-	11	1			8
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	210	1	1368	2	Y	16	10	1			14
							18	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	206	1	1445	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
04	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	201	1	1282	2	Y	-0-					10
05	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	199	1	1405	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
06	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	178	1	1290	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	178	1	1179	2	Y	-0-					3
08	1581	N	1211	-0-	-370	-0-	174	1	1028	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	158	1	1042	2	Y	-0-					3
10	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	130	1	1214	2	Y	7					10
							8	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	5	1	1199	2	Y	-0-					10
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	206	1	1193	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 17,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 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	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-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	223 1 92 9		4279	2	Y	84	104	1			121
02	7560	X	3203	-0-	-4357	-0-	209 1 72 9		2922	2	Y	65	52	1			134
03	8370	X	3303	-0-	-5067	-0-	254 1 57 9		2992	2	Y	52	51	1			135
04	8040	X	3131	-0-	-4909	-0-	204 1 53 9		2874	2	Y	48					183
05	7409	X	3417	-0-	-3992	-0-	243 1 54 9		3120	2	Y	49	103	1			129
06	4440	X	3082	-0-	-1358	-0-	201 1 43 9		2838	2	Y	39	55	1			113
07	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	209 1 37 9		2909	2	Y	34					147
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	278 1 48 9		3027	2	Y	44	57	1			134
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	133 1 117 9		3004	2	Y	106	159	1			81
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	155 1 177 9		3386	2	Y	161	106	1			136
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	181 1 230 9		3328	2	Y	209	285	1			60
*12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	201 1 161 9		3217	2	Y	146	166	1			40

TOTAL GAS PROD: 41,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	904	-0-	-336	-0-	45	1	847	2	Y	11	13	1			22
							12	9									
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	33	1	626	2	Y	11	13	1			20
							12	9									
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	48	1	805	2	Y	10	13	1			17
							11	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	Y	6					23
							7	9									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	Y	3	11	1			15
							3	9									
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	73	1	697	2	Y	1					16
							1	9									
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	91	1	889	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	112	1	1140	2	Y	2					13
							2	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	132	1	1797	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	72	1	740	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	122	1	1258	2	Y	8					21
							9	9									
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	85	1	721	2	Y	6	11	1			16
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3386	-0-	-1481	-0-	411 13	1 9	2962	2	N	12			47
02	4396	X	3253	-0-	-1143	-0-	433 3	1 9	2817	2	N	3			50
03	4681	X	3672	-0-	-1009	-0-	458 8	1 9	3206	2	N	7			57
04	4260	X	2014	-0-	-2246	-0-	272 3	1 9	1739	2	N	3			60
05	3596	X	2179	-0-	-1417	-0-	271 3	1 9	1905	2	N	3			63
06	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	413 11	1 9	2993	2	N	10			73
07	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	417 2	1 9	2770	2	N	2			75
08	3658	X	2856	-0-	-802	-0-	412 8	1 9	2436	2	N	7			82
09	3420	X	2846	-0-	-574	-0-	373 3	1 9	2470	2	N	3			85
10	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	275 2	1 9	2560	2	N	2			87
11	3420	X	2543	-0-	-877	-0-	10 2	1 9	2531	2	N	2			89
12	3193	X	2326	-0-	-867	-0-	342 2	1 9	1982	2	N	2			89

TOTAL GAS PROD: 34,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

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-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	405	1	1029	2	Y	10					153
							11	9									
02	1652	N	1394	-0-	-258	-0-	389	1	993	2	Y	11					164
							12	9									
03	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	401	1	1167	2	Y	12					176
							13	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	471	1	1241	2	Y	18					194
							20	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	469	1	1385	2	Y	14	140	1			68
							15	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	319	1	1249	2	Y	12					80
							13	9									
07	1798	N	1501	-0-	-297	-0-	264	1	1223	2	Y	13					93
							14	9									
08	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	221	1	1129	2	Y	24					117
							26	9									
09	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	217	1	1132	2	Y	19					136
							21	9									
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	325	1	1386	2	Y	21					157
							23	9									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	2	11	9	Y	10					167
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	391	1	1275	2	Y	10					167
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 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	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	969	1	2463	2	Y	29					86
							32	9									
02	3612	X	3298	-0-	-314	-0-	919	1	2348	2	Y	28	85	1			29
							31	9									
03	3999	X	3702	-0-	-297	-0-	938	1	2728	2	Y	33					62
							36	9									
04	3870	X	3360	-0-	-510	-0-	915	1	2415	2	Y	27					89
							30	9									
05	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	912	1	2693	2	Y	28					117
							31	9									
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	764	1	2988	2	Y	29	84	1			62
							32	9									
07	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	634	1	2936	2	Y	30					92
							33	9									
08	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	524	1	2686	2	Y	25					117
							28	9									
09	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	515	1	2688	2	Y	30	89	1			58
							33	9									
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	690	1	2948	2	Y	33					91
							36	9									
11	3510	X	3279	-0-	-231	-0-	3245	2	34	9	Y	31					122
12	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	826	1	2696	2	Y	31					122
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 41,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1267	-0-	-190	-0-	351	1	891	2	Y	23	29	1			14
							25	9									
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	443	1	1134	2	Y	25					39
							28	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	555	1	1616	2	Y	16	26	1			29
							18	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	522	1	1377	2	Y	37	43	1			23
							41	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	520	1	1536	2	Y	63	33	1			53
							69	9									
06	1920	N	1540	-0-	-380	-0-	309	1	1209	2	Y	20	33	1			40
							22	9									
07	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	288	1	1332	2	Y	20	29	1			31
							22	9									
08	2077	N	1552	-0-	-525	-0-	252	1	1288	2	Y	11	22	1			20
							12	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	247	1	1292	2	Y	10	17	1			13
							11	9									
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	414	1	1766	2	Y	27					40
							30	9									
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1945	2	37	9	Y	34	26	1			48
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	402	1	1314	2	Y	34	26	1			48
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 21,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	-519	-0-	65	1	439	2	N	-0-					148
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	123	1	749	2	N	27					175
							30	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	179	1	1192	2	N	17					192
							19	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	175	1	1124	2	N	21					213
							23	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	175	1	1219	2	N	30					243
							33	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	164	1	1195	2	N	14					257
							15	9									
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	184	1	1085	2	N	-0-					257
08	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	174	1	965	2	N	8					265
							9	9									
09	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	175	1	963	2	N	13					278
							14	9									
10	3100	N	4710	-0-	1610	1610	474	1	4216	2	N	18	192	1			104
							20	9									
11	3000	N	4272	-0-	1272	2882	389	1	3862	2	N	19					123
							21	9									
*12	3100	N	985	-0-	-2115	767	134	1	830	2	N	19					123
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	552	1	2883	2	N	17					125
							19	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	534	1	2315	2	N	83					208
							91	9									
03	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	513	1	2243	2	N	10	193	1			25
							11	9									
04	3060	X	1655	-0-	-1405	-0-	532	1	1114	2	N	8					33
							9	9									
05	3162	X	1778	-0-	-1384	-0-	532	1	1235	2	N	10					43
							11	9									
06	3060	X	1555	-0-	-1505	-0-	14	1	1533	2	N	7					50
							8	9									
07	3162	X	1925	-0-	-1237	-0-	16	1	1903	2	N	5					55
							6	9									
08	2759	X	1943	-0-	-816	-0-	17	1	1906	2	N	18					73
							20	9									
09	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	17	1	1899	2	N	27					100
							30	9									
10	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	9	1	1783	2	N	20					120
							22	9									
11	1890	X	1621	-0-	-269	-0-	9	1	1603	2	N	8					128
							9	9									
*12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	962	1	2350	2	N	8					128
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	380 15	1 9	964	2	N	14					92
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	312 13	1 9	799	2	N	12					104
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	269 11	1 9	783	2	N	10					114
04	1320	N	366	-0-	-954	-0-	101	1	265	2	N	-0-					114
05	1240	N	575	-0-	-665	-0-	145	1	430	2	N	-0-					114
06	1020	N	530	-0-	-490	-0-	104 18	1 9	408	2	N	16					130
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	120 13	1 9	554	2	N	12					142
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	121 24	1 9	617	2	N	22					164
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	119 18	1 9	619	2	N	16					180
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	191 17	1 9	813	2	N	15					195
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9					204
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	245 10	1 9	798	2	N	9					204

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 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	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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	-0-	-556	-0-	12	1	83	2	N	-0-			75
02	560	N	69	-0-	-491	-0-	9	1	60	2	N	-0-			75
03	310	N	53	-0-	-257	-0-	7	1	46	2	N	-0-			75
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	8	1	48	2	N	-0-			75
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-			75
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	N	-0-			75
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-			75
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-			75
09	180	N	42	-0-	-138	-0-	5	1	37	2	N	-0-			75
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	N	-0-			75
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			75
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	407	1	2932	2	Y	21			192
							23	9							
02	3024	X	2879	-0-	-145	-0-	381	1	2485	2	Y	12			204
							13	9							
03	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	359	1	2518	2	Y	8			212
							9	9							
04	3240	X	2658	-0-	-582	-0-	358	1	2287	2	Y	12			224
							13	9							
05	3348	X	2854	-0-	-494	-0-	353	1	2484	2	Y	15			239
							17	9							
06	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	345	1	2501	2	Y	7			246
							8	9							
07	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	356	1	2362	2	Y	5			251
							6	9							
08	T. A.		2501	-0-	2501	2501	360	1	2130	2	Y	10			261
							11	9							
09	T. A.		2497	-0-	2497	4998	326	1	2160	2	Y	10			271
							11	9							
10	T. A.		2747	-0-	2747	7745	265	1	2471	2	Y	10			281
							11	9							
11	T. A.		2365	-0-	2365	10110	10	1	2340	2	Y	14			295
							15	9							
*12	12779	X	2669	-0-	-10110	-0-	391	1	2263	2	Y	14			295
							15	9							

TOTAL GAS PROD: 32,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GARCIA "F" WELL #: RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 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	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	263	1	2578	3	Y	-0-					6
								9									
02	2576	X	2154	-0-	-422	-0-	201	1	1953	3	Y	-0-					6
								9									
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	253	1	2398	3	Y	17	23	1			-0-
							19	9									
04	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	242	1	2243	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	236	1	2281	3	Y	9					9
							10	9									
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	281	1	2566	3	Y	41	50	1			-0-
							45	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	273	1	2529	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	2542	N	1913	-0-	-629	-0-	172	1	1723	3	Y	16					16
							18	9									
09	2850	N	1953	-0-	-897	-0-	184	1	1757	3	Y	11	26	1			1
							12	9									
10	2852	N	1899	-0-	-953	-0-	189	1	1697	3	Y	12					13
							13	9									
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	198	1	1726	3	Y	13	20	1			6
							14	9									
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	200	1	1658	3	Y	26	32	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 28,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 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	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-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	154	1	1107	2	Y	-0-	8	1			6
02	1176	N	1134	-0-	-42	-0-	149	1	972	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	146	1	1023	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	145	1	928	2	Y	-0-					7
05	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	140	1	983	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	1140	N	971	-0-	-169	-0-	118	1	853	2	Y	-0-					2
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	143	1	947	2	Y	-0-					2
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	163	1	968	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	148	1	982	2	Y	-0-					3
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	2	Y	6					9
							7	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	2	Y	-0-					9
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	183	1	1061	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					4
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					4
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	315	2	Y	14					15
							15	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	341	2	Y	13	13	1			15
							14	9									
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	12	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	2					5
							2	9									
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	4	1			1
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

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-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 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	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-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

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	5177	X	4240	-0-	-937	-0-	207	1	3969	2	Y	58	72	1			85
							64	9									
02	4676	X	3761	-0-	-915	-0-	248	1	3458	2	Y	50	37	1			98
							55	9									
03	4898	X	4198	-0-	-700	-0-	325	1	3832	2	Y	37	36	1			99
							41	9									
04	4560	X	3736	-0-	-824	-0-	246	1	3457	2	Y	30					129
							33	9									
05	4619	X	3636	-0-	-983	-0-	261	1	3349	2	Y	24	67	1			86
							26	9									
06	4110	X	3295	-0-	-815	-0-	217	1	3054	2	Y	22	34	1			74
							24	9									
07	4185	X	3427	-0-	-758	-0-	227	1	3174	2	Y	24					98
							26	9									
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	329	1	3574	2	Y	26	36	1			88
							29	9									
09	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	143	1	3226	2	Y	75	106	1			57
							83	9									
10	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	148	1	3241	2	Y	106	70	1			93
							117	9									
11	3540	X	3424	-0-	-116	-0-	169	1	3101	2	Y	140	190	1			43
							154	9									
12	3658	X	3217	-0-	-441	-0-	183	1	2927	2	Y	97	111	1			29
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 43,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

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	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	113	1	2160	2	Y	19	25	1			29
							21	9									
02	2464	X	2086	-0-	-378	-0-	138	1	1934	2	Y	13	12	1			30
							14	9									
03	2511	X	2459	-0-	-52	-0-	191	1	2256	2	Y	11	11	1			30
							12	9									
04	2430	X	1702	-0-	-728	-0-	112	1	1580	2	Y	9					39
							10	9									
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	198	1	2542	2	Y	15	24	1			30
							17	9									
06	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	127	1	1789	2	Y	6	12	1			24
							7	9									
07	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	116	1	1620	2	Y	2					26
							2	9									
08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	125	1	1357	2	Y	11	11	1			26
							12	9									
09	2670	X	1523	-0-	-1147	-0-	63	1	1436	2	Y	22	32	1			16
							24	9									
10	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	88	1	1932	2	Y	35	23	1			28
							39	9									
11	1920	X	1856	-0-	-64	-0-	93	1	1712	2	Y	46	62	1			12
							51	9									
12	1736	X	1482	-0-	-254	-0-	85	1	1363	2	Y	31	35	1			8
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 23,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-142	-0-	80	1	576	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	123	1	798	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	166	1	1164	2	Y	18	10	1			11
							20	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	142	1	909	2	Y	14	20	1			5
							15	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	141	1	995	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	913	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	136	1	902	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	143	1	846	2	Y	12	10	1			11
							13	9									
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	130	1	857	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	97	1	901	2	Y	10	19	1			3
							11	9									
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	4	1	890	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	1023	N	942	-0-	-81	-0-	137	1	794	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

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-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	336	-0-		-36	-0-	40	1	286	2	Y	9					48
								10	9									
02	336	N	279	-0-		-57	-0-	37	1	240	2	Y	2					50
								2	9									
03	341	N	282	-0-		-59	-0-	34	1	241	2	Y	6					56
								7	9									
04	330	N	232	-0-		-98	-0-	31	1	195	2	Y	5	32	1			29
								6	9									
05	310	N	251	-0-		-59	-0-	30	1	212	2	Y	8					37
								9	9									
06	270	N	239	-0-		-31	-0-	28	1	203	2	Y	7					44
								8	9									
07	248	N	215	-0-		-33	-0-	28	1	185	2	Y	2					46
								2	9									
08	248	N	194	-0-		-54	-0-	27	1	161	2	Y	5	27	1			24
								6	9									
09	240	N	188	-0-		-52	-0-	25	1	163	2	Y	-0-					24
10	217	N	180	-0-		-37	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					24
11	181	N	181	-0-		-0-	-0-	1	1	180	2	Y	-0-					24
12	186	N	166	-0-		-20	-0-	24	1	142	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	739	-0-		-5	-0-	89	1	640	2	Y	9	23	1			6
								10	9									
02	1792	N	408	-0-		-1384	-0-	54	1	350	2	Y	4	9	1			1
								4	9									
03	1829	N	158	-0-		-1671	-0-	20	1	136	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	720	N	637	-0-		-83	-0-	85	1	542	2	Y	9	7	1			3
								10	9									
05	686	N	686	-0-		-0-	-0-	84	1	594	2	Y	7	5	1			5
								8	9									
06	543	N	543	-0-		-0-	-0-	66	1	474	2	Y	3	5	1			3
								3	9									
07	986	N	986	-0-		-0-	-0-	128	1	846	2	Y	11	6	1			8
								12	9									
08	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	207	1	1227	2	Y	18	10	1			16
								20	9									
09	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	188	1	1244	2	Y	16	15	1			17
								18	9									
10	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	199	1	1856	2	Y	21	32	1			6
								23	9									
11	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-	8	1	1845	2	Y	20	18	1			8
								22	9									
*12	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	305	1	1770	2	Y	20	18	1			8
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1307	-0-	-212	-0-	155	1	1113	2	Y	35					168
							39	9									
02	1372	X	1183	-0-	-189	-0-	157	1	1019	2	Y	6					174
							7	9									
03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	160	1	1119	2	Y	34					208
							37	9									
04	1260	X	1155	-0-	-105	-0-	153	1	978	2	Y	22	117	1			113
							24	9									
05	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	151	1	1062	2	Y	41					154
							45	9									
06	1260	X	1210	-0-	-50	-0-	142	1	1031	2	Y	34					188
							37	9									
07	1302	X	1128	-0-	-174	-0-	146	1	969	2	Y	12					200
							13	9									
08	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	147	1	871	2	Y	27	118	1			109
							30	9									
09	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	133	1	883	2	Y	-0-					109
10	1116	N	699	-0-	-417	-0-	68	1	631	2	Y	-0-					109
11	1020	N	626	-0-	-394	-0-	3	1	623	2	Y	-0-					109
12	1054	N	703	-0-	-351	-0-	103	1	600	2	Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 12,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-137	-0-	57	1	412	2	Y	13					71
							14	9									
02	560	N	418	-0-	-142	-0-	55	1	361	2	Y	2					73
							2	9									
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	54	1	379	2	Y	12					85
							13	9									
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	54	1	341	2	Y	7	47	1			45
							8	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	53	1	371	2	Y	14					59
							15	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	Y	14					73
							15	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	394	2	Y	5					78
							6	9									
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	58	1	342	2	Y	11	46	1			43
							12	9									
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	52	1	347	2	Y	-0-					43
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	430	2	Y	-0-					43
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	2	Y	-0-					43
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	69	1	403	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

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-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

01	4185	X	1586	-0-	-2599	-0-	191	1	1374	2	Y	19	46	1				13	
							21	9											
02	4144	X	974	-0-	-3170	-0-	128	1	835	2	Y	10	20	1				3	
							11	9											
03	4495	X	544	-0-	-3951	-0-	67	1	469	2	Y	7	6	1				4	
							8	9											
04	4230	X	1639	-0-	-2591	-0-	219	1	1395	2	Y	23	19	1				8	
							25	9											
05	3720	X	1767	-0-	-1953	-0-	217	1	1529	2	Y	19	14	1				13	
							21	9											
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	327	1	2367	2	Y	18	15	1				16	
							20	9											
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	347	1	2303	2	Y	29	23	1				22	
							32	9											
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	360	1	2132	2	Y	32	25	1				29	
							35	9											
09	2640	N	2518	-0-	-122	-0-	327	1	2161	2	Y	27	26	1				30	
							30	9											
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	269	1	2502	2	Y	29	50	1				9	
							32	9											
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	10	1	2473	2	Y	27	25	1				11	
							30	9											
*12	3100	N	3399	-0-	299	299	496	1	2873	2	Y	27	25	1				11	
							30	9											

TOTAL GAS PROD: 25,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	319	1	2299	2	N	43					225
							47	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	311	1	2025	2	N	34					259
							37	9									
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	306	1	2139	2	N	109	196	1			172
							120	9									
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	277	1	1765	2	N	44					216
							48	9									
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	274	1	1934	2	N	17					233
							19	9									
06	1800	X	1693	-0-	-107	-0-	201	1	1458	2	N	31	196	1			68
							34	9									
07	1860	X	1556	-0-	-304	-0-	200	1	1327	2	N	26					94
							29	9									
08	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	196	1	1159	2	N	30					124
							33	9									
09	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	178	1	1175	2	N	27					151
							30	9									
10	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	147	1	1364	2	N	29					180
							32	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	2	N	25					205
							28	9									
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	226	1	1306	2	N	25					205
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 22,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	395	1	594	2	N	22					195
							24	9									
02	1092	N	904	-0-	-188	-0-	364	1	496	2	N	40					235
							44	9									
03	1240	N	775	-0-	-465	-0-	321	1	448	2	N	5	192	1			48
							6	9									
04	990	N	702	-0-	-288	-0-	325	1	368	2	N	8					56
							9	9									
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	228	1	472	2	N	15					71
							17	9									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	307	1	417	2	N	12	2	8			81
							13	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	293	1	438	2	N	12					93
							13	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	292	1	553	2	N	12					105
							13	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	340	1	523	2	N	15					120
							17	9									
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	537	1	474	2	N	8					128
							9	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	420	1	529	2	N	50					178
							55	9									
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	335	1	519	2	N	25					203
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 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	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-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

01	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

01	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	415	1	7838	2	Y	58	78	1				142
							64	9										
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	464	1	8660	2	Y	54	77	1				119
							59	9										
03	9982	X	9134	-0-	-848	-0-	505	1	8573	2	Y	51	75	1				95
							56	9										
04	9660	X	5493	-0-	-4167	-0-	398	1	5050	2	Y	41						136
							45	9										
05	9982	X	4319	-0-	-5663	-0-	348	1	3927	2	Y	40	71	1				105
							44	9										
06	9660	X	3454	-0-	-6206	-0-	322	1	3102	2	Y	27						132
							30	9										
07	9982	X	3265	-0-	-6717	-0-	299	1	2926	2	Y	36	74	1				94
							40	9										
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	295	1	2985	2	Y	29						123
							32	9										
09	4380	X	2787	-0-	-1593	-0-	186	1	2528	2	Y	66	74	1				115
							73	9										
10	4309	X	2232	-0-	-2077	-0-	193	1	1986	2	Y	48	73	1				90
							53	9										
11	3450	X	2041	-0-	-1409	-0-	175	1	1808	2	Y	53						143
							58	9										
12	3317	X	2588	-0-	-729	-0-	269	1	2279	2	Y	36	72	1				107
							40	9										

TOTAL GAS PROD: 56,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 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	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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

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-			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-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1			8
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					8
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	71 19	1 9	497	2	Y	17	6	1			19
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	75 21	1 9	476	2	Y	19	12	1			26
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	74 18	1 9	522	2	Y	16	14	1			28
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	66 24	1 9	478	2	Y	22	13	1			37
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	64 18	1 9	426	2	Y	16	30	1			23
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	61 17	1 9	363	2	Y	15	14	1			24
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	56	1	367	2	Y	-0-	13	1			11
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	484	2	Y	4	13	1			2
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	478	2	Y	2					4
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	445	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6211	-0-	-1353	-0-	747	1	5381	2	Y	75	96	1			50
							83	9									
02	6860	X	5668	-0-	-1192	-0-	746	1	4858	2	Y	58	91	1			17
							64	9									
03	7595	X	6102	-0-	-1493	-0-	751	1	5263	2	Y	80	49	1			48
							88	9									
04	7350	X	4922	-0-	-2428	-0-	657	1	4191	2	Y	67	91	1			24
							74	9									
05	6665	X	5304	-0-	-1361	-0-	652	1	4590	2	Y	56	42	1			38
							62	9									
06	6060	X	3916	-0-	-2144	-0-	472	1	3415	2	Y	26	41	1			23
							29	9									
07	6262	X	3883	-0-	-2379	-0-	503	1	3334	2	Y	42	33	1			32
							46	9									
08	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	521	1	3085	2	Y	45	36	1			41
							50	9									
09	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	473	1	3127	2	Y	40	37	1			44
							44	9									
10	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	307	1	2855	2	Y	32	66	1			10
							35	9									
11	3720	X	2868	-0-	-852	-0-	12	1	2822	2	Y	31	28	1			13
							34	9									
12	3844	X	2845	-0-	-999	-0-	414	1	2397	2	Y	31	28	1			13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 52,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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.		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		26	-0-	26	44	26	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	407	1	2930	2	Y	41	44	1			27
							45	9									
02	3136	X	2821	-0-	-315	-0-	371	1	2417	2	Y	30	48	1			9
							33	9									
03	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	339	1	2372	2	Y	36	23	1			22
							40	9									
04	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	372	1	2373	2	Y	37	46	1			13
							41	9									
05	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	369	1	2600	2	Y	32	24	1			21
							35	9									
06	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	372	1	2690	2	Y	21	24	1			18
							23	9									
07	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	387	1	2567	2	Y	33	26	1			25
							36	9									
08	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	395	1	2335	2	Y	34	28	1			31
							37	9									
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	358	1	2368	2	Y	30	28	1			33
							33	9									
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	288	1	2685	2	Y	31	55	1			9
							34	9									
11	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	11	1	2654	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
*12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	433	1	2509	2	Y	30	27	1			12
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 35,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	587	-0-	-64	-0-	72	1	515	2	Y	-0-					115
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	66	1	428	2	Y	-0-					115
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	45	1	315	2	Y	-0-					115
04	570	N	396	-0-	-174	-0-	54	1	342	2	Y	-0-					115
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	41	1	292	2	Y	12					127
							13	9									
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	29	1	211	2	Y	27					154
							30	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	438	2	Y	8					162
							9	9									
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	117	1	693	2	Y	20					182
							22	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	132	1	870	2	Y	25					207
							28	9									
10	527	N	317	-0-	-210	-0-	31	1	286	2	Y	-0-					207
11	540	N	294	-0-	-246	-0-	1	1	293	2	Y	-0-					207
12	558	N	277	-0-	-281	-0-	41	1	236	2	Y	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3229	-0-	129	129	388	1	2798	2	Y	39	25	1			26
							43	9									
02	2780	N	2651	-0-	-129	-0-	349	1	2272	2	Y	27	45	1			8
							30	9									
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	296	1	2069	2	Y	32	21	1			19
							35	9									
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	310	1	1976	2	Y	32	40	1			11
							35	9									
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	319	1	2250	2	Y	27	20	1			18
							30	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	353	1	2555	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	303	1	2011	2	Y	26	24	1			19
							29	9									
08	2604	X	1800	-0-	-804	-0-	257	1	1519	2	Y	22	21	1			20
							24	9									
09	2940	X	1844	-0-	-1096	-0-	239	1	1583	2	Y	20	18	1			22
							22	9									
10	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	216	1	2011	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	9	1	2108	2	Y	23	21	1			9
							25	9									
12	1891	N	1221	-0-	-670	-0-	176	1	1020	2	Y	23	21	1			9
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 27,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	278	2	Y	2					29
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	96	1 3 9	245	2	Y	3					32
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	263	2	Y	3					35
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	276	2	Y	3					38
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	108	1 4 9	320	2	Y	4	28	1			14
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	404	2	Y	4					18
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75	1 4 9	349	2	Y	4					22
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	55	1 7 9	283	2	Y	6					28
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	52	1 4 9	273	2	Y	4					32
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1 7 9	347	2	Y	6					38
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2					40
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	71	1 2 9	233	2	Y	2					40

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 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	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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 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	2604	N	1531	-0-	-1073	-0-	424	1	1077	2	Y	27	46	1			17
							30	9									
02	2464	N	1676	-0-	-788	-0-	463	1	1184	2	Y	26					43
							29	9									
03	2480	N	2019	-0-	-461	-0-	513	1	1493	2	Y	12	32	1			23
							13	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	508	1	1341	2	Y	36	35	1			24
							40	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	506	1	1494	2	Y	59	32	1			51
							65	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	515	1	2011	2	Y	33	32	1			52
							36	9									
07	3100	N	6582	-0-	3482	3482	1153	1	5343	2	Y	78	38	1			92
							86	9									
08	3100	N	12920	-0-	9820	13302	2094	1	10720	2	Y	96	67	1			121
							106	9									
09	3000	N	12496	-0-	9496	22798	1996	1	10413	2	Y	79	103	1			97
							87	9									
10	25092	X	2294	-0-	-22798	-0-	429	1	1833	2	Y	29					126
							32	9									
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2018	2	39	9	Y	35	81	1			80
*12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	517	1	1688	2	Y	35	81	1			80
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 50,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

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-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 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	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-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	190 89	1 9	3591	2	Y	81	98	1			182
02	3360	X	3084	-0-	-276	-0-	153 76	1 9	2855	2	Y	69	98	1			153
03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	197 75	1 9	3345	2	Y	68	96	1			125
04	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	258 62	1 9	3266	2	Y	56					181
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	329 61	1 9	3720	2	Y	55	95	1			141
06	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	305 42	1 9	2939	2	Y	38					179
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	360 50	1 9	3529	2	Y	45	99	1			125
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	368 45	1 9	3733	2	Y	41					166
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	407 102	1 9	5520	2	Y	93	102	1			157
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	460 72	1 9	4734	2	Y	65	100	1			122
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	428 65	1 9	4433	2	Y	59					181
12	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	371 66	1 9	3143	2	Y	60	96	1			145

TOTAL GAS PROD: 49,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1546	-0-	-407	-0-	75	1	1427	2	Y	40	48	1			60
							44	9									
02	1372	N	1126	-0-	-246	-0-	73	1	1019	2	Y	31	24	1			67
							34	9									
03	1488	N	1049	-0-	-439	-0-	80	1	945	2	Y	22	23	1			66
							24	9									
04	1470	N	978	-0-	-492	-0-	64	1	893	2	Y	19					85
							21	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1172	2	Y	16	43	1			58
							18	9									
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	63	1	884	2	Y	14	22	1			50
							15	9									
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	62	1	861	2	Y	6					56
							7	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1086	2	Y	11	18	1			49
							12	9									
09	3000	N	9163	-0-	6163	6163	385	1	8721	2	Y	52	64	1			37
							57	9									
10	3100	N	12434	-0-	9334	15497	539	1	11818	2	Y	70	44	1			63
							77	9									
11	3000	N	11401	-0-	8401	23898	584	1	10718	2	Y	90	122	1			31
							99	9									
*12	31702	X	7804	-0-	-23898	-0-	456	1	7284	2	Y	58	67	1			22
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 49,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

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-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

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-						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-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	819	1	2080	2	Y	54	67	1	33
							59	9							
02	3220	X	3066	-0-	-154	-0-	847	1	2166	2	Y	48			81
							53	9							
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	931	1	2709	2	Y	22	62	1	41
							24	9							
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	937	1	2473	2	Y	66	61	1	46
							73	9							
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	934	1	2758	2	Y	108	59	1	95
							119	9							
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	763	1	2981	2	Y	50	60	1	85
							55	9							
07	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	627	1	2903	2	Y	42	61	1	66
							46	9							
08	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	521	1	2666	2	Y	24	48	1	42
							26	9							
09	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	512	1	2672	2	Y	20	36	1	26
							22	9							
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	772	1	3296	2	Y	52			78
							57	9							
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3629	2	69	9	Y	63	50	1	91
*12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	935	1	3053	2	Y	63	50	1	91
							69	9							

TOTAL GAS PROD: 42,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 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	3906	X	3584	-0-	-322	-0-	992	1	2520	2	Y	65	52	1			40
							72	9									
02	4396	X	3400	-0-	-996	-0-	940	1	2401	2	Y	54					94
							59	9									
03	5828	X	3766	-0-	-2062	-0-	958	1	2789	2	Y	17	75	1			36
							19	9									
04	5640	X	3968	-0-	-1672	-0-	1067	1	2817	2	Y	76	54	1			58
							84	9									
05	5828	X	4333	-0-	-1495	-0-	1064	1	3142	2	Y	115	66	1			107
							127	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	785	1	3067	2	Y	51	67	1			91
							56	9									
07	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	681	1	3155	2	Y	45	65	1			71
							50	9									
08	4278	X	3232	-0-	-1046	-0-	523	1	2684	2	Y	23	51	1			43
							25	9									
09	4170	X	3226	-0-	-944	-0-	515	1	2688	2	Y	21	37	1			27
							23	9									
10	4309	X	2588	-0-	-1721	-0-	485	1	2068	2	Y	32					59
							35	9									
11	3900	X	2567	-0-	-1333	-0-	2519	2	48	9	Y	44	38	1			65
12	3875	X	2235	-0-	-1640	-0-	515	1	1672	2	Y	44	38	1			65
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 40,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 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	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-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STATE TRACT 818L WELL #: B 1 RRCID -> 085834 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9858 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STATE TRACT 818L WELL #: B 3 RRCID -> 095564 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L, NW/4 WELL #: B 4 RRCID -> 096204 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STATE TRACT 818L, SW/4 WELL #: B 5 RRCID -> 114997 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11247 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 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	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-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 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	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-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	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-

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 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-

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

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-

SAN CARLOS (FF-33) //CONT.// 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 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	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 CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 DIEGO, SW. (YEGUA B) //CONT.// 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

01	14B2 EXT	101	-0-	101	1410	101	1				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	103	-0-	103	1513	103	1				N	-0-					-0-
03	168	17	-0-	-151	1362	17	1				N	-0-					-0-
04	240	105	-0-	-135	1227	105	1				N	-0-					-0-
05	1328 N	101	-0-	-1227	-0-	101	1				N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2				N	-0-					-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	1				N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1				N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1				N	-0-					-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1				N	-0-					-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

01	14B2 EXT	135	-0-	135	135	102	1	33	9	N	30						30
02	14B2 EXT	108	-0-	108	243	102	1	6	9	N	5						35
03	353 X	110	-0-	-243	-0-	106	1	4	9	N	4						39
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	102	1	4	9	N	4						43
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	104	1	4	9	N	4						47
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	112	1	7	9	N	6						53
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	67	1	4	9	N	4						57
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	53	1	3	9	N	3						60
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	57	1	4	9	N	4						64
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	54	1	6	9	N	5						69
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	1	6	9	N	5						74
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61	1	6	9	N	5						79

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	132	-0-	132	132	108	1	24	9	N	22					22
02	14B2	EXT	114	-0-	114	246	106	1	8	9	N	7					29
03		354 X	108	-0-	-246	-0-	101	1	7	9	N	6					35
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	103	1	6	9	N	5					40
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	102	1	7	9	N	6					46
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	115	1	6	9	N	5					51
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	71	1	7	9	N	6					57
08		124 N	69	-0-	-55	-0-	65	1	4	9	N	4					61
09		120 N	64	-0-	-56	-0-	61	1	3	9	N	3					64
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	58	1	4	9	N	4					68
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	57	1	6	9	N	5					73
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	1	8	9	N	7					80

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

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-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

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-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) //CONT.// 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

01	745	R	745	-0-	-0-	-0-	741	2	4	9	N	4						164
02	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	N	20						184
03	976	R	976	-0-	-0-	-0-	963	2	13	9	N	12						196
04	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2						198
05	1643	#	481	-0-	-1162	-0-	466	2	15	9	N	14	155	1				57
06	1590	#	68	-0-	-1522	-0-	61	2	7	9	N	6						63
07	1643	#	187	-0-	-1456	-0-	146	2	41	9	N	37						100
08	1085	#	75	-0-	-1010	-0-	68	2	7	9	N	6						106
09	1050	#	314	-0-	-736	-0-	314	2			N	-0-						106
10	496	#	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-						106
11	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-						106
*12	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-						106

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

01	13454	#	10254	-0-	-3200	-0-	10127	3	127	9	N	115	196	1	3	8		165
02	13104	#	8739	-0-	-4365	-0-	8630	3	109	9	N	99	184	1				80
03	15655		9728	-0-	-5927	-0-	9726	3	2	9	N	2						82
04	10500		10109	-0-	-391	-0-	9855	3	254	9	N	231	194	1				119
05	10850		10474	-0-	-376	-0-	10382	3	92	9	N	84	29	8				174
06	9930	#	8357	-0-	-1573	-0-	8142	3	215	9	N	195	192	1				177
07	10292	#	6677	-0-	-3615	-0-	6666	3	11	9	N	10						187
08	10416	#	5494	-0-	-4922	-0-	5429	3	65	9	N	59	174	1	34	8		38
09	10140	#	4050	-0-	-6090	-0-	4013	3	37	9	N	34						72
10	DLQ G-10		5397	-0-	5397	5397	5341	3	56	9	N	51	50	8				73
11	DLQ G-10		3365	-0-	3365	8762	3347	3	18	9	N	16						89
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8762					N	3						92

TOTAL GAS PROD: 82,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	488	-0-	-70	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	37	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	44	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	42	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	46	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	44	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	2	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	205	1	1354	2	N	-0-					52
02	1316	X	1272	-0-	-44	-0-	1272	2			N	-0-					52
03	1426	X	1244	-0-	-182	-0-	36	1	1208	2	N	-0-	27	7			25
04	1500	X	1158	-0-	-342	-0-	33	1	1125	2	N	-0-					25
05	1550	X	1301	-0-	-249	-0-	37	1	1264	3	N	-0-					25
06	1500	X	1087	-0-	-413	-0-	31	1	1056	3	N	-0-					25
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	219	1	1472	3	N	-0-					25
08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	195	1	1417	3	N	-0-					25
09	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	193	1	1358	3	N	-0-					25
10	1705	X	1617	-0-	-88	-0-	198	1	1417	3	N	2					27
							2	9									
11	1650	X	1189	-0-	-461	-0-	146	1	1043	3	N	-0-					27
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 15,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	947	-0-	-200	-0-	124	1	817	2	N	5					89
							6	9									
02	1064	N	815	-0-	-249	-0-	815	2			N	-0-					89
03	1054	N	907	-0-	-147	-0-	26	1	881	2	N	-0-	27	7			62
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	28	1	959	2	N	-0-					62
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	26	1	899	3	N	-0-					62
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	770	3	N	-0-					62
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	161	1	1078	3	N	-0-					62
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	870	3	N	-0-					62
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	121	1	852	3	N	-0-					62
10	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	136	1	975	3	N	-0-					62
11	960	N	729	-0-	-231	-0-	89	1	640	3	N	-0-					62
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 10,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-15	-0-	33	1	192	2	Y	7					30
							8	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	179	2	7	9	Y	6					36
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	Y	7	24	1			19
							8	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	1					20
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	294	3	Y	7					12
							8	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	Y	9					21
							10	9									
10	T. A.		341	-0-	341	341	60	1	270	3	Y	10					31
							11	9									
*11	T. A.		277	-0-	277	618	48	1	208	3	Y	19					50
							21	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	618					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		902	-0-	-28	-0-	132	1	762	2	Y	7					30
								8	9									
02	840	N		699	-0-	-141	-0-	692	2	7	9	Y	6					36
03	899	N		796	-0-	-103	-0-	25	1	758	2	Y	12	24	1			24
								13	9									
04	760	N		760	-0-	-0-	-0-	25	1	729	2	Y	5					29
								6	9									
*05	805	N		805	-0-	-0-	-0-	28	1	774	3	Y	3					32
								3	9									
*06	786	N		786	-0-	-0-	-0-	30	1	749	3	Y	6	29	1			9
								7	9									
*07	957	N		957	-0-	-0-	-0-	131	1	820	3	Y	5					14
								6	9									
*08	927	N		927	-0-	-0-	-0-	126	1	797	3	Y	4	7	1			11
								4	9									
*09	882	N		882	-0-	-0-	-0-	147	1	734	3	Y	1					12
								1	9									
*10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
*11	900	N		876	-0-	-24	-0-	163	1	712	3	Y	1					14
								1	9									
12	899	N		NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 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	1085	X	934	-0-	-151	-0-	123	1	811	2	N	-0-					49
02	980	X	753	-0-	-227	-0-	753	2			N	-0-					49
03	1085	X	811	-0-	-274	-0-	24	1	787	2	N	-0-					49
04	960	X	950	-0-	-10	-0-	27	1	923	2	N	-0-					49
05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	39	1	1342	3	N	-0-					49
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	3	N	-0-					49
07	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	187	1	1252	3	N	-0-					49
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	228	1	1656	3	N	-0-					49
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	234	1	1647	3	N	-0-					49
10	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	223	1	1596	3	N	-0-					49
11	1830	X	1151	-0-	-679	-0-	141	1	1009	3	N	1					50
							1	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 14,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 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	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	211	1	1391	2	N	-0-					27
02	1512	X	1217	-0-	-295	-0-	1217	2			N	-0-					27
03	1674	X	1324	-0-	-350	-0-	38	1	1286	2	N	-0-	27	7			-0-
04	1620	X	1349	-0-	-271	-0-	38	1	1311	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1220	-0-	-454	-0-	35	1	1185	3	N	-0-					-0-
06	1560	X	976	-0-	-584	-0-	28	1	948	3	N	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	204	1	1369	3	N	-0-					-0-
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	186	1	1356	3	N	-0-					-0-
09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	184	1	1296	3	N	-0-					-0-
10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	194	1	1389	3	N	-0-					-0-
11	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	134	1	958	3	N	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	143	1	823	2	Y	7					30
							8	9									
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	661	2	7	9	Y	6					36
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	23	1	706	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	Y	5					29
							6	9									
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	747	3	Y	3					32
							3	9									
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	626	3	Y	5	29	1			8
							6	9									
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	108	1	674	3	Y	5					13
							6	9									
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	102	1	646	3	Y	4	7	1			10
							4	9									
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	124	1	617	3	Y	1					11
							1	9									
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	158	1	707	3	Y	1					12
							1	9									
*11	720	N	442	-0-	-278	-0-	82	1	359	3	Y	1					13
							1	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3896	-0-	-103	-0-	574	1	3314	2	Y	7					30
							8	9									
02	3612	X	3037	-0-	-575	-0-	3030	2	7	9	Y	6					36
03	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	106	1	3281	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	108	1	3104	2	Y	5					29
							6	9									
*05	3844	X	3406	-0-	-438	-0-	118	1	3285	3	Y	3					32
							3	9									
*06	3720	X	2948	-0-	-772	-0-	113	1	2828	3	Y	6	29	1			9
							7	9									
*07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	542	1	3396	3	Y	5					14
							6	9									
*08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	548	1	3466	3	Y	4	7	1			11
							4	9									
*09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	615	1	3067	3	Y	1					12
							1	9									
*10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	774	1	3462	3	Y	1					13
							1	9									
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	663	1	2896	3	Y	1					14
							1	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 39,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	Y	7					30
							8	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	249	2	7	9	Y	6					36
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	7	1	212	2	Y	6	24	1			18
							7	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	277	3	Y	20	1	1			21
							22	9									
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	43	1	215	3	Y	10					31
							11	9									
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	130	1	581	3	Y	9					40
							10	9									
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	46	1	203	3	Y	8					48
							9	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3477	-0-	-1979	-0-	213	1	3207	2	N	52					157
							57	9									
02	4116	X	1265	-0-	-2851	-0-	113	1	1141	2	N	10					167
							11	9									
03	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	178	1	2519	2	N	37					204
							41	9									
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	196	1	3885	2	N	16					220
							18	9									
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	224	1	4486	2	N	25	198	1			47
							28	9									
06	3360	X	1725	-0-	-1635	-0-	155	1	1550	2	N	18					65
							20	9									
07	4247	X	2471	-0-	-1776	-0-	258	1	2213	2	N	-0-					65
08	4743	X	4480	-0-	-263	-0-	459	1	3984	2	N	34					99
							37	9									
09	4590	X	3052	-0-	-1538	-0-	302	1	2717	2	N	30					129
							33	9									
10	4743	X	3845	-0-	-898	-0-	354	1	3447	2	N	40					169
							44	9									
11	4350	X	2285	-0-	-2065	-0-	207	1	2063	2	N	14	1	8			182
							15	9									
12	4495	X	3175	-0-	-1320	-0-	325	1	2808	2	N	38					220
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 37,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	156	1	2344	2	N	-0-					50
02	2184	X	1721	-0-	-463	-0-	155	1	1566	2	N	-0-					50
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	180	1	2553	2	N	-0-					50
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	153	1	3036	2	N	-0-					50
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	161	1	3227	2	N	-0-					50
06	2430	X	2078	-0-	-352	-0-	189	1	1889	2	N	-0-					50
07	3286	X	2792	-0-	-494	-0-	292	1	2500	2	N	-0-					50
08	3379	X	2246	-0-	-1133	-0-	232	1	2014	2	N	-0-					50
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	379	1	3411	2	N	-0-					50
10	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	308	1	2998	2	N	-0-					50
11	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	230	1	2294	2	N	15					65
							17	9									
12	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	385	1	3324	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 33,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1534	-0-	-853	-0-	96	1	1438	2	N	-0-					80
02	2156	X	858	-0-	-1298	-0-	77	1	781	2	N	-0-					80
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	107	1	1512	2	N	-0-					80
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	101	1	2004	2	N	-0-					80
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	80	1	1594	2	N	-0-					80
06	1500	X	1173	-0-	-327	-0-	106	1	1067	2	N	-0-					80
07	2170	X	1630	-0-	-540	-0-	170	1	1460	2	N	-0-					80
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	239	1	2076	2	N	-0-					80
09	2100	X	1882	-0-	-218	-0-	189	1	1693	2	N	-0-					80
10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	178	1	1722	2	N	-0-					80
11	2250	X	1451	-0-	-799	-0-	133	1	1318	2	N	-0-					80
12	2325	X	1835	-0-	-490	-0-	190	1	1645	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 117447 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8343 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 MANUEL (8650) 80272 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
COATES ENERGY TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123212 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8696 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2545	-0-	-1671	-0-	2525	2	20	9	N	18					44
02	2100	#	1983	-0-	-117	-0-	1916	2	67	9	N	61					105
03	2914	#	2697	-0-	-217	-0-	2377	2	320	9	N	291	183	1			213
04	2820	#	2370	-0-	-450	-0-	2346	2	24	9	N	22	170	1			65
05	2914	#	2307	-0-	-607	-0-	2298	2	9	9	N	8					73
06	2610	#	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					73
07	2697	#	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			N	-0-					73
08	2697	#	2168	-0-	-529	-0-	2149	2	19	9	N	17					90
09	2370	#	2175	-0-	-195	-0-	2117	2	58	9	N	53					143
10	2449	#	1823	-0-	-626	-0-	1812	2	11	9	N	10					153
11	2370	#	1926	-0-	-444	-0-	1911	2	15	9	N	14					167
12	2325	#	2312	-0-	-13	-0-	2294	2	18	9	N	16					183

TOTAL GAS PROD: 27,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-16	-0-	1 1 1 9		75	2	Y	1	1	0			-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	1 1 1 9		77	2	Y	1	1	0			-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	2 1 2 9		97	2	Y	2	2	0			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9		121	2	Y	2	2	0			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9		89	2	Y	2	2	0			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9		166	2	Y	3	3	0			-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	1 1 1 9		54	2	Y	1	1	0			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9		118	2	Y	2	2	0			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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-

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC 164455
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-125	-0-	183	1	33	3	N	-0-			-0-
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	132	1	43	3	N	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	234	1	153	3	N	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	255	1	84	3	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	245	1	108	3	N	-0-			-0-
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	169	1	66	3	N	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	178	1	37	3	N	-0-			-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	199	1	36	3	N	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	267	1	38	3	N	-0-			-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	168	1	21	3	N	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	199	1	31	3	N	-0-			-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	289	1	67	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	197	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	125	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	110	1	72	3	Y	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	152	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	164	1	72	3	Y	-0-			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	150	1	58	3	Y	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	141	1	29	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	130	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	98	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	134	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	120	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	101	1	23	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	-0-	-111	-0-	90	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	75	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	103	1	68	3	Y	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	124	1	41	3	Y	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	142	1	63	3	Y	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	160	1	62	3	Y	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	133	1	28	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	133	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	75	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	58	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	53	1	8	3	Y	-0-			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	79	1	18	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 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	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-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	131	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	82	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	106	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	44	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	28	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	86	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	121	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	114	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	115	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	188	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	153	1	24	3	Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	118	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-39	-0-	72	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	48	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	68	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	61	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	68	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	63	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	77	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	78	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	73	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	88	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	79	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	70	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	33	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	21	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	46	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	67	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	61	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	63	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	59	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	62	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	77	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	1	13	3	Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	1	13	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 8590

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

01	279	N	79	-0-	-200	-0-	24 4	1 9	51	2	Y	4					33
02	224	N	105	-0-	-119	-0-	23 7	1 9	75	2	Y	6	27	1			12
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	33 7	1 9	113	2	Y	6					18
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	24 6	1 9	52	2	Y	5	18	1			5
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	127	2	Y	8					13
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	12	1			1
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	203	2	Y	8					9
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	185	2	Y	5					14
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	272	2	Y	7	18	1			3
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	245	2	Y	8					11
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	18 7	1 9	180	2	Y	6	13	1			4
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	11 6	1 9	120	2	Y	5	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2752	-0-	-441	-0-	862	1	1867	2	Y	21					43
							23	9									
02	2884	X	1805	-0-	-1079	-0-	415	1	1378	2	Y	11	38	1			16
							12	9									
03	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	635	1	2166	2	Y	15					31
							17	9									
04	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	739	1	1632	2	Y	20	39	1			12
							22	9									
05	2821	X	1558	-0-	-1263	-0-	354	1	1194	2	Y	9					21
							10	9									
06	2730	N	2565	-0-	-165	-0-	260	1	2285	2	Y	18	35	1			4
							20	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	291	1	2340	2	Y	10					14
							11	9									
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	163	1	1242	2	Y	8					22
							9	9									
09	2580	N	2339	-0-	-241	-0-	219	1	2102	2	Y	16	32	1			6
							18	9									
10	2666	X	2447	-0-	-219	-0-	214	1	2213	2	Y	18					24
							20	9									
11	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	204	1	2002	2	Y	21	35	1			10
							23	9									
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	249	1	2682	2	Y	31	34	1			7
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 27,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 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	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	640	1	1385	2	Y	21					51
							23	9									
02	1932	N	1636	-0-	-296	-0-	376	1	1246	2	Y	13	45	1			19
							14	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	524	1	1787	2	Y	17					36
							19	9									
04	1980	N	1667	-0-	-313	-0-	513	1	1134	2	Y	18	42	1			12
							20	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	552	1	1860	2	Y	20					32
							22	9									
06	2070	N	1819	-0-	-251	-0-	184	1	1618	2	Y	15	43	1			4
							17	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	211	1	1695	2	Y	11					15
							12	9									
08	2139	N	1380	-0-	-759	-0-	159	1	1209	2	Y	11					26
							12	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	176	1	1688	2	Y	19	38	1			7
							21	9									
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	167	1	1730	2	Y	21					28
							23	9									
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	147	1	1445	2	Y	21	38	1			11
							23	9									
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	173	1	1860	2	Y	32	35	1			8
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 22,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 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	1984	N	317	-0-	-1667	-0-	100	1	217	2	N	-0-					42
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	451	1	1500	2	N	-0-					42
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	142	1	487	2	N	-0-					42
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	94	1	209	2	N	-0-					42
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	508	1	1711	2	N	1					43
							1	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	175	1	1545	2	N	-0-					43
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	26	1	221	2	N	3					46
							3	9									
08	2232	N	1235	-0-	-997	-0-	145	1	1090	2	N	-0-					46
09	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	150	1	1438	2	N	1					47
							1	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	138	1	1417	2	N	6					53
							7	9									
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	149	1	1462	2	N	6					59
							7	9									
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	159	1	1724	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 15,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1712	-0-	-1915	-0-	537	1	1164	2	Y	10					31
							11	9									
02	3276	X	1803	-0-	-1473	-0-	415	1	1378	2	Y	9	28	1			12
							10	9									
03	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	733	1	2502	2	Y	13					25
							14	9									
04	3210	X	2241	-0-	-969	-0-	693	1	1531	2	Y	15	31	1			9
							17	9									
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	612	1	2061	2	Y	13					22
							14	9									
06	3150	X	2186	-0-	-964	-0-	222	1	1952	2	Y	11	30	1			3
							12	9									
07	3255	X	2314	-0-	-941	-0-	255	1	2051	2	Y	7					10
							8	9									
08	3255	X	1980	-0-	-1275	-0-	229	1	1741	2	Y	9					19
							10	9									
09	2610	X	2510	-0-	-100	-0-	236	1	2260	2	Y	13	27	1			5
							14	9									
10	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	226	1	2339	2	Y	14					19
							15	9									
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	208	1	2036	2	Y	16	27	1			8
							18	9									
12	2604	N	2182	-0-	-422	-0-	184	1	1979	2	Y	17	21	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 27,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	69 11	1 9	149	2	Y	10					14
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	120 22	1 9	397	2	Y	20	24	1			10
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	165 26	1 9	563	2	Y	24					34
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	25 4	1 9	55	2	Y	4	29	1			9
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	168 30	1 9	567	2	Y	27					36
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	59 28	1 9	523	2	Y	25	55	1			6
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	122 30	1 9	979	2	Y	27					33
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	120 15	1 9	914	2	Y	14					47
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	91 17	1 9	872	2	Y	15	52	1			10
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	161 33	1 9	1662	2	Y	30					40
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174 43	1 9	1702	2	Y	39	61	1			18
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	154 47	1 9	1657	2	Y	43	50	1			11

TOTAL GAS PROD: 11,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		115	-0-	115	115	115	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		110	-0-	110	225	110	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		110	-0-	110	335	110	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		110	-0-	110	445	110	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	445					N	-0-					-0-
08	445	X	-0-	-0-	-445	-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: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1109	-0-	-67	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

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-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1871	-0-	-144	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1512	-0-	-140	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1366	-0-	-463	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1558	-0-	-242	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1378	-0-	-482	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1529	-0-	-83	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1276	-0-	-88	-0-	81	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1107	-0-	-363	-0-	61	1	1046	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1301	-0-	-249	-0-	83	1	1218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1917	-0-	-253	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1377	-0-	-583	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1026	-0-	-834	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1682	-0-	-240	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1518	-0-	-404	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	N	-0-					-0-
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	113	1	1938	2	N	-0-					-0-
*12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	117	1	1707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1580	-0-	-280	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1346	-0-	-452	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1757	-0-	-475	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1109	-0-	-1051	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1310	-0-	-922	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1165	-0-	-633	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1301	-0-	-439	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1224	-0-	-543	-0-	77	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1348	2	N	-0-					-0-
*12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	102	1	1484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1832	-0-	-1082	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
02	2632	X	1879	-0-	-753	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	1538	-0-	-1376	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
04	2640	X	1507	-0-	-1133	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
05	2201	X	1394	-0-	-807	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
06	2010	X	1064	-0-	-946	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
07	2077	X	1071	-0-	-1006	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
08	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	122	1	1808	2	N	-0-			-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	113	1	1925	2	N	-0-			-0-
12	1922	X	1670	-0-	-252	-0-	107	1	1563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 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	2356	X	2051	-0-	-305	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
02	2128	X	1568	-0-	-560	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
03	2170	X	1326	-0-	-844	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
05	2046	X	2034	-0-	-12	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
07	2201	X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
08	2201	X	1868	-0-	-333	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
09	2160	X	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	173	1	2562	2	N	-0-			-0-
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	129	1	2210	2	N	-0-			-0-
*12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	158	1	2307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1363	-0-	-1086	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1196	-0-	-244	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	2	N	-0-					-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	105	1	1532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
11	600	N	158	-0-	-442	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					1
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					1
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					1
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					1
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					1
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					1
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					1
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	-0-					1
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	N	-0-					1
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	34	1	502	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1311	2			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	896	-0-	-251	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	806	-0-	-341	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	960	N	725	-0-	-235	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	N	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1751	-0-	-419	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1415	-0-	-713	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	877	-0-	-1043	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	134	1	2293	2	N	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

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-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

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-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					7
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					7
03	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	2			N	-0-					7
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					7
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					7
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					7
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					7
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					7
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					7
10	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1229	3			N	-0-					7
11	1290	N	550	-0-	-740	-0-	550	3			N	-0-					7
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	803	-0-	-344	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	900	N	502	-0-	-398	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	644	-0-	-472	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	806	N	451	-0-	-355	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	47	1	695	2	N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	N	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	2	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

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	1147	N	790	-0-	-357	-0-		790	2			N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-		597	2			N	-0-					-0-
03	775	N	640	-0-	-135	-0-		640	2			N	-0-					-0-
04	750	N	618	-0-	-132	-0-		618	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-		662	2			N	-0-					-0-
06	630	N	439	-0-	-191	-0-		439	2			N	-0-					-0-
07	651	N	478	-0-	-173	-0-		478	2			N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-		606	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-		618	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-		53	1	784	2	N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		71	1	1212	2	N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-		46	1	666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	527	-0-	-434	-0-	250 1 32 9		245	2	N	29					132
02	840	X	630	-0-	-210	-0-	341 1 25 9		264	2	N	23					155
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	674 1 11 9		492	2	N	10					165
04	870	X	797	-0-	-73	-0-	548 1 61 9		188	2	N	55					220
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	658 1 28 9		582	2	N	25	190	1			55
06	1140	X	1116	-0-	-24	-0-	632 1 52 9		432	2	N	47					102
07	1178	X	960	-0-	-218	-0-	532 1 33 9		395	2	N	30					132
08	1271	X	1094	-0-	-177	-0-	670 1 39 9		385	2	N	35					167
09	1230	X	1097	-0-	-133	-0-	680 1 18 9		399	2	N	16					183
10	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	707 1 58 9		327	2	N	53	183	1			53
11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	703 1 43 9		394	2	N	39					92
*12	1147	X	1142	-0-	-5	-0-	746 1 14 9		382	2	N	13					105

TOTAL GAS PROD: 12,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					347
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	199	1			148
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	158	1	1403	2	N	72					220
							79	9									
04	570	X	418	-0-	-152	-0-	38	1	299	2	N	74	194	1			100
							81	9									
05	589	X	363	-0-	-226	-0-	38	1	299	2	N	24					124
							26	9									
06	570	X	88	-0-	-482	-0-	8	1	58	2	N	20					144
							22	9									
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	83					227
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	75					302
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	51	197	1			156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					232
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7236	-0-	-2715	-0-	873	1	6264	2	N	90	197	1			281
							99	9									
02	8988	X	8468	-0-	-520	-0-	1035	1	7385	2	N	44	202	1			123
							48	9									
03	10726	X	10337	-0-	-389	-0-	1048	1	9285	2	N	4					127
							4	9									
04	DLQ G-10		10142	-0-	10142	10142	1125	1	8967	2	N	45					172
							50	9									
05	20386	X	10244	-0-	-10142	-0-	1146	1	8966	2	N	120					292
							132	9									
06	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1150	1	8719	2	N	85	182	1			195
							94	9									
07	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	1199	1	9526	2	N	60	186	1			69
							66	9									
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	1186	1	9486	2	N	58					127
							64	9									
09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	1156	1	9081	2	N	15					142
							17	9									
10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	1201	1	9352	2	N	186					328
							205	9									
11	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	1162	1	8593	2	N	140	196	1			272
							154	9									
12	10230	X	10000	-0-	-230	-0-	1189	1	8695	2	N	105					377
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 118,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 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-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	344	-0-	-1950	-0-	42	1	302	2	N	-0-	195	1			116
02	2072	X	429	-0-	-1643	-0-	45	1	323	2	N	55					171
							61	9									
03	2294	X	445	-0-	-1849	-0-	34	1	298	2	N	103					274
							113	9									
04	DLQ G-10		380	-0-	380	380	37	1	299	2	N	40	194	1			120
							44	9									
05	894	N	514	-0-	-380	-0-	56	1	439	2	N	17					137
							19	9									
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	42	1	320	2	N	41					178
							45	9									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	N	39					217
							43	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	431	2	N	44					261
							48	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	N	39	192	1			108
							43	9									
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	302	2	N	44					152
							48	9									
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	38	1	277	2	N	47					199
							52	9									
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	374	2	N	57					256
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	845	R	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	11075		11075	-0-	-0-	-0-	429	1	10646	2	Y	-0-					-0-
10	6206	R	6206	-0-	-0-	-0-	255	1	5951	2	Y	-0-					-0-
11	4443	R	4443	-0-	-0-	-0-	204	1	4239	2	Y	-0-					-0-
12	11439	#	2977	-0-	-8462	-0-	129	1	2848	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1927	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1830	2	Y	-0-			-0-
09	9304	9304	-0-	-0-	-0-	360	1	8944	2	Y	-0-			-0-
10	10508 R	10508	-0-	-0-	-0-	432	1	10076	2	Y	-0-			-0-
11	7261 R	7261	-0-	-0-	-0-	334	1	6927	2	Y	-0-			-0-
12	9610 #	5595	-0-	-4015	-0-	242	1	5353	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION 027200
STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					27
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	1892	1	750	2	N	27					54
							30	9									
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	3506	1	1375	2	N	52					106
							57	9									
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	3155	1	1400	2	N	54					160
							59	9									
05	2914	X	1250	-0-	-1664	-0-	315	1	900	2	N	32					192
							35	9									
06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	938	1	2196	2	N	83	188	1			87
							91	9									
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1550	1	4171	2	N	217					304
							239	9									
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1550	1	3890	2	N	88	177	1			215
							97	9									
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	1500	1	3432	2	N	62	177	1			100
							68	9									
10	3410	X	2667	-0-	-743	-0-	900	1	1741	2	N	24					124
							26	9									
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1467	1	3149	2	N	50					174
							55	9									
*12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1360	1	2559	2	N	27					201
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 44,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3153	-0-	-970	-0-	208	1	2913	2	N	29					75
							32	9									
02	3724	X	3029	-0-	-695	-0-	216	1	2782	2	N	28					103
							31	9									
03	4030	X	3063	-0-	-967	-0-	208	1	2827	2	N	25					128
							28	9									
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	240	1	3676	2	N	44					172
							48	9									
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	248	1	3632	2	N	5	158	1			19
							6	9									
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	560	1	3157	2	N	47					66
							52	9									
07	4092	X	3838	-0-	-254	-0-	580	1	3229	2	N	26					92
							29	9									
08	4092	X	2671	-0-	-1421	-0-	480	1	2180	2	N	10					102
							11	9									
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	600	1	3899	2	N	23					125
							25	9									
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	580	1	3528	2	N	30					155
							33	9									
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	600	1	3875	2	N	44	149	1			50
							48	9									
12	4681	X	3305	-0-	-1376	-0-	480	1	2797	2	N	25					75
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 43,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 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-			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-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	11	1	827	3	N	117	177	1			47
							129	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	9	1	704	3	N	34					81
							37	9									
03	868	N	671	-0-	-197	-0-	10	1	614	3	N	43					124
							47	9									
04	930	N	624	-0-	-306	-0-	8	1	582	3	N	31					155
							34	9									
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	7	1	458	3	N	12					167
							13	9									
06	660	N	494	-0-	-166	-0-	7	1	487	3	N	-0-					167
07	651	N	441	-0-	-210	-0-	7	1	420	3	N	13					180
							14	9									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	N	25					205
							28	9									
09	480	N	341	-0-	-139	-0-	5	1	324	3	N	11					216
							12	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	485	3	N	18	179	1			55
							20	9									
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	8	1	495	3	N	15					70
							17	9									
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	8	1	505	3	N	11					81
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1020	-0-	-2297	-0-	327	1	693	2	N	-0-					89
02	2996	#	1301	-0-	-1695	-0-	50	1	1251	2	N	-0-					89
03	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					89
04	2100	#	1298	-0-	-802	-0-	314	1	984	2	N	-0-					89
05	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	370	1	1175	2	N	-0-					89
06	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	168	1	2002	2	N	10					99
							11	9									
07	1426	#	1182	-0-	-244	-0-	108	1	1070	2	N	4					103
							4	9									
08	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	151	1	1480	2	N	17					120
							19	9									
09	2190	#	1384	-0-	-806	-0-	128	1	1247	2	N	8					128
							9	9									
10	2263	#	1879	-0-	-384	-0-	158	1	1713	2	N	7					135
							8	9									
11	2190	#	1963	-0-	-227	-0-	204	1	1748	2	N	10					145
							11	9									
*12	2994	R	2994	-0-	-0-	-0-	241	1	2751	2	N	2	2	8			145
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

01	14B2 EXT		804	-0-	804	804	34	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		67	-0-	67	871	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		162	-0-	162	1033	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	1057	N	24	-0-	-1033	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

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-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	349	1	1589	2	Y	3					205
							3	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	369	1	1504	2	Y	14					219
							15	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	414	1	1447	2	Y	5					224
							6	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	478	1	1616	2	Y	-0-					224
05	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	472	1	1553	2	Y	-0-					224
06	1800	N	1379	-0-	-421	-0-	290	1	1089	2	Y	-0-					224
07	2108	N	1599	-0-	-509	-0-	287	1	1312	2	Y	-0-					224
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	479	1	1496	2	Y	-0-					224
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	409	1	1457	2	Y	-0-					224
10	2015	X	1813	-0-	-202	-0-	362	1	1451	2	Y	-0-					224
11	1920	X	1841	-0-	-79	-0-	448	1	1393	2	Y	-0-					224
12	1984	X	1884	-0-	-100	-0-	410	1	1474	2	Y	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 22,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	192	1	4353	3	Y	85	93	1			94
							94	9									
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	173	1	4408	3	Y	50	52	1			92
							55	9									
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	211	1	5464	3	Y	74					166
							81	9									
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	224	1	5695	3	Y	41	100	1			107
							45	9									
05	4061	X	3557	-0-	-504	-0-	137	1	3384	3	Y	33	48	1			92
							36	9									
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	149	1	3811	3	Y	9					101
							10	9									
07	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	144	1	3229	3	Y	44	41	1			104
							48	9									
08	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	139	1	3517	3	Y	72	44	1			132
							79	9									
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	171	1	4134	3	Y	157	142	1			147
							173	9									
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	176	1	4265	3	Y	101					248
							111	9									
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	165	1	4470	3	Y	110	154	1			204
							121	9									
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	162	1	4510	3	Y	70	79	1			195
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 54,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1862	-0-	-3315	-0-	79	1	1774	3	Y	8	13	1			14
							9	9									
02	3836	X	904	-0-	-2932	-0-	33	1	869	3	Y	2	6	1			10
							2	9									
03	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	90	1	2384	3	Y	2					12
							2	9									
04	2850	X	1612	-0-	-1238	-0-	60	1	1550	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	227	1	5752	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	222	1	5820	3	Y	7					16
							8	9									
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	277	1	6406	3	Y	-0-	5	1			11
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	235	1	6108	3	Y	6	4	1			13
							7	9									
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	196	1	4845	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
10	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	239	1	5920	3	Y	15					27
							17	9									
11	6480	X	4942	-0-	-1538	-0-	169	1	4743	3	Y	27	26	1			28
							30	9									
12	6696	X	5548	-0-	-1148	-0-	187	1	5319	3	Y	38	19	1			47
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 53,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1248	-0-	-984	-0-	53	1	1195	3	N	-0-					245
02	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	69	1	1321	3	N	-0-					245
03	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	83	1	1616	3	N	-0-					245
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	83	1	1585	3	N	-0-					245
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	76	1	1407	3	N	-0-					245
06	1650	N	1294	-0-	-356	-0-	64	1	1230	3	N	-0-					245
07	1736	N	1160	-0-	-576	-0-	65	1	1095	3	N	-0-					245
08	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	66	1	1245	3	N	-0-					245
09	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	57	1	1037	3	N	-0-					245
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	56	1	1006	3	N	-0-					245
*11	1260	N	982	-0-	-278	-0-	46	1	936	3	N	-0-					245
12	1116	N	225	-0-	-891	-0-	11	1	214	3	N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 14,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - P/A 01-28-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1626	-0-	-947	-0-	520	1	1105	2	Y	1					69
							1	9									
02	2324	X	1174	-0-	-1150	-0-	44	1	1130	2	Y	-0-					69
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					69
04	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	300	1	944	2	Y	-0-					69
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	332	1	1051	2	Y	-0-					69
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	97	1	1154	2	Y	53	74	1			48
							58	9									
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	103	1	1017	2	Y	8					56
							9	9									
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	125	1	1226	2	Y	-0-					56
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	128	1	1239	2	Y	-0-					56
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	110	1	1197	2	Y	6					62
							7	9									
11	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	121	1	1035	2	Y	-0-					62
12	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	95	1	1085	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 14,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	2405	1	5110	2	Y	-0-					61
02	6216	X	5150	-0-	-1066	-0-	195	1	4955	2	Y	-0-					61
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					61
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	2088	1	6559	2	Y	-0-					61
05	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	2219	1	7036	2	Y	-0-					61
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	597	1	7129	2	Y	80	86	1			55
							88	9									
07	8928	X	6977	-0-	-1951	-0-	641	1	6317	2	Y	17	5	8			67
							19	9									
08	9269	X	5969	-0-	-3300	-0-	550	1	5411	2	Y	7	7	8			67
							8	9									
09	8970	X	6021	-0-	-2949	-0-	559	1	5431	2	Y	28	28	8			67
							31	9									
10	8432	X	6320	-0-	-2112	-0-	528	1	5723	2	Y	63	53	8			77
							69	9									
11	7800	X	4595	-0-	-3205	-0-	481	1	4114	2	Y	-0-					77
12	6975	X	6279	-0-	-696	-0-	507	1	5771	2	Y	1					78
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 74,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 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	1829	X	448	-0-	-1381	-0-	143	1	305	2	Y	-0-					15
02	1652	X	214	-0-	-1438	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					15
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					15
04	480	X	289	-0-	-191	-0-	70	1	219	2	Y	-0-					15
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	148	1	469	2	Y	-0-					15
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	10	15	1			10
							11	9									
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	78	1	766	2	Y	3					13
							3	9									
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	104	1	1024	2	Y	-0-					13
09	906	X	906	-0-	-0-	-0-	85	1	821	2	Y	-0-					13
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	134	1	1455	2	Y	1					14
							1	9									
11	1080	N	895	-0-	-185	-0-	94	1	801	2	Y	-0-					14
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	87	1	987	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	146	1	3266	3	Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	133	1	2943	3	Y	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	157	1	3397	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	149	1	3083	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	4030	X	3105	-0-	-925	-0-	141	1	2957	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
06	3450	X	1860	-0-	-1590	-0-	85	1	1771	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	3565	X	2721	-0-	-844	-0-	125	1	2592	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
08	3565	X	2703	-0-	-862	-0-	127	1	2534	3	Y	38	31	0			9
							42	9									
09	3240	X	2804	-0-	-436	-0-	136	1	2617	3	Y	46	45	0			10
							51	9									
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	134	1	2553	3	Y	53	47	0			16
							58	9									
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2350	3	Y	46	49	0			13
							51	9									
*12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	134	1	2371	3	Y	43	46	0			10
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 34,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	545	-0-	-943	-0-	21	1	482	3	Y	38	48	0			13
							42	9									
02	1344	X	709	-0-	-635	-0-	29	1	636	3	Y	40	43	0			10
							44	9									
03	1488	X	950	-0-	-538	-0-	41	1	886	3	Y	21	27	0			4
							23	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	56	1	1164	3	Y	-0-	4	0			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	3	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	49	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	930	-0-	-341	-0-	43	1	887	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	56	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	51	1	986	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	44	1	842	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	756	-0-	-384	-0-	38	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	714	-0-	-371	-0-	38	1	676	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

01	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					32
02	235	N	120	-0-	-115	-0-	120	3			Y	-0-					32
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					32
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					32
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					32
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					32
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					32
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					32
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					32
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	200					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6451	-0-	6451	70701	6451	3			Y	-0-					43
02	76367	X	5666	-0-	-70701	-0-	5666	3			Y	-0-					43
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			Y	-0-					43
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			Y	-0-					43
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-					43
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					43
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					43
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-					43
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10		4402	-0-	4402	4402	4402	3			Y	-0-					43
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4402					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 50,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF. 14780 - 15316

01	465	N	261	-0-	-204	-0-	8	1	166	3	Y	79	87	0			22
							87	9									
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	7	1	144	3	Y	64	72	0			14
							70	9									
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	9	1	185	3	Y	12	23	0			3
							13	9									
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	10	3	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
05	DLQ G-10		26	-0-	26	40	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	33	-0-	-40	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	-0-	-337	-0-	34	1	156	2	Y	-0-					179
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	99	1	401	2	Y	-0-					179
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	99	1	347	2	Y	-0-					179
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	89	1	302	2	Y	-0-					179
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	89	1	294	2	Y	-0-					179
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	66	1	248	2	Y	-0-					179
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	89	1	408	2	Y	7					186
							8	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	126	1	394	2	Y	3					189
							3	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	99	1	354	2	Y	1					190
							1	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	139	1	559	2	Y	2					192
							2	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	140	1	433	2	Y	-0-					192
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	101	1	364	2	Y	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

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	9052	X	8517	-0-		-535	B	-0-	130	1	8356	3	Y	28	22	1			20
									31	9									
02	8176	X	7918	-0-		-258	B	-0-	121	1	7769	3	Y	25	31	1			14
									28	9									
03	9610	X	8969	-0-		-641	B	-0-	121	1	8816	3	Y	29	27	1			16
									32	9									
04	9300	X	9116	-0-		-184	B	-0-	148	1	8940	3	Y	25	23	1			18
									28	9									
05	9576	X	9576	-0-		-0-	B	-0-	161	1	9380	3	Y	32	29	1			21
									35	9									
06	8992	X	8992	-0-		-0-	B	-0-	152	1	8805	3	Y	32	38	1			15
									35	9									
07	9981	X	9981	-0-		-0-	B	-0-	126	1	9831	3	Y	22	31	1			6
									24	9									
08	9740	X	9740	-0-		-0-	B	-0-	129	1	9589	3	Y	20	20	1			6
									22	9									
09	9270	X	7672	-0-		-1598	B	-0-	111	1	7543	3	Y	16	19	1			3
									18	9									
10	9982	X	7470	-0-		-2512	B	-0-	109	1	7340	3	Y	19	18	1			4
									21	9									
11	9660	X	7550	-0-		-2110	B	-0-	99	1	7421	3	Y	27	24	1			7
									30	9									
12	9982	X	7996	-0-		-1986	B	-0-	89	1	7884	3	Y	21	25	1			3
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 103,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

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	5549	X	5407	-0-		-142	B	-9394	81	1	5232	3	Y	85	85	1			62
									94	9									
02	4116	X	5835	-0-		1719	B	-7675	88	1	5683	3	Y	58	87	1			33
									64	9									
03	6820	X	7015	-0-		195	B	-7480	94	1	6853	3	Y	62	61	1			34
									68	9									
04	6600	X	4592	-0-		-2008	B	-7480	74	1	4476	3	Y	38	44	1			28
									42	9									
05	6820	X	4835	-0-		-1985	B	-7480	81	1	4699	3	Y	50	45	1			33
									55	9									
06	6780	X	1721	-0-		-5059	B	-7480	29	1	1668	3	Y	22	45	1			10
									24	9									
07	7006	X	6865	-0-		-141	B	-7480	86	1	6736	3	Y	39	38	1			11
									43	9									
08	7006	X	4672	-0-		-2334	B	-7480	61	1	4571	3	Y	36	36	1			11
									40	9									
09	4680	X	3079	-0-		-1601	B	-7480	44	1	2978	3	Y	52	53	1			10
									57	9									
10	6851	X	4990	-0-		-1861	B	-7480	72	1	4866	3	Y	47	47	1			10
									52	9									
11	6630	X	4535	-0-		-2095	B	-7480	59	1	4417	3	Y	54	49	1			15
									59	9									
12	6851	X	5053	-0-		-1798	B	-7480	55	1	4948	3	Y	45	54	1			6
									50	9									

TOTAL GAS PROD: 58,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	10025	-0-	-5103 B	-884579	152	1	9822	3	Y	46	56	1			34
							51	9									
02	13664	X	9146	-0-	-4518 B	-884579	139	1	8968	3	Y	35	49	1			20
							39	9									
03	14601	X	12195	-0-	-2406 B	-884579	164	1	11974	3	Y	52	43	1			29
							57	9									
04	14130	X	6550	-0-	-7580 B	-884579	107	1	6415	3	Y	25	36	1			18
							28	9									
05	13857	X	7211	-0-	-6646 B	-884579	121	1	7055	3	Y	32	29	1			21
							35	9									
06	11790	X	7937	-0-	-3853 B	-884579	134	1	7768	3	Y	32	38	1			15
							35	9									
07	12183	X	8919	-0-	-3264 B	-884579	112	1	8784	3	Y	21	30	1			6
							23	9									
08	12183	X	9550	-0-	-2633 B	-884579	126	1	9403	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
09	7950	X	7440	-0-	-510 B	-884579	108	1	7314	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	8928	X	7922	-0-	-1006 B	-884579	116	1	7785	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	9240	X	7691	-0-	-1549 B	-884579	101	1	7560	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12	9548	X	7663	-0-	-1885 B	-884579	85	1	7555	3	Y	21	25	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 102,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 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	22816	X	16688	-0-	-6128 B	-0-	255	1	16405	3	Y	25	28	1			18
							28	9									
02	16660	X	13104	-0-	-3556 B	-0-	200	1	12876	3	Y	25	29	1			14
							28	9									
03	16492	X	12619	-0-	-3873 B	-0-	170	1	12417	3	Y	29	27	1			16
							32	9									
04	16140	X	14893	-0-	-1247 B	-0-	241	1	14527	3	Y	114	47	1			83
							125	9									
05	16996	X	16996	-0-	-0- B	-0-	284	1	16576	3	Y	124	125	1			82
							136	9									
06	16140	X	15723	-0-	-417 B	-0-	266	1	15421	3	Y	33	100	1			15
							36	9									
07	15376	X	14240	-0-	-1136 B	-0-	180	1	14036	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	16988	X	15210	-0-	-1778 B	-0-	201	1	14987	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	16440	X	13933	-0-	-2507 B	-0-	201	1	13714	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	16988	X	15857	-0-	-1131 B	-0-	232	1	15603	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
11	15720	X	10857	-0-	-4863 B	-0-	143	1	10684	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12	15221	X	10751	-0-	-4470 B	-0-	120	1	10608	3	Y	21	25	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 170,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6472	X	6472	-0-	-0- B	-0-	98	1	6287	3	Y	79	39	1			58
							87	9									
02	6275	X	6275	-0-	-0- B	-0-	95	1	6101	3	Y	72	89	1			41
							79	9									
03	6419	X	6419	-0-	-0- B	-0-	86	1	6269	3	Y	58	67	1			32
							64	9									
04	6467	X	6467	-0-	-0- B	-0-	105	1	6307	3	Y	50	45	1			37
							55	9									
05	6944	X	6695	-0-	-249 B	-0-	112	1	6543	3	Y	36	49	1			24
							40	9									
06	6720	X	6077	-0-	-643 B	-0-	102	1	5940	3	Y	32	41	1			15
							35	9									
07	6944	X	6935	-0-	-9 B	-0-	87	1	6824	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	7261	X	7261	-0-	-0- B	-0-	96	1	7143	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	6480	X	5782	-0-	-698 B	-0-	84	1	5680	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	6944	X	6021	-0-	-923 B	-0-	88	1	5912	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	7020	X	5881	-0-	-1139 B	-0-	77	1	5774	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12	7254	X	5692	-0-	-1562 B	-0-	63	1	5606	3	Y	21	25	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 75,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	13218	-0-	3701 B	-59296	201	1	12963	3	Y	49	42	1			36
								54 9									
02	12880	X	12369	-0-	-511 B	-59296	188	1	12128	3	Y	48	57	1			27
								53 9									
03	17577	X	13926	-0-	-3651 B	-59296	187	1	13670	3	Y	63	55	1			35
								69 9									
04	17010	X	9446	-0-	-7564 B	-59296	153	1	9209	3	Y	76	56	1			55
								84 9									
05	14942	X	10417	-0-	-4525 B	-59296	174	1	10170	3	Y	66	78	1			43
								73 9									
06	13470	X	9510	-0-	-3960 B	-59296	160	1	9277	3	Y	66	79	1			30
								73 9									
07	13919	X	10614	-0-	-3305 B	-59296	134	1	10430	3	Y	45	63	1			12
								50 9									
08	13919	X	10956	-0-	-2963 B	-59296	144	1	10769	3	Y	39	39	1			12
								43 9									
09	10080	X	9099	-0-	-981 B	-59296	131	1	8933	3	Y	32	38	1			6
								35 9									
10	10602	X	10824	-0-	222 B	-59074	158	1	10623	3	Y	39	37	1			8
								43 9									
11	10590	X	9759	-0-	-831 B	-59074	128	1	9570	3	Y	55	48	1			15
								61 9									
12	10943	X	10241	-0-	-702 B	-59074	114	1	10081	3	Y	42	51	1			6
								46 9									

TOTAL GAS PROD: 130,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	3111	-0-	259 B	-12709	47	1	3034	3	Y	27	22	1			20
								30 9									
02	2408	X	2866	-0-	458 B	-12251	43	1	2795	3	Y	25	31	1			14
								28 9									
03	2666	X	2054	-0-	-612 B	-12251	27	1	1995	3	Y	29	27	1			16
								32 9									
04	3000	X	1338	-0-	-1662 B	-12251	21	1	1289	3	Y	25	23	1			18
								28 9									
05	3162	X	1254	-0-	-1908 B	-12251	20	1	1199	3	Y	32	29	1			21
								35 9									
06	3060	X	1034	-0-	-2026 B	-12251	17	1	982	3	Y	32	38	1			15
								35 9									
07	3162	X	1146	-0-	-2016 B	-12251	14	1	1108	3	Y	22	31	1			6
								24 9									
08	2046	X	1245	-0-	-801 B	-12251	16	1	1207	3	Y	20	20	1			6
								22 9									
09	1350	X	962	-0-	-388 B	-12251	14	1	930	3	Y	16	19	1			3
								18 9									
10	1240	X	1522	-0-	282 B	-11969	22	1	1478	3	Y	20	19	1			4
								22 9									
11	1200	N	2607	-0-	1407 B	-10562	34	1	2543	3	Y	27	24	1			7
								30 9									
12	992	N	2650	-0-	1658 B	-8904	29	1	2598	3	Y	21	25	1			3
								23 9									

TOTAL GAS PROD: 21,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-90174					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-90174					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

01	11408	X	9054	-0-	-2354	B	-420160	138	1	8857	3	Y	54	36	1			40
								59	9									
02	8708	X	7900	-0-	-808	B	-420160	120	1	7726	3	Y	49	61	1			28
								54	9									
03	8711	X	8690	-0-	-21	B	-420160	116	1	8510	3	Y	58	54	1			32
								64	9									
04	8760	X	8101	-0-	-659	B	-420160	132	1	7914	3	Y	50	45	1			37
								55	9									
05	9052	X	7492	-0-	-1560	B	-420160	125	1	7299	3	Y	62	58	1			41
								68	9									
06	8760	X	2576	-0-	-6184	B	-420160	43	1	2509	3	Y	22	53	1			10
								24	9									
07	8742	X	8447	-0-	-295	B	-420160	106	1	8293	3	Y	44	42	1			12
								48	9									
08	8680	X	4186	-0-	-4494	B	-420160	55	1	4099	3	Y	29	32	1			9
								32	9									
09	8100	X	6425	-0-	-1675	B	-420160	92	1	6298	3	Y	32	35	1			6
								35	9									
10	8432	X	7752	-0-	-680	B	-420160	113	1	7596	3	Y	39	37	1			8
								43	9									
11	8160	X	8060	-0-	-100	B	-420160	105	1	7894	3	Y	55	48	1			15
								61	9									
12	8432	X	8356	-0-	-76	B	-420160	93	1	8217	3	Y	42	51	1			6
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 87,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

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	3410	X	2587	-0-	-823 B	-364807	39 1 30 9	2518 3	Y	27	21 1		20
02	2520	X	2506	-0-	-14 B	-364807	38 1 33 9	2435 3	Y	30	33 1		17
03	3348	X	2903	-0-	-445 B	-364807	38 1 63 9	2802 3	Y	57	42 1		32
04	3240	X	3189	-0-	-51 B	-364807	51 1 45 9	3093 3	Y	41	43 1		30
05	3162	X	3836	-0-	674 B	-364133	64 1 35 9	3737 3	Y	32	41 1		21
06	2820	X	3655	-0-	835 B	-363298	61 1 35 9	3559 3	Y	32	38 1		15
07	3286	X	4253	-0-	967 B	-362331	53 1 24 9	4176 3	Y	22	31 1		6
08	3441	X	4345	-0-	904 B	-361427	57 1 22 9	4266 3	Y	20	20 1		6
09	3330	X	3427	-0-	97 B	-361330	49 1 18 9	3360 3	Y	16	19 1		3
10	4247	X	3298	-0-	-949 B	-361330	48 1 22 9	3228 3	Y	20	19 1		4
11	4200	X	3095	-0-	-1105 B	-361330	40 1 30 9	3025 3	Y	27	24 1		7
12	4340	X	3228	-0-	-1112 B	-361330	35 1 23 9	3170 3	Y	21	25 1		3

TOTAL GAS PROD: 40,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

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	7160	X	7160	-0-	-0- B	-0-	107	1	6877	3	Y	160	130	1			117
							176	9									
02	5880	X	5744	-0-	-136 B	-0-	87	1	5549	3	Y	98	159	1			56
							108	9									
03	7502	X	5740	-0-	-1762 B	-0-	76	1	5577	3	Y	79	91	1			44
							87	9									
04	7260	X	1836	-0-	-5424 B	-0-	29	1	1767	3	Y	36	54	1			26
							40	9									
05	7502	X	1179	-0-	-6323 B	-0-	19	1	1121	3	Y	35	38	1			23
							39	9									
06	6930	X	1806	-0-	-5124 B	-0-	30	1	1754	3	Y	20	34	1			9
							22	9									
07	6355	X	3289	-0-	-3066 B	-0-	42	1	3241	3	Y	5	13	1			1
							6	9									
08	5735	X	90	-0-	-5645 B	-0-	1	1	88	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1830	X	-0-	-0-	-1830 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		548	-0-	548	548	8	1	514	3	Y	24	19	1			15
							26	9									
06	T. A.		916	-0-	916	1464	17	1	862	3	Y	34	31	1			18
							37	9									
07	T. A.		870	-0-	870	2334	14	1	833	3	Y	21	20	1			19
							23	9									
08	1031		1031	-0-	-0-	2334	15	1	998	3	Y	16	20	1			15
							18	9									
09	990		752	-0-	-238	2096	16	1	714	3	Y	20	23	1			12
							22	9									
10	2769	N	673	-0-	-2096	-0-	13	1	642	3	Y	16	12	1			16
							18	9									
11	870	N	647	-0-	-223	-0-	13	1	616	3	Y	16	15	1			17
							18	9									
12	775	N	565	-0-	-210	-0-	12	1	534	3	Y	17	20	1			14
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	107	1	7261	3	Y	48	50	1			16
							53	9									
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	101	1	6471	3	Y	39	37	1			18
							43	9									
03	7285	X	6352	-0-	-933	-0-	104	1	6205	3	Y	39	29	1			28
							43	9									
04	7170	X	6449	-0-	-721	-0-	98	1	6308	3	Y	39	51	1			16
							43	9									
05	7409	X	6719	-0-	-690	-0-	103	1	6571	3	Y	41	37	1			20
							45	9									
06	7170	X	7041	-0-	-129	-0-	136	1	6861	3	Y	40	39	1			21
							44	9									
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	120	1	7168	3	Y	41	33	1			29
							45	9									
08	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	134	1	8650	3	Y	33	40	1			22
							36	9									
09	7050	X	6370	-0-	-680	-0-	130	1	6195	3	Y	41	47	1			16
							45	9									
10	7347	X	5709	-0-	-1638	-0-	112	1	5564	3	Y	30	24	1			22
							33	9									
11	7650	X	5210	-0-	-2440	-0-	113	1	5063	3	Y	31	29	1			24
							34	9									
12	7905	X	4569	-0-	-3336	-0-	102	1	4431	3	Y	33	39	1			18
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 78,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172531 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

01	26173 X	26173	-0-	-0-	-0-	372	1	25357	3	Y	404	421	1			145
						444	9									
02	22983 X	22983	-0-	-0-	-0-	349	1	22280	3	Y	322	308	1			159
						354	9									
03	25699 X	21983	-0-	-3716	-0-	355	1	21269	3	Y	326	239	1			246
						359	9									
04	25320 X	22249	-0-	-3071	-0-	333	1	21556	3	Y	327	426	1			147
						360	9									
05	26164 X	23177	-0-	-2987	-0-	353	1	22454	3	Y	336	307	1			176
						370	9									
06	25320 X	24394	-0-	-926	-0-	469	1	23585	3	Y	309	307	1			178
						340	9									
07	25550 X	25550	-0-	-0-	-0-	418	1	24842	3	Y	264	227	1			215
						290	9									
08	30882 X	30882	-0-	-0-	-0-	467	1	30184	3	Y	210	257	1			168
						231	9									
09	24390 X	22332	-0-	-2058	-0-	452	1	21597	3	Y	257	294	1			131
						283	9									
10	25544 X	20293	-0-	-5251	-0-	396	1	19682	3	Y	195	152	1			174
						215	9									
11	26940 X	19741	-0-	-7199	-0-	427	1	19081	3	Y	212	193	1			193
						233	9									
12	27838 X	17042	-0-	-10796	-0-	380	1	16420	3	Y	220	261	1			152
						242	9									

TOTAL GAS PROD: 276,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,382

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

01	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	198	1	13490	3	Y	256	274	1			28
							282	9									
02	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	185	1	11775	3	Y	153	154	1			27
							168	9									
03	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	182	1	10867	3	Y	151	111	1			67
							166	9									
04	13530	X	11275	-0-	-2255	-0-	169	1	10932	3	Y	158	203	1			22
							174	9									
05	13981	X	9438	-0-	-4543	-0-	143	1	9110	3	Y	168	153	1			37
							185	9									
06	13530	X	2974	-0-	-10556	-0-	56	1	2862	3	Y	51	75	1			13
							56	9									
07	13423	X	7470	-0-	-5953	-0-	121	1	7183	3	Y	151	99	1			65
							166	9									
08	11656	X	5110	-0-	-6546	-0-	76	1	4887	3	Y	134	156	1			43
							147	9									
09	11280	X	3753	-0-	-7527	-0-	73	1	3501	3	Y	163	187	1			19
							179	9									
10	9424	X	3280	-0-	-6144	-0-	62	1	3086	3	Y	120	94	1			45
							132	9									
11	7230	X	3147	-0-	-4083	-0-	66	1	2940	3	Y	128	117	1			56
							141	9									
12	7471	X	2897	-0-	-4574	-0-	62	1	2681	3	Y	140	164	1			32
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 86,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,773

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

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	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	123	1	8378	3	Y	72	75	1			46
							79	9									
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	117	1	7467	3	Y	57	55	1			48
							63	9									
03	8401	X	7344	-0-	-1057	-0-	120	1	7159	3	Y	59	43	1			64
							65	9									
04	8310	X	7456	-0-	-854	-0-	113	1	7278	3	Y	59	77	1			46
							65	9									
05	8587	X	7768	-0-	-819	-0-	119	1	7582	3	Y	61	55	1			52
							67	9									
06	8310	X	8140	-0-	-170	-0-	157	1	7917	3	Y	60	59	1			53
							66	9									
07	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	140	1	8304	3	Y	62	50	1			65
							68	9									
08	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	154	1	9981	3	Y	50	61	1			54
							55	9									
09	8130	X	7366	-0-	-764	-0-	150	1	7149	3	Y	61	70	1			45
							67	9									
10	8525	X	6600	-0-	-1925	-0-	129	1	6420	3	Y	46	36	1			55
							51	9									
11	8820	X	6344	-0-	-2476	-0-	137	1	6152	3	Y	50	45	1			60
							55	9									
12	9114	X	5647	-0-	-3467	-0-	126	1	5464	3	Y	52	62	1			50
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 91,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

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	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	122	1	8270	3	Y	119	124	1			23
							131	9									
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	115	1	7372	3	Y	96	92	1			27
							106	9									
03	8339	X	6498	-0-	-1841	-0-	105	1	6296	3	Y	88	66	1			49
							97	9									
04	8250	X	7273	-0-	-977	-0-	109	1	7055	3	Y	99	124	1			24
							109	9									
05	8525	X	5468	-0-	-3057	-0-	83	1	5297	3	Y	80	76	1			28
							88	9									
06	8250	X	2249	-0-	-6001	-0-	43	1	2172	3	Y	31	41	1			18
							34	9									
07	8401	X	5451	-0-	-2950	-0-	89	1	5281	3	Y	74	50	1			42
							81	9									
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	119	1	7671	3	Y	73	82	1			33
							80	9									
09	7260	X	6531	-0-	-729	-0-	132	1	6287	3	Y	102	113	1			22
							112	9									
10	5456	X	5424	-0-	-32	-0-	105	1	5242	3	Y	70	56	1			36
							77	9									
11	7080	X	5621	-0-	-1459	-0-	121	1	5409	3	Y	83	73	1			46
							91	9									
12	7316	X	3670	-0-	-3646	-0-	81	1	3519	3	Y	64	85	1			25
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 72,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	82	1	5569	3	Y	120	125	1			36
							132	9									
02	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	78	1	4964	3	Y	96	92	1			40
							106	9									
03	5642	X	4948	-0-	-694	-0-	80	1	4759	3	Y	99	72	1			67
							109	9									
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	75	1	4839	3	Y	99	129	1			37
							109	9									
05	5797	X	5230	-0-	-567	-0-	79	1	5040	3	Y	101	93	1			45
							111	9									
06	5610	X	5479	-0-	-131	-0-	105	1	5262	3	Y	102	99	1			48
							112	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	93	1	5521	3	Y	103	84	1			67
							113	9									
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	99	1	6392	3	Y	81	99	1			49
							89	9									
09	5490	X	4964	-0-	-526	-0-	99	1	4753	3	Y	102	116	1			35
							112	9									
10	5735	X	4037	-0-	-1698	-0-	79	1	3881	3	Y	70	56	1			49
							77	9									
11	5880	X	3967	-0-	-1913	-0-	84	1	3799	3	Y	76	69	1			56
							84	9									
12	6076	X	3568	-0-	-2508	-0-	79	1	3398	3	Y	83	97	1			42
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 60,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	15021	-0-		-541		-0-		227	1	14643	3	Y	137	109	1			100
										151	9									
02	14056	X	12715	-0-		-1341		-0-		192	1	12387	3	Y	124	153	1			71
										136	9									
03	15562	X	14816	-0-		-746		-0-		198	1	14461	3	Y	143	135	1			79
										157	9									
04	15860	X	15860	-0-		-0-		-0-		257	1	15463	3	Y	127	114	1			92
										140	9									
05	15738	X	15738	-0-		-0-		-0-		263	1	15303	3	Y	156	145	1			103
										172	9									
06	14895	X	14895	-0-		-0-		-0-		249	1	14466	3	Y	164	191	1			76
										180	9									
07	16431	X	16431	-0-		-0-		-0-		206	1	16109	3	Y	105	152	1			29
										116	9									
08	16399	X	12194	-0-		-4205		-0-		160	1	11949	3	Y	77	83	1			23
										85	9									
09	15870	X	8963	-0-		-6907		-0-		128	1	8762	3	Y	66	76	1			13
										73	9									
10	16430	X	10202	-0-		-6228		-0-		148	1	9946	3	Y	98	90	1			21
										108	9									
11	15900	X	10375	-0-		-5525		-0-		135	1	10090	3	Y	136	120	1			37
										150	9									
12	16430	X	10059	-0-		-6371		-0-		111	1	9835	3	Y	103	126	1			14
										113	9									

TOTAL GAS PROD: 157,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 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	19189	X	13337	-0-		-5852		-0-		203	1	13010	3	Y	113	88	1			83
										124	9									
02	17332	X	9589	-0-		-7743		-0-		145	1	9308	3	Y	124	136	1			71
										136	9									
03	19189	X	10772	-0-		-8417		-0-		143	1	10491	3	Y	125	127	1			69
										138	9									
04	16170	X	11094	-0-		-5076		-0-		179	1	10803	3	Y	102	97	1			74
										112	9									
05	14446	X	11581	-0-		-2865		-0-		193	1	11252	3	Y	124	116	1			82
										136	9									
06	12900	X	10851	-0-		-2049		-0-		181	1	10527	3	Y	130	152	1			60
										143	9									
07	12178	X	12178	-0-		-0-		-0-		153	1	11925	3	Y	91	126	1			25
										100	9									
08	12649	X	12649	-0-		-0-		-0-		166	1	12398	3	Y	77	79	1			23
										85	9									
09	11220	X	10353	-0-		-867		-0-		149	1	10131	3	Y	66	76	1			13
										73	9									
10	12852	X	12852	-0-		-0-		-0-		187	1	12599	3	Y	60	60	1			13
										66	9									
11	12240	X	11583	-0-		-657		-0-		151	1	11343	3	Y	81	72	1			22
										89	9									
12	12648	X	11988	-0-		-660		-0-		133	1	11786	3	Y	63	76	1			9
										69	9									

TOTAL GAS PROD: 138,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3458	-0-	-1781	-0-	53	1	3386	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
02	4732	X	2964	-0-	-1768	-0-	46	1	2900	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
03	4371	X	3371	-0-	-1000	-0-	45	1	3303	3	Y	21	18	1			12
							23	9									
04	4230	X	3117	-0-	-1113	-0-	50	1	3039	3	Y	25	19	1			18
							28	9									
05	4371	X	2662	-0-	-1709	-0-	44	1	2589	3	Y	26	27	1			17
							29	9									
06	3360	X	756	-0-	-2604	-0-	13	1	739	3	Y	4	19	1			2
							4	9									
07	3379	X	1624	-0-	-1755	-0-	20	1	1596	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	40	1	2960	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	51	1	3471	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	41	1	2733	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	44	1	3290	3	Y	15	12	1			4
							17	9									
12	3658	X	2529	-0-	-1129	-0-	28	1	2492	3	Y	8	11	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5498	-0-	-1880	-0-	82	1	5340	3	Y	69	44	1			50
							76	9									
02	6664	X	5025	-0-	-1639	-0-	76	1	4871	3	Y	71	80	1			41
							78	9									
03	5890	X	4891	-0-	-999	-0-	64	1	4740	3	Y	79	76	1			44
							87	9									
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	106	1	6366	3	Y	25	51	1			18
							28	9									
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	106	1	6123	3	Y	57	37	1			38
							63	9									
06	5370	X	4756	-0-	-614	-0-	79	1	4614	3	Y	57	69	1			26
							63	9									
07	6727	X	6538	-0-	-189	-0-	82	1	6413	3	Y	39	54	1			11
							43	9									
08	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	90	1	6746	3	Y	17	23	1			5
							19	9									
09	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	87	1	5915	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
10	6541	X	6413	-0-	-128	-0-	94	1	6298	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	6630	X	5431	-0-	-1199	-0-	71	1	5304	3	Y	51	41	1			14
							56	9									
12	6851	X	4619	-0-	-2232	-0-	52	1	4527	3	Y	36	45	1			5
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 68,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	47690	-0-	47690	47690	526	1	46523	3	Y	583	502	1			81
						641	9									

TOTAL GAS PROD: 47,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

01	7130 X	3567	-0-	-3563	-0-	54	1	3459	3	Y	49	42	1			36
						54	9									
02	6440 X	6159	-0-	-281	-0-	93	1	5991	3	Y	68	65	1			39
						75	9									
03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	98	1	7141	3	Y	77	73	1			43
						85	9									
04	6900 X	5124	-0-	-1776	-0-	84	1	4985	3	Y	50	56	1			37
						55	9									
05	6820 X	4722	-0-	-2098	-0-	79	1	4575	3	Y	62	58	1			41
						68	9									
06	7080 X	4242	-0-	-2838	-0-	71	1	4099	3	Y	65	76	1			30
						72	9									
07	7316 X	4602	-0-	-2714	-0-	58	1	4494	3	Y	45	63	1			12
						50	9									
08	7316 X	7120	-0-	-196	-0-	94	1	6983	3	Y	39	39	1			12
						43	9									
09	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	92	1	6269	3	Y	32	38	1			6
						35	9									
10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	96	1	6402	3	Y	39	37	1			8
						43	9									
11	6900 X	5079	-0-	-1821	-0-	66	1	4952	3	Y	55	48	1			15
						61	9									
12	7130 X	5576	-0-	-1554	-0-	62	1	5468	3	Y	42	51	1			6
						46	9									

TOTAL GAS PROD: 66,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	188	1	12825	3	Y	281	293	1			338
							309	9									
02	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	179	1	11431	3	Y	227	217	1			348
							250	9									
03	13020	X	11290	-0-	-1730	-0-	182	1	10856	3	Y	229	168	1			409
							252	9									
04	12900	X	11570	-0-	-1330	-0-	172	1	11142	3	Y	233	302	1			340
							256	9									
05	13330	X	12051	-0-	-1279	-0-	182	1	11607	3	Y	238	218	1			360
							262	9									
06	12900	X	12622	-0-	-278	-0-	241	1	12118	3	Y	239	232	1			367
							263	9									
07	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	214	1	12712	3	Y	242	197	1			412
							266	9									
08	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	236	1	15278	3	Y	196	238	1			370
							216	9									
09	12630	X	11437	-0-	-1193	-0-	229	1	10943	3	Y	241	275	1			336
							265	9									
10	13206	X	10224	-0-	-2982	-0-	198	1	9828	3	Y	180	141	1			375
							198	9									
11	13530	X	9839	-0-	-3691	-0-	210	1	9416	3	Y	194	177	1			392
							213	9									
12	13981	X	8576	-0-	-5405	-0-	189	1	8166	3	Y	201	239	1			354
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 141,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1584	-0-	-1516	-0-	24	1	1534	3	Y	24	21	1			18
							26	9									
02	2800	X	1613	-0-	-1187	-0-	24	1	1564	3	Y	23	28	1			13
							25	9									
03	2914	X	1381	-0-	-1533	-0-	18	1	1334	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
04	1530	N	751	-0-	-779	-0-	11	1	718	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
05	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	17	1	969	3	Y	25	22	1			17
							28	9									
06	3000	N	5793	-0-	2793	2793	98	1	5660	3	Y	32	34	1			15
							35	9									
07	3100	N	5455	-0-	2355	5148	69	1	5362	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	3100	N	1987	-0-	-1113	4035	26	1	1943	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
09	5635	X	1600	-0-	-4035	-0-	23	1	1559	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
10	5983	X	2332	-0-	-3651	-0-	34	1	2277	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	5790	X	2413	-0-	-3377	-0-	31	1	2352	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12	5456	X	2476	-0-	-2980	-0-	27	1	2426	3	Y	21	25	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 28,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5323	-0-	5323	5323	89	1	5156	3	Y	71	38	1			33
							78	9									
07	14B2 EXT		12313	-0-	12313	17636	154	1	12043	3	Y	105	109	1			29
							116	9									
08	14B2 EXT		10562	-0-	10562	28198	139	1	10324	3	Y	90	92	1			27
							99	9									
09	14B2 EXT		8172	-0-	8172	36370	117	1	7974	3	Y	74	87	1			14
							81	9									
10	45395	X	9025	-0-	-36370	-0-	131	1	8811	3	Y	75	73	1			16
							83	9									
11	11910	X	5660	-0-	-6250	-0-	74	1	5510	3	Y	69	66	1			19
							76	9									
12	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	84	91	1			12

TOTAL GAS PROD: 51,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

01	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	318	1	20490	3	Y	110	88	1			80
							121	9									
02	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	320	1	20624	3	Y	100	123	1			57
							110	9									
03	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-	330	1	24077	3	Y	116	109	1			64
							128	9									
04	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	350	1	21044	3	Y	104	92	1			76
							114	9									
05	23312	X	22049	-0-	-1263	-0-	370	1	21549	3	Y	118	116	1			78
							130	9									
06	23730	X	20363	-0-	-3367	-0-	343	1	19911	3	Y	99	131	1			46
							109	9									
07	24521	X	23170	-0-	-1351	-0-	292	1	22803	3	Y	68	95	1			19
							75	9									
08	24521	X	24263	-0-	-258	-0-	320	1	23877	3	Y	60	61	1			18
							66	9									
09	21510	X	19592	-0-	-1918	-0-	282	1	19253	3	Y	52	60	1			10
							57	9									
10	23157	X	19919	-0-	-3238	-0-	291	1	19562	3	Y	60	57	1			13
							66	9									
11	23490	X	18430	-0-	-5060	-0-	242	1	18098	3	Y	82	73	1			22
							90	9									
12	24273	X	19972	-0-	-4301	-0-	223	1	19680	3	Y	63	76	1			9
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 255,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9724	-0-	-785	-0-	147	1	9499	3	Y	71	48	1			52
							78	9									
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	133	1	8524	3	Y	76	85	1			43
							84	9									
03	10168	X	9819	-0-	-349	-0-	132	1	9615	3	Y	65	72	1			36
							72	9									
04	9840	X	9732	-0-	-108	-0-	158	1	9518	3	Y	51	50	1			37
							56	9									
05	10075	X	9582	-0-	-493	-0-	161	1	9385	3	Y	33	48	1			22
							36	9									
06	9510	X	9123	-0-	-387	-0-	154	1	8933	3	Y	33	40	1			15
							36	9									
07	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	127	1	9920	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	145	1	10819	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	9720	X	8768	-0-	-952	-0-	126	1	8623	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
10	10075	X	8854	-0-	-1221	-0-	130	1	8702	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
11	10620	X	8584	-0-	-2036	-0-	113	1	8441	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12	10974	X	8973	-0-	-2001	-0-	100	1	8850	3	Y	21	25	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 112,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3918	-0-	-763	-0-	59	1	3829	3	N	27	22	1			20
							30	9									
02	4116	X	3554	-0-	-562	-0-	54	1	3472	3	N	25	31	1			14
							28	9									
03	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	52	1	3816	3	N	29	27	1			16
							32	9									
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	80	1	4831	3	N	25	23	1			18
							28	9									
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	88	1	5154	3	N	32	29	1			21
							35	9									
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	69	1	4027	3	N	27	35	1			13
							30	9									
07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	65	1	5116	3	N	22	29	1			6
							24	9									
08	5270	X	2109	-0-	-3161	-0-	28	1	2060	3	N	19	19	1			6
							21	9									
09	5100	X	2695	-0-	-2405	-0-	38	1	2639	3	N	16	19	1			3
							18	9									
10	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	73	1	4923	3	N	20	19	1			4
							22	9									
11	33324	X	33324	-0-	-0-	-0-	429	1	32105	3	N	718	526	1			196
							790	9									
*12	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	268	1	23665	3	N	1188	1219	1			165
							1307	9									

TOTAL GAS PROD: 99,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,148

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23054	-0-	23054	23054	276	1	21491	3	N	1170	846	1			324
							1287	9									
*08	0		21403	-0-	21403	44457	265	1	19723	3	N	1286	1221	1			389
							1415	9									
*09	62730	X	18273	-0-	-44457	-0-	247	1	16858	3	N	1062	1246	1			205
							1168	9									
*10	26784	X	16149	-0-	-10635	-0-	219	1	14702	3	N	1116	1081	1			240
							1228	9									
*11	25920	X	15990	-0-	-9930	-0-	200	1	14948	3	N	765	796	1			209
							842	9									
12	26784	X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 94,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,399

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 051694 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - PLUGGED 02/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	164	-0-	-376	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	911	-0-	-439	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	17	1			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		598	-0-	598	598	50	1	29	3	Y	472	259	1			213
							519	9									
02	T. A.		1333	-0-	1333	1931	466	1	265	3	Y	547	263	1			497
							602	9									
03	T. A.		2902	-0-	2902	4833	1297	1	738	3	Y	788	600	1			685
							867	9									
04	3000	N	2149	-0-	-851	3982	1084	1	560	3	Y	459	954	1			190
							505	9									
05	3100	N	1766	-0-	-1334	2648	986	1	442	3	Y	307	286	1			211
							338	9									
06	3000	N	1834	-0-	-1166	1482	1041	1	477	3	Y	287	271	1			227
							316	9									
07	2549	N	1067	-0-	-1482	-0-	387	1	387	3	Y	266	146	1			347
							293	9									
08	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	337	1	584	3	Y	224	283	1			288
							246	9									
09	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	553	1	912	3	Y	215	271	1			232
							237	9									
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	669	1	1385	3	Y	177	265	1			144
							195	9									
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	651	1	1297	3	Y	167	115	1			196
							184	9									
*12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	542	1	1079	3	Y	192	223	1			165
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 20,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,101

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4919	-0-	-1219	-0-	3068	1	1763	3	Y	80	192	1			36
							88	9									
02	5544	X	3633	-0-	-1911	-0-	2287	1	1298	3	Y	44	40	1			40
							48	9									
03	5518	X	3405	-0-	-2113	-0-	2149	1	1222	3	Y	31	44	1			27
							34	9									
04	4770	X	3434	-0-	-1336	-0-	2234	1	1155	3	Y	41	51	1			17
							45	9									
05	4929	X	3014	-0-	-1915	-0-	2063	1	925	3	Y	24	25	1			16
							26	9									
06	4770	X	2833	-0-	-1937	-0-	1927	1	883	3	Y	21	21	1			16
							23	9									
07	4030	X	1901	-0-	-2129	-0-	938	1	939	3	Y	22	10	1			28
							24	9									
08	3534	X	2280	-0-	-1254	-0-	825	1	1427	3	Y	25	23	1			30
							28	9									
09	3420	X	2292	-0-	-1128	-0-	856	1	1410	3	Y	24	28	1			26
							26	9									
10	3007	X	2039	-0-	-968	-0-	657	1	1358	3	Y	22	30	1			18
							24	9									
11	2820	X	2230	-0-	-590	-0-	735	1	1464	3	Y	28	15	1			31
							31	9									
*12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	832	1	1655	3	Y	33	36	1			28
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 34,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	3067	1	1763	3	Y	91	195	1			41
							100	9									
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	2818	1	1601	3	Y	68	47	1			62
							75	9									
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	2890	1	1641	3	Y	39	67	1			34
							43	9									
04	5490	X	4580	-0-	-910	-0-	2989	1	1545	3	Y	42	59	1			17
							46	9									
05	5673	X	4497	-0-	-1176	-0-	3086	1	1383	3	Y	25	25	1			17
							28	9									
06	4830	X	4739	-0-	-91	-0-	3234	1	1483	3	Y	20	21	1			16
							22	9									
07	4991	X	2448	-0-	-2543	-0-	1212	1	1212	3	Y	22	10	1			28
							24	9									
08	4743	X	1319	-0-	-3424	-0-	474	1	817	3	Y	25	23	1			30
							28	9									
09	4740	X	747	-0-	-3993	-0-	267	1	439	3	Y	37	28	1			39
							41	9									
10	4898	X	799	-0-	-4099	-0-	244	1	505	3	Y	45	47	1			37
							50	9									
11	4740	X	837	-0-	-3903	-0-	259	1	516	3	Y	56	30	1			63
							62	9									
12	2449	X	1033	-0-	-1416	-0-	321	1	638	3	Y	67	75	1			55
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 34,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	X	64	-0-	-0-	-0-	39	1	22	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	43	1	22	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	14B2	EXT	466	-0-	466	466	305	1	137	3	Y	22	8	1			15
							24	9									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	466					Y	-0-	15	1			-0-
07	466	X	-0-	-0-	-466	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	77	-0-	77	77	26	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	1817	1	1044	3	N	31	66	1			14
							34	9									
02	2688	X	2562	-0-	-126	-0-	1618	1	919	3	N	23	16	1			21
							25	9									
03	3193	X	2589	-0-	-604	-0-	1640	1	932	3	N	15	23	1			13
							17	9									
04	3090	X	2197	-0-	-893	-0-	1433	1	741	3	N	21	25	1			9
							23	9									
05	3193	X	2233	-0-	-960	-0-	1527	1	684	3	N	20	15	1			14
							22	9									
06	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	1506	1	689	3	N	20	18	1			16
							22	9									
07	2852	X	1268	-0-	-1584	-0-	622	1	622	3	N	22	10	1			28
							24	9									
08	2604	X	1604	-0-	-1000	-0-	578	1	998	3	N	25	23	1			30
							28	9									
09	2220	X	1342	-0-	-878	-0-	497	1	819	3	N	24	28	1			26
							26	9									
10	2294	X	1351	-0-	-943	-0-	432	1	895	3	N	22	30	1			18
							24	9									
11	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	455	1	906	3	N	28	15	1			31
							31	9									
12	1612	X	1434	-0-	-178	-0-	468	1	929	3	N	34	37	1			28
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 23,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	2	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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: 2

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAXET //CONT.// 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEL MAR EXPLORATION COMPANY 212912
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1275	-0-	-275	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1400	#	8	-0-	-1392	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	899	#	7	-0-	-892	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	870	#	3	-0-	-867	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1271	#	2	-0-	-1269	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1230	#	4	-0-	-1226	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

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-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

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-

SAXET (1,900) 81283 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 235716 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 1926 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LR ENERGY, INC. 511726
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	788	2			N	-0-					-0-
02	924	N	48	-0-	-876	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	871	-0-	-389	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	868	N	7	-0-	-861	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 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	2759 #	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
	02	2872 R	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
	03	3317 #	2458	-0-	-859	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
	04	3210 #	2729	-0-	-481	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
	05	3317 #	2694	-0-	-623	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
	06	3090 #	2684	-0-	-406	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
	07	3193 #	2232	-0-	-961	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
	08	3233 R	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
	09	2730 #	2536	-0-	-194	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
	10	2978 R	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*	11	3120 #	2484	-0-	-636	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
	12	3224 #	1749	-0-	-1475	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

SAXET, DEEP 81284 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 3 C RRCID -> 224496 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 6437 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	710					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	710					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	710					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 02571 04/20/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16					34
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					49
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					65
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					77
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	50	1			112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 158

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 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- B	-24912			N	19			36
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912			N	17			53
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912			N	18			71
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912			Y	13			84
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912			Y	11			95
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912			Y	12			107
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912			Y	10			117
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912			Y	12			129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912			Y	13	50	1	92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912			Y	11			103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912			Y	-0-			103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912			Y	-0-			103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 136

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5834 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120		5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	124		24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

01	3162	X	94	-0-	-3068	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	3	1			3
02	2492	X	631	-0-	-1861	-0-	24	1	607	3	Y	-0-	1	1			2
03	2325	X	762	-0-	-1563	-0-	28	1	734	3	Y	-0-					2
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	118	1	2973	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	3000	N	3174	-0-	174	174	126	1	3042	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
10	2618	X	2444	-0-	-174	-0-	97	1	2347	3	Y	-0-					4
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	113	1	3087	3	Y	-0-					4
12	3286	X	2274	-0-	-1012	-0-	79	1	2195	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	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-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14264 - 14316

01	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	2115	3	19	9	N	17					57
02	2352	X	1962	-0-	-390	-0-	1960	3	2	9	N	2					59
03	2604	X	1740	-0-	-864	-0-	141	1	1592	3	N	6					65
							7	9									
04	2220	X	1964	-0-	-256	-0-	1962	3	2	9	N	2					67
05	2170	X	1885	-0-	-285	-0-	1882	3	3	9	N	3					70
06	2100	X	1602	-0-	-498	-0-	1602	3			N	-0-					70
07	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	2047	3			N	-0-					70
08	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	1862	3			N	-0-					70
09	1950	X	1638	-0-	-312	-0-	1638	3			N	-0-					70
10	2046	X	1544	-0-	-502	-0-	45	1	1499	3	N	-0-					70
11	1980	X	1573	-0-	-407	-0-	27	1	1546	3	N	-0-					70
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	93	1	2996	3	N	14					84
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7804	-0-	-442	-0-	568	1	7156	2	Y	73	112	1			62
							80	9									
02	7448	X	7217	-0-	-231	-0-	498	1	6678	2	Y	37					99
							41	9									
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	617	1	7928	2	Y	112	163	1			48
							123	9									
04	8280	X	7001	-0-	-1279	-0-	553	1	6387	2	Y	55					103
							61	9									
05	8556	X	7644	-0-	-912	-0-	623	1	7001	2	Y	18					121
							20	9									
06	8340	X	7445	-0-	-895	-0-	601	1	6715	2	Y	117	159	1			79
							129	9									
07	8618	X	7578	-0-	-1040	-0-	626	1	6913	2	Y	35					114
							39	9									
08	8618	X	7460	-0-	-1158	-0-	635	1	6780	2	Y	41	155	1			-0-
							45	9									
09	7440	X	7236	-0-	-204	-0-	563	1	6615	2	Y	53					53
							58	9									
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	568	1	7001	2	Y	23					76
							25	9									
11	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	551	1	6272	2	Y	72	148	1			-0-
							79	9									
*12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	553	1	6576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	116	1	1465	2	Y	15	23	1			34
							17	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	133	1	1788	2	Y	11					45
							12	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	Y	15	22	1			38
							17	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	124	1	1430	2	Y	12					50
							13	9									
05	1085	N	944	-0-	-141	-0-	77	1	864	2	Y	3					53
							3	9									
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	74	1	825	2	Y	13	19	1			47
							14	9									
07	1085	N	904	-0-	-181	-0-	73	1	807	2	Y	22					69
							24	9									
08	930	N	750	-0-	-180	-0-	64	1	682	2	Y	4	23	1			50
							4	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1166	2	Y	10					60
							11	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	123	1	1521	2	Y	25					85
							28	9									
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	101	1	1147	2	Y	14	36	1			63
							15	9									
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	112	1	1329	2	Y	80					143
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 15,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				Y	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, DANIEL WELL #: 7 RRCID -> 112905 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8412 - 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				Y	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	257	1	852	2	N	-0-					48
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	307	1	1006	2	N	3					51
							3	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	639	1	1154	2	N	-0-					51
04	1080	N	609	-0-	-471	-0-	82	1	527	2	N	-0-					51
05	1426	N	435	-0-	-991	-0-	54	1	381	2	N	-0-					51
06	1380	N	404	-0-	-976	-0-	59	1	345	2	N	-0-					51
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	139	1	488	2	N	-0-					51
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	60	1	277	2	N	-0-					51
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	N	-0-					51
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					51
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	46	1	61	3	N	-0-					51
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	84	-0-	-505	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	532	X	50	-0-	-482	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	589	X	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	728	N	609	-0-	-119	-0-	36	1	569	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	42	1	616	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	45	1	585	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	38	1	511	2	Y	4					7
							4	9									
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	34	1	501	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	39	1	425	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	41	1	567	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	533	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	490	2	Y	3					5
							3	9									
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	42	1	465	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	234	1	1547	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	42	1	1419	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	40	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	39	1	1327	3	N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	29	1	984	3	N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	201	1	1346	3	N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	182	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	181	1	1278	3	N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	193	1	1379	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	144	1	1034	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	0			-0-
11	P&A COND	107	-0-	107	107	46	1	61	3	N	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015 - W/O TO 04-270043,2/13

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

01	4154 X	2423	-0-	-1731	-0-	772	1	1648	3	N	3					30
						3	9									
02	3220 X	3086	-0-	-134	-0-	712	1	2359	3	N	14					44
						15	9									
03	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	978	1	2712	3	N	11					55
						12	9									
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	994	1	2465	3	N	6					61
						7	9									
05	3410 X	3100	-0-	-310	-0-	800	1	2176	3	N	113	161	1			13
						124	9									
06	3570 X	2909	-0-	-661	-0-	787	1	2122	3	N	-0-					13
07	3689 X	2989	-0-	-700	-0-	923	1	2066	3	N	-0-					13
08	3689 X	3428	-0-	-261	-0-	933	1	2486	3	N	8					21
						9	9									
09	3480 X	3193	-0-	-287	-0-	784	1	2408	3	N	1					22
						1	9									
10	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	861	1	4402	3	N	40					62
						44	9									
11	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	708	1	6962	3	N	54					116
						59	9									
*12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	928	1	6617	3	N	40					156
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 48,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-544	-0-	321	1	685	3	N	-0-					3
02	1120	N	854	-0-	-266	-0-	197	1	657	3	N	-0-					3
03	1302	N	441	-0-	-861	-0-	117	1	324	3	N	-0-					3
04	960	N	62	-0-	-898	-0-	18	1	44	3	N	-0-					3
05	961	N	696	-0-	-265	-0-	187	1	509	3	N	-0-	3	1			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	323	1	871	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	192	1	432	3	N	-0-					-0-
08	682	N	511	-0-	-171	-0-	140	1	371	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	670	-0-	-530	-0-	164	1	506	3	N	-0-					-0-
10	620	N	199	-0-	-421	-0-	33	1	166	3	N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	203	-0-	-479	-0-	16	1	113	3	N	67					67
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 252099 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7435 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - PLUGGED 01/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-206	-0-	12	1 9	184	2	Y	1	2	1			1
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	477	2	Y	4	3	1			2
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	382	2	Y	2	2	1			2
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	381	2	Y	4	4	1			2
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	274	2	Y	2	2	1			2
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	440	2	Y	2					4
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	368	2	Y	3	6	1			1
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	407	2	Y	2	2	1			1
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	428	2	Y	4	3	1			2
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	23	1 1 9	287	2	Y	1	2	1			1
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	21	1 2 9	263	2	Y	2					3
12	465	N	130	-0-	-335	-0-	11	1 1 9	118	2	Y	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

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	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	544	1	8249	2	N	46	26	1			48
							51	9									
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	329	1	5179	2	N	41	70	1			19
							45	9									
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	373	1	5434	2	N	41	28	1			32
							45	9									
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	354	1	5148	2	N	47	56	1			23
							52	9									
05	5425	X	5036	-0-	-389	-0-	357	1	4646	2	N	30	26	1			27
							33	9									
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	368	1	4962	2	N	31					58
							34	9									
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	489	1	7155	2	N	41	85	1			14
							45	9									
08	5425	X	4615	-0-	-810	-0-	388	1	4194	2	N	30	30	1			14
							33	9									
09	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	326	1	4471	2	N	38	28	1			24
							42	9									
10	5425	X	4763	-0-	-662	-0-	345	1	4398	2	N	18	24	1			18
							20	9									
11	5250	X	3656	-0-	-1594	-0-	274	1	3360	2	N	20					38
							22	9									
12	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	432	1	4825	2	N	28	23	1			43
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 67,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

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	3038	X	1757	-0-	-1281	-0-	108	1	1638	2	Y	10	16	1			11
							11	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	178	1	2798	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
03	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	206	1	3002	2	Y	23	15	1			18
							25	9									
04	3150	X	2772	-0-	-378	-0-	177	1	2570	2	Y	23	29	1			12
							25	9									
05	3255	X	2828	-0-	-427	-0-	200	1	2610	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
06	3150	X	2489	-0-	-661	-0-	171	1	2301	2	Y	15					30
							17	9									
07	3255	X	2461	-0-	-794	-0-	157	1	2291	2	Y	12	38	1			4
							13	9									
08	3224	X	2175	-0-	-1049	-0-	183	1	1977	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
09	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	173	1	2365	2	Y	21	14	1			13
							23	9									
10	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	193	1	2465	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
11	2490	X	2233	-0-	-257	-0-	167	1	2053	2	Y	12					22
							13	9									
12	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	205	1	2294	2	Y	13	13	1			22
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	374	1	5677	2	Y	32	27	1			34
							35	9									
02	5376	X	5229	-0-	-147	-0-	310	1	4876	2	Y	39	55	1			18
							43	9									
03	5952	X	5319	-0-	-633	-0-	339	1	4939	2	Y	37	26	1			29
							41	9									
04	5880	X	5585	-0-	-295	-0-	356	1	5177	2	Y	47	53	1			23
							52	9									
05	6076	X	5395	-0-	-681	-0-	382	1	4977	2	Y	33	27	1			29
							36	9									
06	5880	X	5356	-0-	-524	-0-	368	1	4954	2	Y	31					60
							34	9									
07	5797	X	5701	-0-	-96	-0-	363	1	5305	2	Y	30	80	1			10
							33	9									
08	5766	X	2766	-0-	-3000	-0-	232	1	2514	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	413	1	5662	2	Y	49	26	1			31
							54	9									
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	426	1	5427	2	Y	22	30	1			23
							24	9									
11	5520	X	5394	-0-	-126	-0-	404	1	4958	2	Y	29					52
							32	9									
12	6324	X	5313	-0-	-1011	-0-	434	1	4849	2	Y	27	31	1			48
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 64,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	192	1	2914	2	Y	17	14	1			18
							19	9									
02	2856	X	2246	-0-	-610	-0-	133	1	2095	2	Y	16	26	1			8
							18	9									
03	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	180	1	2617	2	Y	19	12	1			15
							21	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	192	1	2495	2	Y	17	14	1			15
							19	9									
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	180	1	2418	2	Y	15					30
							17	9									
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	192	1	2800	2	Y	15	40	1			5
							17	9									
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	205	1	2215	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	200	1	2746	2	Y	24	16	1			15
							26	9									
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	219	1	2790	2	Y	12	15	1			12
							13	9									
11	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	209	1	2563	2	Y	15					27
							17	9									
12	3069	X	2100	-0-	-969	-0-	172	1	1916	2	Y	11	16	1			22
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 32,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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	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-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			4
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-364	-0-	39	2			Y	-0-					11
02	196	X	18	-0-	-178	-0-	18	2			Y	-0-					11
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 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	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					4
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	40	2			Y	-0-					4
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	2	1	37	3	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		26	-0-	26	65	1	1	25	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		12	-0-	12	77	5	1	7	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		10	-0-	10	87	10	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		45	-0-	45	132	10	3	35	5	Y	-0-					4
09	187	N	55	-0-	-132	-0-	5	3	50	5	Y	-0-					4
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					4
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 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	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					4
02	308	N	32	-0-	-276	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					4
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		35	-0-	35	53	4	1	31	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		22	-0-	22	75	8	1	14	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		18	-0-	18	93	18	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		39	-0-	39	132	5	3	34	5	Y	-0-					4
09	181	N	49	-0-	-132	-0-	5	3	44	5	Y	-0-					4
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					4
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 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	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-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	43	-0-	-517	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	1	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		85	-0-	85	85	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		81	-0-	81	166	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28	-0-	28	194	10	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	214	20	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		51	-0-	51	265	5	3	46	5	Y	-0-					-0-
09	327	N	62	-0-	-265	-0-	8	3	54	5	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 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	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-
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-52	-0-	112	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	72	1	784	3	Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	846	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	67	1	863	3	Y	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	115	1	1234	3	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	127	1	1479	3	Y	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	117	1	1327	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	115	1	1149	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	115	1	1186	3	Y	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	151	1	1643	3	Y	-0-					-0-
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	144	1	1445	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	618	-0-	-715	-0-	58	1	560	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A 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	1116	N	902	-0-	-214	-0-	95	1	807	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	980	N	670	-0-	-310	-0-	56	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	87	1	1123	3	Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	3	Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	85	1	967	3	Y	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	96	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	93	1	961	3	Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	96	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	87	1	873	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	576	-0-	-509	-0-	54	1	522	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1603	-0-	-133	-0-	169	1	1434	3	Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	163	1	1771	3	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	106	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	102	1	1309	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	411	-0-	-1480	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	605	-0-	-775	-0-	48	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	792	-0-	-665	-0-	64	1	728	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	387	-0-	-213	-0-	34	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	361	-0-	-445	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	618	-0-	-64	-0-	65	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	43	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	43	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	43	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	45	1	491	3	Y	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	440	3	Y	18	12	1			12
							20	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	408	3	Y	14	23	1			3
							15	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	13	8	1			8
							14	9									
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	30	1	384	3	Y	23	14	1			17
							25	9									
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	30	1	323	3	Y	7	16	1			8
							8	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	32	8	1			32
							35	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	18	47	1			3
							20	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	2					5
							2	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-	4	1			1
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	466	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

01	403	N	344	-0-	-59	-0-	36	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	404	-0-	-136	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	39	1	425	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	385	-0-	-35	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	33	1	316	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	628	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	52	1	527	3	Y	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	611	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

01	155	N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	8					8
							9	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	29	13	1			24
							32	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	1	20	1			5
							1	9									
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	3	1			2
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	203	1	1717	3	Y	5	11	1				3
							6	9										
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	148	1	1609	3	Y	7	5	1				5
							8	9										
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	148	1	1831	3	Y	6	5	1				6
							7	9										
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	141	1	1816	3	Y	4	8	1				2
							4	9										
05	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	133	1	1431	3	Y	7	5	1				4
							8	9										
06	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	136	1	1582	3	Y	18	9	1				13
							20	9										
07	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	143	1	1622	3	Y	9	12	1				10
							10	9										
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	160	1	1605	3	Y	9	9	1				10
							10	9										
09	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	149	1	1538	3	Y	-0-	7	1				3
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	155	1	1684	3	Y	-0-	2	1				1
*11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	158	1	1589	3	Y	19	6	1				14
							21	9										
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	177	1	1705	3	Y	38	19	1				33
							42	9										

TOTAL GAS PROD: 21,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	134	1	1137	3	Y	6					17
							7	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1006	3	Y	3					20
							3	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	92	1	1144	3	Y	5					25
							6	9									
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	83	1	1063	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	93	1	996	3	Y	3					6
							3	9									
06	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	87	1	1009	3	Y	5					11
							6	9									
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	91	1	1028	3	Y	2					13
							2	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	99	1	993	3	Y	2					15
							2	9									
09	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	91	1	939	3	Y	3					18
							3	9									
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	90	1	981	3	Y	4					22
							4	9									
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	3	Y	3					25
							3	9									
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	1005	3	Y	5					30
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	157	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	123	1	1339	3	Y	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1469	3	Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	118	1	1522	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	121	1	1302	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	119	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1170	-0-	-535	-0-	95	1	1075	3	Y	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	139	1	1393	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	130	1	1347	3	Y	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	134	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	709	-0-	-810	-0-	67	1	642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 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	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 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	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	118	1	1001	3	Y	6					17
							7	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	90	1	974	3	Y	3					20
							3	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	526	3	Y	5					25
							6	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	1116	N	870	-0-	-246	-0-	74	1	793	3	Y	3					6
							3	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	982	3	Y	5					11
							6	9									
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	96	1	1081	3	Y	2					13
							2	9									
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	3	Y	2					15
							2	9									
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	89	1	920	3	Y	3					18
							3	9									
10	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	87	1	942	3	Y	4					22
							4	9									
*11	990	N	713	-0-	-277	-0-	64	1	646	3	Y	3					25
							3	9									
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	100	1	959	3	Y	5					30
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	761	3	Y	64	44	1			44
							70	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	671	3	Y	52	84	1			12
							57	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	708	3	Y	44	36	1			20
							48	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	36	28	1			28
							40	9									
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	53	1	574	3	Y	33	31	1			30
							36	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	Y	33	32	1			31
							36	9									
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	Y	17	45	1			3
							19	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	518	3	Y	4					7
							4	9									
09	450	N	349	-0-	-101	-0-	31	1	318	3	Y	-0-	6	1			1
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	589	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	91	1	877	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	84	1	712	3	Y	86	58	1			59
							95	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	666	3	Y	70	112	1			17
							77	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	61	1	754	3	Y	87	61	1			43
							96	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	700	3	Y	69	61	1			51
							76	9									
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	64	1	684	3	Y	64	57	1			58
							70	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	58	1	677	3	Y	70	61	1			67
							77	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	Y	78	128	1			17
							86	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	104					121
							114	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	Y	104	129	1			96
							114	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	65	102	1			59
							72	9									
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	Y	71	105	1			25
							78	9									
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	52	1	496	3	Y	83					108
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 8,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 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	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	257	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	224	3	Y	6					17
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	210	3	Y	3					20
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	239	3	Y	5					25
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	229	3	Y	7	29	1			3
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	19 3	1 9	203	3	Y	3					6
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	17 6	1 9	199	3	Y	5					11
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	18 2	1 9	204	3	Y	2					13
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	19 2	1 9	189	3	Y	2					15
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	16 3	1 9	171	3	Y	3					18
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	17 4	1 9	186	3	Y	4					22
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	189	3	Y	3					25
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	182	3	Y	5					30

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	48	1	405	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	532	N	418	-0-	-114	-0-	35	1	383	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	450	N	190	-0-	-260	-0-	14	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	185	-0-	-55	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	1	1342	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1316	N		1303	-0-	-13	-0-	110	1	1193	3	Y	-0-					-0-
03	1127	N		1127	-0-	-0-	-0-	84	1	1043	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N		1278	-0-	-132	-0-	92	1	1186	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N		622	-0-	-835	-0-	53	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	1204	N		1204	-0-	-0-	-0-	95	1	1109	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N		1216	-0-	-117	-0-	99	1	1117	3	Y	-0-					-0-
08	1131	N		1131	-0-	-0-	-0-	103	1	1028	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N		1117	-0-	-83	-0-	97	1	1000	3	Y	18	9	1			9
								20	9									
10	1209	N		1166	-0-	-43	-0-	98	1	1064	3	Y	4	12	1			1
								4	9									
*11	1124	N		1124	-0-	-0-	-0-	102	1	1022	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1147	N		862	-0-	-285	-0-	81	1	781	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N		2192	-0-	-0-	-0-	230	1	1945	3	Y	15	16	1			3
								17	9									
02	2026	N		2026	-0-	-0-	-0-	170	1	1844	3	Y	11	10	1			4
								12	9									
03	2226	N		2226	-0-	-0-	-0-	165	1	2048	3	Y	12	14	1			2
								13	9									
04	1653	N		1653	-0-	-0-	-0-	118	1	1516	3	Y	17	11	1			8
								19	9									
05	1419	N		1419	-0-	-0-	-0-	120	1	1286	3	Y	12	15	1			5
								13	9									
06	1140	N		879	-0-	-261	-0-	69	1	802	3	Y	7	10	1			2
								8	9									
07	1190	N		1190	-0-	-0-	-0-	96	1	1091	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
08	1457	N		1457	-0-	-0-	-0-	132	1	1319	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
09	870	N		798	-0-	-72	-0-	70	1	722	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
10	1178	N		826	-0-	-352	-0-	69	1	754	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
*11	1716	N		1716	-0-	-0-	-0-	155	1	1557	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
*12	2023	N		2023	-0-	-0-	-0-	189	1	1823	3	Y	10	8	1			3
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

01	620	N	560	-0-	-60	-0-	58	1	492	3	Y	9							14
							10	9											
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	31	1	342	3	Y	3	10	1					7
							3	9											
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	482	3	Y	5	7	1					5
							6	9											
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	28	1	360	3	Y	6							11
							7	9											
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	29	1	308	3	Y	5	9	1					7
							6	9											
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	31	1	359	3	Y	3							10
							3	9											
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	28	1	321	3	Y	5	6	1					9
							6	9											
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	7	8	1					8
							8	9											
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	28	1	291	3	Y	-0-							8
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-	5	1					3
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	Y	6	3	1					6
							7	9											
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	56	1	543	3	Y	6							12
							7	9											

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-60	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	612	1 7 9	5191	3	Y	6			17
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	438	1 3 9	4766	3	Y	3			20
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	439	1 6 9	5443	3	Y	5			25
04	5610	X	5554	-0-	-56	-0-	399	1 8 9	5147	3	Y	7	29 1		3
05	5797	X	4882	-0-	-915	-0-	415	1 3 9	4464	3	Y	3			6
06	5700	X	5043	-0-	-657	-0-	399	1 6 9	4638	3	Y	5			11
07	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	425	1 2 9	4802	3	Y	2			13
08	5890	X	5104	-0-	-786	-0-	463	1 2 9	4639	3	Y	2			15
09	5550	X	4749	-0-	-801	-0-	419	1 3 9	4327	3	Y	3			18
10	5239	X	5035	-0-	-204	-0-	425	1 4 9	4606	3	Y	4			22
*11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	465	1 3 9	4666	3	Y	3			25
12	5239	X	4877	-0-	-362	-0-	458	1 6 9	4413	3	Y	5			30

TOTAL GAS PROD: 62,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	153	1	1297	3	Y	-0-			-0-
02	1484	N	764	-0-	-720	-0-	64	1	700	3	Y	-0-			-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	769	-0-	-641	-0-	55	1	714	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	434	-0-	-403	-0-	37	1	397	3	Y	-0-			-0-
06	1320	N	363	-0-	-957	-0-	29	1	334	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	25	-0-	-781	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	34	1	291	3	Y	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	20	1	255	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	22	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	3	Y	-0-			-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-			Y	-0-			-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	226	1	1911	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1130	-0-	-494	-0-	95	1	1035	3	N	-0-			-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	119	1	1477	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	124	1	1592	3	N	-0-			-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	125	1	1343	3	N	-0-			-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	124	1	1442	3	N	-0-			-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	145	1	1643	3	N	-0-			-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	171	1	1717	3	N	-0-			-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	157	1	1622	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1063	-0-	-735	-0-	90	1	973	3	N	-0-			-0-
*11	1650	N	973	-0-	-677	-0-	88	1	885	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1232	-0-	-566	-0-	116	1	1116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-18	-0-	57	1	483	3	Y	-0-			-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	Y	-0-			-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	563	3	Y	-0-			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	456	-0-	-257	-0-	39	1	417	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	37	1	430	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	39	1	447	3	Y	-0-			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	432	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	34	1	351	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	390	-0-	-106	-0-	33	1	357	3	Y	-0-			-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	23	1	219	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

	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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	97	1	822	3	Y	33	34	1			12
							36	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	722	3	Y	21	29	1			4
							23	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	70	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	493	-0-	-406	-0-	41	1	442	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	76	1	884	3	Y	22	19	1			8
							24	9									
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	76	1	865	3	Y	22	22	1			8
							24	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	776	3	Y	21	22	1			7
							23	9									
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	79	1	822	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	84	1	906	3	Y	7	15	1			3
							8	9									
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	82	1	828	3	Y	19	15	1			7
							21	9									
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	94	1	902	3	Y	8	12	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

	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	403	N	359	-0-	-44	-0-	38	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	32	1	351	3	Y	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	3	Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	579	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	52	1	560	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	618	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54	1	578	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	590	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	636	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	262	-0-	-308	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	38	1	408	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	386	-0-	-184	-0-	35	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	126	1	1071	3	Y	22	15	1			15
							24	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	84	1	911	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	75	1	935	3	Y	28	17	1			15
							31	9									
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	76	1	982	3	Y	19	19	1			15
							21	9									
05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	87	1	939	3	Y	16	16	1			15
							18	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	952	3	Y	9	15	1			9
							10	9									
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	82	1	924	3	Y	17	22	1			4
							19	9									
08	1054	N	808	-0-	-246	-0-	73	1	731	3	Y	4					8
							4	9									
09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	78	1	804	3	Y	39	7	1			40
							43	9									
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	78	1	847	3	Y	59	63	1			36
							65	9									
*11	720	N	569	-0-	-151	-0-	47	1	472	3	Y	45	65	1			16
							50	9									
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	87	1	835	3	Y	51					67
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1108	-0-	-0-	-0-	117	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	84	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	1027	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	968	-0-	-112	-0-	70	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	809	-0-	-307	-0-	69	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	67	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	77	1	873	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	708	-0-	-98	-0-	64	1	644	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	71	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	80	1	870	3	Y	-0-					-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	81	1	816	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3294	-0-	194	194	310	1	2984	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	-0-	-0-	-0-	98	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	68	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	57	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	58	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	59	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	71	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	69	1	744	3	Y	-0-					-0-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	73	1	733	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	345	-0-	-492	-0-	32	1	313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	47	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	48	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	524	-0-	-127	-0-	44	1	480	3	Y	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	42	1	400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

01	1829 N	1443	-0-	-386	-0-	146	1	1241	3	Y	51	58	1			9
						56	9									
02	1708 N	1272	-0-	-436	-0-	103	1	1122	3	Y	43	37	1			15
						47	9									
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	106	1	1307	3	Y	57	61	1			11
						63	9									
04	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	85	1	1093	3	Y	81	54	1			38
						89	9									
05	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	86	1	926	3	Y	68	78	1			28
						75	9									
06	1440 N	1130	-0-	-310	-0-	85	1	989	3	Y	51	64	1			15
						56	9									
07	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	94	1	1058	3	Y	79	64	1			30
						87	9									
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1228	3	Y	43	61	1			12
						47	9									
09	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	94	1	976	3	Y	26	30	1			8
						29	9									
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	102	1	1104	3	Y	5	11	1			2
						6	9									
*11	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	91	1	915	3	Y	10	4	1			8
						11	9									
12	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	99	1	957	3	Y	51	39	1			20
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 14,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	222	1	1883	3	Y	-0-					-0-
02	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	139	1	1511	3	Y	-0-					-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	131	1	1629	3	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	127	1	1637	3	Y	-0-					-0-
05	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	139	1	1493	3	Y	-0-					-0-
06	1710 N	1472	-0-	-238	-0-	117	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1829 N	1573	-0-	-256	-0-	128	1	1445	3	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	144	1	1445	3	Y	-0-					-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	134	1	1385	3	Y	-0-					-0-
10	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	128	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	138	1	1383	3	Y	-0-					-0-
*12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	180	1	1735	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	141	1	1194	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	90	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	81	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	78	1	1005	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	86	1	924	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	71	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	79	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	93	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	81	1	832	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	73	1	789	3	Y	-0-					-0-
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	82	1	824	3	Y	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	104	1	1001	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	159	1	1349	3	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	121	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	99	1	1272	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	110	1	1178	3	Y	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	112	1	1299	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	103	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	113	1	1128	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	101	1	1049	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	99	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	114	1	1143	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	105	1	1015	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1776	-0-	-22	-0-	187	1	1582	3	Y	6					17
							7	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	137	1	1490	3	Y	3					20
							3	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	143	1	1770	3	Y	5					25
							6	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	133	1	1428	3	Y	3					6
							3	9									
06	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	133	1	1545	3	Y	5					11
							6	9									
07	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	141	1	1598	3	Y	2					13
							2	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	152	1	1520	3	Y	2					15
							2	9									
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	141	1	1455	3	Y	3					18
							3	9									
10	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	141	1	1530	3	Y	4					22
							4	9									
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	157	1	1573	3	Y	3					25
							3	9									
12	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	148	1	1426	3	Y	5					30
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	128	1	1081	3	Y	6					17
							7	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	96	1	1042	3	Y	3					20
							3	9									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	110	1	1366	3	Y	5					25
							6	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	1137	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	63	1	675	3	Y	3					6
							3	9									
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	63	1	736	3	Y	5					11
							6	9									
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	57	1	648	3	Y	2					13
							2	9									
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	56	1	563	3	Y	2					15
							2	9									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	75	1	771	3	Y	3					18
							3	9									
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	122	1	1320	3	Y	4					22
							4	9									
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	110	1	1106	3	Y	3					25
							3	9									
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	118	1	1134	3	Y	5					30
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 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	310	N	266	-0-	-44	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					4
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					4
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					4
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					4
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					4
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-	2	1			2
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					2
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					2
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					2
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					2
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					2
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	147	1	1249	3	Y	1					3
							1	9									
02	1204	N	1161	-0-	-43	-0-	98	1	1062	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1117	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	89	1	1141	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
05	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	96	1	1029	3	Y	1					7
							1	9									
06	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	85	1	986	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	93	1	1055	3	Y	2					5
							2	9									
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	106	1	1059	3	Y	4					9
							4	9									
09	1080	N	976	-0-	-104	-0-	86	1	888	3	Y	2					11
							2	9									
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	87	1	944	3	Y	3					14
							3	9									
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	932	3	Y	2					16
							2	9									
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	118	1	1132	3	Y	3	8	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	333	1	2822	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	241	1	2624	3	Y	-0-					-0-
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	167	1	2075	3	Y	43	39	1			4
							47	9									
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	122	1	1578	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	168	1	1808	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	222	1	2579	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	172	1	1947	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	11	11	1			4
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	225	1	2330	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	197	1	2132	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	179	1	1795	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	168	1	1621	3	Y	14	13	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	620	N	574	-0-	-46	-0-	61	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	48	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	47	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	51	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	51	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	51	1	557	3	Y	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	50	1	486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	76 31	1 9	643	3	Y	28	35	1			13
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	40 35	1 9	435	3	Y	32	20	1			25
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39 64	1 9	481	3	Y	58	32	1			51
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	34 52	1 9	442	3	Y	47	77	1			21
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	36 32	1 9	391	3	Y	29	29	1			21
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38 55	1 9	446	3	Y	50	31	1			40
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36 33	1 9	402	3	Y	30	38	1			32
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	32 25	1 9	322	3	Y	23	27	1			28
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47 34	1 9	488	3	Y	31	29	1			30
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39 25	1 9	419	3	Y	23	28	1			25
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	55 83	1 9	554	3	Y	75	34	1			66
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	63 37	1 9	603	3	Y	34	54	1			46

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-123	-0-	49	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	37	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	415	-0-	-185	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	34	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	349	-0-	-240	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	45	1	435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

01	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	279	1	2363	3	Y	128					209
							141	9									
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	204	1	2223	3	Y	119	158	1			170
							131	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	200	1	2475	3	Y	92	165	1			97
							101	9									
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	202	1	2605	3	Y	108					205
							119	9									
05	2821	X	2304	-0-	-517	-0-	187	1	2014	3	Y	94	165	1			134
							103	9									
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	217	1	2518	3	Y	99					233
							109	9									
07	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	230	1	2606	3	Y	101	150	1			184
							111	9									
08	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	255	1	2554	3	Y	109	155	1			138
							120	9									
09	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	234	1	2422	3	Y	108					246
							119	9									
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	240	1	2603	3	Y	116	160	1			202
							128	9									
*11	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	226	1	2269	3	Y	113	164	1			151
							124	9									
12	2945	X	1544	-0-	-1401	-0-	140	1	1345	3	Y	54					205
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 31,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	675	-0-	-69	-0-	71	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	48	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	51	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	442	-0-	-158	-0-	39	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	57	1	620	3	Y	-0-					-0-
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

01	2480 X	2079	-0-	-401	-0-	217	1	1838	3	Y	22	15	1	15				
						24	9											
02	2100 X	1951	-0-	-149	-0-	163	1	1769	3	Y	17	28	1	4				
						19	9											
03	2325 X	2105	-0-	-220	-0-	155	1	1920	3	Y	27	18	1	13				
						30	9											
04	2070 X	2066	-0-	-4	-0-	148	1	1904	3	Y	13	19	1	7				
						14	9											
05	2170 X	1977	-0-	-193	-0-	167	1	1795	3	Y	14	10	1	11				
						15	9											
06	2040 N	1901	-0-	-139	-0-	150	1	1739	3	Y	11	12	1	10				
						12	9											
07	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	168	1	1898	3	Y	52	51	1	11				
						57	9											
08	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	164	1	1645	3	Y	13			24				
						14	9											
09	1890 N	1860	-0-	-30	-0-	164	1	1695	3	Y	1	22	1	3				
						1	9											
10	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	173	1	1877	3	Y	2	3	1	2				
						2	9											
*11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	229	1	2302	3	Y	2	3	1	1				
						2	9											
*12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	273	1	2626	3	Y	2			3				
						2	9											

TOTAL GAS PROD: 25,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	-0-	-93	-0-	98	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	73	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	74	1	793	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	72	1	840	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	72	1	817	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	77	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	602	-0-	-298	-0-	53	1	549	3	Y	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	899	3	Y	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	881	3	Y	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	86	1	829	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	Y	30	21	1			10
							33	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	Y	13	18	1			5
							14	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	25	1	321	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	25	1	268	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	222	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	14	1	138	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	16	1	161	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	12	1	126	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*11	150	N	132	-0-	-18	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1129	-0-	-80	-0-	119	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	83	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	87	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	98	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	86	1	996	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	100	1	1129	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	716	-0-	-431	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	951	-0-	-129	-0-	84	1	867	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	87	1	944	3	Y	-0-					-0-
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	988	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	399	-0-	-593	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	579	3	Y	35					204
							39	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	26					230
							29	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	Y	30					260
							33	9									
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	23	1	292	3	Y	18					278
							20	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	692	3	Y	27					305
							30	9									
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	41	1	480	3	Y	15	178	1			142
							17	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	25					167
							28	9									
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	45	1	449	3	Y	24					191
							26	9									
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	42	1	435	3	Y	26					217
							29	9									
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	478	3	Y	27					244
							30	9									
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	519	3	Y	28					272
							31	9									
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	514	3	Y	34					306
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-7	-0-	45	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	29	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	32	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	298	3	N	-0-					-0-
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	N	-0-					-0-
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
09	330	N	99	-0-	-231	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
10	372	N	128	-0-	-244	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	446	1	3780	3	N	-0-	8	1			1
02	3696	X	3637	-0-	-59	-0-	306	1	3331	3	N	-0-	1	1			-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	308	1	3811	3	N	23	3	1			20
							25	9									
04	4230	X	4058	-0-	-172	-0-	291	1	3752	3	N	14	27	1			7
							15	9									
05	4371	X	3311	-0-	-1060	-0-	280	1	3013	3	N	16	12	1			11
							18	9									
06	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	281	1	3264	3	N	5	11	1			5
							6	9									
07	4185	X	3577	-0-	-608	-0-	291	1	3286	3	N	-0-	3	1			2
08	4185	X	3526	-0-	-659	-0-	320	1	3206	3	N	-0-	1	1			1
09	4050	X	3317	-0-	-733	-0-	293	1	3024	3	N	-0-	1	1			-0-
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	313	1	3393	3	N	-0-					-0-
*11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	331	1	3318	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	352	1	3392	3	N	5	7	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	396	3	N	10	8	1			3
							11	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	6	7	1			2
							7	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	N	5	6	1			1
							6	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	N	6	4	1			3
							7	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	N	5	6	1			2
							6	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	N	7	7	1			2
							8	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	N	10	9	1			3
							11	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	3	4	1			2
							3	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	3	N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-401	-0-	76	1	645	3	N	23	28	1			4
							25	9									
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	62	1	676	3	N	25	17	1			12
							28	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	66	1	818	3	N	11	21	1			2
							12	9									
04	960	N	757	-0-	-203	-0-	54	1	692	3	N	10	7	1			5
							11	9									
05	837	N	596	-0-	-241	-0-	50	1	535	3	N	10	10	1			5
							11	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	800	3	N	35	28	1			12
							39	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	754	3	N	38	40	1			10
							42	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	745	3	N	18	23	1			5
							20	9									
09	900	N	611	-0-	-289	-0-	53	1	552	3	N	5	9	1			1
							6	9									
10	868	N	741	-0-	-127	-0-	62	1	677	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*11	750	N	621	-0-	-129	-0-	55	1	557	3	N	8	3	1			5
							9	9									
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	55	1	529	3	N	15	16	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2137	-0-	-529	-0-	155	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1828	-0-	-440	-0-	100	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	65	1	2182	2	Y	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	71	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	94	1	2270	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2251	-0-	2251	2251	82	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2454	-0-	2454	4705	94	1	2360	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2633	-0-	2633	7338	121	1	2512	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2496	-0-	2496	9834	102	1	2394	2	Y	-0-					-0-
10	12434	X	2600	-0-	-9834	-0-	115	1	2485	2	Y	-0-					-0-
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	81	1	2327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		900	-0-	900	1996	42	1	858	3	Y	-0-					4
02	2400	N	774	-0-	-1626	370	33	1	741	3	Y	-0-	2	1			2
03	1262	N	892	-0-	-370	-0-	45	1	847	3	Y	-0-	1	1			1
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	Y	-0-					1
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	13					14
							14	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	Y	-0-					14
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	45	1	945	3	Y	-0-					14
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	1	1	945	3	Y	-0-					14
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	871	3	9	9	Y	8					22
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	3			Y	-0-					22
11	930	N	785	-0-	-145	-0-	783	3	2	9	Y	2	20	1			4
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	61	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	68	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	849	3	Y	-0-					-0-
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	66	1	659	3	Y	-0-					-0-
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	74	1	711	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	80	126	1			36
							88	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	48					84
							53	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	Y	44	65	1			63
							48	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	36					99
							40	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	28	60	1			67
							31	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	36					103
							40	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	Y	45	67	1			81
							50	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	Y	48					129
							53	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	53	76	1			106
							58	9									
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	32	66	1			72
							35	9									
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	Y	40					112
							44	9									
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	38	69	1			81
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 5,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1124	-0-	-24	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1713	-0-	1713	1713	1713	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	769	-0-	-6	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		594	-0-	594	594	594	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					180
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					180
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					180
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					180
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					180
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					180
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					180
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					180
09	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					180
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					180
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					180
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	347	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	484	-0-	-1872	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	302	-0-	-907	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	430	-0-	-1244	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 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	6882	X	2892	-0-	-3990	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4077	-0-	-2139	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	662	-0-	-6220	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4428	-0-	-1422	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	3216	-0-	-3542	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4501	-0-	-2039	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4249	-0-	-2509	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 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	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-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) //CONT.// 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

01	3472	X	2064	-0-	-1408	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2629	-0-	-507	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	589	-0-	-2790	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

01	1860	N	1097	-0-	-763	-0-	1086	2	11	9	N	10					181
02	1708	N	1115	-0-	-593	-0-	1106	2	9	9	N	8					189
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	4					193
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	2	7	9	N	6					199
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2511	2	17	9	N	15					214
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	2	8	9	N	7	180	1			41
07	2015	N	1362	-0-	-653	-0-	1354	2	8	9	N	7					48
08	2232	N	1745	-0-	-487	-0-	1738	2	7	9	N	6					54
09	1770	N	1019	-0-	-751	-0-	1005	2	14	9	N	13					67
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1541	2	14	9	N	13					80
11	1680	N	645	-0-	-1035	-0-	637	2	8	9	N	7					87
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1032	2	9	9	N	8	8	99			95

TOTAL GAS PROD: 15,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SEJITA (YEGUA, UP.) //CONT.// 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	-0-	-1257	-0-	138	2			N	-0-					8
02	1260	N	250	-0-	-1010	-0-	250	2			N	-0-					8
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					8
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					8
05	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					8
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					8
07	1023	N	226	-0-	-797	-0-	226	2			N	-0-					8
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					8
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					8
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					8
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					8
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	180	-0-	-1029	-0-	30	1	150	2	N	-0-					-0-
02	308	#	103	-0-	-205	-0-	16	1	87	2	N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	100	-0-	-80	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
05	186	#	58	-0-	-128	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
06	180	#	41	-0-	-139	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-
*12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	2	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-34	-0-	26	1	126	2	N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	17	1	90	2	N	-0-					-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	N	-0-					-0-
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	17	1	113	2	N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	17	1	109	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	136	2	N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	18	1	97	2	N	-0-					-0-
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	2	N	-0-					-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	20	1	131	2	N	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	19	1	123	2	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	18	1	119	2	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	166	2	N	-0-			-0-
02	252	#	161	-0-	-91	-0-	25	1	136	2	N	-0-			-0-
03	279	#	94	-0-	-185	-0-	13	1	81	2	N	-0-			-0-
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	51	1	357	2	N	-0-			-0-
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	-0-			-0-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	2	N	-0-			-0-
07	434	#	230	-0-	-204	-0-	30	1	200	2	N	-0-			-0-
08	465	#	167	-0-	-298	-0-	22	1	145	2	N	-0-			-0-
09	450	#	165	-0-	-285	-0-	22	1	143	2	N	-0-			-0-
10	465	#	199	-0-	-266	-0-	28	1	171	2	N	-0-			-0-
11	330	#	148	-0-	-182	-0-	22	1	126	2	N	-0-			-0-
12	217	#	134	-0-	-83	-0-	19	1	115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	270	-0-	-102	-0-	45	1	225	2	N	-0-			-0-
02	336	#	229	-0-	-107	-0-	36	1	193	2	N	-0-			-0-
03	372	#	70	-0-	-302	-0-	9	1	61	2	N	-0-			-0-
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	2	N	-0-			-0-
05	341	#	283	-0-	-58	-0-	38	1	245	2	N	-0-			-0-
06	270	#	198	-0-	-72	-0-	27	1	171	2	N	-0-			-0-
07	372	#	304	-0-	-68	-0-	40	1	264	2	N	-0-			-0-
08	372	#	296	-0-	-76	-0-	39	1	257	2	N	-0-			-0-
09	360	#	263	-0-	-97	-0-	35	1	228	2	N	-0-			-0-
10	310	#	298	-0-	-12	-0-	42	1	256	2	N	-0-			-0-
11	311	R	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	2	N	-0-			-0-
12	310	#	264	-0-	-46	-0-	38	1	226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	296	-0-	-76	-0-	50	1	246	2	N	-0-					-0-
02	336	#	255	-0-	-81	-0-	40	1	215	2	N	-0-					-0-
03	372	#	53	-0-	-319	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
04	360	#	286	-0-	-74	-0-	36	1	250	2	N	-0-					-0-
05	372	#	364	-0-	-8	-0-	48	1	316	2	N	-0-					-0-
06	300	#	255	-0-	-45	-0-	35	1	220	2	N	-0-					-0-
07	310	#	279	-0-	-31	-0-	37	1	242	2	N	-0-					-0-
08	372	#	280	-0-	-92	-0-	37	1	243	2	N	-0-					-0-
09	360	#	262	-0-	-98	-0-	35	1	227	2	N	-0-					-0-
10	372	#	305	-0-	-67	-0-	43	1	262	2	N	-0-					-0-
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	N	-0-					-0-
12	279	#	267	-0-	-12	-0-	39	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1170) //CONT.// 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

01	186	N	150	-0-	-36	-0-	25	1	125	2	N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	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: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

01	217	N	130	-0-	-87	-0-	22	1	108	2	N	-0-					-0-
02	224	N	89	-0-	-135	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
03	248	N	31	-0-	-217	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	114	-0-	-41	-0-	19	1	95	2	N	-0-					-0-
02	140 #	87	-0-	-53	-0-	14	1	73	2	N	-0-					-0-
03	155 #	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	N	-0-					-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	2	N	-0-					-0-
07	124 #	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	19	-0-	-101	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	296	-0-	-1626	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	560	N	346	-0-	-214	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	729	-0-	-201	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	576	-0-	-544	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	744	N	150	-0-	-594	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	938	-0-	-232	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	472	2			N	-0-					63
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					63
03	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-					63
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					63
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					63
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					63
07	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	2			N	-0-					63
08	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					63
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					63
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					63
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					63
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 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	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	548	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1503	-0-	-205	-0-	443	1	1060	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1572	-0-	-319	-0-	432	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1437	-0-	-363	-0-	306	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	560	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1524	-0-	-96	-0-	444	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	544	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	844	-0-	-954	-0-	168	1	676	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1110	-0-	-630	-0-	191	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1660	-0-	-138	-0-	353	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	1414	-0-	-266	-0-	226	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	222	1	1308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1011	-0-	-165	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	496	-0-	-584	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	110	-0-	-1006	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	2	-0-	-1228	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	527	N	15	-0-	-512	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS (1200) //CONT.// 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. //CONT.// 724671
DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS (2400) 82380 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 2 RRCID -> 193134 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2406 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2015 - P/A 04/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 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	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-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110633 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13316 - 13382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

01	3131 X	3118	-0-	-13	-0-	357	1	2755	2	N	5				9
						6	9								
02	2828 X	2821	-0-	-7	-0-	332	1	2483	2	N	5				14
						6	9								
03	3131 X	2566	-0-	-565	-0-	301	1	2263	2	N	2				16
						2	9								
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	287	1	2199	2	N	-0-				16
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	291	1	2234	3	N	-0-				16
06	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	247	1	2148	3	N	-0-				16
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	350	1	2475	3	N	2	15	1		3
						2	9								
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	345	1	2545	3	N	1				4
						1	9								
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	345	1	2474	3	N	-0-				4
10	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	328	1	2082	3	N	1				5
						1	9								
11	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	261	1	1542	3	N	1				6
						1	9								
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT				6

TOTAL GAS PROD: 28,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	764	-0-	-42	-0-	87	1	670	2	N	6					10
							7	9									
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	80	1	596	2	N	5					15
							6	9									
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	85	1	638	2	N	2					17
							2	9									
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	80	1	616	2	N	-0-					17
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	622	3	N	-0-					17
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	77	1	667	3	N	1					18
							1	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	87	1	618	3	N	1	16	1			3
							1	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	85	1	627	3	N	1					4
							1	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	462	3	N	1					5
							1	9									
10	713	N	324	-0-	-389	-0-	44	1	279	3	N	1					6
							1	9									
11	690	N	206	-0-	-484	-0-	30	1	175	3	N	1					7
							1	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4227	-0-	-2469	-0-	484	1	3740	2	N	3					10
							3	9									
02	5516	X	3732	-0-	-1784	-0-	440	1	3292	2	N	-0-					10
03	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	643	1	4829	2	N	1					11
							1	9									
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	394	1	3013	2	N	-0-					11
05	5704	X	3276	-0-	-2428	-0-	377	1	2899	3	N	-0-					11
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	631	1	5499	3	N	-0-					11
07	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	621	1	4391	3	N	3	11	1			3
							3	9									
08	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	625	1	4612	3	N	1					4
							1	9									
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	623	1	4475	3	N	-0-					4
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	595	1	3776	3	N	1					5
							1	9									
11	6120	X	5035	-0-	-1085	-0-	729	1	4304	3	N	2					7
							2	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 51,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	17	1	12	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	18	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	10	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	9	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

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-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) //CONT.// 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10315	-0-	-1310	-0-	1182	1 1 9	9132	2	N	1					10
02	10500	X	10025	-0-	-475	-0-	1180	1 6 9	8839	2	N	5					15
03	11501	X	11117	-0-	-384	-0-	1306	1 2 9	9809	2	N	2					17
04	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	1245	1	9533	2	N	-0-					17
05	10819	X	9099	-0-	-1720	-0-	1048	1	8051	3	N	-0-					17
06	10740	X	8428	-0-	-2312	-0-	868	1 1 9	7559	3	N	1					18
07	11129	X	10057	-0-	-1072	-0-	1245	1 1 9	8811	3	N	1	16	1			3
08	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	1388	1 1 9	10241	3	N	1					4
09	10770	X	10377	-0-	-393	-0-	1269	1 1 9	9107	3	N	1					5
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	1302	1 1 9	8265	3	N	1					6
11	11010	X	9283	-0-	-1727	-0-	1345	1 1 9	7937	3	N	1					7
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 110,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40641	X	40246	-0-	-395	-0-	4613	1	35633	2	N	-0-					10
02	36428	X	36370	-0-	-58	-0-	4284	1	32086	2	N	-0-					10
03	40682	X	40682	-0-	-0-	-0-	4780	1	35902	2	N	-0-					10
04	39136	X	39136	-0-	-0-	-0-	4522	1	34614	2	N	-0-					10
05	40238	X	39628	-0-	-610	-0-	4564	1	35063	3	N	1					11
							1	9									
06	39755	X	39755	-0-	-0-	-0-	4094	1	35661	3	N	-0-					11
07	40672	X	38407	-0-	-2265	-0-	4756	1	33649	3	N	2	10	1			3
							2	9									
08	40672	X	40643	-0-	-29	-0-	4850	1	35792	3	N	1					4
							1	9									
09	39150	X	37750	-0-	-1400	-0-	4616	1	33134	3	N	-0-					4
10	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	5319	1	33776	3	N	1					5
							1	9									
11	39750	X	37874	-0-	-1876	-0-	5488	1	32384	3	N	2					7
							2	9									
12	40641	X	NO RPT	-0-	-40641	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 429,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	23511	-0-	-917	-0-	2695	1	20816	2	N	-0-					10
02	22036	X	21290	-0-	-746	-0-	2507	1	18777	2	N	5					15
							6	9									
03	24025	X	23689	-0-	-336	-0-	2783	1	20904	2	N	2					17
							2	9									
04	22902	X	22902	-0-	-0-	-0-	2646	1	20256	2	N	-0-					17
05	23560	X	23201	-0-	-359	-0-	2672	1	20528	3	N	1					18
							1	9									
06	22800	X	18763	-0-	-4037	-0-	1932	1	16831	3	N	-0-					18
07	23684	X	22912	-0-	-772	-0-	2837	1	20073	3	N	2	17	1			3
							2	9									
08	23684	X	23571	-0-	-113	-0-	2813	1	20757	3	N	1					4
							1	9									
09	22890	X	21485	-0-	-1405	-0-	2627	1	18857	3	N	1					5
							1	9									
10	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	2330	1	14794	3	N	1					6
							1	9									
11	22800	X	17163	-0-	-5637	-0-	2487	1	14675	3	N	1					7
							1	9									
12	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 235,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					6
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					N	-0-					6
03	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-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-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	233	1 2 9	1797	2	N	2					10
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	228	1 6 9	1707	2	N	5					15
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	229	1 2 9	1724	2	N	2					17
04	1980	X	1711	-0-	-269	-0-	198	1 1 9	1512	2	N	1					18
05	2046	X	1736	-0-	-310	-0-	200	1 2 9	1534	3	N	2					20
06	2070	X	1528	-0-	-542	-0-	157	1 1 9	1370	3	N	1					21
07	2139	X	1667	-0-	-472	-0-	206	1 2 9	1459	3	N	2	19	1			4
08	1953	X	1720	-0-	-233	-0-	205	1	1515	3	N	-0-					4
09	1710	X	1574	-0-	-136	-0-	192	1 1 9	1381	3	N	1					5
10	1736	X	1230	-0-	-506	-0-	167	1 1 9	1062	3	N	1					6
11	1650	X	1570	-0-	-80	-0-	227	1 1 9	1342	3	N	1					7
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 18,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	86	1	65	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	74	1	70	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	47	1	40	3	N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	41	1	62	3	N	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	40	1	28	3	N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC 741936
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	596	-0-	-2659	-0-	68	1	522	2	N	5					10
							6	9									
02	2912	X	2072	-0-	-840	-0-	243	1	1823	2	N	5					15
							6	9									
03	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	316	1	2371	2	N	2					17
							2	9									
04	3000	X	2560	-0-	-440	-0-	296	1	2263	2	N	1					18
							1	9									
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	278	1	2135	3	N	2					20
							2	9									
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	269	1	2339	3	N	1					21
							1	9									
07	2697	X	2036	-0-	-661	-0-	252	1	1783	3	N	1	19	1			3
							1	9									
08	2697	X	2014	-0-	-683	-0-	240	1	1773	3	N	1					4
							1	9									
09	2550	X	1235	-0-	-1315	-0-	151	1	1083	3	N	1					5
							1	9									
10	2697	X	1939	-0-	-758	-0-	264	1	1675	3	N	-0-					5
11	2610	X	401	-0-	-2209	-0-	58	1	342	3	N	1					6
							1	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 20,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

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-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2229	-0-	-189	-0-	255	1	1971	2	N	3					10
							3	9									
02	2184	X	1654	-0-	-530	-0-	194	1	1454	2	N	5					15
							6	9									
03	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	253	1	1902	2	N	2					17
							2	9									
04	2640	X	1986	-0-	-654	-0-	229	1	1756	2	N	1					18
							1	9									
05	2728	X	2123	-0-	-605	-0-	244	1	1877	3	N	2					20
							2	9									
06	2160	X	1968	-0-	-192	-0-	203	1	1764	3	N	1					21
							1	9									
07	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	250	1	1770	3	N	2	19	1			4
							2	9									
08	2170	X	1977	-0-	-193	-0-	236	1	1741	3	N	-0-					4
09	2040	X	1950	-0-	-90	-0-	238	1	1711	3	N	1					5
							1	9									
10	2108	X	1663	-0-	-445	-0-	226	1	1436	3	N	1					6
							1	9									
11	1980	X	1679	-0-	-301	-0-	243	1	1435	3	N	1					7
							1	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 21,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

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-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 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	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-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

01	13826 X	13613	-0-	-213	-0-	1559 11	1 9	12043	2	Y	10					10
02	12460 X	12349	-0-	-111	-0-	1454 6	1 9	10889	2	Y	5					15
03	13733 X	13568	-0-	-165	-0-	1594 3	1 9	11971	2	Y	3					18
04	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	1499 1	1 9	11474	2	Y	1					19
05	13702 X	12807	-0-	-895	-0-	1475 2	1 9	11330	3	Y	2					21
06	13230 X	12985	-0-	-245	-0-	1464 1	1 9	11520	3	Y	1					22
07	13671 X	12715	-0-	-956	-0-	1745 2	1 9	10968	3	Y	2	20	1			4
08	13578 X	12901	-0-	-677	-0-	1702 1	1 9	11198	3	Y	1					5
09	12960 X	11887	-0-	-1073	-0-	1603	1	10284	3	Y	-0-					5
10	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	1893 1	1 9	10690	3	Y	1					6
11	12990 X	12139	-0-	-851	-0-	1981 2	1 9	10156	3	Y	2					8
12	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 140,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	1070	1	1117	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	1307	1	994	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1635	1	1559	3	N	5	4	1			1
							6	9									
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1637	1	1382	3	N	5	4	1			2
							6	9									
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	1062	1	1600	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	1585	1	1135	3	N	4	4	1			2
							4	9									
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1870	1	1622	3	N	9					11
							10	9									
08	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	1973	1	1151	3	N	9	13	1			7
							10	9									
09	3030	X	3023	-0-	-7	-0-	2008	1	1005	3	N	9					16
							10	9									
10	3503	X	829	-0-	-2674	-0-	823	3	6	9	N	5					21
11	3390	X	1267	-0-	-2123	-0-	1261	3	6	9	N	5	20	1			6
12	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	1751	1	1488	3	N	16					22
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 31,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2340	-0-	-667	-0-	68	1	2272	2	N	-0-					94
02	2716	X	2313	-0-	-403	-0-	67	1	2246	2	N	-0-					94
03	3007	X	2096	-0-	-911	-0-	61	1	2035	2	N	-0-					94
04	2850	X	2028	-0-	-822	-0-	59	1	1969	2	N	-0-					94
05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	65	1	2158	2	N	-0-					94
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	84	1	2785	2	N	-0-					94
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	87	1	2893	2	N	-0-					94
08	2232	X	1195	-0-	-1037	-0-	35	1	1160	2	N	-0-					94
09	2160	X	977	-0-	-1183	-0-	28	1	949	2	N	-0-					94
10	2976	X	644	-0-	-2332	-0-	19	1	625	2	N	-0-					94
11	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	78	1	2601	2	N	-0-					94
12	2976	X	2375	-0-	-601	-0-	69	1	2306	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 24,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 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	10168	X	9780	-0-	-388	-0-	1117	1	8630	2	Y	30					122
							33	9									
02	9072	X	8406	-0-	-666	-0-	990	1	7416	2	Y	-0-					122
03	10013	X	9645	-0-	-368	-0-	1133	1	8506	2	Y	5					127
							6	9									
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	1058	1	8100	2	Y	32					159
							35	9									
05	9765	X	9202	-0-	-563	-0-	1055	1	8105	3	Y	38	180	1			17
							42	9									
06	9450	X	8986	-0-	-464	-0-	921	1	8023	3	Y	38					55
							42	9									
07	9641	X	8685	-0-	-956	-0-	7575	1	1071	2	Y	35					90
							39	9									
08	9641	X	8765	-0-	-876	-0-	1042	1	7691	3	Y	29					119
							32	9									
09	9180	X	7744	-0-	-1436	-0-	943	1	6768	3	Y	30					149
							33	9									
10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1160	1	7365	3	Y	33					182
							36	9									
11	9000	X	8251	-0-	-749	-0-	1191	1	7027	3	Y	30	184	1			28
							33	9									
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 97,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

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-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 1 RRCID -> 191791 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9583 - 9599

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - P/A 04/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

01	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	1174	1	5757	3	Y	137	196	1			108
						151	9									
02	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	1488	1	6687	3	Y	165	197	1			76
						182	9									
03	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	1638	1	5824	3	Y	77					153
						85	9									
04	DLQ G-10	9175	-0-	9175	9175	1529	1	7483	3	Y	148	190	1			111
						163	9									
05	DLQ G-10	8457	-0-	8457	17632	1206	1	7148	3	Y	94					205
						103	9									
06	26678 X	9046	-0-	-17632	-0-	989	1	7949	3	Y	98	192	1			111
						108	9									
07	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	909	1	6831	3	Y	99	193	1			17
						109	9									
08	7998 X	2879	-0-	-5119	-0-	123	1	2725	3	Y	28					45
						31	9									
09	7740 X	531	-0-	-7209	-0-	24	1	504	3	Y	3					48
						3	9									
10	7998 X	3608	-0-	-4390	-0-	283	1	3302	3	Y	21					69
						23	9									
11	7740 X	5641	-0-	-2099	-0-	653	1	4921	3	Y	61					130
						67	9									
*12	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	1607	1	6735	3	Y	246	376	1			-0-
						271	9									

TOTAL GAS PROD: 78,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1281	1	6284	3	N	-0-			-0-
02	6720	X	6175	-0-	-545	-0-	1124	1	5051	3	N	-0-			-0-
03	7440	X	6058	-0-	-1382	-0-	1330	1	4728	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	435	1	2126	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5387	-0-	5387	7948	778	1	4609	3	N	-0-			-0-
06	13720	X	5772	-0-	-7948	-0-	639	1	5133	3	N	-0-			-0-
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	750	1	5635	3	N	-0-			-0-
08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	336	1	7429	3	N	-0-			-0-
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	342	1	7051	3	N	-0-			-0-
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	588	1	6854	3	N	-0-			-0-
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	724	1	5458	3	N	-0-			-0-
*12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1269	1	5317	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

01	13299	X	7150	-0-	-6149	-0-	1211	1	5939	3	N	-0-			-0-
02	13104	X	6965	-0-	-6139	-0-	1268	1	5697	3	N	-0-			-0-
03	14508	X	8135	-0-	-6373	-0-	1786	1	6349	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		15374	-0-	15374	15374	2609	1	12765	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4229	-0-	4229	19603	610	1	3619	3	N	-0-			-0-
06	20667	X	1064	-0-	-19603	-0-	118	1	946	3	N	-0-			-0-
07	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1950	1	14657	3	N	-0-			-0-
08	7688	X	5668	-0-	-2020	-0-	246	1	5422	3	N	-0-			-0-
09	7440	X	689	-0-	-6751	-0-	32	1	657	3	N	-0-			-0-
10	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	1380	1	16095	3	N	-0-			-0-
11	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	1869	1	14091	3	N	-0-			-0-
*12	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	3212	1	13465	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-439	-0-	115	1	562	3	N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	191	1	857	3	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	257	1	916	3	N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	238	1	1165	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	620	-0-	-527	-0-	90	1	530	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	969	-0-	-171	-0-	107	1	862	3	N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	189	1	1422	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1	1453	3	N	-0-					-0-
09	960	N	284	-0-	-676	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	548	-0-	-1064	-0-	43	1	505	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	445	-0-	-1025	-0-	52	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	236	1	989	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	20905	-0-	-671	-0-	3541	1	17364	3	N	-0-					-0-
02	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	3628	1	16301	3	N	-0-					-0-
03	22196	X	20754	-0-	-1442	-0-	4556	1	16198	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21185	-0-	21185	21185	3595	1	17590	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20831	-0-	20831	42016	3007	1	17824	3	N	-0-					-0-
06	58723	X	16707	-0-	-42016	-0-	1849	1	14858	3	N	-0-					-0-
07	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	2362	1	17756	3	N	-0-					-0-
08	21700	X	19743	-0-	-1957	-0-	855	1	18888	3	N	-0-					-0-
09	21000	X	19622	-0-	-1378	-0-	907	1	18715	3	N	-0-					-0-
10	20832	X	18827	-0-	-2005	-0-	1487	1	17340	3	N	-0-					-0-
11	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	2340	1	17650	3	N	-0-					-0-
*12	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	3973	1	16650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	183	1			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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: 183

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	701	3	N	-0-			-0-
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	120	1	541	3	N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	215	1	765	3	N	-0-			-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	153	1	746	3	N	-0-			-0-
05	744	N	474	-0-	-270	-0-	68	1	406	3	N	-0-			-0-
06	960	N	481	-0-	-479	-0-	53	1	428	3	N	-0-			-0-
07	930	N	631	-0-	-299	-0-	74	1	557	3	N	-0-			-0-
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	15	1	335	3	N	-0-			-0-
09	480	N	233	-0-	-247	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
10	620	N	78	-0-	-542	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
11	330	N	78	-0-	-252	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	354	1	1486	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

01	8556	X	6825	-0-	-1731	-0-	1156	1	5669	3	N	-0-			-0-
02	7728	X	7547	-0-	-181	-0-	1374	1	6173	3	N	-0-			-0-
03	8556	X	7949	-0-	-607	-0-	1745	1	6204	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		8666	-0-	8666	8666	1471	1	7195	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		7714	-0-	7714	16380	1114	1	6600	3	N	-0-			-0-
06	22988	X	6608	-0-	-16380	-0-	731	1	5877	3	N	-0-			-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	781	1	5874	3	N	-0-			-0-
08	8959	X	4748	-0-	-4211	-0-	206	1	4542	3	N	-0-			-0-
09	8670	X	1731	-0-	-6939	-0-	80	1	1651	3	N	-0-			-0-
10	7719	X	3059	-0-	-4660	-0-	242	1	2817	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	6047	-0-	-553	-0-	708	1	5339	3	N	-0-			-0-
*12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	1472	1	6169	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 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	17515	X	17363	-0-	-152	-0-	17363	2			N	-0-					17
02	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					17
03	18848	X	15125	-0-	-3723	-0-	15125	2			N	-0-					17
04	18240	X	16366	-0-	-1874	-0-	16366	2			N	-0-					17
05	18848	X	14805	-0-	-4043	-0-	14805	2			N	-0-					17
06	17610	X	15156	-0-	-2454	-0-	15156	2			N	-0-					17
07	18197	X	12996	-0-	-5201	-0-	12996	2			N	-0-					17
08	16926	X	13926	-0-	-3000	-0-	13926	2			N	-0-					17
09	16380	X	12955	-0-	-3425	-0-	12955	2			N	-0-					17
10	15655	X	12327	-0-	-3328	-0-	12327	2			N	-0-					17
11	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	21248	2			N	-0-					17
*12	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 185,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		41549	-0-	41549	176162	306 781	1 9	40462	3	N	710	743	1			134
02	T. A.		33502	-0-	33502	209664	275 513	1 9	32714	3	N	466	376	1			224
03	T. A.		44976	-0-	44976	254640	304 491	1 9	44181	3	N	446	570	1			100
04	300390	X	45750	-0-	-254640	-0-	285 829	1 9	44636	3	N	754	744	1			110
05	50313	X	50306	-0-	-7	-0-	304 684	1 9	49318	3	N	622	558	1			174
06	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	295 606	1 9	44803	3	N	551	543	1			182
07	46388	X	46388	-0-	-0-	-0-	304 794	1 9	45290	3	N	722	544	1	180	8	180
08	47275	X	46215	-0-	-1060	-0-	304 615	1 9	45296	3	N	559	557	1			182
09	48690	X	44410	-0-	-4280	-0-	295 580	1 9	43535	3	N	527	507	1			202
10	46345	X	35955	-0-	-10390	-0-	245 437	1 9	35273	3	N	397	524	1			75
*11	44850	X	40126	-0-	-4724	-0-	297 534	1 9	39295	3	N	485	364	1			196
*12	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	397	364	1			229

TOTAL GAS PROD: 474,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,636

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 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-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8331	-0-	-1744	-0-	145	1	8154	2	N	29					143
							32	9									
02	9100	X	7395	-0-	-1705	-0-	140	1	7230	2	N	23					166
							25	9									
03	9827	X	7887	-0-	-1940	-0-	155	1	7700	2	N	29	168	1			27
							32	9									
04	9420	X	7942	-0-	-1478	-0-	155	1	7761	2	N	24					51
							26	9									
05	8928	X	8543	-0-	-385	-0-	155	1	8365	2	N	21					72
							23	9									
06	DLQ G-10		7964	-0-	7964	7964	155	1	7789	2	N	18					90
							20	9									
07	15576	X	7612	-0-	-7964	-0-	155	1	7438	2	N	17					107
							19	9									
08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	155	1	7874	2	N	16					123
							18	9									
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	155	1	7743	2	N	19					142
							21	9									
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	155	1	7836	2	N	17					159
							19	9									
11	7590	X	7435	-0-	-155	-0-	155	1	7260	2	N	18					177
							20	9									
*12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	155	1	7271	2	N	27	177	1			27
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 94,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1922	-0-	-775	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	2268	#	1395	-0-	-873	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	2356	#	1581	-0-	-775	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
04	2280	#	581	-0-	-1699	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	2201	#	714	-0-	-1487	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	1860	#	5	-0-	-1855	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	#	450	-0-	-1131	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	713	#	525	-0-	-188	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6403		6403	-0-	-0-	-0-	6341	2	62	9	Y	56					104
02	6163		6163	-0-	-0-	-0-	6036	2	127	9	Y	115	171	1			48
03	5828	#	5532	-0-	-296	-0-	5503	2	29	9	Y	26					74
04	6000		515	-0-	-5485	-0-	509	2	6	9	Y	5					79
05	6200		1955	-0-	-4245	-0-	1938	2	17	9	Y	15					94
06	6150		45	-0-	-6105	-0-	45	2			Y	-0-					94
07	6355		-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					94
08	5518	#	5226	-0-	-292	-0-	5121	2	105	9	Y	95	166	1			23
09	5220	R	5220	-0-	-0-	-0-	5154	2	66	9	Y	60					83
10	2915	R	2915	-0-	-0-	-0-	2887	2	28	9	Y	25					108
*11	5136	R	5136	-0-	-0-	-0-	5113	2	23	9	Y	21					129
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 39,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	244			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	244			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD (ELKINS) 83046 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ANNA MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148346 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6344 - 6349

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	124 220	1 9	1936	2	N	200	193	1	2	8	259
02	2184	N	1902	-0-	-282	-0-	112 183	1 9	1607	2	N	166	189	1	3	8	233
03	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	124 195	1 9	1706	2	N	177	191	1	2	8	217
04	2220	N	515	-0-	-1705	-0-	36 46	1 9	433	2	N	42	185	1			74
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					74
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					74
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					74
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		9223	-0-	1473	19635	8843	2	380	9	N	345	381	1			149
02	7000		8966	-0-	1966	21601	8589	2	377	9	N	343	378	1			114
03	7750		9855	-0-	2105	23706	9440	2	415	9	N	377	383	1			108
04	7500		9438	-0-	1938	25644	9054	2	384	9	N	349	375	1			82
05	7750		10847	-0-	3097	28741	10434	2	413	9	N	375	362	1			95
06	7500		10901	-0-	3401	32142	10503	2	398	9	N	362	382	1			75
07	7750		10850	-0-	3100	35242	10455	2	395	9	N	359	362	1			72
08	7750		10624	-0-	2874	38116	10250	2	374	9	N	340	365	1			47
09	7500		10411	-0-	2911	41027	10036	2	375	9	N	341	356	1			32
10	7750		10651	-0-	2901	43928	10255	2	396	9	N	360	354	1			38
11	7500		10442	-0-	2942	46870	10046	2	396	9	N	360	363	1			35
12	7750		9480	-0-	1730	48600	9105	2	375	9	N	341	194	1			182

TOTAL GAS PROD: 121,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,252

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	124	1	6976	2	N	67	1	8					148
							74	9											
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	112	1	5812	2	N	43	3	8					188
							47	9											
03	5673	X	3747	-0-	-1926	-0-	124	1	3615	2	N	7							195
							8	9											
04	6600	X	4173	-0-	-2427	-0-	120	1	4007	2	N	42	180	1					57
							46	9											
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	193	1	7500	2	N	63							120
							69	9											
06	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	490	1	7253	2	N	97	178	1	12	8			27
							107	9											
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	521	1	6499	2	N	66	3	8					90
							73	9											
08	6820	X	5627	-0-	-1193	-0-	517	1	5076	2	N	31	6	8					115
							34	9											
09	6600	X	5554	-0-	-1046	-0-	507	1	5034	2	N	12							127
							13	9											
10	6820	X	6205	-0-	-615	-0-	521	1	5589	2	N	86	179	1	3	8			31
							95	9											
11	6600	X	5851	-0-	-749	-0-	500	1	5332	2	N	17							48
							19	9											
12	6820	X	5699	-0-	-1121	-0-	518	1	5167	2	N	13							61
							14	9											

TOTAL GAS PROD: 72,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF. 14920 - 15230

01	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	75	1	947	2	N	-0-							-0-
02	1092	N	703	-0-	-389	-0-	51	1	652	2	N	-0-							-0-
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	90	1	715	2	N	-0-							-0-
04	990	N	809	-0-	-181	-0-	90	1	719	2	N	-0-							-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	93	1	684	2	N	-0-							-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	90	1	789	2	N	-0-							-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	93	1	823	2	N	-0-							-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	93	1	1139	2	N	-0-							-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-							-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-							-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-68	-0-	242 3		N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	301 3		N	-0-			-0-
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-			-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			-0-
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	316 3		N	-0-			-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-			-0-
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	241 3		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					29
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					29
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					29
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					29
05	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	3			N	-0-					29
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					29
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	946	3	48	9	N	44					73
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					73
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	3			N	-0-					73
10	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-					73
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					73
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-742	-0-	374	3			N	-0-					16
02	1008	X	223	-0-	-785	-0-	223	3			N	-0-					16
03	1116	X	351	-0-	-765	-0-	351	3			N	-0-					16
04	840	X	647	-0-	-193	-0-	647	3			N	-0-					16
05	868	X	539	-0-	-329	-0-	539	3			N	-0-					16
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					16
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1490	3	35	9	N	32					48
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					48
09	1650	X	253	-0-	-1397	-0-	253	3			N	-0-					48
10	1705	X	971	-0-	-734	-0-	971	3			N	-0-					48
11	1650	X	966	-0-	-684	-0-	966	3			N	-0-					48
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-189	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	476	N	216	-0-	-260	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 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	930	X	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	780	-0-	-243	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	843	-0-	-242	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	914	-0-	-136	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	763	-0-	-287	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

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-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "G" WELL #: 6 RRCID -> 144745 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	216	2	Y	6					49
							7	9									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	33	1	160	2	Y	1					50
							1	9									
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	30	1	197	2	Y	-0-					50
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	67	1	185	2	Y	-0-					50
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	66	1	189	2	Y	1					51
							1	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	170	2	Y	-0-					51
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	70	1	162	2	Y	-0-					51
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	61	1	163	2	Y	-0-					51
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	Y	1					52
							1	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	Y	-0-					52
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	158	2	Y	-0-					52
*12	310	N	169	-0-	-141	-0-	69	1	96	2	Y	4					56
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

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-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 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	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	85	1	2504	2	N	15	43	1			2
							17	9									
02	2492	X	2015	-0-	-477	-0-	64	1	1918	2	N	30	13	1			19
							33	9									
03	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	78	1	2394	2	N	14	26	1			7
							15	9									
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	93	1	2593	2	N	18	15	1			10
							20	9									
05	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	91	1	2484	2	N	20	16	1			14
							22	9									
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	100	1	2765	2	N	23	33	1			4
							25	9									
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	104	1	2942	2	N	25	16	1			13
							28	9									
08	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	96	1	2404	2	N	12	16	1			9
							13	9									
09	2880	X	2086	-0-	-794	-0-	82	1	1992	2	N	11	14	1			6
							12	9									
10	2883	N	2118	-0-	-765	-0-	80	1	2023	2	N	14	13	1			7
							15	9									
11	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	76	1	1895	2	N	24	25	1			6
							26	9									
12	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	84	1	2056	2	N	13	13	1			6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21300		8562	-0-	-12738	233583	415	1	8071	2	N	69	68	1			8
							76	9									
02	119280		8848	-0-	-110432	123151	280	1	8520	2	N	44	47	1			5
							48	9									
03	132060		9982	-0-	-122078	1073	3	1	9926	2	N	48	48	1			5
							53	9									
04	127800		8744	-0-	-119056	-0-	5	1	8672	2	N	61	56	1			10
							67	9									
05	132060		6929	-0-	-125131	-0-	3	1	6878	2	N	44	48	1			6
							48	9									
06	6279	R	6279	-0-	-0-	-0-	1	1	6236	2	N	38	39	1			5
							42	9									
07	9796	#	7101	-0-	-2695	-0-	1	1	7049	2	N	46	41	1			10
							51	9									
08	9827	#	7943	-0-	-1884	-0-	1	1	7894	2	N	44	47	1			7
							48	9									
09	8460	#	7466	-0-	-994	-0-	1	1	7408	2	N	52	52	1			7
							57	9									
10	8804	#	7029	-0-	-1775	-0-	7029	2			N	-0-	7	1			-0-
11	8160	#	8153	-0-	-7	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
12	7874		7833	-0-	-41	-0-	7833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1590	-0-	-177	-0-	289	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1596 #	1424	-0-	-172	-0-	24	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	2032 R	2032	-0-	-0-	-0-	63	1	1969	2	N	-0-					-0-
04	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	265	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	273	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	2130 #	1903	-0-	-227	-0-	212	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2046 #	2027	-0-	-19	-0-	170	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	2325 #	1925	-0-	-400	-0-	254	1	1671	2	N	-0-					-0-
09	2250 #	1974	-0-	-276	-0-	226	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	2015 #	1968	-0-	-47	-0-	285	1	1683	2	N	-0-					-0-
*11	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	273	1	1754	2	N	-0-					-0-
12	2015 #	1246	-0-	-769	-0-	193	1	1053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	42	1	271	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	47	1	278	2	N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	41	1	261	2	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7368		7368	-0-	-0-	7537	862	1	6408	2	N	89	165	1			25
							98	9									
02	114297		6690	-0-	-107607	-0-	779	1	5889	2	N	20					45
							22	9									
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	864	1	6931	2	N	26					71
							29	9									
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	841	1	5529	2	N	20					91
							22	9									
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	870	1	6520	2	N	7					98
							8	9									
06	6524		6524	-0-	-0-	-0-	830	1	5690	2	N	4					102
							4	9									
07	7145		7145	-0-	-0-	-0-	853	1	6236	2	N	51					153
							56	9									
08	6497		6497	-0-	-0-	-0-	833	1	5632	2	N	29					182
							32	9									
09	6857		6857	-0-	-0-	-0-	822	1	6003	2	N	29	174	1			37
							32	9									
10	7010		7010	-0-	-0-	-0-	842	1	6136	2	N	29					66
							32	9									
11	6382		6382	-0-	-0-	-0-	812	1	5538	2	N	29					95
							32	9									
*12	6065		6065	-0-	-0-	-0-	884	1	5149	2	N	29					124
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 82,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	13	-0-	13	16	2	1	11	2	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	10	-0-	10	26	10	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	72	X	46	-0-	-26	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	2	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	42	1	186	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	313	2	N	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	39	1	255	2	N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	66	1	356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

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-

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE W (4470) //CONT.// 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

01	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	360	#	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	403	#	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*12	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	#	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	480	#	321	-0-	-159	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	496	#	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	465	#	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	450	#	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	930	#	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	961	#	701	-0-	-260	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	930	#	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	961	#	623	-0-	-338	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	961	#	600	-0-	-361	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	900	#	556	-0-	-344	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	713	#	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	690	#	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*12	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINRRA LLC 389665
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	90	-0-	-554	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

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-

STARR BRITE, W. (5980) //CONT.// 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-15	-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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	2714	1266	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	3896	1182	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	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-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	3274					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

01	2108 X	960	-0-	-1148	-0-	90	1	863	2	N	6					60
						7	9									
02	1932 X	1205	-0-	-727	-0-	61	1	1135	2	N	8					68
						9	9									
03	2139 X	2068	-0-	-71	-0-	148	1	1905	2	N	14	1	8			81
						15	9									
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	154	1	1953	2	N	14	1	8			94
						15	9									
05	1922 X	1909	-0-	-13	-0-	133	1	1761	2	N	14					108
						15	9									
06	2010 X	1771	-0-	-239	-0-	132	1	1630	2	N	8					116
						9	9									
07	2201 X	1759	-0-	-442	-0-	154	1	1595	2	N	9					125
						10	9									
08	2201 X	172	-0-	-2029	-0-	160	2	12	9	N	11	1	8			135
09	2130 X	1625	-0-	-505	-0-	133	1	1486	2	N	5					140
						6	9									
10	1922 X	1590	-0-	-332	-0-	148	1	1429	2	N	12					152
						13	9									
11	1770 X	1513	-0-	-257	-0-	148	1	1359	2	N	5					157
						6	9									
12	1767 X	1484	-0-	-283	-0-	98	1	1367	2	N	17					174
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1840	-0-	1840	1840	1840	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1840				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1840				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1840				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1840				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	686	-0-	-430	-0-	57	1	594	3	Y	32	38	1			7
							35	9									
02	1372	N	688	-0-	-684	-0-	44	1	631	3	Y	12					19
							13	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	122	1	1800	3	Y	26	36	1			9
							29	9									
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	176	1	2435	3	Y	40	32	1			17
							44	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	148	1	1835	3	Y	50	32	1			35
							55	9									
06	1800	N	1480	-0-	-320	-0-	98	1	1323	3	Y	54	64	1			25
							59	9									
07	3100	N	3377	-0-	277	277	201	1	3137	3	Y	35	27	1			33
							39	9									
08	2773	N	2496	-0-	-277	-0-	150	1	2294	3	Y	47	57	1			23
							52	9									
09	3000	N	3554	-0-	554	554	202	1	3290	3	Y	56	65	1			14
							62	9									
10	2732		2732	-0-	-0-	554	164	1	2513	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
11	3098		3098	-0-	-0-	554	186	1	2891	3	Y	19	22	1			13
							21	9									
*12	3827	R	3273	-0-	-554	-0-	192	1	3037	3	Y	40	42	1			11
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 28,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	439	-0-	-243	-0-	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	301	-0-	-343	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	53	1	660	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	34	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	593	-0-	-275	-0-	33	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	559	-0-	-251	-0-	37	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	11	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			18
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	15	14	1			19
							17	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	51	1	793	3	Y	16	11	1			24
							18	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	11	14	1			21
							12	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	3					24
							3	9									
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	11	1	134	3	Y	7	5	1			26
							8	9									
11	300	N	154	-0-	-146	-0-	12	1	135	3	Y	6	7	1			25
							7	9									
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	145	3	Y	7	7	1			25
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 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-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					9
02	110	R	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					9
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 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	341	N	75	-0-	-266	-0-	2	1	23	3	Y	45	38	1			9
							50	9									
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	4	1	55	3	Y	3					12
							3	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	10	9	1			13
							11	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	19	21	1			11
							21	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	72	1	888	3	Y	113	21	1			103
							124	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	3	Y	13	14	1			102
							14	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	89	1	1390	3	Y	42	32	1			112
							46	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	3	Y	34	43	1			103
							37	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	98	1	1605	3	Y	27	29	1			101
							30	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	3	Y	12	11	1			102
							13	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	99	1	1442	3	Y	12	15	1			99
							13	9									
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	102	1	1508	3	Y	13	14	1			98
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	386	-0-	-3303	-0-	22	1	224	3	Y	127	409	1			138
							140	9									
02	3332	X	1662	-0-	-1670	-0-	83	1	1187	3	Y	356					494
							392	9									
03	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	187	1	2757	3	Y	527	782	1			239
							580	9									
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	151	1	2095	3	Y	478	423	1			294
							526	9									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	201	1	2487	3	Y	385	420	1			259
							424	9									
06	3300	X	1554	-0-	-1746	-0-	71	1	958	3	Y	477	542	1			194
							525	9									
07	3410	X	1898	-0-	-1512	-0-	79	1	1236	3	Y	530	409	1			315
							583	9									
08	3410	X	1578	-0-	-1832	-0-	64	1	973	3	Y	492	568	1			239
							541	9									
09	3000	X	1962	-0-	-1038	-0-	84	1	1364	3	Y	467	520	1			186
							514	9									
10	3100	X	1663	-0-	-1437	-0-	77	1	1068	3	Y	471	453	1			204
							518	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	87	1	1228	3	Y	638	649	1			193
							702	9									
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	90	1	1301	3	Y	566	585	1			174
							623	9									

TOTAL GAS PROD: 24,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,514

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-224	-0-	14	1	150	3	Y	70	49	1			25
							77	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	14					39
							15	9									
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	40	63	1			16
							44	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	793	3	Y	60	48	1			28
							66	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	57	1	711	3	Y	29	48	1			9
							32	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1141	3	Y	69	78	1			-0-
							76	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	133	1	2085	3	Y	81	59	1			22
							89	9									
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1347	3	Y	22	28	1			16
							24	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	99	1	1605	3	Y	94	108	1			2
							103	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	74	1	1662	3	Y	45	44	1			3
							50	9									
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	77	1	1758	3	Y	54	56	1			1
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 14,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					2
02	42	R	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					2
03	556	R	556	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	793	3	Y	-0-					2
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	3	Y	-0-					2
06	3000	N	6809	-0-	3809	3809	470	1	6339	3	Y	-0-					2
07	3100	N	1047	-0-	-2053	1756	63	1	984	3	Y	-0-					2
08	2413	N	657	-0-	-1756	-0-	40	1	617	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1320		1297	-0-	-23	-0-	75	1	1222	3	Y	-0-					-0-
10	1397		1397	-0-	-0-	-0-	88	1	1309	3	Y	-0-					-0-
11	1374		1374	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*12	1424		1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1322	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	109	2	52	9	Y	47					63
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	86	2	30	9	Y	27					90
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	246	2	26	9	Y	24	47	1			67
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-	67	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

01	20181	X	19266	-0-	-915	-0-	9	1	19249	2	N	-0-					-0-
							8	4									
02	18200	X	17173	-0-	-1027	-0-	36	1	17130	2	N	-0-					-0-
							7	4									
03	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	10	1	19535	2	N	14	14	1			-0-
							8	4	15	9							
04	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	11	1	18453	2	N	-0-					-0-
							8	4									
05	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	12	1	21821	2	N	-0-					-0-
							9	4									
06	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	12	1	21850	2	N	-0-					-0-
07	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	12	1	21654	2	N	110	89	1			21
							121	9									
08	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	13	1	21250	2	N	102	110	1			13
							112	9									
09	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	14	1	20241	2	N	100	98	1			15
							110	9									
10	22599	X	20604	-0-	-1995	-0-	18	1	20474	2	N	102	86	1			31
							112	9									
11	21870	X	19808	-0-	-2062	-0-	17	1	19682	2	N	99	109	1			21
							109	9									
12	21793	X	20502	-0-	-1291	-0-	18	1	20366	2	N	107	116	1			12
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 242,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104687	X	67641	-0-	-37046	-0-	974	1	66638	2	N	-0-					-0-
							29	4									
02	64425	X	64425	-0-	-0-	-0-	1389	1	63010	2	N	-0-					-0-
							26	4									
03	75167	X	75167	-0-	-0-	-0-	1426	1	71734	2	N	1796	1525	1			271
							31	4	1976	9							
04	65460	X	61265	-0-	-4195	-0-	1319	1	58370	2	N	1409	1365	1			315
							26	4	1550	9							
05	71331	X	61192	-0-	-10139	-0-	1216	1	58883	2	N	971	1047	1			239
							25	4	1068	9							
06	69030	X	56828	-0-	-12202	-0-	1325	1	54481	2	N	929	1039	1			129
							1022	9									
07	73315	X	54588	-0-	-18727	-0-	1340	1	52657	2	N	537	563	1			103
							591	9									
08	73315	X	49941	-0-	-23374	-0-	1328	1	48104	2	N	463	508	1			58
							509	9									
09	59790	X	46220	-0-	-13570	-0-	1299	1	44433	2	N	444	437	1			65
							488	9									
10	60109	X	50081	-0-	-10028	-0-	1222	1	48320	2	N	490	405	1			150
							539	9									
11	56820	X	42998	-0-	-13822	-0-	38	1	42505	2	N	414	477	1			87
							455	9									
12	54591	X	41582	-0-	-13009	-0-	37	1	41076	2	N	426	464	1			49
							469	9									

TOTAL GAS PROD: 671,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,879

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666531	X	491106	-0-	-175425	-0-	228	1	490671	2	N	-0-					-0-
							207	4									
02	602028	X	463157	-0-	-138871	-0-	978	1	461994	2	N	-0-					-0-
							185	4									
03	614668	X	463549	-0-	-151119	-0-	242	1	457725	2	N	4897	4243	1			654
							195	4	5387	9							
04	525660	X	404186	-0-	-121474	-0-	234	1	399769	2	N	3642	3482	1			814
							177	4	4006	9							
05	543182	X	404628	-0-	-138554	-0-	225	1	400088	2	N	3774	3658	1			930
							164	4	4151	9							
06	501330	X	349944	-0-	-151386	-0-	193	1	346054	2	N	3361	3823	1			468
							3697	9									
07	518041	X	362593	-0-	-155448	-0-	201	1	358307	2	N	3714	3469	1			713
							4085	9									
08	458862	X	316531	-0-	-142331	-0-	194	1	312970	2	N	3061	3390	1			384
							3367	9									
09	400770	X	265729	-0-	-135041	-0-	183	1	262621	2	N	2659	2656	1			387
							2925	9									
10	340287	X	183274	-0-	-157013	-0-	163	1	181054	2	N	1870	1687	1			570
							2057	9									
11	329310	X	177445	-0-	-151865	-0-	156	1	175327	2	N	1784	1978	1			376
							1962	9									
12	340287	X	182480	-0-	-157807	-0-	161	1	180316	2	N	1821	1988	1			209
							2003	9									

TOTAL GAS PROD: 4,064,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,583

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5859	-0-	-1147	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	1674	-0-	-5578	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11871	2	19	9	Y	17					17
09	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10524	2	31	9	Y	28					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	16924	2	315	9	Y	286					331
*12	82191	X	82191	-0-	-0-	-0-	81100	2	1091	9	Y	992	1161	1			162

TOTAL GAS PROD: 129,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

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-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11775	-0-	11775	102803	1265	1 5 4	10505	2	N	-0-					-0-
02	0	W	12634	-0-	12634	115437	1318	1 5 4	11311	2	N	-0-					-0-
03	16620		13386	-0-	-3234	112203	1452	1 6 4	11922	2 6 9	N	5	5	1			-0-
04	33240		10834	-0-	-22406	89797	1416	1 5 4	9413	2	N	-0-					-0-
05	34348		8684	-0-	-25664	64133	1311	1 4 4	7369	2	N	-0-					-0-
06	33240		8541	-0-	-24699	39434	1399	1	7142	2	N	-0-					-0-
07	34348		5164	-0-	-29184	10250	1247	1	3917	2	N	-0-					-0-
08	16264	R	6014	-0-	-10250	-0-	1460	1	4554	2	N	-0-					-0-
09	10860	#	7114	-0-	-3746	-0-	1365	1	5749	2	N	-0-					-0-
10	8835	#	6718	-0-	-2117	-0-	1438	1	5280	2	N	-0-					-0-
11	8550	#	4517	-0-	-4033	-0-	1341	1	3176	2	N	-0-					-0-
12	7347	#	3150	-0-	-4197	-0-	1013	1	2137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 522 RRCID -> 275889 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	475	1	1659	2	Y	30					159
							33	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	513	1	1714	2	Y	16					175
							18	9									
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	497	1	1913	2	Y	97	119	1			153
							107	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	526	1	2029	2	Y	25					178
							28	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	536	1	1761	2	Y	28					206
							31	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	495	1	1435	2	Y	71	120	1			157
							78	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	467	1	1439	2	Y	38					195
							42	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	484	1	1739	2	Y	42	115	1			122
							46	9									
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	469	1	1540	2	Y	81					203
							89	9									
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	473	1	1213	2	Y	26	146	1			83
							29	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	402	1	1156	2	Y	24					107
							26	9									
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	404	1	1121	2	Y	34					141
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 25,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	496	1	1729	2	Y	19					93
							21	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	405	1	1353	2	Y	9					102
							10	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	431	1	1658	2	Y	58	69	1			91
							64	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	410	1	1583	2	Y	14					105
							15	9									
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	445	1	1464	2	Y	16					121
							18	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	486	1	1409	2	Y	48	70	1			99
							53	9									
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	494	1	1523	2	Y	28					127
							31	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	447	1	1606	2	Y	4	75	1			56
							4	9									
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	459	1	1508	2	Y	7					63
							8	9									
10	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	541	1	1386	2	Y	3	45	1			21
							3	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	579	1	1665	2	Y	3					24
							3	9									
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	582	1	1613	2	Y	4					28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

01	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		109	-0-	109	109	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	109	X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	337	1	3607	2	Y	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	313	1	3091	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3526	-0-	-721	-0-	315	1	3211	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3587	-0-	3587	3587	316	1	3271	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3494	-0-	3494	7081	330	1	3164	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3380	-0-	3380	10461	325	1	3055	2	Y	-0-					-0-
07	13929	X	3468	-0-	-10461	-0-	350	1	3118	2	Y	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	358	1	2948	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2501	-0-	-1099	-0-	276	1	2225	2	Y	-0-					-0-
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	447	1	3197	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	388	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	304	1	2616	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2066	-0-	-848	-0-	159	1	1904	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
02	2520	X	1693	-0-	-827	-0-	117	1	1557	2	Y	17					18
							19	9									
03	2790	X	2242	-0-	-548	-0-	199	1	2013	2	Y	27	27	1			18
							30	9									
04	T. A.		2056	-0-	2056	2056	209	1	1835	2	Y	11					29
							12	9									
05	T. A.		2272	-0-	2272	4328	187	1	2062	2	Y	21	37	1			13
							23	9									
06	T. A.		2058	-0-	2058	6386	162	1	1883	2	Y	12					25
							13	9									
07	8845	X	2459	-0-	-6386	-0-	195	1	2247	2	Y	15					40
							17	9									
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	319	1	4439	2	Y	100	38	1			102
							110	9									
09	3000	N	6013	-0-	3013	3013	412	1	5548	2	Y	48					150
							53	9									
10	3100	N	5548	-0-	2448	5461	460	1	5037	2	Y	46	137	1			59
							51	9									
11	10768	X	5307	-0-	-5461	-0-	426	1	4808	2	Y	66					125
							73	9									
*12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	368	1	3284	2	Y	72					197
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 40,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10397	-0-	-1693	-0-	888	1	9499	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
02	10444	X	9832	-0-	-612	-0-	903	1	8916	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
03	11563	X	10628	-0-	-935	-0-	948	1	9670	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	889	1	9205	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
05	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	955	1	9156	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
06	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	954	1	8974	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	1041	1	9272	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	1100	1	9055	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	1046	1	8444	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	10323	X	9710	-0-	-613	-0-	1187	1	8503	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
11	9990	X	9058	-0-	-932	-0-	1121	1	7928	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
12	10323	X	9668	-0-	-655	-0-	1004	1	8656	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 119,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	164	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	122	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	65	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	70	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	69	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	68	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	55	1	471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 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	434	N	416	-0-	-18	-0-	32	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	126	-0-	-264	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12840	-0-	-1048	-0-	1207 12	1 9	11621	2	Y	11	28	1			18
02	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	1141 19	1 9	11225	2	Y	17					35
03	14570	X	13377	-0-	-1193	-0-	1188 31	1 9	12158	2	Y	28	37	1			26
04	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	1178 22	1 9	10804	2	Y	20					46
05	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1578 18	1 9	11673	2	Y	16					62
06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	1564 19	1 9	10974	2	Y	17					79
07	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	1679 12	1 9	11240	2	Y	11	62	1			28
08	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	1633 21	1 9	10825	2	Y	19					47
09	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	1556 1	1 9	10115	2	Y	1					48
10	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	1583 15	1 9	10197	2	Y	14	53	1			9
11	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	1637	1	9998	2	Y	-0-					9
*12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	1660	1	9566	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 148,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-		663	1 6 9	6379	2	Y	5	14	1			9
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-		598	1 3 9	5885	2	Y	3					12
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-		590	1 4 9	6037	2	Y	4	12	1			4
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-		597	1 3 9	5474	2	Y	3					7
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-		695	1 3 9	5140	2	Y	3					10
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-		678	1 2 9	4755	2	Y	2					12
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-		658	1 1 9	4405	2	Y	1	9	1			4
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-		690	1 9 9	4575	2	Y	8					12
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-		677	1	4402	2	Y	-0-					12
10	5828	X	5345	-0-	-483	-0-		717	1 7 9	4621	2	Y	6	14	1			4
11	5430	X	4930	-0-	-500	-0-		694	1	4236	2	Y	-0-					4
12	5270	X	5034	-0-	-236	-0-		744	1	4290	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 68,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5199	-0-	-2210	-0-		393	1 18 9	4788	2	Y	16	34	1			45
02	6692	X	4025	-0-	-2667	-0-		312	1 3 9	3710	2	Y	3					48
03	7409	X	7204	-0-	-205	-0-		561	1 24 9	6619	2	Y	22					70
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-		545	1 11 9	6373	2	Y	10	36	1			44
05	6417	X	5904	-0-	-513	-0-		493	1 24 9	5387	2	Y	22					66
06	6960	X	6333	-0-	-627	-0-		634	1 15 9	5684	2	Y	14					80
07	7192	X	5618	-0-	-1574	-0-		531	1 12 9	5075	2	Y	11	39	1			52
08	7192	X	6278	-0-	-914	-0-		603	1 1 9	5674	2	Y	1					53
09	6930	X	5018	-0-	-1912	-0-		510	1 2 9	4506	2	Y	2	36	1			19
10	4836	X	4791	-0-	-45	-0-		497	1	4294	2	Y	-0-					19
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-		394	1	4317	2	Y	-0-					19
*12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-		471	1 3 9	4939	2	Y	3	19	1			3

TOTAL GAS PROD: 67,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

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	17825	X	16957	-0-	-868	-0-		1071	1	15880	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
02	16100	X	15489	-0-	-611	-0-		980	1	14501	2	Y	7	5	1			6
								8	9									
03	17825	X	16787	-0-	-1038	-0-		1066	1	15718	2	Y	3					9
								3	9									
04	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-		1082	1	15065	2	Y	7	8	1			8
								8	9									
05	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-		1085	1	14978	2	Y	7					15
								8	9									
06	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-		1023	1	13968	2	Y	3	8	1			10
								3	9									
07	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-		1120	1	15416	2	Y	6	8	1			8
								7	9									
08	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-		1126	1	14828	2	Y	-0-					8
09	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-		1089	1	13674	2	Y	-0-	5	1			3
10	15996	X	14663	-0-	-1333	-0-		1043	1	13620	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	15480	X	14663	-0-	-817	-0-		1050	1	13613	2	Y	-0-					-0-
12	15996	X	14519	-0-	-1477	-0-		1091	1	13428	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

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	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-		654	1	7818	2	Y	112	300	1			40
								123	9									
02	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-		560	1	7435	2	Y	26					66
								29	9									
03	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-		737	1	7449	2	Y	33	78	1			21
								36	9									
04	8520	X	7465	-0-	-1055	-0-		763	1	6687	2	Y	14					35
								15	9									
05	8804	X	8545	-0-	-259	-0-		707	1	7808	2	Y	27	46	1			16
								30	9									
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-		677	1	7871	2	Y	16					32
								18	9									
07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-		708	1	8160	2	Y	19					51
								21	9									
08	8556	X	8293	-0-	-263	-0-		555	1	7725	2	Y	12	48	1			15
								13	9									
09	8520	X	6079	-0-	-2441	-0-		420	1	5655	2	Y	4					19
								4	9									
10	8897	X	8340	-0-	-557	-0-		698	1	7636	2	Y	5	17	1			7
								6	9									
11	8610	X	8260	-0-	-350	-0-		671	1	7581	2	Y	7					14
								8	9									
12	8897	X	6451	-0-	-2446	-0-		648	1	5793	2	Y	9					23
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 95,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	225	1	2735	2	Y	-0-					24
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	224	1	2655	2	Y	-0-					24
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	235	1	2778	2	Y	-0-					24
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	222	1	2589	2	Y	-0-					24
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	235	1	2568	2	Y	5					29
							6	9									
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	158	1	1412	2	Y	-0-					29
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	245	1	2345	2	Y	-0-					29
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	212	1	1992	2	Y	2					31
							2	9									
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	224	1	1980	2	Y	-0-					31
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	312	1	2700	2	Y	-0-					31
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	181	1	1985	2	Y	12					43
							13	9									
*12	3100	N	3130	-0-	30	30	273	1	2857	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 31,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5792	-0-	-1245	-0-	440	1	5349	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
02	6356	X	5729	-0-	-627	-0-	445	1	5283	2	Y	1					9
							1	9									
03	7037	X	5996	-0-	-1041	-0-	468	1	5524	2	Y	4					13
							4	9									
04	T. A.		6813	-0-	6813	6813	537	1	6273	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
05	T. A.		6685	-0-	6685	13498	560	1	6119	2	Y	5					14
							6	9									
06	T. A.		6719	-0-	6719	20217	674	1	6042	2	Y	3					17
							3	9									
07	27126	X	6909	-0-	-20217	-0-	654	1	6251	2	Y	4	9	1			12
							4	9									
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	665	1	6264	2	Y	1					13
							1	9									
09	6810	X	6229	-0-	-581	-0-	632	1	5587	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
10	6944	X	5628	-0-	-1316	-0-	583	1	5044	2	Y	1					14
							1	9									
11	6720	X	4251	-0-	-2469	-0-	355	1	3895	2	Y	1					15
							1	9									
12	6944	X	4638	-0-	-2306	-0-	403	1	4225	2	Y	9	15	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 72,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	994	-0-	-370	-0-	75	1	911	2	Y	7	16	1			21
							8	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	117	1	1391	2	Y	2					23
							2	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1	1200	2	Y	8					31
							9	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	96	1	1125	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
05	1674	N	1213	-0-	-461	-0-	101	1	1103	2	Y	8					27
							9	9									
06	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	120	1	1074	2	Y	5					32
							6	9									
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	113	1	1076	2	Y	5	16	1			21
							6	9									
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	116	1	1089	2	Y	-0-					21
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	121	1	1074	2	Y	2	15	1			8
							2	9									
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	124	1	1071	2	Y	1					9
							1	9									
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1094	2	Y	-0-					9
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	100	1	1051	2	Y	2	9	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	108	1	1286	2	Y	5	15	1			2
							6	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	Y	7					9
							8	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	140	1	1413	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
04	T. A.		1416	-0-	1416	1416	145	1	1268	2	Y	3					9
							3	9									
05	T. A.		1415	-0-	1415	2831	117	1	1290	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
06	T. A.		1441	-0-	1441	4272	114	1	1323	2	Y	4					8
							4	9									
07	5619	X	1347	-0-	-4272	-0-	107	1	1236	2	Y	4					12
							4	9									
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
09	1440	N	1173	-0-	-267	-0-	81	1	1091	2	Y	1					4
							1	9									
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	109	1	1188	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	Y	2					3
							2	9									
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	145	1	1297	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

01	12927	X	12141	-0-	-786	-0-	767	1	11371	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	11592	X	10560	-0-	-1032	-0-	667	1	9876	2	Y	15	5	1			13
							17	9									
03	12555	X	11755	-0-	-800	-0-	746	1	11000	2	Y	8					21
							9	9									
04	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	758	1	10554	2	Y	17	19	1			19
							19	9									
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	770	1	10631	2	Y	17					36
							19	9									
06	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	744	1	10160	2	Y	8	20	1			24
							9	9									
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	748	1	10289	2	Y	13	19	1			18
							14	9									
08	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	806	1	10608	2	Y	48					66
							53	9									
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	844	1	10592	2	Y	18	40	1			44
							20	9									
10	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	819	1	10702	2	Y	20	47	1			17
							22	9									
11	11100	X	10853	-0-	-247	-0-	775	1	10047	2	Y	28					45
							31	9									
12	11842	X	11056	-0-	-786	-0-	826	1	10176	2	Y	49	65	1			29
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 135,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8828	-0-	-1030	-0-	670	1	8151	2	Y	6	11	1			15
							7	9									
02	8792	X	8328	-0-	-464	-0-	647	1	7679	2	Y	2					17
							2	9									
03	9734	X	7824	-0-	-1910	-0-	611	1	7207	2	Y	5					22
							6	9									
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	658	1	7690	2	Y	2	11	1			13
							2	9									
05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	755	1	8248	2	Y	7					20
							8	9									
06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	873	1	7824	2	Y	4					24
							4	9									
07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	864	1	8255	2	Y	4	12	1			16
							4	9									
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	827	1	7788	2	Y	1					17
							1	9									
09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	768	1	6790	2	Y	5	12	1			10
							6	9									
10	8494	X	6793	-0-	-1701	-0-	704	1	6088	2	Y	1					11
							1	9									
11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	848	1	9304	2	Y	-0-					11
*12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	808	1	8474	2	Y	9	12	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 102,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9901	-0-	-453	-0-	763	1	9123	2	Y	14	38	1			5
							15	9									
02	9352	X	8796	-0-	-556	-0-	614	1	8147	2	Y	32					37
							35	9									
03	10385	X	9810	-0-	-575	-0-	879	1	8883	2	Y	44	52	1			29
							48	9									
04	10050	X	9331	-0-	-719	-0-	954	1	8357	2	Y	18					47
							20	9									
05	10385	X	9822	-0-	-563	-0-	812	1	8971	2	Y	35	61	1			21
							39	9									
06	9570	X	9514	-0-	-56	-0-	752	1	8740	2	Y	20					41
							22	9									
07	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	781	1	9003	2	Y	23					64
							25	9									
08	9827	X	9518	-0-	-309	-0-	637	1	8858	2	Y	21	60	1			25
							23	9									
09	9510	X	8606	-0-	-904	-0-	594	1	8004	2	Y	7					32
							8	9									
10	9827	X	9251	-0-	-576	-0-	774	1	8468	2	Y	8	29	1			11
							9	9									
11	9510	X	8181	-0-	-1329	-0-	665	1	7504	2	Y	11					22
							12	9									
12	9796	X	9716	-0-	-80	-0-	976	1	8718	2	Y	20					42
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 112,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4245	-0-	-1273	-0-	268	1	3969	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
02	4984	X	4573	-0-	-411	-0-	287	1	4249	2	Y	34	12	1			29
							37	9									
03	5394	X	3971	-0-	-1423	-0-	251	1	3707	2	Y	12					41
							13	9									
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	317	1	4412	2	Y	35	37	1			39
							39	9									
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	291	1	4013	2	Y	32					71
							35	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	277	1	3780	2	Y	14	39	1			46
							15	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	240	1	3299	2	Y	21	37	1			30
							23	9									
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	317	1	4169	2	Y	-0-					30
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	286	1	3595	2	Y	-0-	18	1			12
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	333	1	4345	2	Y	-0-	12	1			-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	292	1	3791	2	Y	-0-					-0-
*12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	328	1	4037	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	893	-0-	-316	-0-	84	1	808	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	84	1	827	2	Y	5					8
							6	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	89	1	914	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
04	870	N	689	-0-	-181	-0-	68	1	621	2	Y	-0-					8
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					8
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					8
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	6	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9220	-0-	-2436	-0-	700	1 4 9	8516	2	Y	4	7	1			9
02	8288	X	5977	-0-	-2311	-0-	464	1 2 9	5511	2	Y	2					11
03	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	723	1 13 9	8531	2	Y	12					23
04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	679	1 4 9	7930	2	Y	4	11	1			16
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	659	1 13 9	7196	2	Y	12					28
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	825	1 8 9	7394	2	Y	7					35
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	745	1 8 9	7119	2	Y	7	17	1			25
08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	712	1 3 9	6701	2	Y	3					28
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	502	1 20 9	4438	2	Y	18	19	1			27
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	680	1 7 9	5881	2	Y	6					33
11	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	636	1 1 9	6974	2	Y	1					34
*12	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	676	1 47 9	7082	2	Y	43	36	1			41

TOTAL GAS PROD: 91,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	610	1 7 9	5869	2	Y	6	14	1			10
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	536	1 6 9	5276	2	Y	5					15
03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	593	1 11 9	6066	2	Y	10	16	1			9
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	606	1 9 9	5556	2	Y	8					17
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	772	1 7 9	5709	2	Y	6					23
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	759	1 7 9	5329	2	Y	6					29
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	699	1 4 9	4680	2	Y	4	23	1			10
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	626	1 22 9	4148	2	Y	20					30
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	680	1 1 9	4422	2	Y	1					31
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	631	1 18 9	4068	2	Y	16	37	1			10
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	615	1 1 9	3755	2	Y	1					11
*12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	678	1	3909	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 66,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3066	-0-	-1336	-0-	231	1	2814	2	Y	19	41	1			54
							21	9									
02	3836	X	2245	-0-	-1591	-0-	174	1	2068	2	Y	3					57
							3	9									
03	3999	X	3023	-0-	-976	-0-	235	1	2770	2	Y	16					73
							18	9									
04	T. A.		2555	-0-	2555	2555	201	1	2347	2	Y	6	37	1			42
							7	9									
05	T. A.		2284	-0-	2284	4839	190	1	2079	2	Y	14					56
							15	9									
06	T. A.		2134	-0-	2134	6973	213	1	1912	2	Y	8					64
							9	9									
07	9186	X	2213	-0-	-6973	-0-	209	1	1996	2	Y	7	31	1			40
							8	9									
08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	212	1	1994	2	Y	2					42
							2	9									
09	2550	X	2160	-0-	-390	-0-	219	1	1932	2	Y	8	28	1			22
							9	9									
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	216	1	1871	2	Y	2					24
							2	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	172	1	1886	2	Y	1					25
							1	9									
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	182	1	1913	2	Y	12	25	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1268	-0-	-189	-0-	96	1	1172	2	Y	-0-					55
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	95	1	1132	2	Y	-0-					55
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	100	1	1181	2	Y	-0-					55
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-					55
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	103	1	1125	2	Y	-0-					55
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	1006	2	Y	-0-					55
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	107	1	1025	2	Y	-0-					55
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	110	1	1032	2	Y	-0-					55
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	127	1	1119	2	Y	-0-					55
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	130	1	1122	2	Y	5					60
							6	9									
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1094	2	Y	-0-					60
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	106	1	1106	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13394	-0-	-215	-0-	930	1	12461	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	12292	X	12155	-0-	-137	-0-	889	1	11215	2	Y	46	22	1			25
							51	9									
03	13578	X	13316	-0-	-262	-0-	997	1	12275	2	Y	40	44	1			21
							44	9									
04	T. A.		12674	-0-	12674	12674	983	1	11644	2	Y	43	44	1			20
							47	9									
05	T. A.		13205	-0-	13205	25879	1084	1	12081	2	Y	36	30	1			26
							40	9									
06	T. A.		11141	-0-	11141	37020	819	1	10283	2	Y	35	44	1			17
							39	9									
07	49798	X	12778	-0-	-37020	-0-	954	1	11784	2	Y	36	30	1			23
							40	9									
08	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	898	1	11603	2	Y	1	23	1			1
							1	9									
09	12780	X	11304	-0-	-1476	-0-	831	1	10473	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	12772	X	11376	-0-	-1396	-0-	803	1	10572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	12360	X	10970	-0-	-1390	-0-	692	1	10277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	12772	X	11388	-0-	-1384	-0-	749	1	10638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 146,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-	7	1			5
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4814	-0-	-859	-0-	364	1	4425	2	Y	23	44	1			61
							25	9									
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	406	1	4825	2	Y	4					65
							4	9									
03	5673	X	4716	-0-	-957	-0-	367	1	4335	2	Y	13					78
							14	9									
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	413	1	4826	2	Y	6	39	1			45
							7	9									
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	406	1	4435	2	Y	15					60
							17	9									
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	471	1	4218	2	Y	10					70
							11	9									
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	435	1	4154	2	Y	8	34	1			44
							9	9									
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	418	1	3941	2	Y	-0-					44
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	425	1	3753	2	Y	2	30	1			16
							2	9									
10	4867	X	3326	-0-	-1541	-0-	345	1	2981	2	Y	-0-					16
11	4710	X	4224	-0-	-486	-0-	353	1	3871	2	Y	-0-					16
12	4588	X	4160	-0-	-428	-0-	362	1	3796	2	Y	2	16	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1914	-0-	-721	-0-	145	1	1769	2	N	-0-					27
02	2380	X	2046	-0-	-334	-0-	159	1	1887	2	N	-0-					27
03	2604	X	1804	-0-	-800	-0-	141	1	1663	2	N	-0-					27
04	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	133	1	1549	2	N	-0-					27
05	2263	X	1631	-0-	-632	-0-	137	1	1492	2	N	2					29
							2	9									
06	2190	X	1262	-0-	-928	-0-	127	1	1135	2	N	-0-					29
07	2263	X	1327	-0-	-936	-0-	126	1	1201	2	N	-0-					29
08	1798	X	1457	-0-	-341	-0-	140	1	1317	2	N	-0-					29
09	1680	X	1301	-0-	-379	-0-	132	1	1169	2	N	-0-					29
10	1643	X	1142	-0-	-501	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					29
11	1410	X	1059	-0-	-351	-0-	88	1	971	2	N	-0-					29
12	1457	X	908	-0-	-549	-0-	79	1	829	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	122	-0-	-684	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	8	-0-	-1342	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		589	-0-	589	589	61	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		427	-0-	427	1016	36	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		138	-0-	138	1154	12	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	428	1	5740	2	Y	29	38	1			12
							32	9									
02	5292	X	5152	-0-	-140	-0-	368	1	4648	2	Y	124	68	1			68
							136	9									
03	8122	X	5446	-0-	-2676	-0-	400	1	4928	2	Y	107	119	1			56
							118	9									
04	6600	X	5256	-0-	-1344	-0-	399	1	4730	2	Y	115	118	1			53
							127	9									
05	6820	X	5163	-0-	-1657	-0-	417	1	4645	2	Y	92	79	1			66
							101	9									
06	6000	X	4315	-0-	-1685	-0-	311	1	3907	2	Y	88	112	1			42
							97	9									
07	5704	X	4773	-0-	-931	-0-	350	1	4326	2	Y	88	75	1			55
							97	9									
08	5456	X	5330	-0-	-126	-0-	374	1	4840	2	Y	105	103	1			57
							116	9									
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	420	1	5289	2	Y	110	120	1			47
							121	9									
10	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	341	1	4489	2	Y	104	118	1			33
							114	9									
11	5160	X	4995	-0-	-165	-0-	308	1	4570	2	Y	106	96	1			43
							117	9									
12	6045	X	5885	-0-	-160	-0-	378	1	5368	2	Y	126	129	1			40
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 63,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	15060	-0-	-1091	-0-	1454	1	13543	2	Y	57	61	1			50
							63	9									
02	14588	X	13274	-0-	-1314	-0-	1305	1	11894	2	Y	68					118
							75	9									
03	16151	X	14341	-0-	-1810	-0-	1432	1	12846	2	Y	57	72	1			103
							63	9									
04	15240	X	13588	-0-	-1652	-0-	1414	1	12107	2	Y	61	74	1			90
							67	9									
05	15345	X	13459	-0-	-1886	-0-	1462	1	11939	2	Y	53	72	1			71
							58	9									
06	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	1223	1	15363	2	Y	25					96
							28	9									
07	14694	X	13502	-0-	-1192	-0-	1009	1	12469	2	Y	22					118
							24	9									
08	14353	X	12833	-0-	-1520	-0-	921	1	11902	2	Y	9	80	1			47
							10	9									
09	16620	X	13096	-0-	-3524	-0-	962	1	12126	2	Y	7					54
							8	9									
10	13206	X	12914	-0-	-292	-0-	911	1	12001	2	Y	2	50	1			6
							2	9									
11	12780	X	10747	-0-	-2033	-0-	677	1	10048	2	Y	20					26
							22	9									
12	13206	X	12282	-0-	-924	-0-	807	1	11458	2	Y	15	29	1			12
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 161,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	18826	-0-	-1634	-0-	1453	1	17370	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	17976	X	17120	-0-	-856	-0-	1199	1	15915	2	Y	5					6
							6	9									
03	19840	X	18861	-0-	-979	-0-	1697	1	17157	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
04	T. A.		18038	-0-	18038	18038	1847	1	16188	2	Y	3					7
							3	9									
05	T. A.		18805	-0-	18805	36843	1561	1	17238	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
06	T. A.		18143	-0-	18143	54986	1437	1	16703	2	Y	3					6
							3	9									
07	73669	X	18683	-0-	-54986	-0-	1491	1	17189	2	Y	3					9
							3	9									
08	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	1222	1	16993	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
09	18210	X	16813	-0-	-1397	-0-	1161	1	15651	2	Y	1					5
							1	9									
10	18817	X	18029	-0-	-788	-0-	1509	1	16518	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	18150	X	17434	-0-	-716	-0-	1418	1	16014	2	Y	2					4
							2	9									
12	18693	X	18257	-0-	-436	-0-	1837	1	16417	2	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 217,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5918	-0-	-902	-0-	469	1	5440	2	Y	8					64
							9	9									
02	6160	X	4580	-0-	-1580	-0-	373	1	4196	2	Y	10					74
							11	9									
03	6231	X	5394	-0-	-837	-0-	455	1	4933	2	Y	5					79
							6	9									
04	5910	X	5270	-0-	-640	-0-	486	1	4784	2	Y	-0-					79
05	6107	X	4495	-0-	-1612	-0-	413	1	4031	2	Y	46	56	1			69
							51	9									
06	5370	X	3914	-0-	-1456	-0-	74	1	3836	2	Y	4					73
							4	9									
07	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	563	1	4227	2	Y	39					112
							43	9									
08	5022	X	4877	-0-	-145	-0-	680	1	4196	2	Y	1					113
							1	9									
09	5280	X	4906	-0-	-374	-0-	559	1	4347	2	Y	-0-					113
10	4836	X	2060	-0-	-2776	-0-	198	1	1854	2	Y	7	83	1			37
							8	9									
11	4710	X	1699	-0-	-3011	-0-	146	1	1547	2	Y	5					42
							6	9									
12	5084	X	1544	-0-	-3540	-0-	138	1	1364	2	Y	38					80
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 49,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4648	-0-	-1304	-0-	353	1	4292	2	Y	3	7	1			10
							3	9									
02	5376	X	4601	-0-	-775	-0-	357	1	4243	2	Y	1					11
							1	9									
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	482	1	5689	2	Y	6					17
							7	9									
04	T. A.		4457	-0-	4457	4457	351	1	4105	2	Y	1	8	1			10
							1	9									
05	T. A.		5380	-0-	5380	9837	451	1	4922	2	Y	6					16
							7	9									
06	T. A.		4892	-0-	4892	14729	491	1	4398	2	Y	3					19
							3	9									
07	19509	X	4780	-0-	-14729	-0-	453	1	4325	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	500	1	4709	2	Y	1					13
							1	9									
09	5220	X	3541	-0-	-1679	-0-	360	1	3179	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
10	5394	X	5132	-0-	-262	-0-	532	1	4599	2	Y	1					7
							1	9									
11	5040	X	3493	-0-	-1547	-0-	292	1	3201	2	Y	-0-					7
12	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	398	1	4170	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 56,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	513	1	6873	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	487	1	6145	2	Y	32	16	1			17
							35	9									
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	544	1	6699	2	Y	27	30	1			14
							30	9									
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	534	1	6326	2	Y	29	30	1			13
							32	9									
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	583	1	6495	2	Y	24	20	1			17
							26	9									
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	428	1	5371	2	Y	23	29	1			11
							25	9									
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	528	1	6529	2	Y	25	20	1			16
							28	9									
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	482	1	6227	2	Y	-0-	16	1			-0-
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	446	1	5624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	7099	X	6994	-0-	-105	-0-	493	1	6500	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	414	1	6145	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7099	X	6533	-0-	-566	-0-	430	1	6102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 81,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

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	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	177	1	1650	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	1708	N	1552	-0-	-156	-0-	153	1	1395	2	Y	4					8
							4	9									
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	172	1	1546	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
04	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	163	1	1392	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	186	1	1523	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	126	1	1583	2	Y	1					6
							1	9									
07	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	84	1	1037	2	Y	1					7
							1	9									
08	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	93	1	1208	2	Y	21	5	1			23
							23	9									
09	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	107	1	1344	2	Y	20					43
							22	9									
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	Y	3	39	1			7
							3	9									
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1033	2	Y	49					56
							54	9									
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	69	1	978	2	Y	32	64	1			24
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 17,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

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	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	368	1	3542	2	Y	3	9	1			5
							3	9									
02	4032	X	3909	-0-	-123	-0-	360	1	3546	2	Y	3					8
							3	9									
03	4991	X	4531	-0-	-460	-0-	403	1	4124	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
04	T. A.		4293	-0-	4293	4293	422	1	3867	2	Y	4					8
							4	9									
05	T. A.		4536	-0-	4536	8829	540	1	3993	2	Y	3					11
							3	9									
06	T. A.		3747	-0-	3747	12576	467	1	3277	2	Y	3					14
							3	9									
07	16903	X	4327	-0-	-12576	-0-	562	1	3763	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	562	1	3725	2	Y	5					10
							6	9									
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	485	1	3154	2	Y	-0-					10
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	518	1	3340	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
11	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	447	1	2730	2	Y	1					3
							1	9									
12	3472	X	2846	-0-	-626	-0-	421	1	2425	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10896 - 11018

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	350	1	3371	2	Y	52	114	1			81
							57	9									
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	311	1	3056	2	Y	13					94
							14	9									
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	320	1	3279	2	Y	22	96	1			20
							24	9									
04	3840	X	3509	-0-	-331	-0-	343	1	3146	2	Y	18					38
							20	9									
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	447	1	3307	2	Y	13					51
							14	9									
06	3660	X	3555	-0-	-105	-0-	442	1	3099	2	Y	13					64
							14	9									
07	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	457	1	3058	2	Y	10	51	1			23
							11	9									
08	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	477	1	3160	2	Y	4					27
							4	9									
09	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	462	1	3004	2	Y	-0-					27
10	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	469	1	3023	2	Y	4	29	1			2
							4	9									
11	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	476	1	2907	2	Y	-0-					2
12	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	505	1	2910	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 42,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5826	-0-		-653		-0-		395	1	5297	2	Y	122	144	1			49
										134	9									
02	5852	X	5267	-0-		-585		-0-		382	1	4820	2	Y	59	76	1			32
										65	9									
03	6076	X	5798	-0-		-278		-0-		431	1	5311	2	Y	51	56	1			27
										56	9									
04	5536	X	5536	-0-		-0-		-0-		426	1	5049	2	Y	55	57	1			25
										61	9									
05	5395	X	5395	-0-		-0-		-0-		440	1	4907	2	Y	44	38	1			31
										48	9									
06	4660	X	4660	-0-		-0-		-0-		340	1	4273	2	Y	43	54	1			20
										47	9									
07	5102	X	5102	-0-		-0-		-0-		378	1	4676	2	Y	44	37	1			27
										48	9									
08	4943	X	4943	-0-		-0-		-0-		346	1	4478	2	Y	108	76	1			59
										119	9									
09	3431	X	3431	-0-		-0-		-0-		246	1	3105	2	Y	73	101	1			31
										80	9									
10	5517	X	5517	-0-		-0-		-0-		379	1	4995	2	Y	130	119	1			42
										143	9									
11	4615	X	4615	-0-		-0-		-0-		284	1	4211	2	Y	109	106	1			45
										120	9									
*12	5306	X	5306	-0-		-0-		-0-		340	1	4825	2	Y	128	132	1			41
										141	9									

TOTAL GAS PROD: 61,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

01	3782	X	3468	-0-		-314		-0-		268	1	3200	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3113	-0-		-247		-0-		217	1	2884	2	Y	11					11
										12	9									
03	3627	X	3246	-0-		-381		-0-		291	1	2940	2	Y	14	16	1			9
										15	9									
04	T. A.		3110	-0-		3110		3110		318	1	2785	2	Y	6					15
										7	9									
05	T. A.		3450	-0-		3450		6560		285	1	3152	2	Y	12	20	1			7
										13	9									
06	T. A.		3308	-0-		3308		9868		261	1	3039	2	Y	7					14
										8	9									
07	13242	X	3374	-0-		-9868		-0-		269	1	3096	2	Y	8					22
										9	9									
08	3039	X	3039	-0-		-0-		-0-		204	1	2835	2	Y	-0-	21	1			1
09	3330	X	2987	-0-		-343		-0-		206	1	2781	2	Y	-0-					1
10	2914	X	2803	-0-		-111		-0-		235	1	2568	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2820	X	2725	-0-		-95		-0-		222	1	2503	2	Y	-0-					-0-
*12	2927	X	2927	-0-		-0-		-0-		295	1	2632	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	948	-0-	-664	-0-	72 1	1 9	875	2	Y	1	1	1			1
02	1456	X	837	-0-	-619	-0-	65	1	772	2	Y	-0-					1
03	1612	X	1030	-0-	-582	-0-	80	1	950	2	Y	-0-					1
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	143	1	1671	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	123	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	977	-0-	-13	-0-	98	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	890	-0-	-970	-0-	84	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	862	-0-	-998	-0-	83	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	975	-0-	-825	-0-	99	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	92	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	2	Y	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	75	1	784	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	730	1	3736	2	Y	-0-					33
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	684	1	4263	2	Y	-0-					33
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1021	1	4444	2	Y	-0-					33
04	T. A.		4015	-0-	4015	4015	600 7	1 9	3408	2	Y	6					39
05	T. A.		4431	-0-	4431	8446	763	1	3668	2	Y	-0-					39
06	T. A.		3738	-0-	3738	12184	664	1	3074	2	Y	-0-					39
07	T. A.		4784	-0-	4784	16968	814	1	3970	2	Y	-0-					39
08	T. A.		3898	-0-	3898	20866	721	1	3177	2	Y	-0-					39
09	T. A.		3216	-0-	3216	24082	631	1	2585	2	Y	-0-					39
10	27131	X	3049	-0-	-24082	-0-	629	1	2420	2	Y	-0-	39	1			-0-
11	3840	X	2930	-0-	-910	-0-	615	1	2315	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3005	-0-	-963	-0-	634	1	2371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1915	-0-	-0-	-0-	313	1	1602	2	Y	-0-					51
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	244	1	1520	2	Y	-0-					51
03	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	302	1	1314	2	Y	-0-					51
04	1890	X	1354	-0-	-536	-0-	201	1	1145	2	Y	7					58
							8	9									
05	1953	X	1337	-0-	-616	-0-	230	1	1107	2	Y	-0-					58
06	1890	X	1334	-0-	-556	-0-	237	1	1097	2	Y	-0-					58
07	1953	X	1566	-0-	-387	-0-	266	1	1300	2	Y	-0-					58
08	1612	X	1506	-0-	-106	-0-	279	1	1227	2	Y	-0-					58
09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	283	1	1159	2	Y	-0-					58
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	310	1	1191	2	Y	-0-	58	1			-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	324	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	336	1	1258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	468	1	6279	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	399	1	5039	2	Y	39	26	1			21
							43	9									
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	506	1	6232	2	Y	38	39	1			20
							42	9									
04	6540	X	5487	-0-	-1053	-0-	424	1	5026	2	Y	34	38	1			16
							37	9									
05	6758	X	6250	-0-	-508	-0-	512	1	5703	2	Y	32	25	1			23
							35	9									
06	6570	X	3739	-0-	-2831	-0-	274	1	3442	2	Y	21	34	1			10
							23	9									
07	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	666	1	8236	2	Y	47	28	1			29
							52	9									
08	6789	X	5404	-0-	-1385	-0-	388	1	5016	2	Y	-0-	29	1			-0-
09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	486	1	6132	2	Y	-0-					-0-
10	8959	X	6078	-0-	-2881	-0-	429	1	5648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	8670	X	4723	-0-	-3947	-0-	298	1	4425	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	5511	-0-	-3448	-0-	362	1	5149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519	X	29728	-0-	-2791	-0-	2031	1	27224	2	Y	430	501	1			173
							473	9									
02	28756	X	26633	-0-	-2123	-0-	1919	1	24220	2	Y	449	377	1			245
							494	9									
03	31031	X	28551	-0-	-2480	-0-	2112	1	26011	2	Y	389	431	1			203
							428	9									
04	T. A.		26867	-0-	26867	26867	2057	1	24362	2	Y	407	423	1			187
							448	9									
05	T. A.		27693	-0-	27693	54560	2249	1	25067	2	Y	343	285	1			245
							377	9									
06	T. A.		23154	-0-	23154	77714	1681	1	21113	2	Y	327	417	1			155
							360	9									
07	103968	X	26254	-0-	-77714	-0-	1938	1	23944	2	Y	338	284	1			209
							372	9									
08	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	1823	1	23557	2	Y	272	333	1			148
							299	9									
09	26880	X	26338	-0-	-542	-0-	1914	1	24128	2	Y	269	302	1			115
							296	9									
10	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	1901	1	25043	2	Y	310	326	1			99
							341	9									
11	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	1592	1	23637	2	Y	293	272	1			120
							322	9									
*12	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	1691	1	24015	2	Y	303	326	1			97
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 319,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,130

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 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	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	542	1	7264	2	Y	106	123	1			43
							117	9									
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	500	1	6308	2	Y	123	99	1			67
							135	9									
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	562	1	6922	2	Y	110	120	1			57
							121	9									
04	7860	X	7245	-0-	-615	-0-	554	1	6563	2	Y	116	120	1			53
							128	9									
05	8060	X	7329	-0-	-731	-0-	595	1	6628	2	Y	96	81	1			68
							106	9									
06	7680	X	5877	-0-	-1803	-0-	426	1	5354	2	Y	88	114	1			42
							97	9									
07	7688	X	6887	-0-	-801	-0-	508	1	6277	2	Y	93	77	1			58
							102	9									
08	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	507	1	6549	2	Y	114	110	1			62
							125	9									
09	7260	X	6862	-0-	-398	-0-	496	1	6250	2	Y	105	122	1			45
							116	9									
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	505	1	6653	2	Y	124	129	1			40
							136	9									
11	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	416	1	6183	2	Y	115	108	1			47
							127	9									
*12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	457	1	6491	2	Y	123	131	1			39
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 84,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4580	-0-		-504	-0-	315	1	4222	2	Y	39	48	1			16
								43	9									
02	4592	X	4206	-0-		-386	-0-	304	1	3841	2	Y	55	41	1			30
								61	9									
03	5146	X	4712	-0-		-434	-0-	350	1	4307	2	Y	50	54	1			26
								55	9									
04	5100	X	4357	-0-		-743	-0-	335	1	3965	2	Y	52	54	1			24
								57	9									
05	5270	X	4367	-0-		-903	-0-	356	1	3965	2	Y	42	36	1			30
								46	9									
06	4560	X	3676	-0-		-884	-0-	268	1	3364	2	Y	40	51	1			19
								44	9									
07	4712	X	4364	-0-		-348	-0-	323	1	3993	2	Y	44	36	1			27
								48	9									
08	4712	X	3812	-0-		-900	-0-	274	1	3538	2	Y	-0-	27	1			-0-
09	4350	X	4052	-0-		-298	-0-	298	1	3753	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	4371	X	4011	-0-		-360	-0-	283	1	3727	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	4230	X	3855	-0-		-375	-0-	243	1	3611	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	4371	X	3959	-0-		-412	-0-	260	1	3698	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7653	-0-		-903	-0-	482	1	7151	2	Y	18	16	1			17
								20	9									
02	7448	X	6749	-0-		-699	-0-	427	1	6321	2	Y	1	17	1			1
								1	9									
03	8122	X	7275	-0-		-847	-0-	462	1	6812	2	Y	1					2
								1	9									
04	7620	X	7111	-0-		-509	-0-	477	1	6632	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
05	7874	X	7205	-0-		-669	-0-	487	1	6717	2	Y	1					3
								1	9									
06	7410	X	6832	-0-		-578	-0-	466	1	6365	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
07	7471	X	6939	-0-		-532	-0-	470	1	6467	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
08	7347	X	6930	-0-		-417	-0-	486	1	6396	2	Y	44					46
								48	9									
09	7110	X	6350	-0-		-760	-0-	467	1	5866	2	Y	15	28	1			33
								17	9									
10	7192	X	6240	-0-		-952	-0-	442	1	5779	2	Y	17	36	1			14
								19	9									
11	6840	X	5984	-0-		-856	-0-	427	1	5532	2	Y	23					37
								25	9									
12	6944	X	6501	-0-		-443	-0-	485	1	5966	2	Y	45	56	1			26
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 81,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1927	-0-	-1328	-0-	315	1	1612	2	Y	-0-					67
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	532	1	3315	2	Y	-0-					67
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	298	1	3189	2	Y	-0-					67
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	607	1	3447	2	Y	16					83
							18	9									
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	562	1	2705	2	Y	-0-					83
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	509	1	2357	2	Y	-0-					83
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	541	1	2640	2	Y	-0-					83
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	728	1	3205	2	Y	-0-					83
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	758	1	3108	2	Y	-0-					83
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	743	1	2858	2	Y	27	85	1			25
							30	9									
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	734	1	2763	2	Y	-0-					25
*12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	757	1	2833	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 41,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 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	6479	X	6010	-0-	-469	-0-	577	1	5380	2	Y	48	50	1			42
							53	9									
02	5796	X	5065	-0-	-731	-0-	495	1	4515	2	Y	50					92
							55	9									
03	6386	X	5381	-0-	-1005	-0-	535	1	4801	2	Y	41	56	1			77
							45	9									
04	5640	X	5415	-0-	-225	-0-	561	1	4801	2	Y	48	56	1			69
							53	9									
05	5828	X	5104	-0-	-724	-0-	552	1	4509	2	Y	39	55	1			53
							43	9									
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	485	1	6093	2	Y	19					72
							21	9									
07	5611	X	4975	-0-	-636	-0-	371	1	4586	2	Y	16					88
							18	9									
08	5611	X	4141	-0-	-1470	-0-	297	1	3838	2	Y	5	59	1			34
							6	9									
09	5640	X	3496	-0-	-2144	-0-	257	1	3235	2	Y	4					38
							4	9									
10	6417	X	4126	-0-	-2291	-0-	291	1	3834	2	Y	1	35	1			4
							1	9									
11	6210	X	4692	-0-	-1518	-0-	295	1	4376	2	Y	19					23
							21	9									
12	4960	X	4203	-0-	-757	-0-	276	1	3914	2	Y	12	26	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 59,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	919	1	12318	2	Y	69	86	1			28
						76	9									
02	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	716	1	9032	2	Y	125	85	1			68
						138	9									
03	14136 X	9469	-0-	-4667	-0-	703	1	8658	2	Y	98	115	1			51
						108	9									
04	15090 X	8105	-0-	-6985	-0-	623	1	7382	2	Y	91	100	1			42
						100	9									
05	15593 X	14275	-0-	-1318	-0-	1163	1	12966	2	Y	133	80	1			95
						146	9									
06	12870 X	9808	-0-	-3062	-0-	715	1	8980	2	Y	103	149	1			49
						113	9									
07	10943 X	8052	-0-	-2891	-0-	596	1	7370	2	Y	78	79	1			48
						86	9									
08	14260 X	8523	-0-	-5737	-0-	612	1	7908	2	Y	3	49	1			2
						3	9									
09	13800 X	6657	-0-	-7143	-0-	489	1	6166	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
10	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	733	1	9661	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	585	1	8692	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
*12	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	489	1	6945	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 115,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4195	-0-		-393	-0-	287	1	3842	2	Y	60	72	1			24
								66	9									
02	4144	X	3551	-0-		-593	-0-	256	1	3229	2	Y	60	51	1			33
								66	9									
03	4588	X	3551	-0-		-1037	-0-	263	1	3235	2	Y	48	56	1			25
								53	9									
04	3990	X	3058	-0-		-932	-0-	234	1	2773	2	Y	46	50	1			21
								51	9									
05	4123	X	2258	-0-		-1865	-0-	183	1	2044	2	Y	28	29	1			20
								31	9									
06	3990	X	2783	-0-		-1207	-0-	202	1	2537	2	Y	40	41	1			19
								44	9									
07	3937	X	2453	-0-		-1484	-0-	181	1	2237	2	Y	32	31	1			20
								35	9									
08	3565	X	2338	-0-		-1227	-0-	162	1	2091	2	Y	77	55	1			42
								85	9									
09	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-	223	1	2811	2	Y	102	101	1			43
								112	9									
10	2883	X	401	-0-		-2482	-0-	27	1	357	2	Y	15	53	1			5
								17	9									
11	2790	X	355	-0-		-2435	-0-	22	1	320	2	Y	12	12	1			5
								13	9									
12	3255	X	809	-0-		-2446	-0-	51	1	726	2	Y	29	25	1			9
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 28,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

01	2046	N	1952	-0-		-94	-0-	183	1	1763	2	Y	5	10	1			7
								6	9									
02	1876	N	1785	-0-		-91	-0-	164	1	1618	2	Y	3					10
								3	9									
03	2015	N	1985	-0-		-30	-0-	176	1	1801	2	Y	7	11	1			6
								8	9									
04	1860	N	1754	-0-		-106	-0-	172	1	1576	2	Y	5					11
								6	9									
05	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	236	1	1747	2	Y	4					15
								4	9									
06	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	242	1	1700	2	Y	4					19
								4	9									
07	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	258	1	1727	2	Y	3	15	1			7
								3	9									
08	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	260	1	1726	2	Y	5					12
								6	9									
09	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	277	1	1799	2	Y	-0-					12
10	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	282	1	1818	2	Y	3	13	1			2
								3	9									
11	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	292	1	1781	2	Y	-0-					2
*12	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	299	1	1726	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4868	-0-	-712	-0-		470	1	4379	2	Y	17	18	1			15
								19	9									
02	4564	X	4313	-0-	-251	-0-		424	1	3866	2	Y	21					36
								23	9									
03	5053	X	4640	-0-	-413	-0-		463	1	4157	2	Y	18	22	1			32
								20	9									
04	4380	X	4371	-0-	-9	-0-		455	1	3895	2	Y	19	23	1			28
								21	9									
05	4526	X	4400	-0-	-126	-0-		478	1	3904	2	Y	16	22	1			22
								18	9									
06	4380	X	2971	-0-	-1409	-0-		219	1	2748	2	Y	4					26
								4	9									
07	4526	X	1320	-0-	-3206	-0-		99	1	1218	2	Y	3					29
								3	9									
08	4526	X	1423	-0-	-3103	-0-		101	1	1310	2	Y	11	19	1			21
								12	9									
09	4380	X	1341	-0-	-3039	-0-		98	1	1234	2	Y	8					29
								9	9									
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-		99	1	1305	2	Y	3	27	1			5
								3	9									
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-		85	1	1265	2	Y	30					35
								33	9									
*12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-		106	1	1500	2	Y	24	41	1			18
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 34,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-		802	1	11894	2	Y	9	8	1			8
								10	9									
02	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-		690	1	10210	2	Y	5	9	1			4
								6	9									
03	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-		770	1	11357	2	Y	2					6
								2	9									
04	12390	X	11403	-0-	-987	-0-		764	1	10635	2	Y	4	5	1			5
								4	9									
05	12710	X	11539	-0-	-1171	-0-		779	1	10756	2	Y	4					9
								4	9									
06	12300	X	11234	-0-	-1066	-0-		767	1	10465	2	Y	2	5	1			6
								2	9									
07	12121	X	11785	-0-	-336	-0-		798	1	10983	2	Y	4	5	1			5
								4	9									
08	12121	X	11754	-0-	-367	-0-		825	1	10865	2	Y	58					63
								64	9									
09	11400	X	11176	-0-	-224	-0-		823	1	10331	2	Y	20	38	1			45
								22	9									
10	11098	X	11069	-0-	-29	-0-		785	1	10259	2	Y	23	49	1			19
								25	9									
11	10740	X	10209	-0-	-531	-0-		729	1	9446	2	Y	31					50
								34	9									
12	11098	X	10637	-0-	-461	-0-		794	1	9781	2	Y	56	73	1			33
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 136,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

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	2914	N	2714	-0-	-200	-0-	171	1	2539	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	164	1	2425	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	2759	N	2671	-0-	-88	-0-	170	1	2499	2	Y	2					6
							2	9									
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	197	1	2748	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
05	2883	N	2596	-0-	-287	-0-	175	1	2415	2	Y	5					10
							6	9									
06	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	163	1	2222	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
07	2945	N	1869	-0-	-1076	-0-	126	1	1740	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	2604	N	1888	-0-	-716	-0-	133	1	1755	2	Y	-0-					4
09	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	169	1	2121	2	Y	-0-	3	1			1
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	154	1	2017	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	144	1	1863	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1847	-0-	-354	-0-	139	1	1708	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

	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	713	N	678	-0-	-35	-0-	47	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	47	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	394	-0-	-176	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	35	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	38	1	489	2	Y	1					1
							1	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	27	1	398	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

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	7347	X	6234	-0-	-1113	-0-	598	1	5575	2	Y	55	60	1			48
							61	9									
02	6636	X	5602	-0-	-1034	-0-	551	1	5025	2	Y	24					72
							26	9									
03	6820	X	6152	-0-	-668	-0-	615	1	5514	2	Y	21	44	1			49
							23	9									
04	6270	X	5592	-0-	-678	-0-	582	1	4987	2	Y	21	35	1			35
							23	9									
05	6479	X	5208	-0-	-1271	-0-	566	1	4623	2	Y	17	28	1			24
							19	9									
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	460	1	5772	2	Y	8					32
							9	9									
07	6200	X	5279	-0-	-921	-0-	395	1	4876	2	Y	7					39
							8	9									
08	6138	X	4706	-0-	-1432	-0-	337	1	4361	2	Y	7	27	1			19
							8	9									
09	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	418	1	5266	2	Y	6					25
							7	9									
10	6448	X	4879	-0-	-1569	-0-	344	1	4534	2	Y	1	23	1			3
							1	9									
11	6240	X	5882	-0-	-358	-0-	370	1	5489	2	Y	21					24
							23	9									
12	5890	X	5815	-0-	-75	-0-	381	1	5419	2	Y	14	27	1			11
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 67,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

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	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	414	1	6131	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	6048	X	5660	-0-	-388	-0-	358	1	5298	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	6541	X	6153	-0-	-388	-0-	391	1	5759	2	Y	3					7
							3	9									
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	307	1	4266	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	494	1	6816	2	Y	7					12
							8	9									
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	433	1	5906	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	389	1	5358	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	463	1	6090	2	Y	-0-					6
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	403	1	5063	2	Y	-0-	4	1			2
10	5332	X	4101	-0-	-1231	-0-	292	1	3809	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	5160	X	5113	-0-	-47	-0-	366	1	4747	2	Y	-0-					-0-
*12	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	535	1	6588	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8392	-0-		-1652		-0-	636	1	7744	2	Y	11	22	1			30
									12	9									
02	7987	X	7987	-0-		-0-		-0-	620	1	7360	2	Y	6					36
									7	9									
03	8711	X	4170	-0-		-4541		-0-	325	1	3832	2	Y	12					48
									13	9									
04	7980	X	3264	-0-		-4716		-0-	257	1	3001	2	Y	5	25	1			28
									6	9									
05	8246	X	3185	-0-		-5061		-0-	266	1	2907	2	Y	11					39
									12	9									
06	7980	X	3646	-0-		-4334		-0-	365	1	3273	2	Y	7					46
									8	9									
07	8246	X	7955	-0-		-291		-0-	752	1	7185	2	Y	16	23	1			39
									18	9									
08	7093	X	7093	-0-		-0-		-0-	681	1	6409	2	Y	3					42
									3	9									
09	8311	X	8311	-0-		-0-		-0-	841	1	7437	2	Y	30	29	1			43
									33	9									
10	7347	X	6885	-0-		-462		-0-	713	1	6166	2	Y	5					48
									6	9									
11	7790	X	7790	-0-		-0-		-0-	651	1	7137	2	Y	2					50
									2	9									
12	7347	X	5123	-0-		-2224		-0-	444	1	4650	2	Y	26	50	1			26
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 73,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

01	31586	X	31586	-0-		-0-		-0-	2504	1	29061	2	Y	19					104
									21	9									
02	30914	X	30914	-0-		-0-		-0-	2526	1	28374	2	Y	13					117
									14	9									
03	30238	X	30238	-0-		-0-		-0-	2552	1	27680	2	Y	5					122
									6	9									
04	27051	X	27051	-0-		-0-		-0-	2496	1	24555	2	Y	-0-					122
05	30329	X	30329	-0-		-0-		-0-	2812	1	27444	2	Y	66	87	1			101
									73	9									
06	24970	X	24970	-0-		-0-		-0-	469	1	24495	2	Y	5					106
									6	9									
07	23746	X	21052	-0-		-2694		-0-	2475	1	18577	2	Y	-0-					-0-
08	23746	X	17038	-0-		-6708		-0-	2376	1	14662	2	Y	-0-					-0-
09	22980	X	22197	-0-		-783		-0-	2529	1	19668	2	Y	-0-					138
10	33106	X	33106	-0-		-0-		-0-	3193	1	29913	2	Y	-0-					-0-
11	32968	X	32968	-0-		-0-		-0-	2841	1	30120	2	Y	6					48
									7	9									
*12	32417	X	32417	-0-		-0-		-0-	2967	1	29389	2	Y	55					103
									61	9									

TOTAL GAS PROD: 333,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	6580	-0-	-2596	-0-		413	1	6128	2	Y	35	31	1			32
								39	9									
02	7420	X	5836	-0-	-1584	-0-		368	1	5449	2	Y	17	34	1			15
								19	9									
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-		919	1	13553	2	Y	19					34
								21	9									
04	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-		666	1	9269	2	Y	29	30	1			33
								32	9									
05	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-		715	1	9863	2	Y	31					64
								34	9									
06	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-		627	1	8553	2	Y	13	35	1			42
								14	9									
07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-		543	1	7473	2	Y	19	34	1			27
								21	9									
08	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-		521	1	6856	2	Y	-0-					27
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-		454	1	5703	2	Y	1	17	1			11
								1	9									
10	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-		717	1	9372	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-		652	1	8455	2	Y	-0-					-0-
*12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-		583	1	7179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5764	-0-	-1180	-0-		360	1	5339	2	Y	59	72	1			53
								65	9									
02	6412	X	5019	-0-	-1393	-0-		316	1	4673	2	Y	27	57	1			23
								30	9									
03	7099	X	5229	-0-	-1870	-0-		331	1	4885	2	Y	12					35
								13	9									
04	5670	X	4880	-0-	-790	-0-		325	1	4527	2	Y	25	31	1			29
								28	9									
05	5859	X	5250	-0-	-609	-0-		353	1	4866	2	Y	28					57
								31	9									
06	5580	X	4572	-0-	-1008	-0-		311	1	4249	2	Y	11	31	1			37
								12	9									
07	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-		297	1	4089	2	Y	19	30	1			26
								21	9									
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-		430	1	5659	2	Y	-0-					26
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-		660	1	8289	2	Y	-0-	16	1			10
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-		519	1	6785	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-		488	1	6320	2	Y	-0-					-0-
*12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-		519	1	6386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4954	X	4954	-0-		-0-	-0-	341	1	4569	2	Y	40	33	1			16
								44	9									
02	2654	X	2654	-0-		-0-	-0-	193	1	2439	2	Y	20	25	1			11
								22	9									
03	4053	X	4053	-0-		-0-	-0-	302	1	3721	2	Y	27	24	1			14
								30	9									
04	4770	X	3289	-0-		-1481	-0-	254	1	3010	2	Y	23	26	1			11
								25	9									
05	4929	X	3890	-0-		-1039	-0-	318	1	3548	2	Y	22	17	1			16
								24	9									
06	4770	X	1228	-0-		-3542	-0-	90	1	1129	2	Y	8	20	1			4
								9	9									
07	4061	X	1897	-0-		-2164	-0-	141	1	1744	2	Y	11	8	1			7
								12	9									
08	5366	X	5366	-0-		-0-	-0-	385	1	4974	2	Y	6	10	1			3
								7	9									
09	3750	X	3692	-0-		-58	-0-	271	1	3415	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
10	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	184	1	2428	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
11	3929	X	3929	-0-		-0-	-0-	248	1	3675	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
*12	1335	X	1335	-0-		-0-	-0-	88	1	1245	2	Y	2	3	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

01	13392	X	12113	-0-		-1279	-0-	763	1	11306	2	Y	40	34	1			37
								44	9									
02	11900	X	10616	-0-		-1284	-0-	670	1	9915	2	Y	28	41	1			24
								31	9									
03	12803	X	11743	-0-		-1060	-0-	745	1	10983	2	Y	14					38
								15	9									
04	11850	X	11208	-0-		-642	-0-	749	1	10426	2	Y	30	34	1			34
								33	9									
05	12121	X	9270	-0-		-2851	-0-	625	1	8619	2	Y	24					58
								26	9									
06	11897	X	11897	-0-		-0-	-0-	811	1	11069	2	Y	15	32	1			41
								17	9									
07	11828	X	11828	-0-		-0-	-0-	799	1	11000	2	Y	26	33	1			34
								29	9									
08	11749	X	11552	-0-		-197	-0-	816	1	10736	2	Y	-0-					34
09	11910	X	11227	-0-		-683	-0-	828	1	10399	2	Y	-0-	21	1			13
10	12307	X	11703	-0-		-604	-0-	832	1	10871	2	Y	-0-	13	1			-0-
11	11910	X	11035	-0-		-875	-0-	790	1	10245	2	Y	-0-					-0-
12	11842	X	10984	-0-		-858	-0-	825	1	10159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2263	-0-		-217	-0-	156	1	2090	2	Y	15	17	1			6
								17	9									
02	2212	N	1959	-0-		-253	-0-	143	1	1799	2	Y	15	13	1			8
								17	9									
03	2387	N	2108	-0-		-279	-0-	157	1	1936	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
04	DLQ G-10		2047	-0-		2047	2047	158	1	1872	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
05	DLQ G-10		2056	-0-		2056	4103	168	1	1876	2	Y	11	10	1			8
								12	9									
06	2300	N	1688	-0-		-612	3491	124	1	1552	2	Y	11	14	1			5
								12	9									
07	3100	N	1920	-0-		-1180	2311	143	1	1764	2	Y	12	10	1			7
								13	9									
08	3100	N	1972	-0-		-1128	1183	139	1	1799	2	Y	31	21	1			17
								34	9									
09	3000	N	2030	-0-		-970	213	147	1	1850	2	Y	30	34	1			13
								33	9									
10	2239	X	2026	-0-		-213	-0-	140	1	1849	2	Y	34	36	1			11
								37	9									
11	1975	X	1975	-0-		-0-	-0-	122	1	1816	2	Y	34	31	1			14
								37	9									
*12	2288	X	2288	-0-		-0-	-0-	148	1	2097	2	Y	39	40	1			13
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 24,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

01	3658	X	3549	-0-		-109	-0-	224	1	3315	2	Y	9	10	1			8
								10	9									
02	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	246	1	3640	2	Y	8	9	1			7
								9	9									
03	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-	287	1	4237	2	Y	4					11
								4	9									
04	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	234	1	3252	2	Y	7	10	1			8
								8	9									
05	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-	304	1	4194	2	Y	9					17
								10	9									
06	4563	X	4563	-0-		-0-	-0-	311	1	4248	2	Y	4	9	1			12
								4	9									
07	3915	X	3915	-0-		-0-	-0-	265	1	3642	2	Y	7	10	1			9
								8	9									
08	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-	315	1	4142	2	Y	-0-					9
09	5070	X	5070	-0-		-0-	-0-	374	1	4696	2	Y	-0-	6	1			3
10	6860	X	6860	-0-		-0-	-0-	488	1	6372	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	5375	X	5375	-0-		-0-	-0-	385	1	4990	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3093	-0-		-503	-0-	232	1	2861	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6050	-0-	-1421	-0-	414	1	5551	2	Y	77	92	1			31
							85	9									
02	6384	X	5890	-0-	-494	-0-	426	1	5373	2	Y	83	69	1			45
							91	9									
03	7006	X	5901	-0-	-1105	-0-	438	1	5389	2	Y	67	77	1			35
							74	9									
04	6180	X	5608	-0-	-572	-0-	431	1	5099	2	Y	71	73	1			33
							78	9									
05	6386	X	5701	-0-	-685	-0-	464	1	5173	2	Y	58	49	1			42
							64	9									
06	6180	X	4286	-0-	-1894	-0-	312	1	3918	2	Y	51	69	1			24
							56	9									
07	6386	X	4998	-0-	-1388	-0-	370	1	4570	2	Y	53	44	1			33
							58	9									
08	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	385	1	4980	2	Y	155	104	1			84
							171	9									
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	412	1	5194	2	Y	156	173	1			67
							172	9									
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	331	1	4356	2	Y	144	165	1			46
							158	9									
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	282	1	4182	2	Y	139	128	1			57
							153	9									
*12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	369	1	5235	2	Y	177	177	1			57
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 65,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF. 10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	377	1	4108	2	N	-0-					103
02	5796	X	2920	-0-	-2876	-0-	260	1	2520	2	N	127	187	1			43
							140	9									
03	6417	X	3358	-0-	-3059	-0-	247	1	3111	2	N	-0-					43
04	6210	X	3703	-0-	-2507	-0-	390	1	3313	2	N	-0-					43
05	6417	X	4064	-0-	-2353	-0-	377	1	3687	2	N	-0-					43
06	4350	X	3110	-0-	-1240	-0-	364	1	2746	2	N	-0-					43
07	3813	X	2563	-0-	-1250	-0-	260	1	2303	2	N	-0-					43
08	4061	X	2968	-0-	-1093	-0-	403	1	2565	2	N	-0-					43
09	3930	X	3213	-0-	-717	-0-	299	1	2911	2	N	3					46
							3	9									
10	4061	X	3159	-0-	-902	-0-	351	1	2804	2	N	4					50
							4	9									
11	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	312	1	2532	2	N	-0-					50
12	3317	X	2284	-0-	-1033	-0-	169	1	2115	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 38,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25244				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

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-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	688	-0-	-87	-0-	10	1	594	3	Y	76	92	0	1	1	74
							84	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	10	1	644	3	Y	111	137	0	1	1	47
							122	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	13	1	705	3	Y	90	97	0	2	1	38
							99	9									
04	DLQ G-10		945	-0-	945	945	15	1	819	3	Y	101	79	0	3	1	57
							111	9									
05	1909	N	964	-0-	-945	-0-	10	1	837	3	Y	106	87	0	3	1	73
							117	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	18	1	792	3	Y	78	85	0	3	1	63
							86	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	22	1	1043	3	Y	77	100	0			40
							85	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	44	40	0	4	1	40
							48	9									
09	780	N	250	-0-	-530	-0-	22	1	208	3	Y	18	30	0			28
							20	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	851	3	19	9	Y	17	19	0			26
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	630	3	40	9	Y	36	36	0	5	1	21
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	718	3	57	9	Y	52	31	0			42

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	447	1	27529	3	N	356	221	0	76	1	192
							392	9									
02	27582	X	27582	-0-	-0-	-0-	428	1	26879	3	N	250	275	0	59	1	108
							275	9									
03	26748	X	26748	-0-	-0-	-0-	451	1	25967	3	N	300	213	0	85	1	110
							330	9									
04	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	417	1	23980	3	N	248	138	0	79	1	141
							273	9									
05	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	290	1	22099	3	N	226	135	0	76	1	156
							249	9									
06	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	423	1	18350	3	N	140	111	0	80	1	105
							154	9									
07	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	380	1	17926	3	N	185	156	0			134
							204	9									
08	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	364	1	10140	3	N	155	98	0	66	1	125
							171	9									
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	239	1	2244	3	N	82	91	0			116
							90	9									
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2655	3	51	9	N	46	57	0			105
11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	7847	3	168	9	N	153	127	0	52	1	79
*12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5729	3	164	9	N	149	86	0			142

TOTAL GAS PROD: 197,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1510	-0-	-1404	-0-	351	1	1118	2	N	37					168
							41	9									
02	2548	X	2223	-0-	-325	-0-	689	1	1508	2	N	24					192
							26	9									
03	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	689	1	2105	2	N	36	1	8			227
							40	9									
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	780	1	2727	2	N	81	178	0			130
							89	9									
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	806	1	2882	2	N	23					153
							25	9									
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	759	1	2643	2	N	17					170
							19	9									
07	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	503	1	2624	2	N	30					200
							33	9									
08	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	484	1	2554	2	N	35	177	1			58
							39	9									
09	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	1001	1	1882	2	N	27					85
							30	9									
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	700	1	2582	2	N	27					112
							30	9									
11	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	778	1	2306	2	N	38					150
							42	9									
*12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	2451	1	994	2	N	180	171	1			159
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 36,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

01	1395	#	953	-0-	-442	-0-	41	1	912	3	N	-0-					-0-
02	1092	#	866	-0-	-226	-0-	16	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1116	#	959	-0-	-157	-0-	50	1	909	3	N	-0-					-0-
04	1020	#	939	-0-	-81	-0-	29	1	910	3	N	-0-					-0-
05	961	#	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	995	R	995	-0-	-0-	-0-	40	1	955	3	N	-0-					-0-
08	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	47	1	1033	3	N	-0-					-0-
09	1020	#	916	-0-	-104	-0-	57	1	859	3	N	-0-					-0-
10	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	1050	#	979	-0-	-71	-0-	10	1	969	3	N	-0-					-0-
12	1085	#	982	-0-	-103	-0-	18	1	964	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	-0-	-258	-0-	77	1	595	2	N	-0-					-0-
02	868	N	752	-0-	-116	-0-	72	1	680	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	87	1	794	2	N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	73	1	580	2	N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 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	2914	X	2213	-0-	-701	-0-	254	1	1959	2	Y	-0-			-0-
02	2436	X	2423	-0-	-13	-0-	231	1	2192	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	262	1	2391	2	Y	-0-			-0-
04	2610	X	1650	-0-	-960	-0-	185	1	1465	2	Y	-0-			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-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: 8,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	518	-0-	-102	-0-	59	1	459	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	53	1	503	2	Y	-0-			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	66	1	600	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	46	1	363	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	190	N	67	-0-	-123	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	255	-0-	-674	-0-	29	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	-0-	-1260	-0-	53	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	61	1	561	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	49	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-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: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1977	-0-	-1023	3641	227	1	1750	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2018	-0-	-782	2859	193	1	1825	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1721	-0-	-1379	1480	170	1	1551	2	Y	-0-			-0-
04	2542	N	1062	-0-	-1480	-0-	119	1	943	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 37 B RRCID -> 106749 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6968 - 6976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

01	T. A.	6902	-0-	6902	28756	378	1	6455	2	Y	63	47	1			16	
						69	9										
02	T. A.	6268	-0-	6268	35024	440	1	5761	2	Y	61	67	1			10	
						67	9										
03	T. A.	3935	-0-	3935	38959	267	1	3617	2	Y	46	49	1			7	
						51	9										
04	T. A.	5482	-0-	5482	44441	317	1	5107	2	Y	53	49	1			11	
						58	9										
05	50200 X	5759	-0-	-44441	-0-	314	1	5419	2	Y	24					35	
						26	9										
06	5520 X	5250	-0-	-270	-0-	315	1	4891	2	Y	40	63	1			12	
						44	9										
07	5704 X	4805	-0-	-899	-0-	342	1	4416	2	Y	43	32	1			23	
						47	9										
08	5704 X	4577	-0-	-1127	-0-	555	1	3981	2	Y	37	45	1			15	
						41	9										
09	5520 X	4727	-0-	-793	-0-	383	1	4300	2	Y	40	39	1			16	
						44	9										
10	5704 X	4375	-0-	-1329	-0-	311	1	4031	2	Y	30	21	1			25	
						33	9										
11	5250 X	3956	-0-	-1294	-0-	309	1	3611	2	Y	33	34	1			24	
						36	9										
12	4898 X	3974	-0-	-924	-0-	339	1	3601	2	Y	31	37	1			18	
						34	9										

TOTAL GAS PROD: 60,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-132	-0-	81 1	624 2	Y	-0-			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76 1	719 2	Y	-0-			-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	92 1	836 2	Y	-0-			-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	69 1	545 2	Y	-0-			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-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: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	107	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	131	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	108	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	663	-0-	-237	-0-	74	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-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: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-29	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		237	-0-	237	344	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		393	-0-	393	737	28 1	1 9	364	2	Y	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		239	-0-	239	976	16 1	1 9	222	2	Y	1	1	1			-0-
04	998	X	22	-0-	-976	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

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	1038	N	856	-0-	-182	-0-	98 1	758 2	Y	-0-			-0-
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	85 1	802 2	Y	-0-			-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	106 1	971 2	Y	-0-			-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	91 1	721 2	Y	-0-			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-			-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-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: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1030	-0-	1030	1030	844 2	186 9	Y	169			169
08	14B2 EXT	2122	-0-	2122	3152	401 1 239 9	1482 2	Y	217	358 1		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	X	686	-0-	-224	-0-	79	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	45	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	147	1	1137	2	Y	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	113	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	160	1	1456	2	Y	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	114	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-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: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20445	X	3682	-0-		-16763		-0-	202	1	3458	2	Y	20	15	1			5
									22	9									
02	7000	X	3096	-0-		-3904		-0-	218	1	2858	2	Y	18	20	1			3
									20	9									
03	9269	X	1849	-0-		-7420		-0-	126	1	1709	2	Y	13	14	1			2
									14	9									
04	8970	X	2040	-0-		-6930		-0-	119	1	1909	2	Y	11	11	1			2
									12	9									
05	9269	X	3490	-0-		-5779		-0-	191	1	3287	2	Y	11					13
									12	9									
06	3570	X	2333	-0-		-1237		-0-	140	1	2180	2	Y	12	21	1			4
									13	9									
07	3441	X	2439	-0-		-1002		-0-	174	1	2248	2	Y	15	11	1			8
									17	9									
08	3503	X	2247	-0-		-1256		-0-	273	1	1960	2	Y	13	16	1			5
									14	9									
09	3390	X	2247	-0-		-1143		-0-	182	1	2050	2	Y	14	13	1			6
									15	9									
10	3503	X	2056	-0-		-1447		-0-	147	1	1899	2	Y	9	7	1			8
									10	9									
11	2370	X	2022	-0-		-348		-0-	158	1	1850	2	Y	13	12	1			9
									14	9									
12	2449	X	1387	-0-		-1062		-0-	119	1	1260	2	Y	7	12	1			4
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2948	-0-		2948		8490	162	1	2763	2	Y	21	32	1			5
									23	9									
02	T. A.		2869	-0-		2869		11359	202	1	2642	2	Y	23	24	1			4
									25	9									
03	T. A.		2337	-0-		2337		13696	159	1	2155	2	Y	21	22	1			3
									23	9									
04	17261	X	3565	-0-		-13696		-0-	207	1	3327	2	Y	28	25	1			6
									31	9									
05	4289	X	4289	-0-		-0-		-0-	233	1	4011	2	Y	41					47
									45	9									
06	4068	X	4068	-0-		-0-		-0-	241	1	3751	2	Y	69	95	1			21
									76	9									
07	3894	X	3894	-0-		-0-		-0-	273	1	3534	2	Y	79	57	1			43
									87	9									
08	4092	X	3711	-0-		-381		-0-	445	1	3193	2	Y	66	82	1			27
									73	9									
09	3960	X	3884	-0-		-76		-0-	311	1	3489	2	Y	76	72	1			31
									84	9									
10	4092	X	3718	-0-		-374		-0-	262	1	3395	2	Y	55	39	1			47
									61	9									
11	3960	X	3397	-0-		-563		-0-	262	1	3065	2	Y	64	65	1			46
									70	9									
12	3999	X	3444	-0-		-555		-0-	290	1	3086	2	Y	62	72	1			36
									68	9									

TOTAL GAS PROD: 42,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

01	33891 X	8339	-0-	-25552	-0-	452	1	7724	2	Y	148	225	1				38
						163	9										
02	11368 X	6633	-0-	-4735	-0-	461	1	6034	2	Y	125	143	1				20
						138	9										
03	13609 X	4113	-0-	-9496	-0-	275	1	3733	2	Y	95	101	1				14
						105	9										
04	13170 X	4773	-0-	-8397	-0-	273	1	4400	2	Y	91	86	1				19
						100	9										
05	13609 X	5932	-0-	-7677	-0-	322	1	5545	2	Y	59						78
						65	9										
06	8160 X	6290	-0-	-1870	-0-	373	1	5795	2	Y	111	155	1				34
						122	9										
07	7409 X	5551	-0-	-1858	-0-	389	1	5034	2	Y	116	87	1				63
						128	9										
08	5921 X	4578	-0-	-1343	-0-	548	1	3935	2	Y	86	114	1				35
						95	9										
09	6300 X	5353	-0-	-947	-0-	428	1	4806	2	Y	108	99	1				44
						119	9										
10	6510 X	4703	-0-	-1807	-0-	331	1	4292	2	Y	73	55	1				62
						80	9										
11	6300 X	3874	-0-	-2426	-0-	299	1	3491	2	Y	76	83	1				55
						84	9										
12	5549 X	4140	-0-	-1409	-0-	349	1	3706	2	Y	77	88	1				44
						85	9										

TOTAL GAS PROD: 64,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

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	T. A.		22239	-0-		22239	49535	1217	1	20796	2	Y	205	223	1			53
								226	9									
02	T. A.		9340	-0-		9340	58875	656	1	8584	2	Y	91	129	1			15
								100	9									
03	T. A.		10269	-0-		10269	69144	696	1	9439	2	Y	122	119	1			18
								134	9									
04	74519	X	5375	-0-		-69144	-0-	311	1	5006	2	Y	53	60	1			11
								58	9									
05	22289	X	11376	-0-		-10913	-0-	620	1	10692	2	Y	58					69
								64	9									
06	21570	X	6878	-0-		-14692	-0-	412	1	6397	2	Y	63	113	1			19
								69	9									
07	10354	X	5290	-0-		-5064	-0-	375	1	4851	2	Y	58	46	1			31
								64	9									
08	11377	X	8831	-0-		-2546	-0-	1069	1	7668	2	Y	85	82	1			34
								94	9									
09	11010	X	4837	-0-		-6173	-0-	391	1	4390	2	Y	51	65	1			20
								56	9									
10	11377	X	7020	-0-		-4357	-0-	499	1	6458	2	Y	57	29	1			48
								63	9									
11	8550	X	6541	-0-		-2009	-0-	510	1	5958	2	Y	66	66	1			48
								73	9									
12	8835	X	5598	-0-		-3237	-0-	476	1	5063	2	Y	54	71	1			31
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 103,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

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	T. A.		2158	-0-		2158	5067	117	1	2006	2	Y	32	44	1			8
								35	9									
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	5067					Y	-0-	8	1			-0-
03	14B2 EXT		2584	-0-		2584	7651	174	1	2357	2	Y	48	41	1			7
								53	9									
04	10592	X	2941	-0-		-7651	-0-	169	1	2721	2	Y	46	43	1			10
								51	9									
05	1828	X	1828	-0-		-0-	-0-	99	1	1706	2	Y	21					31
								23	9									
06	2949	N	2949	-0-		-0-	-0-	174	1	2707	2	Y	62	74	1			19
								68	9									
07	3007	N	1908	-0-		-1099	-0-	133	1	1722	2	Y	48	41	1			26
								53	9									
08	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	230	1	1653	2	Y	42	51	1			17
								46	9									
09	2910	N	869	-0-		-2041	-0-	69	1	777	2	Y	21	30	1			8
								23	9									
10	1922	N	1235	-0-		-687	-0-	87	1	1122	2	Y	24	12	1			20
								26	9									
11	1860	N	855	-0-		-1005	-0-	66	1	768	2	Y	19	25	1			14
								21	9									
12	899	N	686	-0-		-213	-0-	57	1	611	2	Y	16	21	1			9
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19495	X	2346	-0-		-17149	-0-	129	1 8 9	2209	2	Y	7	15	1			2
02	9044	X	2570	-0-		-6474	-0-	182	1 8 9	2380	2	Y	7	8	1			1
03	10013	X	1180	-0-		-8833	-0-	81	1 6 9	1093	2	Y	5	5	1			1
04	9690	X	1927	-0-		-7763	-0-	112	1 6 9	1809	2	Y	5	5	1			1
05	7471	X	1630	-0-		-5841	-0-	89	1 3 9	1538	2	Y	3					4
06	2760	X	1790	-0-		-970	-0-	108	1 6 9	1676	2	Y	5	7	1			2
07	2852	X	1192	-0-		-1660	-0-	85	1 3 9	1104	2	Y	3	3	1			2
08	1984	X	714	-0-		-1270	-0-	87	1 2 9	625	2	Y	2	3	1			1
09	1986	X	1986	-0-		-0-	-0-	162	1 8 9	1816	2	Y	7	5	1			3
10	1860	X	1381	-0-		-479	-0-	99	1 3 9	1279	2	Y	3	3	1			3
11	1800	X	1786	-0-		-14	-0-	140	1 6 9	1640	2	Y	5	4	1			4
12	2046	X	1914	-0-		-132	-0-	164	1 6 9	1744	2	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5513	-0-		5513	14974	290	1	4952	2	Y	246	174	1			72
								271	9									
02	T. A.		4356	-0-		4356	19330	294	1	3854	2	Y	189	192	1			69
								208	9									
03	T. A.		2878	-0-		2878	22208	182	1	2464	2	Y	211	179	1			101
								232	9									
04	26085	X	3877	-0-		-22208	-0-	218	1	3505	2	Y	140	153	1			88
								154	9									
05	5239	X	3701	-0-		-1538	-0-	191	1	3293	2	Y	197	238	1			47
								217	9									
06	5070	X	3336	-0-		-1734	-0-	192	1	2977	2	Y	152	138	1			61
								167	9									
07	4588	X	3123	-0-		-1465	-0-	210	1	2715	2	Y	180	180	1			61
								198	9									
08	3999	X	2638	-0-		-1361	-0-	307	1	2202	2	Y	117	131	1			47
								129	9									
09	3870	X	2582	-0-		-1288	-0-	200	1	2241	2	Y	128	116	1			59
								141	9									
10	3689	X	2475	-0-		-1214	-0-	169	1	2185	2	Y	110	137	1			32
								121	9									
11	3330	X	2442	-0-		-888	-0-	184	1	2145	2	Y	103	94	1			41
								113	9									
12	3131	X	2774	-0-		-357	-0-	228	1	2421	2	Y	114	104	1			51
								125	9									

TOTAL GAS PROD: 39,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4412	-0-		4412	14519	219	1	3739	2	Y	413	611	1			121
								454	9									
02	T. A.		4040	-0-		4040	18559	258	1	3378	2	Y	367	354	1			134
								404	9									
03	T. A.		3352	-0-		3352	21911	193	1	2612	2	Y	497	393	1			238
								547	9									
04	27027	X	5116	-0-		-21911	-0-	274	1	4412	2	Y	391	382	1			247
								430	9									
05	5642	X	5444	-0-		-198	-0-	262	1	4524	2	Y	598	702	1			143
								658	9									
06	5136	X	5136	-0-		-0-	-0-	278	1	4319	2	Y	490	436	1			197
								539	9									
07	5301	X	4913	-0-		-388	-0-	307	1	3964	2	Y	584	584	1			197
								642	9									
08	5456	X	4568	-0-		-888	-0-	501	1	3598	2	Y	426	452	1			171
								469	9									
09	5280	X	4749	-0-		-531	-0-	344	1	3865	2	Y	491	436	1			226
								540	9									
10	6186	X	6186	-0-		-0-	-0-	398	1	5151	2	Y	579	636	1			169
								637	9									
11	5881	X	5881	-0-		-0-	-0-	419	1	4888	2	Y	522	482	1			209
								574	9									
*12	5758	X	5758	-0-		-0-	-0-	448	1	4763	2	Y	497	483	1			223
								547	9									

TOTAL GAS PROD: 59,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,855

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

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	488	X	93	-0-	-395	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392

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	176108	X	91903	-0-	-84205	-0-	846	1	90122	2	Y	850	745	1			219
							935	9									
02	34230	X	34230	-0-	-0-	-0-	784	1	33077	2	Y	335	500	1			54
							369	9									
03	48143	X	33004	-0-	-15139	-0-	1753	1	30816	2	Y	395	392	1			57
							435	9									
04	54570	X	22317	-0-	-32253	-0-	1291	1	20782	2	Y	222	233	1			46
							244	9									
05	56389	X	17718	-0-	-38671	-0-	966	1	16652	2	Y	91					137
							100	9									
06	54570	X	14727	-0-	-39843	-0-	881	1	13697	2	Y	135	231	1			41
							149	9									
07	56389	X	13041	-0-	-43348	-0-	925	1	11959	2	Y	143	107	1			77
							157	9									
08	33015	X	9494	-0-	-23521	-0-	1149	1	8244	2	Y	92	132	1			37
							101	9									
09	22320	X	2808	-0-	-19512	-0-	227	1	2548	2	Y	30	55	1			12
							33	9									
10	17732	X	11238	-0-	-6494	-0-	798	1	10340	2	Y	91	26	1			77
							100	9									
11	3000	N	7651	-0-	4651	4651	597	1	6968	2	Y	78	99	1			56
							86	9									
*12	3100	N	6566	-0-	3466	8117	559	1	5937	2	Y	64	83	1			37
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 264,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,526

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10292 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A931 RRCID -> 279106 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		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-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 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-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A 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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4198	-0-	-359	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4167	-0-	-243	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4281	-0-	-431	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	2494	-0-	-2066	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3878	-0-	-431	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4102	-0-	-238	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3748	-0-	-116	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
*12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

01	3100	N	1854	-0-	-1246	26786	1854	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1754	-0-	-1046	25740	1754	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1865	-0-	-1235	24505	1865	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1766	-0-	-1234	23271	25	1	1741	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2259	-0-	-841	22430	141	1	2118	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1870	-0-	-1130	21300	45	1	1825	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1915	-0-	-1185	20115	15	1	1900	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1900	-0-	-1200	18915	44	1	1856	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1821	-0-	-1179	17736	28	1	1793	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1834	-0-	-1266	16470	50	1	1784	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1779	-0-	-1221	15249	34	1	1745	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1856	-0-	-1244	14005	38	1	1818	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	19	1	467	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	28	1	425	3	N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	36	1	434	3	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	3	N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	9	1	454	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1816	-0-	-137	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	27	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	118	1	1782	3	N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	45	1	1830	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	15	1	1919	3	N	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	44	1	1865	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	29	1	1807	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	51	1	1807	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	33	1	1704	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	36	1	1730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2723	-0-		-377	112085	2723	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2509	-0-		-291	111794	2509	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2684	-0-		-416	111378	2684	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2645	-0-		-355	111023	2645	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2688	-0-		-412	110611	2688	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2581	-0-		-419	110192	2581	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2614	-0-		-486	109706	2614	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2674	-0-		-426	109280	2674	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2552	-0-		-448	108832	2552	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2640	-0-		-460	108372	2640	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2485	-0-		-515	107857	2485	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2558	-0-		-542	107315	2558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	1903	-0-		-298	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-		-0-	-0-	32	1	2222	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2155	-0-		-108	-0-	134	1	2021	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2049	-0-		-51	-0-	50	1	1999	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2113	-0-		-212	-0-	17	1	2096	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2164	-0-		-6	-0-	50	1	2114	3	N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	32	1	2009	3	N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	59	1	2074	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1791	-0-		-309	-0-	34	1	1757	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1932	-0-		-176	-0-	39	1	1893	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2511	-0-		-589	14804	2511	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2119	-0-		-681	14123	2119	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2186	-0-		-914	13209	2186	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2009	-0-		-991	12218	29	1	1980	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1918	-0-		-1182	11036	120	1	1798	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1669	-0-		-1331	9705	40	1	1629	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1694	-0-		-1406	8299	13	1	1681	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1614	-0-		-1486	6813	37	1	1577	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1650	-0-		-1350	5463	26	1	1624	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1791	-0-		-1309	4154	49	1	1742	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1083	-0-		-1917	2237	21	1	1062	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1761	-0-		-1339	898	36	1	1725	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2526	-0-	-140	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2258	-0-	-253	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2246	-0-	-124	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	27	1	1853	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	117	1	1763	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	43	1	1751	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	15	1	1828	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	43	1	1816	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	28	1	1747	3	N	-0-					-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	51	1	1793	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	34	1	1760	3	N	-0-					-0-
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	37	1	1799	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	18	1	1237	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	80	1	1209	3	N	-0-			-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	30	1	1209	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	10	1	1260	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	28	1	1185	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	18	1	1139	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	32	1	1147	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	22	1	1117	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	24	1	1136	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 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	3100	N	7501	-0-	4401	175491	771	1	6730	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	6552	-0-	3752	179243	711	1	5841	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	6698	-0-	3598	182841	673	1	6025	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	6868	-0-	3868	186709	689	1	6179	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	7205	-0-	4105	190814	759	1	6446	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	5981	-0-	2981	193795	686	1	5295	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	7263	-0-	4163	197958	741	1	6522	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	7178	-0-	4078	202036	735	1	6443	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	7145	-0-	4145	206181	801	1	6344	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	7337	-0-	4237	210418	764	1	6573	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	6522	-0-	3522	213940	674	1	5848	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	6647	-0-	3547	217487	545	1	6102	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-			-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	8	1	523	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	7	1	287	3	N	-0-					-0-
07	558	N	283	-0-	-275	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	6	1	271	3	N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	4	1	266	3	N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-
11	270	N	121	-0-	-149	-0-	2	1	119	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3621	-0-	521	67716	3621	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3304	-0-	504	68220	3304	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3494	-0-	394	68614	3494	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3441	-0-	441	69055	49	1	3392	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3486	-0-	386	69441	217	1	3269	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	69801	81	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3446	-0-	346	70147	27	1	3419	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3494	-0-	394	70541	80	1	3414	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3330	-0-	330	70871	52	1	3278	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3477	-0-	377	71248	96	1	3381	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3427	-0-	427	71675	65	1	3362	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3464	-0-	364	72039	70	1	3394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	6	1	403	3	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	3	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	3	N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	6	1	398	3	N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	11	1	396	3	N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	8	1	387	3	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	8	1	409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

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	1209	N	691	-0-		-518	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1153	-0-		-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	852	-0-		-348	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1042	-0-		-105	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	786	-0-		-354	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	914	-0-		-388	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

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	1209	N	1061	-0-		-148	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-		-30	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1101	-0-		-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1075	-0-		-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1057	-0-		-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-		-26	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-		-12	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1038	-0-		-12	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1015	-0-		-35	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

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	279	N	152	-0-		-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-		-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-		-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-		-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-		-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-		-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-		-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 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	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	534	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	3	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	13	1	530	3	N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
08	682	N	496	-0-	-186	-0-	11	1	485	3	N	-0-					-0-
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	7	1	465	3	N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	12	1	424	3	N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	9	1	453	3	N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	9	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 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	651	N	576	-0-	-75	-0-	59	1	517	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	444	3	N	-0-					-0-
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	56	1	501	3	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	3	N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	56	1	428	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	3	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	61	1	538	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	68	1	536	3	N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	65	1	557	3	N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	57	1	492	3	N	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	45	1	505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	12	1	796	3	N	-0-					-0-
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	51	1	768	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	765	3	N	-0-					-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	6	1	806	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	19	1	794	3	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	3	N	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	22	1	773	3	N	-0-					-0-
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	15	1	749	3	N	-0-					-0-
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	16	1	764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1460	-0-	-276	-0-	63	1	1397	3	N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	26	1	1379	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	62	1	1125	3	N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	60	1	1445	3	N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	68	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	88	1	1048	3	N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	19	1	1827	3	N	-0-					-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	23	1	1189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	146	1	1277	3	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	92	1	757	3	N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	148	1	1326	3	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	144	1	1288	3	N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1192	-0-	-248	-0-	137	1	1055	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	147	1	1297	3	N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	154	1	1353	3	N	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	150	1	1188	3	N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	159	1	1368	3	N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	167	1	1449	3	N	-0-					-0-
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	138	1	1549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-289	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	4	1	256	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	6	1	244	3	N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	4	1	239	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	-0-	-1098	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
03	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
04	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
09	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

01	3100	N	2506	-0-	-594	46463	2506	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2232	-0-	-568	45895	2232	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	2244	-0-	-856	45039	2244	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	2348	-0-	-652	44387	33	1	2315	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2847	-0-	-253	44134	177	1	2670	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2157	-0-	-843	43291	52	1	2105	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1932	-0-	-1168	42123	15	1	1917	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1896	-0-	-1204	40919	44	1	1852	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2335	-0-	-665	40254	36	1	2299	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2348	-0-	-752	39502	65	1	2283	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2072	-0-	-928	38574	39	1	2033	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2242	-0-	-858	37716	45	1	2197	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	570	N	377	-0-	-193	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	3	N	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 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	279	N	223	-0-	-56	-0-	23	1	200	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3012	-0-	-88	9018	3012	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2595	-0-	-205	8813	2595	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2890	-0-	-210	8603	2890	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2627	-0-	-373	8230	2627	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3236	-0-	136	8366	3236	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3101	-0-	101	8467	3101	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2739	-0-	-361	8106	2739	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3177	-0-	77	8183	3177	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2971	-0-	-29	8154	2971	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3129	-0-	29	8183	3129	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2946	-0-	-54	8129	2946	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3006	-0-	-94	8035	3006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	252	N	104	-0-	-148	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-469	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	837	N	330	-0-	-507	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1817	-0-	-1283	38110	1817	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1765	-0-	-1035	37075	1765	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1732	-0-	-1368	35707	1732	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1637	-0-	-1363	34344	23	1	1614	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1664	-0-	-1436	32908	104	1	1560	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1554	-0-	-1446	31462	38	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1596	-0-	-1504	29958	13	1	1583	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1621	-0-	-1479	28479	37	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1498	-0-	-1502	26977	23	1	1475	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1651	-0-	-1449	25528	45	1	1606	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1599	-0-	-1401	24127	30	1	1569	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1695	-0-	-1405	22722	34	1	1661	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3		N	-0-			-0-
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3		N	-0-			-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
09	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	3		N	-0-			-0-
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	3		N	-0-			-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
04	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1233	-0-	-286	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	909	-0-	-331	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	725	-0-	-475	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	600	-0-	-423	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	870	N	612	-0-	-258	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	694	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	157	1	1371	3	N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	139	1	1144	3	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	142	1	1272	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	143	1	1284	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	148	1	1258	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	132	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	140	1	1237	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	139	1	1219	3	N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	150	1	1186	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	142	1	1220	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	126	1	1093	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	111	1	1244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	7	1	483	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	12	1	502	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	12	1	503	3	N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	8	1	486	3	N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	14	1	487	3	N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	9	1	468	3	N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	10	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	660	N	286	-0-	-374	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-11	-0-	31	1	268	3	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	26	1	223	3	N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	24	1	185	3	N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	26	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	3	N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	21	1	183	3	N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	570	N	18	-0-	-552	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-44	-0-	34	1	294	3	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	3	N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	30	1	231	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	31	1	269	3	N	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	28	1	247	3	N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	24	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 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	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	796	-0-	-1498	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	621	-0-	-929	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	870	N	563	-0-	-307	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	7	1	496	3	N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	32	1	487	3	N	-0-					-0-
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	4	1	474	3	N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	12	1	490	3	N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542	3	N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	3	N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	10	1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2491	-0-	-609	86570	2491	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2263	-0-	-537	86033	2263	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	2367	-0-	-733	85300	2367	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	2301	-0-	-699	84601	33	1	2268	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2327	-0-	-773	83828	145	1	2182	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2244	-0-	-756	83072	54	1	2190	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2273	-0-	-827	82245	18	1	2255	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2320	-0-	-780	81465	53	1	2267	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2236	-0-	-764	80701	35	1	2201	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2290	-0-	-810	79891	63	1	2227	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2175	-0-	-825	79066	41	1	2134	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2236	-0-	-864	78202	45	1	2191	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-			-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
04	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
12	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1121	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	8	1	538	3	N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	13	1	521	3	N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	13	1	539	3	N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	8	1	531	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	559	3	N	-0-					-0-
12	558	N	174	-0-	-384	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	2	1	205	3	N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	5	1	222	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1201	-0-	-563	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

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	868	N	553	-0-	-315	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	616	N	437	-0-	-179	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 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	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	10	1	683	3	N	-0-					-0-
05	930	N	531	-0-	-399	-0-	33	1	498	3	N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	14	1	580	3	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	7	1	912	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	17	1	730	3	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	12	1	757	3	N	-0-					-0-
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	19	1	676	3	N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	14	1	735	3	N	-0-					-0-
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	14	1	695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2524	-0-	-421	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2444	-0-	-436	-0-	35	1	2409	3	N	-0-					-0-
05	2945	N	2464	-0-	-481	-0-	154	1	2310	3	N	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	59	1	2378	3	N	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	21	1	2703	3	N	-0-					-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	70	1	2953	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3095	-0-	95	95	48	1	3047	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3172	-0-	72	167	87	1	3085	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2999	-0-	-1	166	57	1	2942	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3014	-0-	-86	80	61	1	2953	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

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	2015	N	1939	-0-		-76	-0-	84	1	1855	3	N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	33	1	1744	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1927	-0-		-57	-0-	101	1	1826	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1819	-0-		-71	-0-	56	1	1763	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1741	-0-		-212	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1727	-0-		-133	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1835	-0-		-56	-0-	73	1	1762	3	N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	79	1	1722	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1725	-0-		-15	-0-	108	1	1617	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1783	-0-		-46	-0-	138	1	1645	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1704	-0-		-36	-0-	17	1	1687	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1644	-0-		-154	-0-	31	1	1613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

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	607	N	607	-0-		-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-		-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	713	N	583	-0-		-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-		-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-		-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-		-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-		-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-		-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-		-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-		-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-		-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-		-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

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	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-		-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-		-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-		-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1485	-0-	-96	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	21	1	1440	3	N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	106	1	1597	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	34	1	1360	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	11	1	1420	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	33	1	1391	3	N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	21	1	1361	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	39	1	1377	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	25	1	1294	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	27	1	1317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	600	N	393	-0-	-207	-0-	6	1	387	3	N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	52	1	779	3	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	568	3	N	-0-					-0-
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	15	1	645	3	N	-0-					-0-
09	600	N	403	-0-	-197	-0-	6	1	397	3	N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	3	N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	691	3	N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	7	1	286	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	7	1	303	3	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	5	1	291	3	N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	6	1	291	3	N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	6	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	12	1	838	3	N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	739	3	N	-0-					-0-
07	868	N	773	-0-	-95	-0-	6	1	767	3	N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	18	1	746	3	N	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	12	1	733	3	N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	21	1	731	3	N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	14	1	716	3	N	-0-					-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	15	1	739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	12	1	620	3	N	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	3	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	632	3	N	-0-					-0-
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	27	1	650	3	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	3	N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	947	3	N	-0-					-0-
11	600	N	464	-0-	-136	-0-	5	1	459	3	N	-0-					-0-
12	899	N	551	-0-	-348	-0-	10	1	541	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-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: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	550	-0-		-39	-0-	550	3			N	-0-			-0-
02	499	N	499	-0-		-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
03	558	N	550	-0-		-8	-0-	550	3			N	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-		-0-	-0-	8	1	549	3	N	-0-			-0-
05	558	N	552	-0-		-6	-0-	34	1	518	3	N	-0-			-0-
06	540	N	513	-0-		-27	-0-	12	1	501	3	N	-0-			-0-
07	589	N	522	-0-		-67	-0-	4	1	518	3	N	-0-			-0-
08	558	N	516	-0-		-42	-0-	12	1	504	3	N	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-		-0-	-0-	8	1	505	3	N	-0-			-0-
10	527	N	519	-0-		-8	-0-	14	1	505	3	N	-0-			-0-
11	510	N	434	-0-		-76	-0-	8	1	426	3	N	-0-			-0-
12	527	N	425	-0-		-102	-0-	9	1	416	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	915	-0-		-15	-0-	915	3			N	-0-			-0-
02	838	N	838	-0-		-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
03	930	N	898	-0-		-32	-0-	898	3			N	-0-			-0-
04	900	N	858	-0-		-42	-0-	12	1	846	3	N	-0-			-0-
05	930	N	869	-0-		-61	-0-	54	1	815	3	N	-0-			-0-
06	870	N	817	-0-		-53	-0-	20	1	797	3	N	-0-			-0-
07	899	N	844	-0-		-55	-0-	7	1	837	3	N	-0-			-0-
08	868	N	843	-0-		-25	-0-	19	1	824	3	N	-0-			-0-
09	819	N	819	-0-		-0-	-0-	13	1	806	3	N	-0-			-0-
10	842	N	842	-0-		-0-	-0-	23	1	819	3	N	-0-			-0-
11	813	N	813	-0-		-0-	-0-	15	1	798	3	N	-0-			-0-
12	837	N	832	-0-		-5	-0-	17	1	815	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2721	-0-		-379	72011	2721	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2198	-0-		-602	71409	2198	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	2221	-0-		-879	70530	2221	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	2753	-0-		-247	70283	2753	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	2070	-0-		-1030	69253	2070	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	2577	-0-		-423	68830	2577	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2374	-0-		-726	68104	2374	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	2259	-0-		-841	67263	2259	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	1975	-0-		-1025	66238	1975	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	1941	-0-		-1159	65079	1941	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	1942	-0-		-1058	64021	1942	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	2440	-0-		-660	63361	2440	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 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	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	52	1	3589	3	N	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	230	1	3464	3	N	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	86	1	3467	3	N	-0-					-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	29	1	3612	3	N	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	82	1	3488	3	N	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	54	1	3430	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	98	1	3451	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	63	1	3223	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	70	1	3362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3089	-0-	89	89	44	1	3045	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57	146	197	1	2960	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3039	-0-	39	185	74	1	2965	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3164	-0-	64	249	25	1	3139	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3118	-0-	18	267	72	1	3046	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3029	-0-	29	296	47	1	2982	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3128	-0-	28	324	86	1	3042	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3008	-0-	8	332	57	1	2951	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3081	-0-	-19	313	62	1	3019	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 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	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-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	69	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	26	1	1039	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	9	1	1076	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	24	1	1036	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	16	1	1006	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	28	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	18	1	910	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	19	1	920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3371	-0-	271	213182	3371	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3396	-0-	596	213778	3396	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3863	-0-	763	214541	3863	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2950	-0-	-50	214491	2950	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3559	-0-	459	214950	3559	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3677	-0-	677	215627	3677	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3229	-0-	129	215756	3229	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3811	-0-	711	216467	3811	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3651	-0-	651	217118	3651	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4052	-0-	952	218070	4052	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3367	-0-	367	218437	3367	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3558	-0-	458	218895	3558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	5	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	4	1	179	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	3	1	157	3	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	8	1	571	3	N	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	12	1	500	3	N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	12	1	503	3	N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	8	1	476	3	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	23	1	1164	3	N	-0-					-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	25	1	1184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1210	-0-	-61	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	17	1	1174	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	77	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	32	1	1306	3	N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	10	1	1304	3	N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	21	1	1318	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	35	1	1248	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	23	1	1196	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	24	1	1169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 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	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	968	-0-	-142	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	924	-0-	-223	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	873	-0-	-297	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1845	-0-	-170	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 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	3100	N	886	-0-	-2214	81807	886	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	823	-0-	-1977	79830	823	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	890	-0-	-2210	77620	890	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	828	-0-	-2172	75448	12	1	816	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	986	-0-	-2114	73334	61	1	925	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	973	-0-	-2027	71307	24	1	949	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1032	-0-	-2068	69239	8	1	1024	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1023	-0-	-2077	67162	24	1	999	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	977	-0-	-2023	65139	15	1	962	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1010	-0-	-2090	63049	28	1	982	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	923	-0-	-2077	60972	18	1	905	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	874	-0-	-2226	58746	18	1	856	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	3	N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	N	-0-			-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	26	1	229	3	N	-0-			-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	3	N	-0-			-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	3	N	-0-			-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	25	1	193	3	N	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	25	1	220	3	N	-0-			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	N	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	23	1	200	3	N	-0-			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-			-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-			-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-			-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-			-0-
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-23	-0-	33	1	285	3	N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	N	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	N	-0-			-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	35	1	268	3	N	-0-			-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	37	1	323	3	N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	3	N	-0-			-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	34	1	296	3	N	-0-			-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	27	1	234	3	N	-0-			-0-
12	403	N	133	-0-	-270	-0-	11	1	122	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 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	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	387	1	3375	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	346	1	2844	3	N	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	369	1	3305	3	N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	359	1	3222	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3579	-0-	479	479	377	1	3202	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2994	-0-	-6	473	344	1	2650	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3646	-0-	546	1019	372	1	3274	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3569	-0-	469	1488	365	1	3204	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3306	-0-	306	1794	371	1	2935	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3718	-0-	618	2412	387	1	3331	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3230	-0-	230	2642	334	1	2896	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3263	-0-	163	2805	267	1	2996	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	3	N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	4	1	467	3	N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	8	1	528	3	N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	17	1	602	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	3	N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	13	1	633	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	207	3	N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-			-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	27	1	240	3	N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-			-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	3	N	-0-			-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	25	1	193	3	N	-0-			-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	21	1	185	3	N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	N	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	N	-0-			-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	23	1	197	3	N	-0-			-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	18	1	205	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-583	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-			-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	17	1	1153	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	76	1	1140	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	24	1	963	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	972	-0-	-237	-0-	8	1	964	3	N	-0-			-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	29	1	1213	3	N	-0-			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	18	1	1172	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1176	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	19	1	1000	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	25	1	1214	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	15	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	71	1	1073	3	N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	27	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	9	1	1132	3	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	27	1	1129	3	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	17	1	1097	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1108	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	21	1	1088	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	22	1	1082	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2296	-0-	-29	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	36	1	2494	3	N	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	161	1	2420	3	N	-0-					-0-
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	60	1	2398	3	N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	20	1	2506	3	N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	N	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	36	1	2311	3	N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	66	1	2327	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	44	1	2266	3	N	-0-					-0-
*12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	49	1	2386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	366	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	7	1	280	3	N	-0-					-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	7	1	296	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	6	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	6	1	309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	24	1	1681	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	100	1	1498	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	35	1	1416	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1336	-0-	-431	-0-	11	1	1325	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	33	1	1415	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	22	1	1369	3	N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	42	1	1489	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	26	1	1338	3	N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	722	-0-	-22	-0-	74	1	648	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	74	1	660	3	N	-0-					-0-
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	55	1	493	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	422	3	N	-0-					-0-
06	720	N	131	-0-	-589	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	44	1	388	3	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	3	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	5	1	345	3	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	3	1	342	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	340	3	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	374	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	7	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 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	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	111	1	969	3	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	103	1	844	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	106	1	948	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	98	1	877	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	107	1	910	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	826	-0-	-194	-0-	95	1	731	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	101	1	891	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	99	1	871	3	N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	108	1	859	3	N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	891	3	N	-0-					-0-
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	90	1	783	3	N	-0-					-0-
12	992	N	813	-0-	-179	-0-	67	1	746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 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	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	19	1	1302	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	67	1	1015	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	878	-0-	-532	-0-	21	1	857	3	N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	19	1	2408	3	N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	53	1	2231	3	N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	34	1	2150	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	63	1	2221	3	N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	43	1	2211	3	N	-0-					-0-
*12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	47	1	2285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	694	3		N	-0-			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3		N	-0-			-0-
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3		N	-0-			-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3		N	-0-			-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	203	-0-	-2897	147087	203	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	202	-0-	-2598	144489	202	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	243	-0-	-2857	141632	243	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	202	-0-	-2798	138834	202	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	187	-0-	-2913	135921	187	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	200	-0-	-2800	133121	200	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	167	-0-	-2933	130188	167	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	255	-0-	-2845	127343	255	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	199	-0-	-2801	124542	199	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	186	-0-	-2914	121628	186	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	237	-0-	-2763	118865	237	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	150	-0-	-2950	115915	150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
04	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1141	-0-	-99	-0-	117	1	1024	3	N	-0-			-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	112	1	921	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	106	1	953	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	104	1	934	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	108	1	915	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	97	1	748	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	103	1	903	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	99	1	871	3	N	-0-			-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	109	1	861	3	N	-0-			-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	101	1	868	3	N	-0-			-0-
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	87	1	757	3	N	-0-			-0-
12	992	N	914	-0-	-78	-0-	75	1	839	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 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	992	N	619	-0-	-373	-0-	64	1	555	3	N	-0-			-0-
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	75	1	615	3	N	-0-			-0-
03	868	N	668	-0-	-200	-0-	67	1	601	3	N	-0-			-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	144	1	1288	3	N	-0-			-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	146	1	1238	3	N	-0-			-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	137	1	1053	3	N	-0-			-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	156	1	1370	3	N	-0-			-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	144	1	1264	3	N	-0-			-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	150	1	1187	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1040	-0-	-479	-0-	108	1	932	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	135	1	1169	3	N	-0-			-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	1318	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	8	1	540	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	3	N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	13	1	561	3	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	9	1	567	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	548	3	N	-0-					-0-
11	570	N	484	-0-	-86	-0-	9	1	475	3	N	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	11	1	533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	1988	-0-	-833	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	33	1	2317	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	151	1	2278	3	N	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	61	1	2476	3	N	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	22	1	2766	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2099	-0-	-319	-0-	48	1	2051	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	38	1	2428	3	N	-0-					-0-
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	77	1	2730	3	N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	43	1	2201	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	49	1	2368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2067	-0-	-5	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1941	-0-	-353	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1952	-0-	-448	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1899	-0-	-411	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3742	-0-	-226	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	1824	-0-	-1732	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2117	-0-	-1820	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	54	1	3718	3	N	-0-					-0-
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	238	1	3588	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3085	-0-	-545	-0-	75	1	3010	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2219	-0-	-1563	-0-	17	1	2202	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3213	-0-	-569	-0-	74	1	3139	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	1709	-0-	-1951	-0-	27	1	1682	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3198	-0-	-584	-0-	88	1	3110	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	1371	-0-	-1749	-0-	26	1	1345	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	2266	-0-	-958	-0-	46	1	2220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2328	-0-	-772	159171	2328	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2195	-0-	-605	158566	2195	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2320	-0-	-780	157786	2320	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2253	-0-	-747	157039	2253	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2043	-0-	-1057	155982	2043	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1970	-0-	-1030	154952	1970	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2301	-0-	-799	154153	2301	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2178	-0-	-922	153231	2178	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1886	-0-	-1114	152117	1886	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1966	-0-	-1134	150983	1966	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2315	-0-	-685	150298	2315	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2013	-0-	-1087	149211	2013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	-0-	-11	-0-	34	1	296	3	N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-			-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	31	1	280	3	N	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	3	N	-0-			-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	30	1	234	3	N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	N	-0-			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	N	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	N	-0-			-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	30	1	264	3	N	-0-			-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	25	1	285	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	118	1	1029	3	N	-0-			-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	117	1	962	3	N	-0-			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	746	-0-	-364	-0-	75	1	671	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	895	-0-	-314	-0-	94	1	801	3	N	-0-			-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	88	1	677	3	N	-0-			-0-
07	775	N	402	-0-	-373	-0-	41	1	361	3	N	-0-			-0-
08	899	N	773	-0-	-126	-0-	79	1	694	3	N	-0-			-0-
09	780	N	479	-0-	-301	-0-	54	1	425	3	N	-0-			-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	104	1	894	3	N	-0-			-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	86	1	750	3	N	-0-			-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-			-0-
03	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	2457	3			N	-0-			-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	35	1	2426	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	151	1	2277	3	N	-0-			-0-
06	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	57	1	2294	3	N	-0-			-0-
07	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	19	1	2392	3	N	-0-			-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	57	1	2413	3	N	-0-			-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	37	1	2339	3	N	-0-			-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	68	1	2388	3	N	-0-			-0-
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	45	1	2328	3	N	-0-			-0-
12	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	49	1	2382	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
03	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
04	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	32	1	2185	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	145	1	2179	3	N	-0-			-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	55	1	2201	3	N	-0-			-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	18	1	2314	3	N	-0-			-0-
08	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	52	1	2222	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	34	1	2145	3	N	-0-			-0-
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	61	1	2171	3	N	-0-			-0-
11	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	41	1	2135	3	N	-0-			-0-
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	44	1	2149	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	17	1	1152	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	74	1	1107	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	27	1	1083	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	9	1	1116	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	26	1	1090	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	17	1	1070	3	N	-0-			-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	3	N	-0-			-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	21	1	1093	3	N	-0-			-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	23	1	1126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4522	-0-	-655	-0-	4522	3			N	-0-			-0-
02	4676	X	4041	-0-	-635	-0-	4041	3			N	-0-			-0-
03	5177	X	3965	-0-	-1212	-0-	3965	3			N	-0-			-0-
04	5010	X	4019	-0-	-991	-0-	57	1	3962	3	N	-0-			-0-
05	4991	X	4057	-0-	-934	-0-	253	1	3804	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	4025	-0-	-355	-0-	98	1	3927	3	N	-0-			-0-
07	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	33	1	4189	3	N	-0-			-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	101	1	4282	3	N	-0-			-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	65	1	4092	3	N	-0-			-0-
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	116	1	4113	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	4043	-0-	-187	-0-	77	1	3966	3	N	-0-			-0-
12	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	85	1	4083	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	565	3	N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	N	-0-					-0-
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	4	1	511	3	N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	12	1	501	3	N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	8	1	481	3	N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	14	1	480	3	N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	9	1	462	3	N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	10	1	470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

01	3100	N	3175	-0-	75	151	3175	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2928	-0-	128	279	2928	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3031	-0-	-69	210	3031	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2891	-0-	-109	101	41	1	2850	3	N	-0-					-0-
05	2721	N	2620	-0-	-101	-0-	163	1	2457	3	N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	63	1	2522	3	N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	21	1	2627	3	N	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	63	1	2691	3	N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	40	1	2509	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	74	1	2623	3	N	-0-					-0-
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	51	1	2628	3	N	-0-					-0-
*12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	55	1	2647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

01	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	16	1	1087	3	N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	3	N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	27	1	1078	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	9	1	1136	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	17	1	1101	3	N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	1125	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	21	1	1082	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	23	1	1095	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	12	1	827	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	48	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	733	-0-	-107	-0-	18	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	6	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	17	1	718	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	11	1	693	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	20	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	709	3	Y	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	38	1	2636	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	170	1	2561	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	61	1	2444	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	21	1	2634	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	61	1	2585	3	N	-0-					-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	40	1	2521	3	N	-0-					-0-
10	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	73	1	2568	3	N	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	49	1	2523	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	53	1	2538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	30	1	2059	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	123	1	1854	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	44	1	1759	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	15	1	1845	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	43	1	1806	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	27	1	1737	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	49	1	1747	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	33	1	1681	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	35	1	1683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	789	-0-	-203	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	13	1	908	3	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	3	N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	37	1	1505	3	N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	12	1	1534	3	N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	34	1	1433	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	18	1	1130	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	29	1	1042	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	832	-0-	-578	-0-	16	1	816	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	877	-0-	-301	-0-	18	1	859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	15	1	1053	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	65	1	980	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	24	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	987	-0-	-129	-0-	8	1	979	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	22	1	953	3	N	-0-					-0-
09	990	N	949	-0-	-41	-0-	15	1	934	3	N	-0-					-0-
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	27	1	961	3	N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	18	1	947	3	N	-0-					-0-
12	992	N	970	-0-	-22	-0-	20	1	950	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					1
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					1
03	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3248	3			N	-0-					1
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	48	1	3308	3	N	-0-					1
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	201	1	3029	3	N	-0-					1
06	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	74	1	2982	3	N	-0-					1
07	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	25	1	3091	3	N	-0-					1
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	71	1	3011	3	N	-0-					1
09	3210	X	2970	-0-	-240	-0-	46	1	2924	3	N	-0-					1
10	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	84	1	2978	3	N	-0-					1
11	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	56	1	2910	3	N	-0-					1
12	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	62	1	3007	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	207	1	1805	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	192	1	1577	3	N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	199	1	1781	3	N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	196	1	1759	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	186	1	1578	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	171	1	1323	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	170	1	1497	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	176	1	1540	3	N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	171	1	1356	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	162	1	1394	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	151	1	1307	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	127	1	1427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	10	1	705	3	N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	46	1	688	3	N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	17	1	683	3	N	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	5	1	691	3	N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	16	1	671	3	N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	11	1	672	3	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	19	1	668	3	N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	12	1	636	3	N	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	14	1	660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	593	3	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	14	1	547	3	N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	13	1	552	3	N	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	9	1	553	3	N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	3	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	564	3	N	-0-					-0-
12	589	N	278	-0-	-311	-0-	6	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	3	Y	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-			-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-			-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

01	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	3			N	-0-			-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
03	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2131	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	137	1	2066	3	N	-0-			-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	2103	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	17	1	2204	3	N	-0-			-0-
08	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	48	1	2028	3	N	-0-			-0-
09	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	32	1	2008	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	54	1	1910	3	N	-0-			-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	39	1	2021	3	N	-0-			-0-
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	43	1	2059	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	174	1	1519	3	N	-0-			-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	174	1	1432	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	183	1	1637	3	N	-0-			-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	169	1	1519	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	174	1	1475	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1215	-0-	-555	-0-	139	1	1076	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	156	1	1376	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1211	-0-	-432	-0-	124	1	1087	3	N	-0-			-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	163	1	1287	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	144	1	1241	3	N	-0-			-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	99	1	1104	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	3	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	64	1	528	3	N	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	66	1	587	3	N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	65	1	580	3	N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	65	1	549	3	N	-0-					-0-
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	57	1	439	3	N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	63	1	551	3	N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	59	1	519	3	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	65	1	512	3	N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	62	1	532	3	N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	56	1	486	3	N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	46	1	514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	25	1	1713	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	96	1	1448	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	36	1	1467	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	12	1	1511	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	36	1	1508	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	22	1	1427	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	41	1	1463	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	28	1	1449	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	30	1	1440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	31	1	271	3	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	3	N	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	30	1	267	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	51	1	435	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52	1	460	3	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	50	1	430	3	N	-0-					-0-
11	480	N	305	-0-	-175	-0-	32	1	273	3	N	-0-					-0-
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	69	1	4750	3	N	-0-					-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	269	1	4050	3	N	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	115	1	4619	3	N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	39	1	4870	3	N	-0-					-0-
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	112	1	4769	3	N	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	74	1	4690	3	N	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	137	1	4825	3	N	-0-					-0-
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	83	1	4292	3	N	-0-					-0-
*12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	98	1	4737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

01	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	11	1	753	3	N	-0-					-0-
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	50	1	746	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	19	1	761	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	6	1	810	3	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	20	1	834	3	N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13	1	855	3	N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	25	1	867	3	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	829	3	N	-0-					-0-
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	18	1	851	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

01	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	53	1	3666	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4969	-0-	1869	1869	310	1	4659	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4759	-0-	1759	3628	115	1	4644	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4870	-0-	1770	5398	38	1	4832	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4556	-0-	1456	6854	105	1	4451	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4577	-0-	1577	8431	71	1	4506	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4790	-0-	1690	10121	132	1	4658	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4719	-0-	1719	11840	90	1	4629	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4845	-0-	1745	13585	98	1	4747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	39	1	2688	3	N	-0-					-0-
05	2945	N	2817	-0-	-128	-0-	176	1	2641	3	N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	65	1	2618	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	891	-0-	-1930	-0-	7	1	884	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	4	-0-	-2817	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	11	-0-	-2659	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 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	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	63	1	4375	3	N	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	284	1	4276	3	N	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	106	1	4265	3	N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	35	1	4461	3	N	-0-					-0-
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	102	1	4340	3	N	-0-					-0-
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	68	1	4334	3	N	-0-					-0-
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	127	1	4481	3	N	-0-					-0-
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	87	1	4459	3	N	-0-					-0-
*12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	95	1	4593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 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	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	22	1	1537	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	101	1	1521	3	N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	37	1	1507	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	12	1	1564	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	36	1	1534	3	N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	24	1	1541	3	N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	3	N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	30	1	1545	3	N	-0-					-0-
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	33	1	1592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	83	1	5728	3	N	-0-					-0-
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	354	1	5327	3	N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	135	1	5421	3	N	-0-					-0-
07	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	45	1	5688	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5489	-0-	-60	-0-	126	1	5363	3	N	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	84	1	5318	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5492	-0-	-57	-0-	151	1	5341	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	98	1	5077	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5514	-0-	-35	-0-	112	1	5402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	16	1	1090	3	N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1	1458	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	26	1	1028	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	8	1	1069	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1084	-0-	-466	-0-	25	1	1059	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	15	1	925	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	28	1	1006	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	896	-0-	-154	-0-	17	1	879	3	N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	999	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	131	1	1139	3	N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	120	1	984	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	121	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	122	1	1092	3	N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	129	1	1092	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	118	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	129	1	1139	3	N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	129	1	1129	3	N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	108	1	930	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	117	1	1019	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	97	1	1087	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	49	1	3385	3	N	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	218	1	3276	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	81	1	3274	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	27	1	3410	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	78	1	3330	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	51	1	3253	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	94	1	3330	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	3318	-0-	-42	-0-	63	1	3255	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	69	1	3348	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	24	1	1646	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	101	1	1513	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	36	1	1457	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	12	1	1557	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	35	1	1485	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	22	1	1366	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	37	1	1295	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	635	-0-	-835	-0-	12	1	623	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	564	-0-	-862	-0-	11	1	553	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	13	1	880	3	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	21	1	853	3	N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	7	1	896	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	915	-0-	-201	-0-	21	1	894	3	N	-0-					-0-
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	13	1	854	3	N	-0-					-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	24	1	844	3	N	-0-					-0-
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	16	1	833	3	N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	18	1	849	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-			-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	12	1	851	3	N	-0-			-0-
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	55	1	834	3	N	-0-			-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	20	1	808	3	N	-0-			-0-
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	7	1	843	3	N	-0-			-0-
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	19	1	827	3	N	-0-			-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	12	1	792	3	N	-0-			-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	23	1	805	3	N	-0-			-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	15	1	790	3	N	-0-			-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	16	1	763	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	152	3			N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
06	1590	N	119	-0-	-1471	-0-	119	3			N	-0-			-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 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	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	3			N	-0-			-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
03	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2547	3			N	-0-			-0-
04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	36	1	2482	3	N	-0-			-0-
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	191	1	2875	3	N	-0-			-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	60	1	2422	3	N	-0-			-0-
07	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	20	1	2462	3	N	-0-			-0-
08	2790	N	2468	-0-	-322	-0-	57	1	2411	3	N	-0-			-0-
09	2490	N	2137	-0-	-353	-0-	33	1	2104	3	N	-0-			-0-
10	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	67	1	2355	3	N	-0-			-0-
11	2400	N	2220	-0-	-180	-0-	42	1	2178	3	N	-0-			-0-
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	46	1	2207	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2004	-0-	-631	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	35	1	2433	3	N	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	161	1	2419	3	N	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	60	1	2424	3	N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	20	1	2538	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	58	1	2453	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	38	1	2401	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	69	1	2445	3	N	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	47	1	2403	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	50	1	2424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	790	-0-	-1310	-0-	11	1	779	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	3	-0-	-2849	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	13	1	921	3	N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	3	N	-0-					-0-
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	20	1	815	3	N	-0-					-0-
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	7	1	835	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	817	-0-	-237	-0-	19	1	798	3	N	-0-					-0-
09	840	N	722	-0-	-118	-0-	11	1	711	3	N	-0-					-0-
10	837	N	748	-0-	-89	-0-	21	1	727	3	N	-0-					-0-
11	780	N	695	-0-	-85	-0-	13	1	682	3	N	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	14	1	697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	16	1	1141	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	70	1	1059	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	27	1	1067	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	9	1	1108	3	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	16	1	1044	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	30	1	1069	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	20	1	1045	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	22	1	1045	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	3			N	-0-			-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	424	1	3700	3	N	-0-			-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	402	1	3300	3	N	-0-			-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	406	1	3630	3	N	-0-			-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	393	1	3521	3	N	-0-			-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	432	1	3665	3	N	-0-			-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	395	1	3046	3	N	-0-			-0-
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	426	1	3752	3	N	-0-			-0-
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	418	1	3664	3	N	-0-			-0-
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	452	1	3582	3	N	-0-			-0-
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	424	1	3646	3	N	-0-			-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	378	1	3277	3	N	-0-			-0-
*12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	306	1	3429	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	19	1	1325	3	N	-0-			-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	103	1	1544	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	32	1	1278	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	10	1	1320	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	30	1	1282	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	20	1	1250	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	36	1	1285	3	N	-0-			-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	24	1	1253	3	N	-0-			-0-
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	27	1	1287	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	25	1	1758	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1258	-0-	-664	-0-	78	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	30	1	1210	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1233	-0-	-596	-0-	10	1	1223	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	28	1	1192	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	18	1	1141	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	33	1	1165	3	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	23	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	24	1	1152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	713	N	340	-0-	-373	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	10	1	689	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		645	-0-	645	645	40	1	605	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		570	-0-	570	1215	14	1	556	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		576	-0-	576	1791	5	1	571	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		563	-0-	563	2354	13	1	550	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		533	-0-	533	2887	8	1	525	3	N	-0-					-0-
10	3000	N	556	-0-	-2444	443	15	1	541	3	N	-0-					-0-
11	979	N	536	-0-	-443	-0-	10	1	526	3	N	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 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	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	6	1	259	3	N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	7	1	280	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	4	1	264	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	4	1	222	3	N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	5	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	753	-0-	-208	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	810	-0-	-306	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	708	-0-	-532	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	413	3			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1176	-0-	-436	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	853	-0-	-257	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1009	-0-	-363	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-229	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	560	X	348	-0-	-212	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	620	X	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 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	1519	N	753	-0-	-766	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	544	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	117	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	110	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	116	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	92	1	1180	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	50	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	102	1	1145	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	769	-0-	-502	-0-	57	1	712	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	708	-0-	-462	-0-	4	1	704	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 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	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-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
06	94	R	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	1093	-0-	1093	1249	1093	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	691	-0-	691	1940	691	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	1432	-0-	1432	3372	1432	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1088	-0-	1088	4460	1088	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		747	-0-	747	5207	747	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		396	-0-	396	5603	396	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		258	-0-	258	5861	258	3			N	-0-					-0-
10	3000	N	174	-0-	-2826	3035	174	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	322	-0-	-2678	357	322	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	357					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GLENDA OIL CO. 309740
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 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	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	868	1	1304	2	N	17					162
							19	9									
02	2156	N	2014	-0-	-142 B	-0-	839	1	1144	2	N	28					190
							31	9									
03	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	886	1	1238	2	N	21					211
							23	9									
04	2130	N	1872	-0-	-258 B	-0-	871	1	984	2	N	15					226
							17	9									
05	2232	N	1906	-0-	-326 B	-0-	614	1	1275	2	N	15					241
							17	9									
06	2070	N	1710	-0-	-360 B	-0-	719	1	978	2	N	12					253
							13	9									
07	1922	N	1699	-0-	-223 B	-0-	676	1	1010	2	N	12					265
							13	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	661	1	1254	2	N	20	175	1			110
							22	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	752	1	1156	2	N	17					127
							19	9									
10	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	975	1	861	2	N	8					135
							9	9									
11	1860	N	1717	-0-	-143 B	-0-	742	1	935	2	N	36					171
							40	9									
12	1984	N	1741	-0-	-243 B	-0-	682	1	1059	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 22,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SALONA, LLC 744269
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-1085					Y	-0-					87
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-1085					Y	-0-					87
03	0	W	1224	-0-	1224 B	139	1224	3			Y	-0-					87
04	14B2 EXT		447	-0-	447 B	586	447	3			Y	-0-					87
05	14B2 EXT		178	-0-	178 B	764	178	3			Y	-0-					87
06	14B2 EXT		450	-0-	450 B	1214	450	3			Y	-0-					87
07	14B2 EXT		929	-0-	929 B	2143	929	2			Y	-0-					87
08	14B2 EXT		1145	-0-	1145 B	3288	1145	3			Y	-0-					87
09	14B2 EXT		279	-0-	279 B	3567	279	3			Y	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3567					Y	-0-					87
*11	3567	X	-0-	-0-	-3567 B	-0-					Y	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 5 RRCID -> 211667 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 6611

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2015 - P/A 05/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750		15707	-0-	7957	7957	15599	2	108	9	N	98	181	1			94
02	7000		8276	-0-	1276	9233	8149	2	127	9	N	115					209
03	7750		4542	-0-	-3208	6025	4402	2	140	9	N	127	181	1			155
04	6412		387	-0-	-6025	-0-	346	2	41	9	N	37					192
05	3782		-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					192
06	3660		-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					192
07	3782		-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					192
08	3782		-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					192
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					192
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 28,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1199	-0-	1199	1199	1199	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		753	-0-	753	1952	753	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		2763	-0-	2763	4715	2763	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		2998	-0-	2998	7713	2998	2			N	-0-					-0-
06	7250		1033	-0-	-6217	1496	1033	2			N	-0-					-0-
07	2535	N	1039	-0-	-1496	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	401	-0-	-619	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	389	-0-	-665	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
02	14B2 EXT		1440	-0-	1440	1440	1440	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		275	-0-	275	1715	275	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1715					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5496	R	5496	-0-	-0-	-0-	5472	2	24	9	N	22					97
02	3257	R	3257	-0-	-0-	-0-	3249	2	8	9	N	7					104
03	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					104
04	5310	#	1723	-0-	-3587	-0-	1717	2	6	9	N	5					109
05	5487	#	1965	-0-	-3522	-0-	1934	2	31	9	N	28					137
06	5310	#	1941	-0-	-3369	-0-	1919	2	22	9	N	20					157
07	3596	#	614	-0-	-2982	-0-	614	2			N	-0-					157
08	2201	#	768	-0-	-1433	-0-	768	2			N	-0-					157
09	1950	#	580	-0-	-1370	-0-	569	2	11	9	N	10					167
10	2015	#	269	-0-	-1746	-0-	269	2			N	-0-					167
11	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					167
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 18,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 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	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-

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	26266					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	26266					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	26266					N	-0-					-0-
04	4004		-0-	-0-	-4004	22262					N	-0-					-0-
05	31031		-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
06	30030		-0-	-0-	-30030	-0-					N	-0-					-0-
07	31031		-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
08	31031		-0-	-0-	-31031	-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-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-1) //CONT.// 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	448	#	311	-0-	-137	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	542	R	542	-0-	-0-	-0-	187	1	355	2	N	-0-					-0-
04	602	R	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	2	N	-0-					-0-
05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	-0-					-0-
06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-					-0-
07	620	#	566	-0-	-54	-0-	41	1	525	2	N	-0-					-0-
08	620	#	541	-0-	-79	-0-	22	1	519	2	N	-0-					-0-
09	600	#	222	-0-	-378	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
10	620	#	258	-0-	-362	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
11	570	#	247	-0-	-323	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
12	558	#	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	Y	6	6	1			6
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1236	2	15	9	Y	14	4	1			16
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1311	2	17	9	Y	15					31
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					31
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1524	2	22	9	Y	20					51
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	Y	28	35	1			44
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1487	2	144	9	Y	131	108	1			67
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1456	2	35	9	Y	32					99
09	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1279	2	155	9	Y	141	137	1			103
10	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1241	2	34	9	Y	31					134
11	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	1045	2	63	9	Y	57					191
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1104	2	41	9	Y	37					228

TOTAL GAS PROD: 16,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

SUN (D-1 B) //CONT.// 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	707	-0-	-192	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	663	-0-	-237	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-180	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	186	-0-	-178	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1209	-0-	1209	1209	1209	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1101	-0-	1101	2310	1101	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		967	-0-	967	3277	967	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		909	-0-	909	4186	909	2			Y	-0-					-0-
*12	1560		777	-0-	-783	3403	777	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1620	2	61	9	N	55					100
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1474	2	35	9	N	32					132
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1321	2	41	9	N	37					169
04	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	1133	2	28	9	N	25					194
05	1674	N	977	-0-	-697	-0-	940	2	37	9	N	34	178	1			50
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1333	2	37	9	N	34					84
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1651	2	31	9	N	28					112
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	N	17					129
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1574	2	29	9	N	26					155
10	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	1163	2	21	9	N	19					174
11	1590	N	1282	-0-	-308	-0-	1249	2	33	9	N	30					204
12	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	1175	2	33	9	N	30	182	1			52

TOTAL GAS PROD: 16,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1685	-0-	-454	-0-	1678	2	7	9	Y	6	6	1			44
02	1848	N	380	-0-	-1468	-0-	363	2	17	9	Y	15	4	1			55
03	1984	N	491	-0-	-1493	-0-	474	2	17	9	Y	15					70
04	1620	N	1231	-0-	-389	-0-	1231	2			Y	-0-					70
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20					90
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1366	2	20	9	Y	18	79	1			29
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1340	2	98	9	Y	89	72	1			46
08	1519	N	487	-0-	-1032	-0-	478	2	9	9	Y	8					54
09	1380	N	19	-0-	-1361	-0-	19	2			Y	-0-	54	1			-0-
10	1426	N	182	-0-	-1244	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	1240	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	312	1	3086	2	N	-0-					-0-
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	280	1	3127	2	N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	311	1	3069	2	N	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	237	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	122	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	260	1	2939	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	230	1	2858	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	17	1	2859	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1704	-0-	-1396	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

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-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (F-4-L, M) //CONT.// 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-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-

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

	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
04	17910		17025	-0-	-885	-0-	16952	2	73	9	Y	66					66
05	0	W	17317	-0-	17317	17317	17260	2	57	9	Y	52					118
06	0	W	15620	-0-	15620	32937	15557	2	63	9	Y	57					175
07	0	W	15673	-0-	15673	48610	15585	2	88	9	Y	80	159	1			96
08	0	W	15193	-0-	15193	63803	15126	2	67	9	Y	61					157
09	0	W	14254	-0-	14254	78057	14197	2	57	9	Y	52					209
10	18507		14444	-0-	-4063	73994	14369	2	75	9	Y	68	185	1			92
11	17910		13436	-0-	-4474	69520	13379	2	57	9	Y	52					144
*12	18507		13507	-0-	-5000	64520	13428	2	79	9	Y	72					216

TOTAL GAS PROD: 136,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	330	-0-	-1854	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	N	111	-0-	-1509	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	347	-0-	-707	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	449	-0-	-1621	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (6550 VICKSBURG) //CONT.// 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 30 RRCID -> 272792 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237		3995	-0-	-9242	8343	3994	2	1	9	N	1					58
02	11956		2791	-0-	-9165	-0-	2791	2			N	-0-					58
03	11253	#	2370	-0-	-8883	-0-	2370	2			N	-0-					58
04	9870	#	1500	-0-	-8370	-0-	1500	2			N	-0-					58
05	6696	#	1184	-0-	-5512	-0-	1184	2			N	-0-					58
06	3870	#	501	-0-	-3369	-0-	501	2			N	-0-					58
07	3100	#	806	-0-	-2294	-0-	806	2			N	-0-					58
08	1054		647	-0-	-407	-0-	647	2			N	-0-					58
09	1020		280	-0-	-740	-0-	280	2			N	-0-					58
10	806	N	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					58
11	630	N	125	-0-	-505	-0-	125	2			N	-0-					58
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) //CONT.// 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

01	7192		5018	-0-	-2174	13897	5018	2			Y	-0-					-0-
02	16263		4431	-0-	-11832	2065	4431	2			Y	-0-					-0-
03	7192		4289	-0-	-2903	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
04	6960		3840	-0-	-3120	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
05	5828	#	4292	-0-	-1536	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
06	4860	#	4364	-0-	-496	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
07	4898	#	4377	-0-	-521	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
08	4292	R	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
09	4350	#	3731	-0-	-619	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
10	4495	#	4159	-0-	-336	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
11	4350	#	3529	-0-	-821	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
12	4371	#	3494	-0-	-877	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (F-2-1) 87124 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 1 RRCID -> 273446 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5116 - 5121

01	0	A	-0-	-0-	-0-	13197					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	13197					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	13197					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	13197					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	13197					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	13197					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	13197					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13927 07/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

01	T. A.	161	-0-	161	756	161	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	134	-0-	134	890	134	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	125	-0-	125	1015	125	2			Y	-0-					-0-
04	1179 R	164	-0-	-1015	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	#	2412	-0-	-1246	-0-	2398	2	14	9	Y	13	15	1			12
02	3136	#	2165	-0-	-971	-0-	2154	2	11	9	Y	10	8	1			14
03	2946	R	2946	-0-	-0-	-0-	2932	2	14	9	Y	13	18	1			9
04	3071	R	3071	-0-	-0-	-0-	3060	2	11	9	Y	10	9	1			10
05	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	3514	2	10	9	Y	9					19
06	3366	R	3366	-0-	-0-	-0-	3358	2	8	9	Y	7	11	1			15
07	3419	R	3419	-0-	-0-	-0-	3409	2	10	9	Y	9					24
08	3556	R	3556	-0-	-0-	-0-	3550	2	6	9	Y	5					29
09	3493	R	3493	-0-	-0-	-0-	3486	2	7	9	Y	6	10	1			25
10	3534	#	2945	-0-	-589	-0-	2945	2			Y	-0-					25
11	3450	#	3166	-0-	-284	-0-	3166	2			Y	-0-					25
12	3565	#	3465	-0-	-100	-0-	3465	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 37,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	#	4058	-0-	-375	-0-	3991	2	67	9	N	61					165
02	3892		3594	-0-	-298	-0-	3537	2	57	9	N	52					217
03	4309		3929	-0-	-380	-0-	3874	2	55	9	N	50	183	1			84
04	4140	#	3836	-0-	-304	-0-	3783	2	53	9	N	48					132
05	4185	#	3937	-0-	-248	-0-	3879	2	58	9	N	53					185
06	3930	#	3771	-0-	-159	-0-	3712	2	59	9	N	54					239
07	3968	#	3813	-0-	-155	-0-	3758	2	55	9	N	50	194	1			95
08	3968	#	3727	-0-	-241	-0-	3672	2	55	9	N	50					145
09	3840	#	3573	-0-	-267	-0-	3521	2	52	9	N	47					192
10	3937	#	3616	-0-	-321	-0-	3566	2	50	9	N	45	183	1			54
11	3780	#	3493	-0-	-287	-0-	3438	2	55	9	N	50					104
12	3813	#	3583	-0-	-230	-0-	3522	2	61	9	N	55					159

TOTAL GAS PROD: 44,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5045 - 5047

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	3300	-0-	-0-	-0-	3297	2	3	9	N	3					3
07	0 W	2559	-0-	2559	2559	2551	2	8	9	N	7					10
08	0 W	2097	-0-	2097	4656	2091	2	6	9	N	5					15
09	1689	1689	-0-	-0-	4656	1680	2	9	9	N	8					23
10	3224	1629	-0-	-1595	3061	1623	2	6	9	N	5					28
11	3120	1937	-0-	-1183	1878	1926	2	11	9	N	10					38
*12	3224	1517	-0-	-1707	171	1515	2	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 274231 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5780 - 5784

01	34348	34652	-0-	304 B	360190	34326	2	326	9	Y	296	378	1			268
02	0	30538	-0-	30538 B	390728	30295	2	243	9	Y	221	186	1			303
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 390728																
03	34627	33628	-0-	-999 B	389729	33367	2	261	9	Y	237	368	1			172
04	33510	31470	-0-	-2040 B	387689	31293	2	177	9	Y	161	177	1			156
05	415954 X	28265	-0-	-387689	-0-	28159	2	106	9	Y	96					252
06	33510 X	24608	-0-	-8902	-0-	24529	2	79	9	Y	72	165	1			159
07	33821 X	9508	-0-	-24313	-0-	9469	2	39	9	Y	35					194
08	27311 X	7071	-0-	-20240	-0-	7056	2	15	9	Y	14					208
09	26430 X	6963	-0-	-19467	-0-	6942	2	21	9	Y	19	146	1			81
10	27311 X	4698	-0-	-22613	-0-	4679	2	19	9	Y	17					98
11	24600 X	4286	-0-	-20314	-0-	4258	2	28	9	Y	25					123
12	9517 X	4054	-0-	-5463	-0-	4002	2	52	9	Y	47					170

TOTAL GAS PROD: 219,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 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	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-

IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

01	899 X	628	-0-	-271	-0-	586	2	42	9	N	38					142
02	617 X	617	-0-	-0-	-0-	586	2	31	9	N	28					170
03	682 X	570	-0-	-112	-0-	535	2	35	9	N	32					202
04	660 X	575	-0-	-85	-0-	543	2	32	9	N	29	193	1			38
05	682 X	595	-0-	-87	-0-	559	2	36	9	N	33					71
06	660 X	611	-0-	-49	-0-	574	2	37	9	N	34					105
07	682 X	602	-0-	-80	-0-	569	2	33	9	N	30					135
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	554	2	39	9	N	35					170
09	600 X	553	-0-	-47	-0-	529	2	24	9	N	22					192
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	705	2	25	9	N	23	168	1			47
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	600	2	34	9	N	31					78
*12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	612	2	42	9	N	38	2	8			114

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

01	2914 X	2819	-0-	-95	-0-	143	1	2545	3	Y	119	120	1	13	8	50		
						131	9											
02	2716 X	2384	-0-	-332	-0-	122	1	2172	3	Y	82	77	1	11	8	44		
						90	9											
03	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	143	1	2403	3	Y	108	118	1	13	8	21		
						119	9											
04	2910 X	2503	-0-	-407	-0-	98	1	2251	3	Y	140	87	1	11	8	63		
						154	9											
05	2914 X	2640	-0-	-274	-0-	142	1	2396	3	Y	93	101	1	10	8	45		
						102	9											
06	2730 X	2611	-0-	-119	-0-	135	1	2289	3	Y	170	146	1	10	8	59		
						187	9											
07	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	134	1	2316	3	Y	111	109	1	12	8	49		
						122	9											
08	2666 X	2543	-0-	-123	-0-	134	1	2255	3	Y	140	94	1	39	8	56		
						154	9											
09	2610 X	2297	-0-	-313	-0-	117	1	2070	3	Y	100	119	1	9	8	28		
						110	9											
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	142	1	2256	3	Y	106	88	1	5	8	41		
						117	9											
11	2430 N	2349	-0-	-81	-0-	135	1	2127	3	Y	79	83	1	7	8	30		
						87	9											
12	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	137	1	2124	3	Y	96	80	1	11	8	35		
						106	9											

TOTAL GAS PROD: 30,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	244	1	4335	3	Y	101	105	1			45
							111	9									
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	263	1	4692	3	Y	161	117	1			89
							177	9									
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	307	1	5169	3	Y	219	213	1			95
							241	9									
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	218	1	5021	3	Y	148	196	1			47
							163	9									
05	5673	X	5542	-0-	-131	-0-	307	1	5172	3	Y	57	74	1			30
							63	9									
06	5520	X	5516	-0-	-4	-0-	300	1	5110	3	Y	96	90	1			36
							106	9									
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	323	1	5592	3	Y	124	101	1			59
							136	9									
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	323	1	5460	3	Y	110	111	1			58
							121	9									
09	5520	X	5456	-0-	-64	-0-	284	1	5049	3	Y	112	135	1			35
							123	9									
10	5983	X	5567	-0-	-416	-0-	323	1	5132	3	Y	102	96	1			41
							112	9									
11	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	320	1	5028	3	Y	97	99	1			39
							107	9									
12	5983	X	5650	-0-	-333	-0-	335	1	5191	3	Y	113	106	1			46
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 66,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3448	-0-	-365	-0-	177	1	3155	3	Y	105	120	1			49
							116	9									
02	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	150	1	2672	3	Y	160	120	1			89
							176	9									
03	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	178	1	2999	3	Y	144	200	1			33
							158	9									
04	3420	X	3050	-0-	-370	-0-	125	1	2886	3	Y	35	45	1			23
							39	9									
05	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	172	1	2903	3	Y	216	119	1			120
							238	9									
06	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	164	1	2795	3	Y	95	182	1			33
							105	9									
07	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	152	1	2640	3	Y	93	79	1			47
							102	9									
08	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	153	1	2591	3	Y	102	93	1			56
							112	9									
09	3210	X	2544	-0-	-666	-0-	130	1	2314	3	Y	91	119	1			28
							100	9									
10	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	154	1	2453	3	Y	78	75	1			31
							86	9									
11	3000	X	2493	-0-	-507	-0-	144	1	2269	3	Y	73	75	1			29
							80	9									
12	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	150	1	2325	3	Y	84	79	1			34
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 35,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	104	1	1840	3	Y	107	121	1			50
							118	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	90	1	1608	3	Y	61	76	1			35
							67	9									
03	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	96	1	1620	3	Y	55	76	1			14
							61	9									
04	2010	N	1495	-0-	-515	-0-	62	1	1424	3	Y	8	15	1			7
							9	9									
05	1953	N	1331	-0-	-622	-0-	72	1	1214	3	Y	41	25	1			23
							45	9									
06	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	74	1	1259	3	Y	36	46	1			13
							40	9									
07	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	76	1	1312	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1341	3	Y	26	24	1			14
							29	9									
09	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	71	1	1253	3	Y	23	30	1			7
							25	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	89	1	1412	3	Y	70	47	1			30
							77	9									
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1452	3	Y	39	56	1			13
							43	9									
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	99	1	1529	3	Y	29	30	1			12
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 18,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5236	-0-	-406	-0-	273	1	4846	3	Y	106	120	1			50
							117	9									
02	5096	X	4075	-0-	-1021	-0-	213	1	3797	3	Y	59	76	1			33
							65	9									
03	5270	X	4346	-0-	-924	-0-	240	1	4033	3	Y	66	67	1			32
							73	9									
04	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	180	1	4160	3	Y	79	71	1			40
							87	9									
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	264	1	4443	3	Y	126	106	1			60
							139	9									
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	251	1	4274	3	Y	154	154	1			60
							169	9									
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	255	1	4415	3	Y	93	109	1			44
							102	9									
08	4805	X	4503	-0-	-302	-0-	246	1	4154	3	Y	94	84	1			54
							103	9									
09	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	217	1	3850	3	Y	126	138	1			42
							139	9									
10	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	266	1	4220	3	Y	101	109	1			34
							111	9									
11	4680	X	4210	-0-	-470	-0-	246	1	3869	3	Y	86	83	1			37
							95	9									
12	4774	X	4194	-0-	-580	-0-	248	1	3847	3	Y	90	92	1			35
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 54,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	103	1	1824	3	Y	-0-					-0-
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	130	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1589	-0-	-612	-0-	89	1	1500	3	Y	-0-					-0-
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	100	1	2313	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	142	1	2397	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2255	-0-	-385	-0-	125	1	2130	3	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	127	1	2194	3	Y	79	44	1			35
							87	9									
08	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	121	1	2050	3	Y	76	69	1			42
							84	9									
09	2460	X	1983	-0-	-477	-0-	102	1	1818	3	Y	57	81	1			18
							63	9									
10	2542	X	1297	-0-	-1245	-0-	72	1	1142	3	Y	75	60	1			33
							83	9									
11	2340	X	1620	-0-	-720	-0-	91	1	1435	3	Y	85	85	1			33
							94	9									
12	2418	X	1633	-0-	-785	-0-	93	1	1441	3	Y	90	88	1			35
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 24,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1243	-0-	-183	-0-	64	1	1146	3	Y	30	39	1			14
							33	9									
02	1148	N	1058	-0-	-90	-0-	55	1	989	3	Y	13	20	1			7
							14	9									
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	68	1	1145	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	48	1	1109	3	Y	36	29	1			16
							40	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	3	Y	47	48	1			15
							52	9									
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	54	1	925	3	Y	29	32	1			12
							32	9									
07	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	58	1	1002	3	Y	25	25	1			12
							28	9									
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	59	1	993	3	Y	25	23	1			14
							28	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	54	1	961	3	Y	23	30	1			7
							25	9									
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	62	1	983	3	Y	25	22	1			10
							28	9									
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	60	1	948	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	60	1	930	3	Y	28	26	1			12
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4194	-0-	-611	-0-	219	1	3900	3	Y	68	78	1			32
							75	9									
02	4256	X	3461	-0-	-795	-0-	181	1	3236	3	Y	40	49	1			23
							44	9									
03	4712	X	3830	-0-	-882	-0-	212	1	3567	3	Y	46	52	1			17
							51	9									
04	4200	X	3663	-0-	-537	-0-	148	1	3406	3	Y	99	76	1			40
							109	9									
05	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	211	1	3547	3	Y	50	66	1			24
							55	9									
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	216	1	3678	3	Y	64	64	1			24
							70	9									
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	236	1	4090	3	Y	50	50	1			24
							55	9									
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	244	1	4111	3	Y	51	47	1			28
							56	9									
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	218	1	3863	3	Y	47	61	1			14
							52	9									
10	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	239	1	3802	3	Y	50	44	1			20
							55	9									
11	4140	X	3674	-0-	-466	-0-	216	1	3403	3	Y	50	50	1			20
							55	9									
12	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	232	1	3587	3	Y	56	53	1			23
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 47,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99	1	1756	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
02	1596	N	1283	-0-	-313	-0-	68	1	1209	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	92	1	1544	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	61	1	1407	3	Y	40	20	1			22
							44	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	83	1	1390	3	Y	12	30	1			4
							13	9									
06	1590	N	1296	-0-	-294	-0-	72	1	1217	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	73	1	1259	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	73	1	1234	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	67	1	1190	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	77	1	1230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	74	1	1159	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	72	1	1114	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	2	Y	-0-					139
02	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	74	1	1206	2	Y	5					144
							6	9									
03	DLQ G-10		1548	-0-	1548	2834	81	1	1467	2	Y	-0-					144
04	500	N	1297	-0-	797	3631	70	1	1180	2	Y	43	115	1			72
							47	9									
05	3100	N	1604	-0-	-1496	2135	88	1	1516	2	Y	-0-					72
06	3000	N	1353	-0-	-1647	488	71	1	1282	2	Y	-0-					72
07	2240	N	1752	-0-	-488	-0-	93	1	1617	2	Y	38					110
							42	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	88	1	1448	2	Y	2					112
							2	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	77	1	1272	2	Y	6					118
							7	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	98	1	1610	2	Y	-0-					118
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1314	2	Y	-0-					118
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	109	1	1645	2	Y	9					127
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1536	-0-	-200	-0-	81	1	1442	2	N	12					289
							13	9									
02	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	82	1	1332	2	N	-0-					289
03	1922	X	1602	-0-	-320	-0-	84	1	1518	2	N	-0-					289
04	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	87	1	1470	2	N	-0-					289
05	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	93	1	1601	2	N	-0-					289
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	2	N	-0-					289
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	N	37	191	1			135
							41	9									
08	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	101	1	1669	2	N	-0-					135
09	1680	X	1627	-0-	-53	-0-	92	1	1518	2	N	15					150
							17	9									
10	1736	X	1695	-0-	-41	-0-	97	1	1592	2	N	5					155
							6	9									
11	1710	X	1442	-0-	-268	-0-	76	1	1360	2	N	5					160
							6	9									
12	1767	X	1471	-0-	-296	-0-	92	1	1377	2	N	2					162
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 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	17081	X	16026	-0-	-1055	-0-	846	1	14902	2	Y	253	241	1			137
							278	9									
02	DLQ G-10		14397	-0-	14397	14397	752	1	13424	2	Y	201	286	1			52
							221	9									
03	DLQ G-10		15946	-0-	15946	30343	893	1	14764	2	Y	263	288	1			27
							289	9									
04	45680	X	15337	-0-	-30343	-0-	906	1	14199	2	Y	211	159	1			79
							232	9									
05	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	890	1	14297	2	Y	266	248	1			97
							293	9									
06	15510	X	14661	-0-	-849	-0-	712	1	13687	2	Y	238	155	1			180
							262	9									
07	15934	X	14965	-0-	-969	-0-	925	1	13880	2	Y	145	210	1			115
							160	9									
08	15934	X	14773	-0-	-1161	-0-	918	1	13624	2	Y	210	266	1			59
							231	9									
09	15330	X	14564	-0-	-766	-0-	948	1	13401	2	Y	195	162	1			92
							215	9									
10	15469	X	14891	-0-	-578	-0-	997	1	13681	2	Y	194	161	1			125
							213	9									
11	14670	X	14516	-0-	-154	-0-	973	1	13348	2	Y	177	232	1			70
							195	9									
*12	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	1068	1	15516	2	Y	273	232	1			111
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 182,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,626

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

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	8990	X	8176	-0-	-814	-0-	431	1	7603	2	Y	129	123	1			65
							142	9									
02	DLQ G-10		6900	-0-	6900	6900	360	1	6434	2	Y	96	137	1			24
							106	9									
03	DLQ G-10		7665	-0-	7665	14565	429	1	7097	2	Y	126	139	1			11
							139	9									
04	21731	X	7166	-0-	-14565	-0-	423	1	6635	2	Y	98	74	1			35
							108	9									
05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	451	1	7245	2	Y	136	126	1			45
							150	9									
06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	425	1	8172	2	Y	143	93	1			95
							157	9									
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	580	1	8710	2	Y	90	132	1			53
							99	9									
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	508	1	7539	2	Y	117	151	1			19
							129	9									
09	7350	X	4025	-0-	-3325	-0-	262	1	3704	2	Y	54	45	1			28
							59	9									
10	7595	X	7566	-0-	-29	-0-	507	1	6950	2	Y	99	82	1			45
							109	9									
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	583	1	8000	2	Y	106	135	1			16
							117	9									
*12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	627	1	9109	2	Y	160	136	1			40
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 94,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

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	744	N	620	-0-	-124	-0-	33	1	576	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	32	1	575	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1322	40	1	653	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	900	N	682	-0-	-218	1104	40	1	632	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	1796	N	692	-0-	-1104	-0-	40	1	639	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	32	1	623	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	42	1	622	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	46	1	626	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	13	11	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	456	1	8039	2	Y	137	130	1			60
							151	9									
02	DLQ G-10		9485	-0-	9485	9485	496	1	8844	2	Y	132	174	1			18
							145	9									
03	DLQ G-10		6575	-0-	6575	16060	368	1	6087	2	Y	109	120	1			7
							120	9									
04	20537	X	4477	-0-	-16060	-0-	264	1	4146	2	Y	61	46	1			22
							67	9									
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	550	1	8832	2	Y	164	153	1			33
							180	9									
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	320	1	6156	2	Y	108	70	1			71
							119	9									
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	343	1	5151	2	Y	54	78	1			47
							59	9									
08	4774	X	3110	-0-	-1664	-0-	193	1	2869	2	Y	44	66	1			25
							48	9									
09	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	566	1	8001	2	Y	117	97	1			45
							129	9									
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	343	1	4705	2	Y	66	55	1			56
							73	9									
11	4620	X	3435	-0-	-1185	-0-	230	1	3159	2	Y	42	55	1			43
							46	9									
*12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	475	1	6898	2	Y	121	103	1			61
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 78,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6222	-0-	-133	-0-	328	1	5785	2	Y	99	94	1			56
							109	9									
02	DLQ G-10		6130	-0-	6130	6130	320	1	5715	2	Y	86	122	1			20
							95	9									
03	DLQ G-10		6449	-0-	6449	12579	361	1	5971	2	Y	106	117	1			9
							117	9									
04	18417	X	5838	-0-	-12579	-0-	345	1	5405	2	Y	80	60	1			29
							88	9									
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	317	1	5084	2	Y	94	88	1			35
							103	9									
06	6210	X	5767	-0-	-443	-0-	280	1	5384	2	Y	94	61	1			68
							103	9									
07	6417	X	4856	-0-	-1561	-0-	300	1	4504	2	Y	47	68	1			47
							52	9									
08	6417	X	5272	-0-	-1145	-0-	328	1	4861	2	Y	75	97	1			25
							83	9									
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	385	1	5447	2	Y	79	66	1			38
							87	9									
10	5952	X	5613	-0-	-339	-0-	376	1	5157	2	Y	73	61	1			50
							80	9									
11	5760	X	5287	-0-	-473	-0-	354	1	4863	2	Y	64	84	1			30
							70	9									
*12	6107	X	5289	-0-	-818	-0-	335	1	4859	2	Y	86	73	1			43
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 68,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14319	-0-	-2142	-0-	755	1	13309	2	Y	232	309	1			195
							255	9									
02	DLQ G-10		12897	-0-	12897	12897	674	1	12029	2	Y	176	179	1			192
							194	9									
03	DLQ G-10		14516	-0-	14516	27413	815	1	13470	2	Y	210	324	1			78
							231	9									
04	41170	X	13757	-0-	-27413	-0-	813	1	12742	2	Y	184	106	1			156
							202	9									
05	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	673	1	10809	2	Y	139	178	1			117
							153	9									
06	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	798	1	15341	2	Y	188	119	1			186
							207	9									
07	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	945	1	14185	2	Y	161	211	1			136
							177	9									
08	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	951	1	14111	2	Y	143	114	1			165
							157	9									
09	14520	X	14306	-0-	-214	-0-	933	1	13197	2	Y	160	117	1			208
							176	9									
10	15004	X	14690	-0-	-314	-0-	988	1	13552	2	Y	136	131	1			213
							150	9									
11	14520	X	13984	-0-	-536	-0-	938	1	12870	2	Y	160	218	1			155
							176	9									
12	15004	X	13641	-0-	-1363	-0-	868	1	12612	2	Y	146	123	1			178
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 170,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	883	2	Y	33					54
							36	9									
02	DLQ G-10		825	-0-	825	825	48	1	773	2	Y	4					58
							4	9									
03	DLQ G-10		851	-0-	851	1676	45	1	806	2	Y	-0-					58
04	800	N	848	-0-	48	1724	46	1	771	2	Y	28	75	1			11
							31	9									
05	2550	N	826	-0-	-1724	-0-	45	1	781	2	Y	-0-					11
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	-0-					11
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	Y	15					26
							17	9									
08	682	N	476	-0-	-206	-0-	27	1	448	2	Y	1					27
							1	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	Y	3					30
							3	9									
10	682	N	547	-0-	-135	-0-	29	1	468	2	Y	45					75
							50	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					75
12	682	N	367	-0-	-315	-0-	23	1	342	2	Y	2					77
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

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	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	104	1	1826	2	Y	31	30	1			6
								34	9									
02	DLQ G-10		1647	-0-		1647	1647	86	1	1536	2	Y	23	28	1			1
								25	9									
03	DLQ G-10		1969	-0-		1969	3616	110	1	1823	2	Y	33	34	1			-0-
								36	9									
04	900	N	1722	-0-		822	4438	102	1	1594	2	Y	24	18	1			6
								26	9									
05	3100	N	1623	-0-		-1477	2961	93	1	1499	2	Y	28	26	1			8
								31	9									
06	3000	N	641	-0-		-2359	602	31	1	599	2	Y	10	7	1			11
								11	9									
07	1736	N	813	-0-		-923	-0-	50	1	754	2	Y	8	11	1			8
								9	9									
08	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-	131	1	1947	2	Y	30	35	1			3
								33	9									
09	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	83	1	1169	2	Y	17	14	1			6
								19	9									
10	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	70	1	955	2	Y	13	11	1			8
								14	9									
11	1680	N	360	-0-		-1320	-0-	24	1	330	2	Y	5	6	1			7
								6	9									
12	1302	N	1063	-0-		-239	-0-	67	1	977	2	Y	17	15	1			9
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

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	7447	X	7447	-0-		-0-	-0-	393	1	6922	2	Y	120	152	1			10
								132	9									
02	DLQ G-10		10242	-0-		10242	10242	535	1	9553	2	Y	140	139	1			11
								154	9									
03	DLQ G-10		9566	-0-		9566	19808	537	1	8876	2	Y	139	139	1			11
								153	9									
04	25357	X	5549	-0-		-19808	-0-	328	1	5140	2	Y	74	43	1			42
								81	9									
05	8145	X	8145	-0-		-0-	-0-	471	1	7566	2	Y	98	125	1			15
								108	9									
06	9090	X	6359	-0-		-2731	-0-	311	1	5968	2	Y	73	46	1			42
								80	9									
07	9393	X	6451	-0-		-2942	-0-	398	1	5978	2	Y	68	89	1			21
								75	9									
08	9393	X	5284	-0-		-4109	-0-	330	1	4900	2	Y	49	39	1			31
								54	9									
09	7890	X	3621	-0-		-4269	-0-	236	1	3340	2	Y	41	30	1			42
								45	9									
10	8153	X	1829	-0-		-6324	-0-	123	1	1688	2	Y	16	16	1			42
								18	9									
11	6360	X	6046	-0-		-314	-0-	405	1	5564	2	Y	70	94	1			18
								77	9									
*12	6448	X	3237	-0-		-3211	-0-	206	1	2994	2	Y	34	29	1			23
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 73,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	169	1 55 9	2984	2	Y	50	48	1			28
02	DLQ G-10		3226	-0-	3226	3226	169	1 50 9	3007	2	Y	45	64	1			9
03	DLQ G-10		3606	-0-	3606	6832	202	1 66 9	3338	2	Y	60	66	1			3
04	10149	X	3317	-0-	-6832	-0-	196	1 50 9	3071	2	Y	45	34	1			14
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	183	1 61 9	2939	2	Y	55	51	1			18
06	3360	X	2256	-0-	-1104	-0-	110	1 41 9	2105	2	Y	37	24	1			31
07	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	209	1 35 9	3133	2	Y	32	47	1			16
08	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	208	1 52 9	3083	2	Y	47	60	1			3
09	3330	X	3329	-0-	-1	-0-	217	1 50 9	3062	2	Y	45	37	1			11
10	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	222	1 47 9	3042	2	Y	43	36	1			18
11	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	213	1 43 9	2920	2	Y	39	49	1			8
12	3441	X	2041	-0-	-1400	-0-	129	1 36 9	1876	2	Y	33	28	1			13

TOTAL GAS PROD: 37,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	418	1 81 9	4783	2	Y	74	36	1			66
02	DLQ G-10		4581	-0-	4581	4581	348	1 65 9	4168	2	Y	59	97	1			28
03	DLQ G-10		4925	-0-	4925	9506	434	1 69 9	4422	2	Y	63	39	1			52
04	14052	X	4546	-0-	-9506	-0-	420	1 48 9	4078	2	Y	44	68	1			28
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	469	1 57 9	4215	2	Y	52					80
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	723	1 48 9	4373	2	Y	44	84	1			40
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	661	1 43 9	4136	2	Y	39	39	1			40
08	4681	X	4661	-0-	-20	-0-	413	1 45 9	4203	2	Y	41	37	1			44
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	447	1 56 9	4347	2	Y	51	42	1			53
10	4681	X	4648	-0-	-33	-0-	501	1 44 9	4103	2	Y	40					93
11	4530	X	3708	-0-	-822	-0-	227	1 43 9	3438	2	Y	39	89	1			43
12	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	288	1 56 9	4254	2	Y	51	54	1			40

TOTAL GAS PROD: 56,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
02	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	56	1	1003	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
03	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2256	66	1	1093	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
04	900	N	1120	-0-	220	2476	66	1	1036	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
05	3100	N	1151	-0-	-1949	527	66	1	1064	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
06	1597	N	1070	-0-	-527	-0-	52	1	999	2	Y	17	11	1			15
							19	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1086	2	Y	11	16	1			10
							12	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	2	Y	17	23	1			4
							19	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	75	1	1062	2	Y	16	13	1			7
							18	9									
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	75	1	1028	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	71	1	971	2	Y	13	17	1			5
							14	9									
12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	69	1	995	2	Y	18	15	1			8
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 7936

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 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	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	1270	1	14871	2	Y	229	111	1			176
							252	9									
02	DLQ G-10		15593	-0-	15593	15593	1183	1	14188	2	Y	202	326	1			52
							222	9									
03	DLQ G-10		13481	-0-	13481	29074	1188	1	12105	2	Y	171	107	1			116
							188	9									
04	40756	X	11682	-0-	-29074	-0-	1078	1	10477	2	Y	115	179	1			52
							127	9									
05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	1157	1	10391	2	Y	127					179
							140	9									
06	14580	X	13714	-0-	-866	-0-	1180	1	12405	2	Y	117	223	1			73
							129	9									
07	15066	X	14145	-0-	-921	-0-	1350	1	12666	2	Y	117	117	1			73
							129	9									
08	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	1358	1	13821	2	Y	134	122	1			85
							147	9									
09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	1272	1	12373	2	Y	144	119	1			110
							158	9									
10	14167	X	11833	-0-	-2334	-0-	1276	1	10444	2	Y	103					213
							113	9									
11	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	1481	1	22445	2	Y	255	420	1			48
							281	9									
*12	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	1649	1	24402	2	Y	292	292	1			48
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 188,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5257	-0-	-2152	-0-	277	1	4886	2	Y	85	113	1			57
							94	9									
02	DLQ G-10		4973	-0-	4973	4973	260	1	4638	2	Y	68	69	1			56
							75	9									
03	DLQ G-10		5223	-0-	5223	10196	293	1	4847	2	Y	75	116	1			15
							83	9									
04	15127	X	4931	-0-	-10196	-0-	291	1	4567	2	Y	66	38	1			43
							73	9									
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	275	1	4411	2	Y	57	73	1			27
							63	9									
06	5340	X	3307	-0-	-2033	-0-	162	1	3103	2	Y	38	24	1			41
							42	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	354	1	5307	2	Y	60	79	1			22
							66	9									
08	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	299	1	4441	2	Y	45	36	1			31
							50	9									
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	321	1	4539	2	Y	55	40	1			46
							61	9									
10	5611	X	4741	-0-	-870	-0-	319	1	4374	2	Y	44	42	1			48
							48	9									
11	5430	X	4624	-0-	-806	-0-	310	1	4256	2	Y	53	72	1			29
							58	9									
*12	5611	X	4527	-0-	-1084	-0-	288	1	4186	2	Y	48	41	1			36
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 57,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	105	1	1847	2	Y	32	30	1			27
							35	9									
02	DLQ G-10		1779	-0-	1779	1779	93	1	1660	2	Y	24	35	1			16
							26	9									
03	DLQ G-10		1825	-0-	1825	3604	102	1	1690	2	Y	30	33	1			13
							33	9									
04	900	N	1767	-0-	867	4471	104	1	1637	2	Y	24	18	1			19
							26	9									
05	3100	N	1640	-0-	-1460	3011	94	1	1515	2	Y	28	26	1			21
							31	9									
06	3000	N	1552	-0-	-1448	1563	75	1	1449	2	Y	25	16	1			30
							28	9									
07	3100	N	1624	-0-	-1476	87	100	1	1506	2	Y	16	23	1			23
							18	9									
08	1653	N	1566	-0-	-87	-0-	97	1	1445	2	Y	22	32	1			13
							24	9									
09	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	93	1	1317	2	Y	20	16	1			17
							22	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1536	2	Y	21	18	1			20
							23	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1539	2	Y	21	27	1			14
							23	9									
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	Y	26	22	1			18
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 20,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	174	1	3068	2	Y	52	50	1			24
							57	9									
02	DLQ G-10		2864	-0-	2864	2864	150	1	2670	2	Y	40	57	1			7
							44	9									
03	DLQ G-10		3175	-0-	3175	6039	178	1	2939	2	Y	53	58	1			2
							58	9									
04	9003	X	2964	-0-	-6039	-0-	175	1	2744	2	Y	41	31	1			12
							45	9									
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	179	1	2876	2	Y	53	50	1			15
							58	9									
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	144	1	2775	2	Y	48	31	1			32
							53	9									
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	193	1	2892	2	Y	31	44	1			19
							34	9									
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	192	1	2850	2	Y	44	56	1			7
							48	9									
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	189	1	2666	2	Y	39	32	1			14
							43	9									
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	Y	39	33	1			20
							43	9									
11	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	178	1	2445	2	Y	32	42	1			10
							35	9									
12	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	161	1	2341	2	Y	41	35	1			16
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 35,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 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	1302	N	944	-0-	-358	-0-	944	2			Y	-0-					176
02	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					176
03	DLQ G-10		612	-0-	612	1237	612	2			Y	-0-					176
04	800	N	695	-0-	-105	1132	695	2			Y	-0-					176
05	1826	N	694	-0-	-1132	-0-	694	2			Y	-0-					176
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-	30	1			146
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					146
08	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			Y	-0-					146
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					146
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	Y	2					148
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	961	2	12	9	Y	11					159
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	262	1	2069	2	Y	22	151	1			30
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

01	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	166	1	2966	2	N	26					332
							29	9									
02	2968	X	2445	-0-	-523	-0-	141	1	2291	2	N	12					344
							13	9									
03	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	162	1	2940	2	N	-0-					344
04	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	159	1	2674	2	N	45	190	1			199
							50	9									
05	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	157	1	2721	2	N	31	190	1			40
							34	9									
06	3060	X	2945	-0-	-115	-0-	155	1	2790	2	N	-0-					40
07	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	164	1	2840	2	N	-0-					40
08	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	171	1	2829	2	N	-0-					40
09	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	159	1	2605	2	N	-0-					40
10	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	163	1	2676	2	N	52					92
							57	9									
11	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	133	1	2371	2	N	57					149
							63	9									
12	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	157	1	2355	2	N	20					169
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 34,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7688	-0-	7688	86771	406	1	7148	2	N	122	116	1			119
							134	9									
02	93207	X	6436	-0-	-86771	-0-	336	1	6001	2	N	90	128	1			81
							99	9									
03	11315	X	6738	-0-	-4577	-0-	377	1	6238	2	N	112	123	1			70
							123	9									
04	9270	X	6060	-0-	-3210	-0-	358	1	5611	2	N	83	63	1			90
							91	9									
05	8680	X	5850	-0-	-2830	-0-	336	1	5403	2	N	101	94	1			97
							111	9									
06	7440	X	5397	-0-	-2043	-0-	262	1	5038	2	N	88	57	1			128
							97	9									
07	7130	X	5425	-0-	-1705	-0-	335	1	5033	2	N	52	76	1			104
							57	9									
08	DLQ G-10		5234	-0-	5234	5234	325	1	4826	2	N	75	96	1			83
							83	9									
09	DLQ G-10		4839	-0-	4839	10073	315	1	4452	2	N	65	54	1			94
							72	9									
10	DLQ G-10		4793	-0-	4793	14866	321	1	4404	2	N	62	52	1			104
							68	9									
11	DLQ G-10		4493	-0-	4493	19359	301	1	4131	2	N	55	72	1			87
							61	9									
*12	23932	X	4573	-0-	-19359	-0-	289	1	4203	2	N	74	63	1			98
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 67,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2130	-0-	2130	32310	112	1	1981	2	N	34	32	1			53
							37	9									
02	0	W	1736	-0-	1736	34046	91	1	1619	2	N	24	34	1			43
							26	9									
03	0	W	1696	-0-	1696	35742	95	1	1570	2	N	28	31	1			40
							31	9									
04	37195	X	1453	-0-	-35742	-0-	86	1	1345	2	N	20	15	1			45
							22	9									
05	9300	X	1360	-0-	-7940	-0-	78	1	1257	2	N	23	22	1			46
							25	9									
06	2070	X	1091	-0-	-979	-0-	53	1	1017	2	N	19	12	1			53
							21	9									
07	1922	X	1106	-0-	-816	-0-	68	1	1026	2	N	11	16	1			48
							12	9									
08	DLQ G-10		944	-0-	944	944	59	1	870	2	N	14	19	1			43
							15	9									
09	DLQ G-10		758	-0-	758	1702	49	1	699	2	N	9	8	1			44
							10	9									
10	DLQ G-10		760	-0-	760	2462	51	1	698	2	N	10	8	1			46
							11	9									
11	DLQ G-10		564	-0-	564	3026	38	1	518	2	N	7	9	1			44
							8	9									
*12	3000	N	659	-0-	-2341	685	42	1	606	2	N	10	9	1			45
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6583	-0-	6583	67024	510	1	5972	2	N	92	45	1			245
							101	9									
02	0	W	5527	-0-	5527	72551	419	1	5029	2	N	72	160	1			157
							79	9									
03	78515	X	5964	-0-	-72551	-0-	526	1	5354	2	N	76	47	1			186
							84	9									
04	8610	X	5017	-0-	-3593	-0-	463	1	4500	2	N	49	135	1			100
							54	9									
05	7440	X	4800	-0-	-2640	-0-	474	1	4258	2	N	62					162
							68	9									
06	6360	X	4119	-0-	-2241	-0-	354	1	3726	2	N	35	67	1			130
							39	9									
07	6107	X	4230	-0-	-1877	-0-	404	1	3787	2	N	35	35	1			130
							39	9									
08	DLQ G-10		3917	-0-	3917	3917	347	1	3533	2	N	34	31	1			133
							37	9									
09	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7761	354	1	3446	2	N	40	33	1			140
							44	9									
10	DLQ G-10		3875	-0-	3875	11636	418	1	3421	2	N	33					173
							36	9									
11	DLQ G-10		3132	-0-	3132	14768	192	1	2904	2	N	33	75	1			131
							36	9									
*12	18138	X	3370	-0-	-14768	-0-	211	1	3118	2	N	37	39	1			129
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 54,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3696	-0-	-10626	-0-	195	1	3437	2	N	58	56	1			77
							64	9									
02	12936	X	3231	-0-	-9705	-0-	169	1	3012	2	N	45	64	1			58
							50	9									
03	14322	X	3327	-0-	-10995	-0-	186	1	3080	2	N	55	60	1			53
							61	9									
04	4560	X	2976	-0-	-1584	-0-	176	1	2755	2	N	41	31	1			63
							45	9									
05	6882	X	2884	-0-	-3998	-0-	166	1	2664	2	N	49	46	1			66
							54	9									
06	3570	X	2638	-0-	-932	-0-	128	1	2463	2	N	43	28	1			81
							47	9									
07	3565	X	2617	-0-	-948	-0-	162	1	2426	2	N	26	37	1			70
							29	9									
08	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	158	1	2339	2	N	36	47	1			59
							40	9									
09	DLQ G-10		2304	-0-	2304	4841	150	1	2120	2	N	31	26	1			64
							34	9									
10	DLQ G-10		2295	-0-	2295	7136	154	1	2108	2	N	30	25	1			69
							33	9									
11	DLQ G-10		2133	-0-	2133	9269	143	1	1961	2	N	26	34	1			61
							29	9									
*12	11236	X	1967	-0-	-9269	-0-	124	1	1808	2	N	32	27	1			66
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 32,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	588	-0-	-1	-0-	14	1	528	2	Y	42					193
							46	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	Y	16					209
							18	9									
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	14	1	531	2	Y	19	165	1			63
							21	9									
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	11	1	387	2	Y	21					84
							23	9									
05	558	N	271	-0-	-287	-0-	8	1	256	2	Y	6					90
							7	9									
06	540	N	165	-0-	-375	-0-	4	1	133	2	Y	25					115
							28	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	14					129
							15	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	13					142
							14	9									
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	5	1	161	2	Y	12					154
							13	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	12					166
							13	9									
11	300	N	114	-0-	-186	-0-	4	1	99	2	Y	10					176
							11	9									
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	13					189
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

01	217	N	139	-0-	-78	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	181	-0-	-939	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	12	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	220	-0-	-338	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	170	-0-	-280	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

01	992	X	974	-0-	-18	-0-	967	2	7	9	N	6					175
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	888	2	17	9	N	15					190
03	992	X	903	-0-	-89	-0-	883	2	20	9	N	18					208
04	930	X	912	-0-	-18	-0-	901	2	11	9	N	10					218
05	992	X	918	-0-	-74	-0-	910	2	8	9	N	7	173	1			52
06	960	X	897	-0-	-63	-0-	895	2	2	9	N	2					54
07	992	X	914	-0-	-78	-0-	901	2	13	9	N	12					66
08	930	X	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					66
09	900	X	788	-0-	-112	-0-	788	2			N	-0-					66
10	930	X	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					66
*11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	871	2	31	9	N	28					94
*12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	931	2	30	9	N	27					121

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3006	-0-	-2171	-0-	77	1	2925	2	N	4					359
							4	9									
02	4676	X	2463	-0-	-2213	-0-	63	1	2398	2	N	2					361
							2	9									
03	4495	X	2329	-0-	-2166	-0-	60	1	2268	2	N	1					362
							1	9									
04	2970	X	1863	-0-	-1107	-0-	52	1	1810	2	N	1					363
							1	9									
05	3069	X	2171	-0-	-898	-0-	63	1	2108	2	N	-0-					363
06	2910	X	2126	-0-	-784	-0-	58	1	2068	2	N	-0-					363
07	2728	X	2177	-0-	-551	-0-	55	1	2121	2	N	1	121	2			243
							1	9									
*08	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	63	1	2109	2	N	4	125	3			122
							4	9									
09	2130	X	1972	-0-	-158	-0-	60	1	1906	2	N	5					127
							6	9									
*10	2201	X	1769	-0-	-432	-0-	55	1	1713	2	N	1	42	3			86
							1	9									
11	2130	X	1527	-0-	-603	-0-	52	1	1475	2	N	-0-					86
*12	2170	X	1372	-0-	-798	-0-	46	1	1325	2	N	1					87
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	3			8
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 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	1457	X	1155	-0-	-302	-0-	30	1	1125	2	N	-0-					105
02	1316	X	1171	-0-	-145	-0-	30	1	1141	2	N	-0-					105
03	1488	X	1344	-0-	-144	-0-	35	1	1309	2	N	-0-					105
04	1440	X	1167	-0-	-273	-0-	33	1	1134	2	N	-0-					105
05	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	36	1	1210	2	N	-0-					105
06	1290	X	904	-0-	-386	-0-	24	1	879	2	N	1					106
							1	9									
07	1333	X	1174	-0-	-159	-0-	29	1	1103	2	N	38					144
							42	9									
08	1333	X	992	-0-	-341	-0-	29	1	963	2	N	-0-					144
09	1200	X	1069	-0-	-131	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					144
10	1240	X	1121	-0-	-119	-0-	35	1	1086	2	N	-0-					144
*11	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	2	N	2	128	1			18
							2	9									
*12	1178	X	1034	-0-	-144	-0-	35	1	993	2	N	5					23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 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	651	X	330	-0-	-321	-0-	8	1	322	2	N	-0-					88
02	588	X	447	-0-	-141	-0-	11	1	436	2	N	-0-					88
03	651	X	337	-0-	-314	-0-	9	1	328	2	N	-0-					88
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					88
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					88
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					88
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	N	-0-					88
08	341	X	284	-0-	-57	-0-	8	1	276	2	N	-0-					88
09	498	X	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					88
10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-					88
*11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2	N	-0-					88
*12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1965	2	9	9	N	8					305
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	N	6					311
03	1891	X	1768	-0-	-123	-0-	1743	2	25	9	N	23					334
04	1920	X	1654	-0-	-266	-0-	1651	2	3	9	N	3					337
05	2263	X	1559	-0-	-704	-0-	1556	2	3	9	N	3					340
06	2190	X	1694	-0-	-496	-0-	1691	2	3	9	N	3					343
07	2263	X	1766	-0-	-497	-0-	1757	2	9	9	N	8					351
08	1767	X	1288	-0-	-479	-0-	1286	2	2	9	N	2	185	1			168
09	1680	X	1399	-0-	-281	-0-	1397	2	2	9	N	2					170
10	1736	X	1643	-0-	-93	-0-	1641	2	2	9	N	2					172
11	1710	X	1283	-0-	-427	-0-	1275	2	8	9	N	7					179
*12	1767	X	1271	-0-	-496	-0-	1243	2	28	9	N	25					204

TOTAL GAS PROD: 19,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

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	1457	X	1312	-0-		-145		-0-	1303	2	9	9	N	8					135
02	1641	X	1641	-0-		-0-		-0-	1613	2	28	9	N	25					160
03	1711	X	1711	-0-		-0-		-0-	1584	2	127	9	N	115					275
04	1560	X	1447	-0-		-113		-0-	1425	2	22	9	N	20					295
05	1829	X	1587	-0-		-242		-0-	1575	2	12	9	N	11					306
06	1770	X	1359	-0-		-411		-0-	1330	2	29	9	N	26					332
07	1829	X	1438	-0-		-391		-0-	1413	2	25	9	N	23	177	1			178
08	1705	X	1352	-0-		-353		-0-	1350	2	2	9	N	2					180
09	1625	X	1625	-0-		-0-		-0-	1507	2	118	9	N	107	174	1			113
10	1581	X	1557	-0-		-24		-0-	1523	2	34	9	N	31					144
*11	1392	X	1392	-0-		-0-		-0-	1375	2	17	9	N	15					159
*12	1426	X	1265	-0-		-161		-0-	1235	2	30	9	N	27					186

TOTAL GAS PROD: 17,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

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	3696	X	3696	-0-		-0-		-0-	3620	2	76	9	N	69					354
02	3377	X	3377	-0-		-0-		-0-	3321	2	56	9	N	51	177	1			228
03	3317	X	3126	-0-		-191		-0-	3074	2	52	9	N	47					275
04	3570	X	2816	-0-		-754		-0-	2777	2	39	9	N	35	179	1			131
05	3751	X	2949	-0-		-802		-0-	2912	2	37	9	N	34					165
06	3630	X	3050	-0-		-580		-0-	3000	2	50	9	N	45					210
07	3751	X	3081	-0-		-670		-0-	3058	2	23	9	N	21					231
08	3131	X	2549	-0-		-582		-0-	2515	2	34	9	N	31	185	1			77
09	3060	X	2688	-0-		-372		-0-	2635	2	53	9	N	48					125
10	3162	X	2826	-0-		-336		-0-	2767	2	59	9	N	54					179
11	3060	X	2748	-0-		-312		-0-	2691	2	57	9	N	52					231
*12	3069	X	2953	-0-		-116		-0-	2898	2	55	9	N	50					281

TOTAL GAS PROD: 35,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

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	3906	X	3565	-0-		-341		-0-	3534	2	31	9	N	28					274
02	3528	X	2996	-0-		-532		-0-	2965	2	31	9	N	28	178	1			124
03	3782	X	3168	-0-		-614		-0-	3151	2	17	9	N	15					139
04	3420	X	3252	-0-		-168		-0-	3221	2	31	9	N	28					167
05	3565	X	3405	-0-		-160		-0-	3392	2	13	9	N	12					179
06	3450	X	2919	-0-		-531		-0-	2910	2	9	9	N	8					187
07	3317	X	3144	-0-		-173		-0-	3137	2	7	9	N	6					193
08	3410	X	3055	-0-		-355		-0-	3036	2	19	9	N	17					210
09	3300	X	2962	-0-		-338		-0-	2942	2	20	9	N	18	180	1			48
10	3410	X	3040	-0-		-370		-0-	3016	2	24	9	N	22					70
11	3030	X	3021	-0-		-9		-0-	2996	2	25	9	N	23					93
*12	3131	X	3026	-0-		-105		-0-	2996	2	30	9	N	27					120

TOTAL GAS PROD: 37,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5513	2	6	9	N	5					224
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4537	2	50	9	N	45					269
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5142	2	50	9	N	45					314
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4773	2	39	9	N	35	177	1			172
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4961	2	17	9	N	15					187
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4853	2	7	9	N	6					193
07	4836	X	4750	-0-	-86	-0-	4747	2	3	9	N	3					196
08	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	4658	2	33	9	N	30					226
09	4680	X	4009	-0-	-671	-0-	3983	2	26	9	N	24					250
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5498	2	35	9	N	32	184	1			98
*11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4804	2	50	9	N	45					143
*12	4743	X	4698	-0-	-45	-0-	4644	2	54	9	N	49					192

TOTAL GAS PROD: 58,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

01	T. A.		1947	-0-	1947	103076	38	1	1901	2	N	7					70
							8	9									
02	104814	X	1738	-0-	-103076	-0-	36	1	1694	2	N	7					77
							8	9									
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	39	1	1778	2	N	-0-					77
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	34	1	1676	2	N	-0-					77
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	40	1	1724	2	N	12					89
							13	9									
06	2160	X	1528	-0-	-632	-0-	29	1	1499	2	N	-0-					89
07	2232	X	1601	-0-	-631	-0-	33	1	1568	2	N	-0-					89
08	2263	X	1719	-0-	-544	-0-	43	1	1676	2	N	-0-					89
09	2190	X	1788	-0-	-402	-0-	43	1	1745	2	N	-0-					89
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	44	1	1444	2	N	-0-					89
*11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1290	2	N	-0-					89
*12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 19,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1773	2	99	9	N	90					209
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	813	2	22	9	N	20	180	1			49
03	930	N	839	-0-	-91	-0-	798	2	41	9	N	37					86
04	900	N	374	-0-	-526	-0-	354	2	20	9	N	18					104
05	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					104
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					104
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	13	13	8			104
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					104
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2162	-0-	-349	-0-	2162	2			Y	-0-					16
02	2268	X	365	-0-	-1903	-0-	365	2			Y	-0-					16
03	2511	X	2443	-0-	-68	-0-	2440	2	3	9	Y	3					19
04	DLQ G-10		3861	-0-	3861	3861	3859	2	2	9	Y	2					21
05	DLQ G-10		2949	-0-	2949	6810	2949	2			Y	-0-					21
06	9086	X	2276	-0-	-6810	-0-	2276	2			Y	-0-					21
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					21
08	3999	X	2187	-0-	-1812	-0-	2187	2			Y	-0-					21
09	3870	X	2740	-0-	-1130	-0-	2740	2			Y	-0-					21
10	2945	X	1653	-0-	-1292	-0-	1653	2			Y	-0-					21
11	2490	X	2142	-0-	-348	-0-	2142	2			Y	-0-					21
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 25,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	T. A.		2931	-0-	2931	3360	165	1	2766	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4299	-0-	4299	7659	259	1	3917	3	Y	112	104	1			8
							123	9									
03	T. A.		3766	-0-	3766	11425	214	1	3059	3	Y	448	395	1			61
							493	9									
04	14273	X	2848	-0-	-11425	-0-	146	1	2465	3	Y	215	245	1			31
							237	9									
05	4774	X	3125	-0-	-1649	-0-	135	1	2561	3	Y	390	347	1			74
							429	9									
06	4620	X	2558	-0-	-2062	-0-	116	1	2023	3	Y	381	402	1			53
							419	9									
07	4774	X	2930	-0-	-1844	-0-	137	1	2246	3	Y	497	487	1	2	6	61
							547	9									
08	3751	X	2695	-0-	-1056	-0-	144	1	2251	3	Y	273	279	1			55
							300	9									
09	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	159	1	2243	3	Y	289	307	1			37
							318	9									
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	148	1	2088	3	Y	271	302	1			6
							298	9									
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	125	1	1880	3	Y	323	313	1			16
							355	9									
*12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	117	1	1860	3	Y	400	358	1			58
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 35,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,599

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	1085	-0-	1085	2473	52	1	869	3	Y	149	134	1			15
							164	9									
02	14B2	EXT	64	-0-	64	2537	2	1	25	3	Y	34	46	1			3
							37	9									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2537					Y	101	91	1			13
04	2707	N	170	-0-	-2537	-0-	4	1	71	3	Y	86	88	1			11
							95	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	3	103	9	Y	94	87	1			18
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	3	253	9	Y	230	219	1			29
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	66	84	1			11
							73	9									
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	30	27	1			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 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	3441	X	1969	-0-	-1472	-0-	111	1	1858	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2400	-0-	-680	-0-	149	1	2248	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	171	1	2460	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	133	1	2256	3	Y	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	125	1	2387	3	Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	130	1	2277	3	Y	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	134	1	2204	3	Y	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	131	1	2063	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	135	1	1895	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	134	1	1889	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	118	1	1779	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	102	1	1613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	70	1	1004	3	Y	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	120	1	2035	3	Y	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	3	Y	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	3	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	70	1	988	3	Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	50	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	62	1	985	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2610	-0-	-0-	-0-	138 134	1 9	2338	3	Y	122	125	1			16
02	2464	N	2180	-0-	-284	-0-	126 69	1 9	1985	3	Y	63	70	1			9
03	2413	N	2398	-0-	-15	-0-	143 33	1 9	2222	3	Y	30	34	1			5
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	123 25	1 9	1886	3	Y	23	25	1			3
05	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	124 26	1 9	1881	3	Y	24	22	1			5
06	2220	N	1968	-0-	-252	-0-	122 23	1 9	1823	3	Y	21	24	1			2
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	136 28	1 9	2019	3	Y	25	22	1			5
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	140 30	1 9	1958	3	Y	27	28	1			4
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	156 23	1 9	2007	3	Y	21	21	1			4
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	172 32	1 9	2218	3	Y	29	28	1			5
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	163 31	1 9	2085	3	Y	28	28	1			5
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	154 32	1 9	2134	3	Y	29	29	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	84	X	41	-0-	-43	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	69	1	1183	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	928	-0-	-500	-0-	55	1	866	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1271	N	867	-0-	-404	-0-	52	1	803	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1	945	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	60	1	905	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	904	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	1054	N	676	-0-	-378	-0-	42	1	624	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	961	N	449	-0-	-512	-0-	30	1	410	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	960	N	107	-0-	-853	-0-	8	1	92	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	651	N	161	-0-	-490	-0-	11	1	140	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	420	N	174	-0-	-246	-0-	12	1	153	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

01	14B2 EXT	3440	-0-	3440	16416	194	1	3246	3	Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	3348	-0-	3348	19764	207	1	3141	3	Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	3089	-0-	3089	22853	202	1	2887	3	Y	-0-						-0-
04	25633 X	2780	-0-	-22853	-0-	154	1	2626	3	Y	-0-						-0-
05	4123 X	2943	-0-	-1180	-0-	147	1	2796	3	Y	-0-						-0-
06	3600 X	3078	-0-	-522	-0-	166	1	2912	3	Y	-0-						-0-
07	3720 X	2996	-0-	-724	-0-	172	1	2824	3	Y	-0-						-0-
08	3100 X	2739	-0-	-361	-0-	164	1	2575	3	Y	-0-						-0-
09	3090 X	2433	-0-	-657	-0-	161	1	2272	3	Y	-0-						-0-
10	2976 X	2592	-0-	-384	-0-	172	1	2420	3	Y	-0-						-0-
11	2880 X	2795	-0-	-85	-0-	174	1	2621	3	Y	-0-						-0-
12	2976 X	2621	-0-	-355	-0-	155	1	2466	3	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 34,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5791	-0-	-1804	-0-	326	1	5434	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
02	6860	X	6792	-0-	-68	-0-	418	1	6338	3	Y	33	29	1			15
							36	9									
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	510	1	7326	3	Y	36					51
							40	9									
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	390	1	6617	3	Y	28	49	1			30
							31	9									
05	7533	X	5686	-0-	-1847	-0-	283	1	5369	3	Y	31					61
							34	9									
06	7620	X	161	-0-	-7459	-0-	8	1	147	3	Y	5	50	1			16
							6	9									
07	7874	X	190	-0-	-7684	-0-	10	1	169	3	Y	10					26
							11	9									
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	1					27
09	7050	X	16	-0-	-7034	-0-	1	3	15	9	Y	14	20	1			21
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

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-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	75	1	1257	3	Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	66	1	952	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	66	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	48	1	915	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	51	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	963	-0-	-246	-0-	56	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	618	-0-	-312	-0-	41	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	583	-0-	-378	-0-	38	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	463	-0-	-467	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	97	1	1618	3	Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	104	1	1581	3	Y	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	126	1	1817	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1479	-0-	-711	-0-	82	1	1397	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	716	-0-	-1547	-0-	36	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	1890	X	470	-0-	-1420	-0-	25	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	593	-0-	-1360	-0-	34	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	1953	X	990	-0-	-963	-0-	59	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	117	1	1642	3	Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	3	Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	84	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	91	1	1442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	977	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	85	1	1291	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1	1421	3	Y	7					7
							8	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	123	1	2340	3	Y	8					12
							9	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	124	1	2164	3	Y	4	13	1			3
							4	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	123	1	2021	3	Y	7					10
							8	9									
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1778	3	Y	25					35
							28	9									
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1552	3	Y	37	34	1			38
							41	9									
10	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	115	1	1628	3	Y	32	65	1			5
							35	9									
11	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	100	1	1515	3	Y	26					31
							29	9									
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	98	1	1555	3	Y	23	31	1			23
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3693	-0-	-1546	-0-	200	1	3354	3	Y	126	141	1			65
							139	9									
02	4732	X	3930	-0-	-802	-0-	234	1	3547	3	Y	135	132	1			68
							149	9									
03	5239	X	1573	-0-	-3666	-0-	100	1	1427	3	Y	42					110
							46	9									
04	4560	X	1506	-0-	-3054	-0-	82	1	1400	3	Y	22	80	1			52
							24	9									
05	4340	X	1267	-0-	-3073	-0-	62	1	1186	3	Y	17					69
							19	9									
06	4200	X	1282	-0-	-2918	-0-	67	1	1184	3	Y	28	72	1			25
							31	9									
07	4340	X	1339	-0-	-3001	-0-	76	1	1253	3	Y	9					34
							10	9									
08	1581	X	1374	-0-	-207	-0-	82	1	1275	3	Y	15					49
							17	9									
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	294	1	4127	3	Y	140	88	1			101
							154	9									
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	385	1	5443	3	Y	147	224	1			24
							162	9									
11	3000	N	4491	-0-	1491	1491	272	1	4102	3	Y	106					130
							117	9									
*12	6881	X	5390	-0-	-1491	-0-	311	1	4963	3	Y	105	132	1			103
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 36,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180263 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 7302 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		249	-0-	249	249	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		254	-0-	254	503	16	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	858	N	355	-0-	-503	-0-	22	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	195	-0-	-208	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	62	1	945	3	Y	214	199	1			15
							235	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	81	1	1166	3	Y	283	258	1			40
							311	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	3	Y	127	148	1			19
							140	9									
05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	50	1	932	3	Y	256	226	1			49
							282	9									
06	1500	N	1180	-0-	-320	-0-	50	1	869	3	Y	237	252	1			34
							261	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	3	Y	281	278	1	1	6	36
							309	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	3	Y	193	190	1			39
							212	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	82	1	1147	3	Y	189	201	1			27
							208	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	3	Y	69	93	1			3
							76	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	3	Y	82	80	1			5
							90	9									
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1126	3	Y	98	88	1			15
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 15,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,029

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	15	1	204	3	Y	2					3
						2	9									
04	300 N	200	-0-	-100	-0-	11	1	187	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
05	310 N	205	-0-	-105	-0-	11	1	192	3	Y	2					4
						2	9									
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	9	1	150	3	Y	-0-	3	1			1
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					1
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					1
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	75	-0-	-173	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

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	3100	N	573	-0-	-2527	2322	31	1	514	3	Y	25	20	1			10
							28	9									
02	2664	X	342	-0-	-2322	-0-	19	1	288	3	Y	32	28	1			14
							35	9									
03	813	X	570	-0-	-243	-0-	35	1	495	3	Y	36					50
							40	9									
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	29	48	1			31
							32	9									
05	558	X	442	-0-	-116	-0-	21	1	391	3	Y	27					58
							30	9									
06	540	X	475	-0-	-65	-0-	25	1	435	3	Y	14	54	1			18
							15	9									
07	558	X	382	-0-	-176	-0-	20	1	333	3	Y	26					44
							29	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	24					68
							26	9									
09	480	N	287	-0-	-193	-0-	17	1	230	3	Y	36	50	1			54
							40	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	33	80	1			7
							36	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	26					33
							29	9									
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	Y	23	32	1			24
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

01	14B2 EXT		406	-0-	406	981	23	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		567	-0-	567	1548	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		545	-0-	545	2093	35	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	2563	N	470	-0-	-2093	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	388	-0-	-232	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	19	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	315	-0-	-181	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

01	14B2 EXT	2713	-0-	2713	3970	35	1	575	3	Y	1912	1726	1			186
						2103	9									
02	14B2 EXT	1389	-0-	1389	5359	31	1	474	3	Y	804	921	1			69
						884	9									
03	7377 X	2018	-0-	-5359	-0-	35	1	491	3	Y	1356	1235	1			190
						1492	9									
04	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	37	1	624	3	Y	1215	1246	1			159
						1337	9									
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	44	1	831	3	Y	1132	1063	1			228
						1245	9									
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	40	1	700	3	Y	756	867	1			117
						832	9									
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	44	1	706	3	Y	658	685	1	2	6	88
						724	9									
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	543	3	Y	339	354	1			73
						373	9									
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	329	355	1			47
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	308	344	1			11
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1224	3	Y	187	185	1			13
						206	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	454	398	1			69

TOTAL GAS PROD: 15,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,450

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 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	4340	X	1889	-0-	-2451	-0-	107	1	1782	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	1452	-0-	-1796	-0-	90	1	1362	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1341	-0-	-85	-0-	87	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1153	-0-	-677	-0-	64	1	1089	3	Y	-0-					-0-
05	1891	X	791	-0-	-1100	-0-	40	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	126	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4563	-0-	1463	1463	255	1	4196	3	Y	102	90	1			12
							112	9									
08	3100	N	3783	-0-	683	2146	223	1	3498	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
09	3000	N	2205	-0-	-795	1351	143	1	2000	3	Y	56	60	1			8
							62	9									
10	2678	X	1327	-0-	-1351	-0-	84	1	1191	3	Y	47	53	1			2
							52	9									
11	960	X	960	-0-	-0-	-0-	56	1	845	3	Y	54	52	1			4
							59	9									
*12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	39	1	621	3	Y	67	60	1			11
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 22,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		91	-0-	91	488	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		156	-0-	156	644	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		561	-0-	561	1205	37	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	1429	X	224	-0-	-1205	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	478	-0-	-222	-0-	29	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	41	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	24	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

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	744	X	381	-0-	-363	-0-		19	1	325	3	Y	34	70	1			9
								37	9									
02	672	X	361	-0-	-311	-0-		23	1	337	3	Y	1	8	1			2
								1	9									
03	465	X	280	-0-	-185	-0-		19	1	260	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-		15	1	258	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
05	403	N	277	-0-	-126	-0-		14	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-		14	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-		20	1	324	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	279	N	274	-0-	-5	-0-		16	1	249	3	Y	8	7	1			1
								9	9									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-		17	1	243	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
10	341	N	252	-0-	-89	-0-		16	1	227	3	Y	8	9	1			-0-
								9	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-		17	1	260	3	Y	14	13	1			1
								15	9									
12	279	N	184	-0-	-95	-0-		11	1	161	3	Y	11	10	1			2
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-		99	1	1671	3	Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		100	1	1512	3	Y	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-		111	1	1599	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1570	-0-	-140	-0-		87	1	1483	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-		87	1	1659	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1398	-0-	-252	-0-		75	1	1323	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1603	-0-	-9	-0-		92	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-		177	1	2774	3	Y	80	67	1			13
								88	9									
09	3000	N	4100	-0-	1100	1100		259	1	3635	3	Y	187	177	1			23
								206	9									
10	3100	N	2475	-0-	-625	475		157	1	2227	3	Y	83	103	1			3
								91	9									
11	3000	N	3518	-0-	518	993		213	1	3220	3	Y	77	76	1			4
								85	9									
*12	4295	X	3302	-0-	-993	-0-		193	1	3079	3	Y	27	27	1			4
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 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-	487					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	489	2	3			Y	-0-					-0-
04	489	X	-0-	-0-	-489	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1208	-0-	-621	-0-	63	1	1080	3	N	59	60	1			8
							65	9									
02	1624	X	1004	-0-	-620	-0-	56	1	878	3	N	64	63	1			9
							70	9									
03	1395	X	1195	-0-	-200	-0-	67	1	1045	3	N	75	73	1			11
							83	9									
04	1350	X	1046	-0-	-304	-0-	60	1	922	3	N	58	63	1			6
							64	9									
05	1209	X	1052	-0-	-157	-0-	60	1	925	3	N	61	55	1			12
							67	9									
06	1170	X	1035	-0-	-135	-0-	62	1	914	3	N	54	60	1			6
							59	9									
07	1209	X	1094	-0-	-115	-0-	65	1	960	3	N	63	56	1			13
							69	9									
08	1209	X	1034	-0-	-175	-0-	65	1	908	3	N	55	59	1			9
							61	9									
09	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	77	1	993	3	N	43	42	1			10
							47	9									
10	1085	X	1077	-0-	-8	-0-	72	1	940	3	N	59	58	1			11
							65	9									
11	1050	X	1004	-0-	-46	-0-	68	1	873	3	N	57	56	1			12
							63	9									
12	1147	X	996	-0-	-151	-0-	63	1	868	3	N	59	60	1			11
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 12,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	290	-0-	-82	-0-	14	1	237	3	N	35	36	1			4
							39	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	N	38	38	1			4
							42	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	N	45	44	1			5
							50	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	35	38	1			2
							39	9									
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	22	1	329	3	N	37	33	1			6
							41	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	22	1	318	3	N	32	36	1			2
							35	9									
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	371	3	N	38	33	1			7
							42	9									
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	315	3	N	33	36	1			4
							36	9									
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	22	1	276	3	N	26	25	1			5
							29	9									
10	434	N	187	-0-	-247	-0-	11	1	137	3	N	35	34	1			6
							39	9									
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	34	34	1			6
							37	9									
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	N	35	36	1			5
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

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	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	154	1	2616	3	N	55	57	1			7
							61	9									
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	134	1	2105	3	N	60	59	1			8
							66	9									
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	205	1	3174	3	N	70	69	1			9
							77	9									
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	193	1	2951	3	N	55	59	1			5
							61	9									
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	182	1	2775	3	N	58	52	1			11
							64	9									
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	170	1	2542	3	N	51	57	1			5
							56	9									
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	174	1	2566	3	N	59	53	1			11
							65	9									
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	174	1	2417	3	N	51	56	1			6
							56	9									
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	198	1	2553	3	N	41	39	1			8
							45	9									
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	228	1	2949	3	N	56	54	1			10
							62	9									
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	213	1	2725	3	N	54	53	1			11
							59	9									
*12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	195	1	2699	3	N	56	56	1			11
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 35,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

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	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	376	1	6280	3	N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	375	1	5672	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	442	1	6335	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	7380	X	5279	-0-	-2101	-0-	294	1	4982	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	7130	X	6288	-0-	-842	-0-	314	1	5968	3	N	5	4	1			1
							6	9									
06	6570	X	6386	-0-	-184	-0-	344	1	6038	3	N	4	4	1			1
							4	9									
07	6789	X	6394	-0-	-395	-0-	367	1	6020	3	N	6	6	1			1
							7	9									
08	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	370	1	5788	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	6390	X	6293	-0-	-97	-0-	418	1	5872	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
10	6603	X	6355	-0-	-248	-0-	420	1	5932	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	6390	X	5851	-0-	-539	-0-	364	1	5483	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	391	1	6232	3	N	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 75,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	175	1	2917	3	N	-0-					-0-
02	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	66	1	987	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1240	X	729	-0-	-511	-0-	47	1	672	3	N	9	8	1			1
							10	9									
04	2790	N	886	-0-	-1904	-0-	49	1	833	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	71	1	1341	3	N	9	8	1			1
							10	9									
06	3000	N	5881	-0-	2881	2881	315	1	5516	3	N	45	41	1			5
							50	9									
07	3100	N	4490	-0-	1390	4271	247	1	4059	3	N	167	153	1	1	6	18
							184	9									
08	3100	N	4133	-0-	1033	5304	248	1	3885	3	N	-0-	18	1			-0-
09	9060	X	3756	-0-	-5304	-0-	249	1	3507	3	N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	241	1	3404	3	N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	197	1	2974	3	N	-0-					-0-
*12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	184	1	2922	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	218	3	N	123	314	1			33
							135	9									
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	8	1	114	3	N	5	37	1			1
							6	9									
03	496	N	94	-0-	-402	-0-	6	1	79	3	N	8	9	1			-0-
							9	9									
04	360	N	123	-0-	-237	-0-	6	1	104	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	3	1	54	3	N	27	24	1			3
							30	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	73	1	1281	3	N	11	14	1			-0-
							12	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	57	1	933	3	N	27	26	1			1
							30	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	8	-0-	-472	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	113	1	1888	3	N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	110	1	1656	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	126	1	1813	3	N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	111	1	1885	3	N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	108	1	2036	3	N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	114	1	1981	3	N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	126	1	2078	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	120	1	1880	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	128	1	1797	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	131	1	1857	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	115	1	1738	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	115	1	1834	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5376	-0-	2276	7602	303	1 8 9	5065	3	N	7	6	1			1
02	12176	X	4574	-0-	-7602	-0-	283	1 4 9	4287	3	N	4	4	1			1
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	309	1 6 9	4424	3	N	5	5	1			1
04	5460	X	4114	-0-	-1346	-0-	229	1 2 9	3883	3	N	2	3	1			-0-
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	293	1 6 9	5566	3	N	5	4	1			1
06	5190	X	4934	-0-	-256	-0-	266	1 4 9	4664	3	N	4	4	1			1
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	321	1 7 9	5269	3	N	6	6	1			1
08	5642	X	5084	-0-	-558	-0-	305	1 3 9	4776	3	N	3	3	1			1
09	5460	X	4780	-0-	-680	-0-	318	1 3 9	4459	3	N	3	4	1			-0-
10	5642	X	4555	-0-	-1087	-0-	301	1 3 9	4251	3	N	3	3	1			-0-
11	5430	X	4303	-0-	-1127	-0-	268	1 4 9	4031	3	N	4	3	1			1
12	5611	X	4401	-0-	-1210	-0-	259	1 4 9	4138	3	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 58,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2109	-0-	-216	-0-	110	1 133 9	1866	3	N	121	124	1			15
02	2268	X	1846	-0-	-422	-0-	101	1 144 9	1601	3	N	131	129	1			17
03	2511	X	1555	-0-	-956	-0-	84	1 169 9	1302	3	N	154	150	1			21
04	2430	X	1839	-0-	-591	-0-	105	1 131 9	1603	3	N	119	129	1			11
05	2325	X	1431	-0-	-894	-0-	80	1 139 9	1212	3	N	126	113	1			24
06	2040	X	1512	-0-	-528	-0-	88	1 122 9	1302	3	N	111	124	1			11
07	2046	X	1374	-0-	-672	-0-	79	1 143 9	1152	3	N	130	115	1			26
08	1891	X	1443	-0-	-448	-0-	89	1 123 9	1231	3	N	112	122	1			16
09	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	119	1 98 9	1539	3	N	89	86	1			19
10	1550	X	1480	-0-	-70	-0-	97	1 133 9	1250	3	N	121	118	1			22
11	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	124	1 130 9	1586	3	N	118	116	1			24
12	1829	X	1805	-0-	-24	-0-	112	1 134 9	1559	3	N	122	122	1			24

TOTAL GAS PROD: 19,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	2832	3	N	2	2	1			-0-
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	145	1 4 9	2194	3	N	4	4	1			-0-
03	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	155	1 6 9	2219	3	N	5	5	1			-0-
04	2160	X	1908	-0-	-252	-0-	106	1 3 9	1799	3	N	3	3	1			-0-
05	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	98	1 6 9	1848	3	N	5	4	1			1
06	2160	X	1570	-0-	-590	-0-	85	1 4 9	1481	3	N	4	5	1			-0-
07	2232	X	1980	-0-	-252	-0-	113	1 6 9	1861	3	N	5	5	1			-0-
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	2496	3	N	3	3	1			-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	162	1 3 9	2272	3	N	3	3	1			-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	163	1 3 9	2306	3	N	3	3	1			-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	2084	3	N	4	4	1			-0-
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	133	1 6 9	2123	3	N	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

01	217	N	146	-0-	-71	-0-	8	1	138	3	N	-0-	74	1			-0-
02	308	N	20	-0-	-288	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	465	N	28	-0-	-437	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 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	14B2 EXT		192	-0-	192	536	12	1	180	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		96	-0-	96	632	6	1	90	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		109	-0-	109	741	7	1	102	3	N	-0-					-0-
04	836	X	95	-0-	-741	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	181	1	3051	3	N	15	16	1			-0-
							17	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	16	16	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			-0-
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	136	1	2070	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	152	1	2260	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	156	1	2298	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	167	1	2331	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2430	X	2379	-0-	-51	-0-	172	1	2205	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2511	X	2390	-0-	-121	-0-	171	1	2216	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2430	X	1753	-0-	-677	-0-	126	1	1624	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	172	1	2388	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

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	36883	X	36883	-0-	-0-	-0-	2051	1	34721	3	N	101	107	1			14
							111	9									
02	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	1363	1	21448	3	N	63	67	1			10
							69	9									
03	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	1456	1	22618	3	N	74	73	1			11
							81	9									
04	35700	X	18974	-0-	-16726	-0-	1159	1	17751	3	N	58	62	1			7
							64	9									
05	36890	X	18240	-0-	-18650	-0-	1123	1	17050	3	N	61	54	1			14
							67	9									
06	35700	X	15531	-0-	-20169	-0-	973	1	14500	3	N	53	60	1			7
							58	9									
07	25358	X	15398	-0-	-9960	-0-	975	1	14355	3	N	62	55	1			14
							68	9									
08	24149	X	14453	-0-	-9696	-0-	962	1	13432	3	N	54	59	1			9
							59	9									
09	18960	X	14342	-0-	-4618	-0-	1029	1	13266	3	N	43	42	1			10
							47	9									
10	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	1102	1	14255	3	N	59	57	1			12
							65	9									
11	14760	X	13860	-0-	-900	-0-	998	1	12799	3	N	57	56	1			13
							63	9									
12	15252	X	13891	-0-	-1361	-0-	928	1	12898	3	N	59	59	1			13
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 224,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	172	1	2873	3	N	18	16	1			2
							20	9									
02	2912	X	2677	-0-	-235	-0-	165	1	2490	3	N	20	20	1			2
							22	9									
03	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	188	1	2698	3	N	26	23	1			5
							29	9									
04	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	153	1	2597	3	N	12	14	1			3
							13	9									
05	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	144	1	2736	3	N	23	20	1			6
							25	9									
06	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	139	1	2437	3	N	22	23	1			5
							24	9									
07	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	157	1	2575	3	N	28	28	1			5
							31	9									
08	2914	X	2678	-0-	-236	-0-	160	1	2500	3	N	16	16	1			5
							18	9									
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	171	1	2400	3	N	508	453	1			60
							559	9									
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	166	1	2352	3	N	573	615	1			18
							630	9									
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	145	1	2194	3	N	683	661	1			40
							751	9									
*12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	146	1	2315	3	N	844	757	1			127
							928	9									

TOTAL GAS PROD: 35,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,773

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4119	-0-		4119		9537	192	1	3224	3	N	639	577	1			62
									703	9									
02	14B2 EXT		2858	-0-		2858		12395	153	1	2308	3	N	361	393	1			30
									397	9									
03	14B2 EXT		2930	-0-		2930		15325	167	1	2381	3	N	347	326	1			51
									382	9									
04	18230	X	2905	-0-		-15325		-0-	156	1	2640	3	N	99	133	1			17
									109	9									
05	4572	X	4572	-0-		-0-		-0-	219	1	4153	3	N	182	164	1			35
									200	9									
06	4530	X	4530	-0-		-0-		-0-	230	1	4022	3	N	253	254	1			34
									278	9									
07	4307	X	4307	-0-		-0-		-0-	231	1	3801	3	N	250	251	1	1	6	32
									275	9									
08	3966	X	3966	-0-		-0-		-0-	229	1	3593	3	N	131	135	1			28
									144	9									
09	3933	X	3933	-0-		-0-		-0-	251	1	3519	3	N	148	156	1			20
									163	9									
10	3604	X	3604	-0-		-0-		-0-	229	1	3226	3	N	135	151	1			4
									149	9									
11	3357	X	3357	-0-		-0-		-0-	199	1	2995	3	N	148	144	1			8
									163	9									
*12	3487	X	3487	-0-		-0-		-0-	195	1	3096	3	N	178	160	1			26
									196	9									

TOTAL GAS PROD: 44,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,871

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6629	-0-		-284		-0-	364	1	6151	3	N	104	106	1			14
									114	9									
02	6244	X	5676	-0-		-568		-0-	332	1	5221	3	N	112	111	1			15
									123	9									
03	6789	X	6156	-0-		-633		-0-	363	1	5648	3	N	132	128	1			19
									145	9									
04	6570	X	5456	-0-		-1114		-0-	328	1	5015	3	N	103	110	1			12
									113	9									
05	6727	X	5816	-0-		-911		-0-	352	1	5345	3	N	108	97	1			23
									119	9									
06	6420	X	5391	-0-		-1029		-0-	333	1	4953	3	N	95	106	1			12
									105	9									
07	6293	X	5728	-0-		-565		-0-	357	1	5249	3	N	111	98	1			25
									122	9									
08	6169	X	4825	-0-		-1344		-0-	316	1	4403	3	N	96	105	1			16
									106	9									
09	6110	X	6110	-0-		-0-		-0-	435	1	5591	3	N	76	74	1			18
									84	9									
10	6736	X	6736	-0-		-0-		-0-	476	1	6146	3	N	104	101	1			21
									114	9									
11	6207	X	6207	-0-		-0-		-0-	441	1	5655	3	N	101	99	1			23
									111	9									
12	6324	X	6285	-0-		-39		-0-	415	1	5756	3	N	104	105	1			22
									114	9									

TOTAL GAS PROD: 71,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 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	3565	X	225	-0-	-3340	-0-	10	1	154	3	N	55	57	1			7
							61	9									
02	420	X	269	-0-	-151	-0-	12	1	191	3	N	60	59	1			8
							66	9									
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	70	69	1			9
							77	9									
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	55	59	1			5
							61	9									
05	310	X	230	-0-	-80	-0-	10	1	156	3	N	58	52	1			11
							64	9									
06	360	X	190	-0-	-170	-0-	8	1	126	3	N	51	57	1			5
							56	9									
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	N	59	53	1			11
							65	9									
08	372	X	224	-0-	-148	-0-	12	1	156	3	N	51	56	1			6
							56	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	41	40	1			7
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	56	54	1			9
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	54	53	1			10
12	434	X	69	-0-	-365	-0-	1	1	6	3	N	56	56	1			10
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

01	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	629	1	10508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4144	X	3906	-0-	-238	-0-	238	1	3599	3	N	63	59	1			4
							69	9									
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	375	1	5368	3	N	-0-	4	1			-0-
04	6930	X	3690	-0-	-3240	-0-	205	1	3482	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	7161	X	5218	-0-	-1943	-0-	260	1	4943	3	N	14	12	1			2
							15	9									
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	421	1	7365	3	N	4	6	1			-0-
							4	9									
07	5735	X	3287	-0-	-2448	-0-	189	1	3098	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	3411	-0-	-2324	-0-	205	1	3206	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	2883	-0-	-4047	-0-	192	1	2688	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	558	1	7889	3	N	71	70	1			1
							78	9									
11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	526	1	7933	3	N	31	31	1			1
							34	9									
*12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	614	1	9807	3	N	55	48	1			8
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 74,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	665	1	11114	3	N	-0-					-0-
02	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	744	1	11272	3	N	-0-					-0-
03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	692	1	9919	3	N	-0-					-0-
04	8430	X	3566	-0-	-4864	-0-	196	1	3320	3	N	45	39	1			6
							50	9									
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	594	1	11277	3	N	449	374	1			81
							494	9									
06	8430	X	6458	-0-	-1972	-0-	336	1	5901	3	N	201	248	1			34
							221	9									
07	8711	X	6835	-0-	-1876	-0-	375	1	6171	3	N	263	262	1	1	6	34
							289	9									
08	8711	X	7926	-0-	-785	-0-	422	1	6610	3	N	813	704	1			143
							894	9									
09	8430	X	7232	-0-	-1198	-0-	441	1	6194	3	N	543	609	1			77
							597	9									
10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	504	1	7131	3	N	394	460	1			11
							433	9									
11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	496	1	7494	3	N	768	738	1			41
							845	9									
*12	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	510	1	8131	3	N	223	228	1			36
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 104,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,699

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 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	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	206	1	3433	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	576	1	9777	3	N	87	77	1			10
							96	9									
05	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	1112	1	21107	3	N	119	106	1			23
							131	9									
06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	922	1	16184	3	N	158	159	1			22
							174	9									
07	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	874	1	14365	3	N	78	88	1			12
							86	9									
08	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	898	1	14087	3	N	29	34	1			7
							32	9									
09	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	925	1	12986	3	N	75	72	1			10
							83	9									
10	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	836	1	11826	3	N	48	56	1			2
							53	9									
11	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	702	1	10616	3	N	6	7	1			1
							7	9									
*12	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	681	1	10868	3	N	48	41	1			8
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 133,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 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	3503	X	418	-0-	-3085	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	205	1	3097	3	N	-0-					-0-
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	509	1	7291	3	N	-0-					-0-
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	422	1	7165	3	N	-0-					-0-
05	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	533	1	10129	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	630	1	11032	3	N	-0-	1	1			-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	433	1	7107	3	N	-0-					-0-
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	544	1	8527	3	N	-0-					-0-
09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	143	1	2010	3	N	-0-					-0-
10	1147	X	549	-0-	-598	-0-	33	1	468	3	N	44	43	1			1
							48	9									
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	115	1	1731	3	N	13	14	1			-0-
							14	9									
*12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	116	1	1854	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

01	T. A.		948	-0-	948	948	52	1	883	3	N	12	11	1			2
							13	9									
02	14B2 EXT		2429	-0-	2429	3377	144	1	2271	3	N	13	12	1			3
							14	9									
03	14B2 EXT		2703	-0-	2703	6080	162	1	2524	3	N	15	14	1			4
							17	9									
04	8903	X	2823	-0-	-6080	-0-	173	1	2638	3	N	11	12	1			3
							12	9									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	182	1	2764	3	N	12	11	1			4
							13	9									
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	149	1	2225	3	N	11	12	1			3
							12	9									
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	136	1	2007	3	N	13	11	1			5
							14	9									
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	154	1	2145	3	N	11	12	1			4
							12	9									
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	176	1	2271	3	N	9	8	1			5
							10	9									
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	3	N	12	11	1			6
							13	9									
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	3	N	11	11	1			6
							12	9									
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	123	1	1707	3	N	12	12	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4162	-0-	-1666	-0-	235	1	3927	3	N	-0-	83	1			-0-
02	5264	X	3720	-0-	-1544	-0-	230	1	3488	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4991	X	4017	-0-	-974	-0-	262	1	3749	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	4830	X	3617	-0-	-1213	-0-	201	1	3414	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4898	X	3390	-0-	-1508	-0-	169	1	3215	3	N	5	4	1			1
							6	9									
06	4020	X	3172	-0-	-848	-0-	171	1	2997	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
07	4123	X	3442	-0-	-681	-0-	197	1	3238	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	4030	X	3319	-0-	-711	-0-	199	1	3117	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3630	X	3046	-0-	-584	-0-	202	1	2841	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	197	1	2782	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3330	X	2790	-0-	-540	-0-	173	1	2613	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
12	3441	X	2878	-0-	-563	-0-	170	1	2702	3	N	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	890	1	14873	3	N	537	485	1			52
							591	9									
02	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	959	1	14543	3	N	160	197	1			15
							176	9									
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	628	1	8995	3	N	71	74	1			12
							78	9									
04	4740	X	4082	-0-	-658	-0-	227	1	3848	3	N	6	16	1			2
							7	9									
05	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	212	1	4010	3	N	192	160	1			34
							211	9									
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	280	1	4903	3	N	10	39	1			5
							11	9									
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	305	1	4996	3	N	48	47	1			6
							53	9									
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	304	1	4775	3	N	3	8	1			1
							3	9									
09	4740	X	4725	-0-	-15	-0-	314	1	4408	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	480	1	6790	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	790	1	11930	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	718	1	11444	3	N	146	127	1			19
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 102,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	10382	-0-		7282	7920	567	1	9614	3	N	183	162	1			21
								201	9									
02	2800	N	13854	-0-		11054	18974	788	1	12394	3	N	611	557	1			75
								672	9									
03	39775	X	20801	-0-		-18974	-0-	1211	1	18799	3	N	719	695	1			99
								791	9									
04	34387	X	34387	-0-		-0-	-0-	2068	1	31704	3	N	559	601	1			57
								615	9									
05	28476	X	28476	-0-		-0-	-0-	1718	1	26111	3	N	588	527	1			118
								647	9									
06	23158	X	23158	-0-		-0-	-0-	1419	1	21168	3	N	519	579	1			58
								571	9									
07	21950	X	21950	-0-		-0-	-0-	1352	1	19931	3	N	606	537	1			127
								667	9									
08	21592	X	21592	-0-		-0-	-0-	1404	1	19612	3	N	524	571	1			80
								576	9									
09	12150	X	10307	-0-		-1843	-0-	710	1	9140	3	N	415	403	1			92
								457	9									
10	12555	X	680	-0-		-11875	-0-	7	1	93	3	N	527	518	1			101
								580	9									
11	12150	X	678	-0-		-11472	-0-	6	1	68	3	N	549	536	1			114
								604	9									
12	12555	X	507	-0-		-12048	-0-	1	1	14	3	N	447	469	1			92
								492	9									

TOTAL GAS PROD: 186,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,247

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5805	-0-		-1511	-0-	309	1	5229	3	N	243	250	1			30
								267	9									
02	6608	X	5185	-0-		-1423	-0-	297	1	4657	3	N	210	213	1			27
								231	9									
03	6634	X	5702	-0-		-932	-0-	329	1	5112	3	N	237	233	1			31
								261	9									
04	6360	X	4783	-0-		-1577	-0-	281	1	4300	3	N	184	199	1			16
								202	9									
05	6138	X	4759	-0-		-1379	-0-	292	1	4419	3	N	44	51	1			9
								48	9									
06	5610	X	4410	-0-		-1200	-0-	277	1	4133	3	N	-0-	9	1			-0-
07	5735	X	4517	-0-		-1218	-0-	288	1	4229	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	4389	-0-		-1315	-0-	293	1	4096	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4321	-0-		-449	-0-	311	1	4010	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4669	-0-		-105	-0-	335	1	4334	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	4013	-0-		-397	-0-	291	1	3722	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4293	-0-		-233	-0-	289	1	4004	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1225	-0-	-77	-0-	70	1	1155	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	1067	-0-	-109	-0-	66	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1116	X	1086	-0-	-30	-0-	70	1	1016	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	3	N	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	40	1	627	3	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	69	1	961	3	N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	3	N	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	39	1	591	3	N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5401	-0-	-1109	-0-	286 268	1 9	4847	3	N	244	250	1			31
02	5824	X	4746	-0-	-1078	-0-	272 199	1 9	4275	3	N	181	187	1			25
03	6200	X	5228	-0-	-972	-0-	303 217	1 9	4708	3	N	197	194	1			28
04	6000	X	4486	-0-	-1514	-0-	265 168	1 9	4053	3	N	153	165	1			16
05	5549	X	4517	-0-	-1032	-0-	268 177	1 9	4072	3	N	161	144	1			33
06	5220	X	4247	-0-	-973	-0-	257 156	1 9	3834	3	N	142	158	1			17
07	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	272 183	1 9	3997	3	N	166	147	1			36
08	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	282 157	1 9	3934	3	N	143	156	1			23
09	4500	X	4425	-0-	-75	-0-	310 124	1 9	3991	3	N	113	110	1			26
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	339 171	1 9	4385	3	N	155	151	1			30
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	317 165	1 9	4059	3	N	150	148	1			32
12	4588	X	4554	-0-	-34	-0-	295 171	1 9	4088	3	N	155	156	1			31

TOTAL GAS PROD: 55,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8236	-0-	-537	-0-	443	1	7509	3	N	258	265	1			32
							284	9									
02	0	W	11280	-0-	11280	11280	660	1	10396	3	N	204	210	1			26
							224	9									
03	0	W	8707	-0-	8707	19987	512	1	7946	3	N	226	222	1			30
							249	9									
04	27907	X	7920	-0-	-19987	-0-	473	1	7253	3	N	176	190	1			16
							194	9									
05	12493	X	9352	-0-	-3141	-0-	566	1	8582	3	N	185	166	1			35
							204	9									
06	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	752	1	11199	3	N	163	182	1			16
							179	9									
07	12493	X	11669	-0-	-824	-0-	729	1	10730	3	N	191	169	1			38
							210	9									
08	9362	X	6089	-0-	-3273	-0-	395	1	5512	3	N	165	179	1			24
							182	9									
09	12120	X	5371	-0-	-6749	-0-	377	1	4850	3	N	131	127	1			28
							144	9									
10	12524	X	9449	-0-	-3075	-0-	665	1	8587	3	N	179	174	1			33
							197	9									
11	12120	X	8669	-0-	-3451	-0-	613	1	7866	3	N	173	170	1			36
							190	9									
12	11656	X	4723	-0-	-6933	-0-	304	1	4222	3	N	179	180	1			35
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 103,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	14754	-0-	-1986	-0-	828	1	13841	3	N	77	70	1			7
							85	9									
02	14112	X	13087	-0-	-1025	-0-	797	1	12074	3	N	196	189	1			14
							216	9									
03	15624	X	13452	-0-	-2172	-0-	865	1	12390	3	N	179	168	1			25
							197	9									
04	15120	X	11408	-0-	-3712	-0-	632	1	10728	3	N	44	62	1			7
							48	9									
05	14756	X	12586	-0-	-2170	-0-	630	1	11950	3	N	5	11	1			1
							6	9									
06	14280	X	11663	-0-	-2617	-0-	629	1	11017	3	N	15	15	1			1
							17	9									
07	14477	X	12695	-0-	-1782	-0-	727	1	11959	3	N	8	9	1			-0-
							9	9									
08	13454	X	12121	-0-	-1333	-0-	727	1	11394	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	11322	-0-	-858	-0-	751	1	10554	3	N	15	13	1			2
							17	9									
10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	753	1	10654	3	N	17	18	1			1
							19	9									
11	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	618	1	9326	3	N	29	28	1			2
							32	9									
*12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	618	1	9862	3	N	8	8	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 144,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1985	-0-	-1239	-0-	112	1	1873	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2457	-0-	-455	-0-	153	1	2303	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3224	X	2228	-0-	-996	-0-	145	1	2083	3	N	-0-					-0-
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	119	1	2020	3	N	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	162	1	3075	3	N	-0-					-0-
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	127	1	2222	3	N	-0-					-0-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	129	1	2118	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2201	X	1845	-0-	-356	-0-	109	1	1713	3	N	21	17	1			4
							23	9									
09	2130	X	1507	-0-	-623	-0-	96	1	1344	3	N	61	57	1			8
							67	9									
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	144	1	2040	3	N	89	94	1			3
							98	9									
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	153	1	2310	3	N	106	103	1			6
							117	9									
*12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	151	1	2412	3	N	131	118	1			19
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 27,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	823	1	13921	3	N	420	431	1			53
							462	9									
02	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	726	1	11432	3	N	65	104	1			14
							72	9									
03	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	811	1	12594	3	N	-0-	14	1			-0-
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	638	1	9783	3	N	-0-					-0-
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	414	1	6285	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	2117	-0-	-4003	-0-	133	1	1984	3	N	-0-					-0-
07	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	718	1	10581	3	N	-0-					-0-
08	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	743	1	10362	3	N	-0-					-0-
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	744	1	9570	3	N	-0-					-0-
10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	735	1	9492	3	N	-0-					-0-
11	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	678	1	8693	3	N	-0-					-0-
*12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	622	1	8632	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	689	1	11518	3	N	701	834	1			91
							771	9									
02	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	786	1	11881	3	N	261	326	1			26
							287	9									
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	867	1	12430	3	N	315	294	1			47
							347	9									
04	13380	X	12601	-0-	-779	-0-	690	1	11714	3	N	179	199	1			27
							197	9									
05	14353	X	12588	-0-	-1765	-0-	614	1	11654	3	N	291	261	1			57
							320	9									
06	13890	X	12020	-0-	-1870	-0-	630	1	11053	3	N	306	319	1			44
							337	9									
07	14353	X	11984	-0-	-2369	-0-	667	1	10962	3	N	323	324	1	1	6	42
							355	9									
08	13640	X	11602	-0-	-2038	-0-	685	1	10731	3	N	169	175	1			36
							186	9									
09	12600	X	10431	-0-	-2169	-0-	684	1	9593	3	N	140	156	1			20
							154	9									
10	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	683	1	9656	3	N	228	242	1			6
							251	9									
11	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	590	1	8916	3	N	386	371	1			21
							425	9									
*12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	580	1	9248	3	N	258	239	1			40
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 141,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,557

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	14882	-0-	-2354	-0-	798	1	13504	3	N	527	541	1			68
							580	9									
02	15344	X	12476	-0-	-2868	-0-	738	1	11619	3	N	108	155	1			21
							119	9									
03	16461	X	12814	-0-	-3647	-0-	773	1	12000	3	N	37	50	1			8
							41	9									
04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	692	1	10601	3	N	29	33	1			4
							32	9									
05	15376	X	10797	-0-	-4579	-0-	665	1	10099	3	N	30	27	1			7
							33	9									
06	14400	X	10666	-0-	-3734	-0-	668	1	9968	3	N	27	30	1			4
							30	9									
07	13826	X	9791	-0-	-4035	-0-	621	1	9136	3	N	31	28	1			7
							34	9									
08	12803	X	10048	-0-	-2755	-0-	670	1	9348	3	N	27	29	1			5
							30	9									
09	11340	X	11046	-0-	-294	-0-	795	1	10228	3	N	21	21	1			5
							23	9									
10	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	858	1	11095	3	N	29	28	1			6
							32	9									
11	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	782	1	10015	3	N	28	28	1			6
							31	9									
*12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	714	1	9911	3	N	29	29	1			6
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 137,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14936	-0-	-5400	-0-	823	1	13754	3	N	326	232	1			280
							359	9									
02	18368	X	12488	-0-	-5880	-0-	756	1	11438	3	N	267	390	1			157
							294	9									
03	20336	X	13575	-0-	-6761	-0-	866	1	12420	3	N	263	200	1			220
							289	9									
04	14940	X	13106	-0-	-1834	-0-	716	1	12146	3	N	222	392	1			50
							244	9									
05	14942	X	11882	-0-	-3060	-0-	582	1	11060	3	N	218	193	1			75
							240	9									
06	14460	X	11390	-0-	-3070	-0-	607	1	10628	3	N	141					216
							155	9									
07	13826	X	12206	-0-	-1620	-0-	685	1	11260	3	N	237	194	1			259
							261	9									
08	13578	X	12375	-0-	-1203	-0-	727	1	11400	3	N	225	377	1			107
							248	9									
09	13110	X	11130	-0-	-1980	-0-	723	1	10170	3	N	215					322
							237	9									
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	749	1	10596	3	N	237	386	1			173
							261	9									
11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	584	1	8830	3	N	219	195	1			197
							241	9									
*12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	559	1	8922	3	N	234	195	1			236
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 144,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,804

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10145	-0-	-4797	-0-	556	1	9286	3	N	275	165	1			212
							303	9									
02	13496	X	7881	-0-	-5615	-0-	474	1	7169	3	N	216	378	1			50
							238	9									
03	14942	X	7879	-0-	-7063	-0-	499	1	7150	3	N	209	190	1			69
							230	9									
04	10560	X	8910	-0-	-1650	-0-	484	1	8200	3	N	205	190	1			84
							226	9									
05	10912	X	8540	-0-	-2372	-0-	418	1	7937	3	N	168	189	1			63
							185	9									
06	9810	X	7380	-0-	-2430	-0-	386	1	6768	3	N	205	192	1			76
							226	9									
07	9207	X	7905	-0-	-1302	-0-	441	1	7238	3	N	205	10	6			271
							226	9									
08	9207	X	7485	-0-	-1722	-0-	438	1	6874	3	N	157	190	1			238
							173	9									
09	8910	X	6583	-0-	-2327	-0-	428	1	6002	3	N	139	189	1			188
							153	9									
10	7626	X	6762	-0-	-864	-0-	437	1	6193	3	N	120	194	1			114
							132	9									
11	7380	X	5953	-0-	-1427	-0-	364	1	5489	3	N	91					205
							100	9									
12	7626	X	5919	-0-	-1707	-0-	342	1	5449	3	N	116	197	1			124
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 91,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,106

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11295	-0-	-8390	-0-	628	1	10636	3	N	28	29	1			2
							31	9									
02	17416	X	7826	-0-	-9590	-0-	462	1	7264	3	N	91	83	1			10
							100	9									
03	17165	X	11444	-0-	-5721	-0-	684	1	10629	3	N	119	114	1			15
							131	9									
04	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	740	1	11348	3	N	92	99	1			8
							101	9									
05	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	720	1	10922	3	N	97	87	1			18
							107	9									
06	11070	X	10948	-0-	-122	-0-	682	1	10171	3	N	86	96	1			8
							95	9									
07	12617	X	11349	-0-	-1268	-0-	715	1	10524	3	N	100	89	1			19
							110	9									
08	12586	X	10787	-0-	-1799	-0-	715	1	9976	3	N	87	94	1			12
							96	9									
09	12180	X	10080	-0-	-2100	-0-	722	1	9282	3	N	69	67	1			14
							76	9									
10	11160	X	10956	-0-	-204	-0-	780	1	10073	3	N	94	91	1			17
							103	9									
11	10800	X	2114	-0-	-8686	-0-	146	1	1868	3	N	91	89	1			19
							100	9									
12	11160	X	860	-0-	-10300	-0-	51	1	706	3	N	94	94	1			19
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 111,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30529	X	14454	-0-	-16075	-0-	765	1	12951	3	N	671	690	1			87
							738	9									
02	19124	X	12671	-0-	-6453	-0-	714	1	11225	3	N	665	663	1			89
							732	9									
03	15655	X	13864	-0-	-1791	-0-	787	1	12229	3	N	771	752	1			108
							848	9									
04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	649	1	9939	3	N	599	646	1			61
							659	9									
05	15655	X	11472	-0-	-4183	-0-	666	1	10112	3	N	631	565	1			127
							694	9									
06	13980	X	10790	-0-	-3190	-0-	640	1	9538	3	N	556	621	1			62
							612	9									
07	14043	X	11127	-0-	-2916	-0-	662	1	9750	3	N	650	576	1			136
							715	9									
08	13857	X	10936	-0-	-2921	-0-	690	1	9628	3	N	562	612	1			86
							618	9									
09	11250	X	10737	-0-	-513	-0-	738	1	9509	3	N	445	433	1			98
							490	9									
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	805	1	10397	3	N	609	592	1			115
							670	9									
11	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	753	1	9637	3	N	589	581	1			123
							648	9									
*12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	717	1	9956	3	N	609	612	1			120
							670	9									

TOTAL GAS PROD: 141,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,357

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	10100	-0-	-4563	-0-	545	1	9223	3	N	302	310	1			39
							332	9									
02	13244	X	8766	-0-	-4478	-0-	508	1	7993	3	N	241	247	1			33
							265	9									
03	12555	X	2101	-0-	-10454	-0-	109	1	1698	3	N	267	262	1			38
							294	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	224	1			21
05	11253	X	7160	-0-	-4093	-0-	428	1	6492	3	N	218	196	1			43
							240	9									
06	9780	X	6485	-0-	-3295	-0-	395	1	5879	3	N	192	215	1			20
							211	9									
07	9703	X	6706	-0-	-2997	-0-	410	1	6048	3	N	225	199	1			46
							248	9									
08	7161	X	6385	-0-	-776	-0-	413	1	5757	3	N	195	212	1			29
							215	9									
09	6930	X	6313	-0-	-617	-0-	443	1	5701	3	N	154	150	1			33
							169	9									
10	6417	X	5348	-0-	-1069	-0-	379	1	4897	3	N	65	83	1			15
							72	9									
11	6210	X	4030	-0-	-2180	-0-	291	1	3739	3	N	-0-	15	1			-0-
12	6417	X	3937	-0-	-2480	-0-	264	1	3673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

01	0	W	6636	-0-	6636	42680	368	1	6220	3	N	44	45	1			6
							48	9									
02	0	W	5462	-0-	5462	48142	324	1	5085	3	N	48	47	1			7
							53	9									
03	0	W	9764	-0-	9764	57906	586	1	9113	3	N	59	57	1			9
							65	9									
04	0	W	7671	-0-	7671	65577	467	1	7153	3	N	46	50	1			5
							51	9									
05	0	W	8528	-0-	8528	74105	524	1	7951	3	N	48	43	1			10
							53	9									
06	0	W	7870	-0-	7870	81975	492	1	7331	3	N	43	48	1			5
							47	9									
07	0	W	4412	-0-	4412	86387	277	1	4080	3	N	50	44	1			11
							55	9									
08	0	W	6517	-0-	6517	92904	433	1	6037	3	N	43	47	1			7
							47	9									
09	0	W	5818	-0-	5818	98722	417	1	5364	3	N	34	33	1			8
							37	9									
10	104862	X	6140	-0-	-98722	-0-	437	1	5651	3	N	47	46	1			9
							52	9									
11	3000	X	1030	-0-	-1970	-0-	72	1	908	3	N	45	45	1			9
							50	9									
*12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	425	1	5906	3	N	47	47	1			9
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 76,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	20208	-0-	20208	20208	1104	1	18688	3	N	378	573	1	59
							416	9							
02	0	W	16501	-0-	16501	36709	967	1	15217	3	N	288	195	1	152
							317	9							
03	54846	X	18137	-0-	-36709	-0-	1081	1	16790	3	N	242	190	1	204
							266	9							
04	21240	X	14255	-0-	-6985	-0-	857	1	13138	3	N	236	388	1	52
							260	9							
05	20894	X	13398	-0-	-7496	-0-	807	1	12252	3	N	308	181	1	179
							339	9							
06	19560	X	12705	-0-	-6855	-0-	779	1	11611	3	N	286	388	1	77
							315	9							
07	18290	X	12991	-0-	-5299	-0-	806	1	11880	3	N	277	194	1	160
							305	9							
08	18135	X	12372	-0-	-5763	-0-	809	1	11300	3	N	239	190	1	209
							263	9							
09	14250	X	12017	-0-	-2233	-0-	847	1	10909	3	N	237	380	1	66
							261	9							
10	13392	X	11484	-0-	-1908	-0-	805	1	10416	3	N	239	195	1	110
							263	9							
11	12720	X	11846	-0-	-874	-0-	838	1	10748	3	N	236	195	1	151
							260	9							
12	12989	X	11629	-0-	-1360	-0-	766	1	10625	3	N	216	198	1	169
							238	9							

TOTAL GAS PROD: 167,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,182

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-			2
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5185	2	8	9	Y	7			9
04	DLQ G-10		3288	-0-	3288	3288	3287	2	1	9	Y	1			10
05	DLQ G-10		3195	-0-	3195	6483	3195	2			Y	-0-			10
06	9501	X	3018	-0-	-6483	-0-	3018	2			Y	-0-			10
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-			10
08	4247	X	2102	-0-	-2145	-0-	2102	2			Y	-0-			10
09	3300	X	1475	-0-	-1825	-0-	1475	2			Y	-0-			10
10	3193	X	1246	-0-	-1947	-0-	1246	2			Y	-0-			10
11	3420	X	1312	-0-	-2108	-0-	1312	2			Y	-0-			10
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 29,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3033	-0-	-67	-0-	3033	2			N	-0-					31
02	2800	X	190	-0-	-2610	-0-	190	2			N	-0-					31
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					31
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					31
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					31
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					31
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	#	4659	-0-	-115	-0-	166	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	4452	#	3083	-0-	-1369	-0-	108	1	2975	2	N	-0-					-0-
03	4929	#	2592	-0-	-2337	-0-	124	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	4770	#	2999	-0-	-1771	-0-	124	1	2875	2	N	-0-					-0-
05	4650	#	2716	-0-	-1934	-0-	149	1	2567	2	N	-0-					-0-
06	4500	#	4325	-0-	-175	-0-	249	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	3410	#	2600	-0-	-810	-0-	158	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	3504	R	3504	-0-	-0-	-0-	199	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	4320	#	2686	-0-	-1634	-0-	99	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	4464	#	4081	-0-	-383	-0-	257	1	3824	2	N	-0-					-0-
11	4320	#	2703	-0-	-1617	-0-	124	1	2579	2	N	-0-					-0-
12	3503	#	2489	-0-	-1014	-0-	108	1	2381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFT, NORTH (D) 88122 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270118 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6266 - 6269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464		1845	-0-	-2619	-0-	1635	2	210	4	N	-0-					-0-
02	4032		-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4464		-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	4320		-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	#	400	-0-	-1400	-0-	187	2	213	9	N	194					194
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	121	2	178	9	N	162	160	1			196
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	179	2	133	9	N	121	148	1			169
09	390	#	374	-0-	-16	-0-	244	2	130	9	N	118	175	1			112
10	411	R	411	-0-	-0-	-0-	248	2	163	9	N	148	166	1			94
11	511	R	511	-0-	-0-	-0-	329	2	182	9	N	165	157	1			102
12	372	#	186	-0-	-186	-0-	83	2	103	9	N	94					196

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

TAFT, NORTHEAST (6350) 88123 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
RITCHIE FARMS, LTD WELL #: 1 RRCID -> 249497 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6529 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2015 - PLUGGED 02/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

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	2325		1426	-0-	-899	-0-	117	2	1309	9	N	1190	1395	1			194
02	2100		-0-	-0-	-2100	-0-					N	891	696	1			389
03	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	51	347	1			93
04	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	431	331	1			193
05	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	3					196
06	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					N	3					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,569

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10302 - 10544

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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	204	1	1371	2	Y	36					166
							40	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	180	1	1195	2	Y	17					183
							19	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	108	1	929	2	Y	40	94	1			129
							44	9									
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	173	1	1093	2	Y	-0-					129
05	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	182	1	1076	2	Y	-0-					129
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	175	1	1030	2	Y	36					165
							40	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	274	1	1447	2	Y	-0-					165
08	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	193	1	810	2	Y	-0-					165
09	1260	N	782	-0-	-478	-0-	180	1	601	2	Y	1	88	1			78
							1	9									
10	1054	N	856	-0-	-198	-0-	179	1	677	2	Y	-0-					78
11	960	N	695	-0-	-265	-0-	173	1	498	2	Y	22					100
							24	9									
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	149	1	484	2	Y	13					113
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	197	1	1331	2	Y	36					143
							40	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	185	1	1229	2	Y	17					160
							19	9									
03	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	116	1	995	2	Y	43	101	1			102
							47	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	210	1	1324	2	Y	-0-					102
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	227	1	1343	2	Y	-0-					102
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	220	1	1293	2	Y	44					146
							48	9									
07	1426	N	825	-0-	-601	-0-	131	1	694	2	Y	-0-					146
08	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	216	1	903	2	Y	-0-					146
09	1380	N	939	-0-	-441	-0-	216	1	721	2	Y	2	106	1			42
							2	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	222	1	840	2	Y	-0-					42
11	1080	N	843	-0-	-237	-0-	210	1	603	2	Y	27					69
							30	9									
12	961	N	639	-0-	-322	-0-	147	1	478	2	Y	13					82
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	179	1	1792	3	N	-0-					54
02	2800	N	4138	-0-	1338	1338	598	1	3540	3	N	-0-					54
03	3100	N	3192	-0-	92	1430	1142	1	2050	3	N	-0-					54
04	3000	N	2174	-0-	-826	604	756	1	1418	3	N	-0-					54
05	3654	X	3050	-0-	-604	-0-	2431	1	619	3	N	-0-					54
06	1560	X	898	-0-	-662	-0-	463	1	435	3	N	-0-					54
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	376	1	2618	3	N	2					56
							2	9									
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	5028	1	2014	3	N	-0-					56
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	2950	1	1747	3	N	-0-					56
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1243	1	2783	3	N	-0-					56
*11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					56
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 34,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					39
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	71	1	423	3	N	-0-					39
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	37	1	66	3	N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					11
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					11
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	146	2	89	9	N	81	81	1			11
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					11
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					11
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					11
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					11
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					11
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					11
11	360	N	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-					11
12	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

TENERIAS (7920) 88795 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
PINNELL WELL #: 5 RRCID -> 201433 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7858 - 7868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2015 - PLUGGED 04/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 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	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	178	99	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		71	-0-	71	249	71	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	288	39	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	326	38	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	326					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	326					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		387	-0-	387	387	387	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		534	-0-	534	921	534	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		304	-0-	304	1225	304	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		54	-0-	54	1279	54	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	1299	20	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1299				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1299				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		73	-0-	73	133	73	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		49	-0-	49	182	49	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	194	12	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	238	44	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	238				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	238				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 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	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		610	-0-	610	1018	610	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		331	-0-	331	1349	331	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		67	-0-	67	1416	67	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	1454	38	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1454					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1454					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3625		-0-	-0-	-3625	387					N	-0-					-0-
02	387	R	-0-	-0-	-387	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	#	-0-	-0-	-3999	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TESORO (3600) 88949 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TYLUDADEDA, LLC 875253
MARCHBANKS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 119854 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2944 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - P/A 04/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 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	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-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 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	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-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	234	-0-	-107	-0-	17	1	5	2	N	14	14	8			60
							197	3	15	9							
02	308	X	187	-0-	-121	-0-	12	1	3	2	N	22	22	8			60
							148	3	24	9							
03	341	X	260	-0-	-81	-0-	18	1	7	2	N	14	14	8			60
							220	3	15	9							
04	330	X	270	-0-	-60	-0-	20	1	22	2	N	5	5	8			60
							222	3	6	9							
05	341	X	275	-0-	-66	-0-	21	1	7	2	N	5	5	8			60
							241	3	6	9							
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	25	1	29	2	N	3	3	8			60
							267	3	3	9							
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	90	132	1	1	8	17
							348	3	99	9							
08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	N	2	2	8			17
							272	3	2	9							
09	330	X	302	-0-	-28	-0-	24	1	7	2	N	3					20
							268	3	3	9							
10	496	X	169	-0-	-327	-0-	14	1	4	2	N	-0-					20
							151	3									
11	480	X	343	-0-	-137	-0-	28	1	7	2	N	-0-					20
							308	3									
12	496	X	368	-0-	-128	-0-	31	1	8	2	N	-0-					20
							329	3									

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

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	2170	X	2100	-0-		-70	-0-		161	1	45	2	N	8	8	8			5
									1885	3	9	9							
02	1960	X	1720	-0-		-240	-0-		124	1	35	2	N	11	11	8			5
									1549	3	12	9							
03	2170	X	1918	-0-		-252	-0-		140	1	52	2	N	7	7	8			5
									1718	3	8	9							
04	2040	X	1766	-0-		-274	-0-		131	1	148	2	N	5	5	8			5
									1481	3	6	9							
05	2108	X	1859	-0-		-249	-0-		145	1	51	2	N	4	4	8			5
									1659	3	4	9							
06	2040	X	1926	-0-		-114	-0-		151	1	173	2	N	3	3	8			5
									1597	3	2	4							
07	2120	X	2120	-0-		-0-	-0-		167	1	45	2	N	2	2	8			5
									1906	3	2	9							
08	2053	X	2053	-0-		-0-	-0-		158	1	47	2	N	2	2	8			5
									1845	3	1	4							
09	1947	X	1947	-0-		-0-	-0-		156	1	46	2	N	1	1	8			5
									1743	3	1	4							
10	2108	X	1921	-0-		-187	-0-		158	1	44	2	N	4	4	8			5
									1715	3	4	9							
11	2040	X	1908	-0-		-132	-0-		153	1	39	2	N	1	1	8			5
									1715	3	1	9							
12	2108	X	1954	-0-		-154	-0-		167	1	44	2	N	2	2	8			5
									1741	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 23,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

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	2542	X	2477	-0-		-65	-0-		189	1	52	2	N	26	4	8			114
									2207	3	29	9							
02	2296	X	2076	-0-		-220	-0-		141	1	40	2	N	122	197	1	7	8	32
									1761	3	134	9							
03	2511	X	2221	-0-		-290	-0-		160	1	59	2	N	39	4	8			67
									1959	3	43	9							
04	2400	X	2081	-0-		-319	-0-		153	1	174	2	N	16	3	8			80
									1736	3	18	9							
05	2480	X	1331	-0-		-1149	-0-		101	1	36	2	N	30	3	8			107
									1161	3	33	9							
06	2400	X	1525	-0-		-875	-0-		119	1	137	2	N	4	2	8			109
									1263	3	2	4							
07	2294	X	1536	-0-		-758	-0-		119	1	32	2	N	19	50	1	1	8	77
									1364	3	21	9							
08	2232	X	1398	-0-		-834	-0-		108	1	32	2	N	2	64	1	2	8	13
									1256	3	2	9							
09	2070	X	1316	-0-		-754	-0-		106	1	31	2	N	2	2	8			13
									1177	3	2	9							
10	1581	X	1344	-0-		-237	-0-		109	1	30	2	N	27	5	8			35
									1175	3	30	9							
11	1984	X	1984	-0-		-0-	-0-		155	1	39	2	N	53	1	8			87
									1732	3	58	9							
*12	2394	X	2394	-0-		-0-	-0-		200	1	53	2	N	46	117	1	3	8	13
									2090	3	51	9							

TOTAL GAS PROD: 21,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6382	-0-	-717	-0-	487	1	135	2	N	61	4	8			127
							5693	3	67	9							
02	6412	X	5179	-0-	-1233	-0-	373	1	105	2	N	37	7	8			157
							4660	3	41	9							
03	7099	X	6119	-0-	-980	-0-	447	1	164	2	N	38	5	8			190
							5466	3	42	9							
04	6240	X	5756	-0-	-484	-0-	421	1	478	2	N	76	194	1	2	8	70
							4773	3	84	9							
05	6386	X	5842	-0-	-544	-0-	452	1	161	2	N	42	4	8			108
							5183	3	46	9							
06	6180	X	6127	-0-	-53	-0-	478	1	548	2	N	42	2	8			148
							5048	3	7	4							
07	6107	X	5909	-0-	-198	-0-	460	1	125	2	N	47	165	1			30
							5271	3	1	4							
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	506	1	150	2	N	82					112
							5893	3	2	4							
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	502	1	148	2	N	10	2	8			120
							5600	3	2	4							
10	6324	X	6301	-0-	-23	-0-	518	1	143	2	N	28	82	1	3	8	63
							5607	3	2	4							
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	510	1	130	2	N	33	35	1	1	8	60
							5707	3	1	4							
12	6634	X	6248	-0-	-386	-0-	527	1	139	2	N	70	30	1	3	8	97
							5504	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 73,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9403	-0-	-207	-0-	717	1	199	2	N	98	185	1	4	8	72
							8379	3	108	9							
02	8680	X	7744	-0-	-936	-0-	556	1	156	2	N	79	7	8			144
							6945	3	87	9							
03	9610	X	8120	-0-	-1490	-0-	590	1	217	2	N	79	7	8			216
							7226	3	87	9							
04	9090	X	8847	-0-	-243	-0-	651	1	739	2	N	76	182	1	4	8	106
							7373	3	84	9							
05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	814	1	290	2	N	91	4	8			193
							9341	3	100	9							
06	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	788	1	904	2	N	60	182	1	4	8	67
							8324	3	12	4							
07	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	834	1	226	2	N	44					111
							9548	3	2	4							
08	10540	X	10221	-0-	-319	-0-	784	1	232	2	N	66	110	1			67
							9129	3	3	4							
09	10200	X	9719	-0-	-481	-0-	775	1	229	2	N	58	51	1	2	8	72
							8648	3	3	4							
10	10726	X	9710	-0-	-1016	-0-	795	1	220	2	N	75	3	8			144
							8610	3	2	4							
11	10380	X	9364	-0-	-1016	-0-	746	1	190	2	N	66	129	1	1	8	80
							8353	3	2	4							
12	10199	X	9550	-0-	-649	-0-	806	1	213	2	N	99	149	1	3	8	27
							8421	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 113,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					109
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					149
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	167	1			11
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					47
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	19994	-0-	-0-	-0-	2234	1	402	2	N	345	384	1	20	8	140
							16978	3	380	9							
02	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	1221	1	343	2	N	363	390	1	19	8	94
							15253	3	399	9							
03	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	1288	1	473	2	N	266	194	1	35	8	131
							15760	3	293	9							
04	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	1173	1	1332	2	N	207	190	1	12	8	136
							13297	3	228	9							
05	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	1225	1	436	2	N	222	184	1	10	8	164
							14050	3	244	9							
06	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	1127	1	1293	2	N	162	189	1	9	8	128
							11909	3	17	4							
07	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	1141	1	309	2	N	186	184	1	7	8	123
							13063	3	3	4							
08	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	1056	1	313	2	N	158	250	1	1	5	28
							12303	3	4	4			2	8			
09	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	1012	1	299	2	N	190	124	1	5	8	89
							11297	3	4	4							
10	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1013	1	280	2	N	160	167	1	3	8	79
							10965	3	3	4							
11	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	931	1	237	2	N	202	115	1	2	8	164
							10421	3	2	4							
*12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	980	1	259	2	N	141	256	1	1	8	48
							10241	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 178,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11480	-0-	-424	-0-	861	1	238	2	N	294	361	1	6	8	22
							10058	3	323	9							
02	10752	X	8986	-0-	-1766	-0-	635	1	179	2	N	214	190	1	8	8	38
							7937	3	235	9							
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	872	1	321	2	N	261	187	1	7	8	105
							10673	3	287	9							
04	11520	X	10292	-0-	-1228	-0-	746	1	846	2	N	227	181	1	5	8	146
							8450	3	250	9							
05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	891	1	317	2	N	239	193	1	5	8	187
							10217	3	263	9							
06	11520	X	11247	-0-	-273	-0-	864	1	992	2	N	223	383	1	4	8	23
							9133	3	13	4							
07	11904	X	11483	-0-	-421	-0-	885	1	239	2	N	208	180	1	2	8	49
							10128	3	2	4							
08	11904	X	11445	-0-	-459	-0-	869	1	258	2	N	171	172	1	2	8	46
							10127	3	3	4							
09	11310	X	11175	-0-	-135	-0-	871	1	258	2	N	293	171	1	2	8	166
							9721	3	3	4							
10	11687	X	10912	-0-	-775	-0-	879	1	243	2	N	239	363	1	3	8	39
							9524	3	3	4							
11	11250	X	10828	-0-	-422	-0-	851	1	216	2	N	220	179	1	2	8	78
							9517	3	2	4							
12	10881	X	10752	-0-	-129	-0-	898	1	237	2	N	206	155	1	4	8	125
							9389	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 132,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,795

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	-0-					-0-
							204	3									
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
							77	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	N	-0-					-0-
							206	3									
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
							133	3									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	13	1	15	2	N	-0-					-0-
							140	3									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					-0-
							160	3									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					-0-
							166	3									
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							129	3									
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							129	3									
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							135	3									
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	3	2	N	-0-					-0-
							118	3									

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2949	-0-	-27	-0-	223	1	62	2	N	51	2	8			178
							2608	3	56	9							
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	189	1	53	2	N	19	3	8			194
							2358	3	21	9							
03	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	209	1	77	2	N	51	192	1	4	8	49
							2562	3	56	9							
04	2850	N	2692	-0-	-158	-0-	195	1	222	2	N	56	2	8			103
							2213	3	62	9							
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	226	1	80	2	N	63	2	8			164
							2594	3	69	9							
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	217	1	249	2	N	58	188	1	2	8	32
							2291	3	3	4							
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	234	1	63	2	N	8	1	8			39
							2682	3	1	4							
08	2976	N	2652	-0-	-324	-0-	205	1	61	2	N	2	2	8			39
							2383	3	1	4							
09	2820	N	2403	-0-	-417	-0-	193	1	57	2	N	1	1	8			39
							2151	3	1	4							
10	2976	N	2951	-0-	-25	-0-	243	1	67	2	N	4	4	8			39
							2636	3	1	4							
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	211	1	54	2	N	38	1	8			76
							2366	3	1	4							
*12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	237	1	63	2	N	18	3	8			91
							2480	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 33,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

01	14B2 EXT		169	-0-	169	228	13	1	4	2	N	-0-					-0-
							152	3									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
08	228	X	-0-	-0-	-228	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	191	1	53	2	N	37	2	8			111
							2229	3	41	9							
02	2436	N	2039	-0-	-397	-0-	145	1	41	2	N	38	3	8			146
							1811	3	42	9							
03	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	149	1	55	2	N	29	2	8			173
							1826	3	32	9							
04	2430	N	2428	-0-	-2	-0-	176	1	200	2	N	51	190	1	2	8	32
							1996	3	56	9							
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	175	1	62	2	N	44	2	8			74
							2010	3	48	9							
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	161	1	185	2	N	25	2	8			97
							1706	3	2	4							
07	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	166	1	45	2	N	36	2	8			131
							1905	3	40	9							
08	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	157	1	46	2	N	95	183	1	2	8	41
							1825	3	1	4							
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	160	1	47	2	N	45	2	8			84
							1785	3	1	4							
10	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	172	1	48	2	N	57	102	1	3	8	36
							1863	3	1	4							
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	174	1	44	2	N	1	1	8			36
							1945	3	1	9							
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	195	1	52	2	N	34	43	1	3	8	24
							2039	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 26,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					-0-
							212	3									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							28	3									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 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	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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 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	1922	X	988	-0-	-934	-0-	76	1	21	2	N	2	2	8			209
							889	3	2	9							
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	132	1	37	2	N	36	7	8			238
							1648	3	40	9							
03	2449	X	1727	-0-	-722	-0-	125	1	46	2	N	21	6	8			253
							1533	3	23	9							
04	2370	X	1535	-0-	-835	-0-	113	1	128	2	N	14	182	1	2	8	83
							1279	3	15	9							
05	2449	X	1670	-0-	-779	-0-	130	1	46	2	N	6	4	8			85
							1487	3	7	9							
06	1980	X	1531	-0-	-449	-0-	120	1	138	2	N	2	2	8			85
							1269	3	2	4							
07	2046	X	1732	-0-	-314	-0-	136	1	37	2	N	2	2	8			85
							1557	3	2	9							
08	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	132	1	39	2	N	3	3	8			85
							1539	3	3	9							
09	1620	X	1481	-0-	-139	-0-	119	1	35	2	N	-0-					85
							1327	3									
10	1736	X	1436	-0-	-300	-0-	118	1	33	2	N	10	5	8			90
							1274	3	11	9							
11	1680	X	1394	-0-	-286	-0-	112	1	28	2	N	2	45	1	1	8	46
							1252	3	2	9							
12	1736	X	1142	-0-	-594	-0-	97	1	26	2	N	3	3	8			46
							1016	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 18,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

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-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 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	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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 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	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	342	1	95	2	N	147	190	1	3	8	11
							3998	3	162	9							
02	4256	X	3695	-0-	-561	-0-	261	1	73	2	N	91	5	8			97
							3261	3	100	9							
03	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	328	1	120	2	N	173	191	1	4	8	75
							4011	3	190	9							
04	4500	X	3930	-0-	-570	-0-	285	1	324	2	N	80	3	8			152
							3233	3	88	9							
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	354	1	126	2	N	142	188	1	4	8	102
							4056	3	156	9							
06	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	327	1	376	2	N	140	192	1	2	8	48
							3458	3	5	4							
07	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	332	1	90	2	N	168	180	1	2	8	34
							3803	3	1	4							
08	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	336	1	100	2	N	2	2	8			34
							3918	3	1	4							
09	4530	X	4196	-0-	-334	-0-	337	1	100	2	N	2	2	8			34
							3756	3	1	4							
10	4681	X	4184	-0-	-497	-0-	345	1	95	2	N	3	3	8			34
							3740	3	1	4							
11	4320	X	4017	-0-	-303	-0-	323	1	82	2	N	1	1	8			34
							3610	3	1	4							
12	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	350	1	92	2	N	121	144	1	3	8	8
							3654	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 51,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) //CONT.// 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

01	713	N	162	-0-	-551	-0-	59	1	2	2	N	-0-					86
							101	3									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	7	2	N	-0-					86
							418	3									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	N	-0-					86
							346	3									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	85	1	16	2	N	-0-					86
							212	3									
05	527	N	103	-0-	-424	-0-	31	1	2	2	N	-0-					86
							70	3									
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	85	1	18	2	N	-0-					86
							175	3									
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	78	1	3	2	N	-0-					86
							178	3									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	N	24	96	1			14
							220	3	26	9							
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	154	1	6	2	N	-0-					14
							312	3									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	142	1	4	2	N	4	4	8			14
							238	3	4	9							
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	140	1	4	2	N	15	1	8			28
							239	3	17	9							
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	130	1	3	2	N	3	3	8			28
							197	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

EIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 191678 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 9743

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-1344	-0-	369	1	11	2	N	30					79
							630	3	33	9							
02	2156	X	1529	-0-	-627	-0-	186	1	21	2	N	17					96
							1303	3	19	9							
03	2387	X	1341	-0-	-1046	-0-	276	1	24	2	N	20					116
							1019	3	22	9							
04	1860	X	1315	-0-	-545	-0-	352	1	65	2	N	22					138
							874	3	24	9							
05	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	499	1	27	2	N	22					160
							1133	3	24	9							
06	1650	X	1518	-0-	-132	-0-	459	1	95	2	N	19	166	1			13
							943	3	21	9							
07	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	547	1	20	2	N	12					25
							1249	3	13	9							
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	566	1	21	2	N	2					27
							1159	3	2	9							
09	1620	X	1612	-0-	-8	-0-	525	1	20	2	N	3					30
							1064	3	3	9							
10	1829	X	1630	-0-	-199	-0-	593	1	18	2	N	19	2	8			47
							998	3	21	9							
11	1770	X	1582	-0-	-188	-0-	572	1	15	2	N	19	1	8			65
							974	3	21	9							
12	1829	X	1600	-0-	-229	-0-	616	1	16	2	N	33	4	8			94
							932	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 18,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

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	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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	#	6251	-0-	-3452 B	-7472	477	1	132	2	N	65					149
							5570	3	72	9							
02	8148	#	5481	-0-	-2667 B	-10139	393	1	111	2	N	56	172	1	10	8	23
							4915	3	62	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10139																	
03	8091	#	5670	-0-	-2421 B	-12560	411	1	151	2	N	72	18	8			77
							5029	3	79	9							
04	6060	N	5186	-0-	-874 B	-12560	381	1	433	2	N	49	6	8			120
							4318	3	54	9							
05	6076	X	5203	-0-	-873 B	-12560	402	1	143	2	N	48	6	8			162
							4605	3	53	9							
06	6060	X	4742	-0-	-1318 B	-12560	370	1	424	2	N	31	175	1	6	8	12
							3909	3	5	4							
07	6076	X	4817	-0-	-1259 B	-12560	376	1	102	2	N	35	3	8			44
							4299	3	1	4							
08	5673	X	4483	-0-	-1190 B	-12560	346	1	103	2	N	1	1	8			44
							4032	3	1	4							
09	5190	X	4165	-0-	-1025 B	-12560	334	1	99	2	N	4	4	8			44
							3727	3	1	4							
10	5208	X	3948	-0-	-1260 B	-12560	318	1	88	2	N	92	2	8			134
							3440	3	1	4							
11	4740	X	4314	-0-	-426 B	-12560	345	1	88	2	N	22	141	1	2	8	13
							3856	3	1	4							
*12	4805	X	4257	-0-	-548 B	-12560	360	1	95	2	N	34	1	8			46
							3764	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 58,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6406	-0-	-290 B	9005	494	1	137	2	N	-0-					109
							5775	3									
02	6048		2375	-0-	-3673 B	5332	172	1	48	2	N	3	3	8			109
							2152	3	3	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5332																	
03	6696		1103	-0-	-5593 B	-261	80	1	30	2	N	9	9	8			109
							983	3	10	9							
04	6480	#	817	-0-	-5663 B	-5924	57	1	65	2	N	43	3	8			149
							648	3	47	9							
05	6696	X	981	-0-	-5715 B	-5924	74	1	26	2	N	32	167	1	3	8	11
							846	3	35	9							
06	6210	X	990	-0-	-5220 B	-5924	74	1	85	2	N	39	3	8			47
							787	3	1	4							
07	2635	X	727	-0-	-1908 B	-5924	57	1	15	2	N	1	1	8			47
							654	3	1	9							
08	1116	X	1192	-0-	76 B	-5848	92	1	27	2	N	1	1	8			47
							1072	3	1	9							
09	990	X	798	-0-	-192 B	-5848	64	1	19	2	N	3	3	8			47
							712	3	3	9							
10	713	N	665	-0-	-48 B	-5848	55	1	15	2	N	2	2	8			47
							593	3	2	9							
11	870	N	239	-0-	-631 B	-5848	19	1	5	2	N	2	2	8			47
							213	3	2	9							
*12	837	N	204	-0-	-633 B	-5848	17	1	5	2	N	1	1	8			47
							181	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

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		1347	-0-		1347 B	4799		473	1	14	2	N	48	5	8			194
									807	3	53	9							
02	10962		4423	-0-		-6539 B	-1740		533	1	60	2	N	85	182	1	6	8	91
									3736	3	94	9							
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1740																		
03	12586		3138	-0-		-9448 B	-11188		643	1	56	2	N	59	17	8			133
									2374	3	65	9							
04	12180		1847	-0-		-10333 B	-21521		494	1	91	2	N	31	5	8			159
									1228	3	34	9							
05	4898	X	1729	-0-		-3169 B	-21521		512	1	28	2	N	23	3	8			179
									1164	3	25	9							
06	12180	X	1374	-0-		-10806 B	-21521		414	1	86	2	N	22	175	1	3	8	23
									850	3	24	9							
07	4898	X	1338	-0-		-3560 B	-21521		397	1	15	2	N	18	1	8			40
									906	3	20	9							
08	3131	X	1072	-0-		-2059 B	-21521		347	1	13	2	N	1	1	8			40
									711	3	1	9							
09	1860	X	954	-0-		-906 B	-21521		302	1	11	2	N	25	2	8			63
									613	3	28	9							
10	1457	X	803	-0-		-654 B	-21521		291	1	9	2	N	13	1	8			75
									489	3	14	9							
11	1380	X	743	-0-		-637 B	-21521		265	1	7	2	N	18	66	1	1	8	26
									451	3	20	9							
12	992	N	711	-0-		-281 B	-21521		276	1	7	2	N	9	1	8			34
									418	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 19,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

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	6490		5062	-0-		-1428 B	25036		404	1	4639	3	Y	17	28	1			18
									19	9									
02	3640		4742	-0-		1102 B	26138		289	1	4423	3	Y	27	30	1			15
									30	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26138																		
03	7750	N	1195	-0-		-6555 B	19583		74	1	1091	3	Y	27					42
									30	9									
04	4620		964	-0-		-3656 B	15927		69	1	874	3	Y	19	30	1			31
									21	9									
05	20275	X	4348	-0-		-15927 B	-0-		312	1	4016	3	Y	18	30	1			19
									20	9									
06	4800	X	3792	-0-		-1008 B	-0-		207	1	3555	3	Y	27	26	1			20
									30	9									
07	5153	X	5153	-0-		-0- B	-0-		339	1	4783	3	Y	28	25	1			23
									31	9									
08	5129	X	5129	-0-		-0- B	-0-		344	1	4775	3	Y	9					32
									10	9									
09	4813	X	4813	-0-		-0- B	-0-		338	1	4460	3	Y	14	25	1			21
									15	9									
10	5084	X	4702	-0-		-382 B	-0-		324	1	4366	3	Y	11	24	1			8
									12	9									
11	4920	X	4512	-0-		-408 B	-0-		317	1	4187	3	Y	7					15
									8	9									
12	5084	X	4763	-0-		-321 B	-0-		224	1	4537	3	Y	2					17
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1	-0-	1 B	3	1	3			Y	-0-					-0-
02	39	R	36	-0-	-3 B	-0-	6	3	30	9	Y	27	19	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	3	Y	54					62
							59	9									
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	3	Y	38	50	1			50
							42	9									
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	3	Y	36	54	1			32
							40	9									
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	3	Y	54	50	1			36
							59	9									
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	5	1	80	3	Y	55	49	1			42
							61	9									
08	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	9	3	21	9	Y	19					61
09	120	N	65	-0-	-55 B	-0-	2	1	32	3	Y	28	49	1			40
							31	9									
10	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	1	1	25	3	Y	22	47	1			15
							24	9									
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	17	3	15	9	Y	14					29
12	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	2	1	33	3	Y	4					33
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

01	T. A.		8417	-0-	8417 B	25599	676	1	7741	3	Y	-0-					-0-
02	56		8316	-0-	8260 B	33859	509	1	7807	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33859																	
03	62		9316	-0-	9254 B	43113	592	1	8724	3	Y	-0-					-0-
04	6000		7940	-0-	1940 B	45053	590	1	7350	3	Y	-0-					-0-
05	53109	X	8056	-0-	-45053 B	-0-	580	1	7476	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	6808	-0-	-692 B	-0-	375	1	6433	3	Y	-0-					-0-
07	8153	X	4667	-0-	-3486 B	-0-	308	1	4359	3	Y	-0-					-0-
08	8153	X	3972	-0-	-4181 B	-0-	267	1	3705	3	Y	-0-					-0-
09	7890	X	4920	-0-	-2970 B	-0-	347	1	4573	3	Y	-0-					-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	350	1	4706	3	Y	-0-					-0-
11	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	323	1	4270	3	Y	-0-					-0-
*12	5436	X	5436	-0-	-0- B	-0-	256	1	5180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

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	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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1542	-0-	1542 B	1542	124	1	1418	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2194	-0-	2194 B	3736	134	1	2060	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3736																	
03	14B2 EXT		2358	-0-	2358 B	6094	150	1	2208	3	Y	-0-					-0-
04	2400		2016	-0-	-384 B	5710	150	1	1866	3	Y	-0-					-0-
05	7761	X	2051	-0-	-5710 B	-0-	147	1	1904	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1832	-0-	-178 B	-0-	101	1	1731	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1618	-0-	-459 B	-0-	107	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1815	-0-	-231 B	-0-	122	1	1693	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1508	-0-	-322 B	-0-	106	1	1402	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1514	-0-	-98 B	-0-	105	1	1409	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1254	-0-	-306 B	-0-	89	1	1165	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1210	-0-	-340 B	-0-	57	1	1153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	2433	-0-	1333 B	12053	193	1	2214	3	Y	24	40	1			23
							26	9									
02	2800	N	1663	-0-	-1137 B	10916	101	1	1547	3	Y	14	26	1			11
							15	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10916																	
03	7750	N	1847	-0-	-5903 B	5013	117	1	1730	3	Y	-0-					11
04	6740	N	1727	-0-	-5013 B	-0-	129	1	1598	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	143	1	1836	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1552	-0-	-248 B	-0-	86	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1367	-0-	-431 B	-0-	91	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	140	1	1933	3	Y	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	139	1	1846	3	Y	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	144	1	1936	3	Y	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	126	1	1652	3	Y	-0-					-0-
*12	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	73	1	1480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3245		2605	-0-	-640 B	13102	209	1	2392	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	2520		2184	-0-	-336 B	12766	134	1	2047	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12766																	
03	7750	N	2443	-0-	-5307 B	7459	155	1	2288	3	Y	-0-					1
04	7500	N	2106	-0-	-5394 B	2065	157	1	1949	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4531	N	2466	-0-	-2065 B	-0-	178	1	2288	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2262	-0-	-78 B	-0-	125	1	2137	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2127	-0-	-43 B	-0-	141	1	1986	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2158	-0-	-260 B	-0-	145	1	2013	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2181	-0-	-69 B	-0-	153	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2033	-0-	-75 B	-0-	141	1	1892	3	Y	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	151	1	1993	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1819	-0-	-289 B	-0-	86	1	1733	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595		1382	-0-	-213 B	6067	111	1	1271	3	Y	-0-					-0-
02	1064		1210	-0-	146 B	6213	74	1	1135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6213																	
03	7570	N	1357	-0-	-6213 B	-0-	86	1	1263	3	Y	7					7
							8	9									
04	1140	N	1139	-0-	-1 B	-0-	84	1	1049	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	90	1	1159	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	1320	N	1221	-0-	-99 B	-0-	67	1	1146	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	83	1	1168	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
08	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	91	1	1259	3	Y	2					9
							2	9									
09	1230	N	1129	-0-	-101 B	-0-	80	1	1046	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
10	1240	N	1125	-0-	-115 B	-0-	78	1	1045	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
11	1200	N	981	-0-	-219 B	-0-	69	1	911	3	Y	1					5
							1	9									
12	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	54	1	1095	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			2199	-0-	2199 B	7522	176	1	2023	3	Y	-0-					-0-
02	1344		2101	-0-	757 B	8279	128	1	1973	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8279																	
03	7750	N	2225	-0-	-5525 B	2754	141	1	2084	3	Y	-0-					-0-
04	1920		1846	-0-	-74 B	2680	137	1	1709	3	Y	-0-					-0-
05	4379	X	1699	-0-	-2680 B	-0-	123	1	1576	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	101	1	1729	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1723	-0-	-168 B	-0-	113	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	134	1	1860	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1736	-0-	-94 B	-0-	122	1	1614	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1292	-0-	-413 B	-0-	89	1	1203	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1201	-0-	-449 B	-0-	85	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*12	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	91	1	1840	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375		3131	-0-	1756 B	20173	250	1	2864	3	Y	15	25	1			15
							17	9									
02	2457		2764	-0-	307 B	20480	168	1	2582	3	Y	13	20	1			8
							14	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20480																	
03	7750	N	2969	-0-	-4781 B	15699	188	1	2774	3	Y	6					14
							7	9									
04	3546		3133	-0-	-413 B	15286	231	1	2871	3	Y	28	21	1			21
							31	9									
05	18344	X	3058	-0-	-15286 B	-0-	218	1	2808	3	Y	29	31	1			19
							32	9									
06	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	184	1	3151	3	Y	44	36	1			27
							48	9									
07	3743	X	3743	-0-	-0- B	-0-	245	1	3448	3	Y	45	38	1			34
							50	9									
08	3875	X	3875	-0-	-0- B	-0-	259	1	3595	3	Y	19					53
							21	9									
09	3412	X	3412	-0-	-0- B	-0-	238	1	3143	3	Y	28	44	1			37
							31	9									
10	3658	X	3562	-0-	-96 B	-0-	245	1	3294	3	Y	21	44	1			14
							23	9									
11	3540	X	3211	-0-	-329 B	-0-	225	1	2971	3	Y	14					28
							15	9									
12	3658	X	3022	-0-	-636 B	-0-	142	1	2876	3	Y	4					32
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 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	3300		7846	-0-	4546 B	20831	626	1	7163	3	Y	52	56	1			33
							57	9									
02	4200		6644	-0-	2444 B	23275	403	1	6180	3	Y	55	62	1			26
							61	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23275																	
03	4650		6024	-0-	1374 B	24649	380	1	5592	3	Y	47					73
							52	9									
04	6900		6222	-0-	-678 B	23971	459	1	5727	3	Y	33	54	1			52
							36	9									
05	31364	X	7393	-0-	-23971 B	-0-	530	1	6828	3	Y	32	53	1			31
							35	9									
06	8204	X	8204	-0-	-0- B	-0-	450	1	7702	3	Y	47	46	1			32
							52	9									
07	7347	X	6743	-0-	-604 B	-0-	443	1	6246	3	Y	49	43	1			38
							54	9									
08	7378	X	7099	-0-	-279 B	-0-	476	1	6602	3	Y	19					57
							21	9									
09	7500	X	6726	-0-	-774 B	-0-	472	1	6223	3	Y	28	46	1			39
							31	9									
10	6829	X	6829	-0-	-0- B	-0-	470	1	6335	3	Y	22	45	1			16
							24	9									
11	6585	X	6585	-0-	-0- B	-0-	463	1	6107	3	Y	14					30
							15	9									
12	6634	X	6343	-0-	-291 B	-0-	299	1	6040	3	Y	4					34
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 82,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		433	-0-	433 B	433	29	1	404	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14	-0-	14 B	447	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	2 B	449	2	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1	-0-	1 B	450	1	3			N	-0-					-0-
11	0	W	10	-0-	10 B	460	10	3			N	-0-					-0-
*12	591	N	131	-0-	-460 B	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

01	1287		1375	-0-	88 B	4763	110	1	1265	3	N	-0-					-0-
02	1176		885	-0-	-291 B	4472	54	1	831	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4472																	
03	5395	N	923	-0-	-4472 B	-0-	59	1	864	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	798	-0-	-462 B	-0-	59	1	739	3	N	-0-					-0-
05	992	N	824	-0-	-168 B	-0-	59	1	761	3	N	4	3	1			1
							4	9									
06	900	N	780	-0-	-120 B	-0-	43	1	729	3	N	7	5	1			3
							8	9									
07	837	N	657	-0-	-180 B	-0-	43	1	606	3	N	7	5	1			5
							8	9									
08	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	51	1	719	3	N	2					7
							2	9									
09	780	N	714	-0-	-66 B	-0-	50	1	661	3	N	3	5	1			5
							3	9									
10	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	46	1	615	3	N	2	5	1			2
							2	9									
11	750	N	676	-0-	-74 B	-0-	48	1	627	3	N	1					3
							1	9									
12	744	N	633	-0-	-111 B	-0-	30	1	603	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

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	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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 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	2420		-0-	-0-	-2420 B	12329					N	15	24	1			15
02	6160		14	-0-	-6146 B	6183	1	3	13	9	N	12	19	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6183																	
03	6183	R	-0-	-0-	-6183 B	-0-					N	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		14847	-0-	14847 B	14847	818	1	14022	3	N	6	3	1			3
							7	9									
07	T. A.		7581	-0-	7581 B	22428	501	1	7073	3	N	6	5	1			4
							7	9									
08	T. A.		6298	-0-	6298 B	28726	422	1	5866	3	N	9					13
							10	9									
09	T. A.		5553	-0-	5553 B	34279	391	1	5147	3	N	14	15	1			12
							15	9									
10	39714	X	5435	-0-	-34279 B	-0-	375	1	5048	3	N	11	17	1			6
							12	9									
11	7290	X	4903	-0-	-2387 B	-0-	345	1	4550	3	N	7					13
							8	9									
12	7533	X	5081	-0-	-2452 B	-0-	239	1	4839	3	N	3					16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 49,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990		2415	-0-	1425 B	26114	193	1	2210	3	N	11	17	1			11
							12	9									
02	2520		2034	-0-	-486 B	25628	124	1	1900	3	N	9	13	1			7
							10	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25628																	
03	7750	N	2007	-0-	-5743 B	19885	127	1	1876	3	N	4					11
							4	9									
04	4140		1809	-0-	-2331 B	17554	134	1	1672	3	N	3	7	1			7
							3	9									
05	19147	X	1593	-0-	-17554 B	-0-	115	1	1476	3	N	2	6	1			3
							2	9									
06	2340	X	2238	-0-	-102 B	-0-	123	1	2111	3	N	4	4	1			3
							4	9									
07	2263	X	2232	-0-	-31 B	-0-	147	1	2082	3	N	3	3	1			3
							3	9									
08	2075	X	2075	-0-	-0- B	-0-	140	1	1934	3	N	1					4
							1	9									
09	2250	X	1934	-0-	-316 B	-0-	136	1	1796	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	2325	X	2036	-0-	-289 B	-0-	140	1	1895	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	2250	X	1842	-0-	-408 B	-0-	130	1	1711	3	N	1					2
							1	9									
12	2232	X	1811	-0-	-421 B	-0-	85	1	1726	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3164			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3164													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	1451	-0-	-1049	B	8977	391	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1262	-0-	-1538	B	7439	357	1	905	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7439																		
03	7750	N	1627	-0-	-6123	B	1316	706	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	2751	N	1435	-0-	-1316	B	-0-	382	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1374	-0-	-21	B	-0-	404	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	762	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	716	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	669	1	1050	2	Y	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	685	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	928	1	1093	2	Y	-0-					-0-
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	808	1	951	2	Y	-0-					-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	328	1	871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 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	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	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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

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	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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 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	1023	N	598	-0-	-425	B	-0-	53	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	4864	N	4864	-0-	-0-	B	-0-	372	1	4492	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7750	N	11221	-0-	3471	B	3471	852	1	10369	2	Y	-0-					-0-
04	6602	N	3131	-0-	-3471	B	-0-	283	1	2848	2	Y	-0-					-0-
05	3596	N	142	-0-	-3454	B	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	790	-0-	-2690	B	-0-	74	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3	-0-	-3593	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	146	-0-	-3450	B	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	86	-0-	-3034	B	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	82	-0-	-724	B	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	40	-0-	-740	B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	68	-0-	-87	B	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

	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	4500	N	1519	-0-	-2981 B	1841	128	1	1326	2	Y	59					164
							65	9									
02	3365	N	1524	-0-	-1841 B	-0-	116	1	1395	2	Y	12					176
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	122	1	1489	2	Y	7	132	1			51
							8	9									
04	1350	N	1321	-0-	-29 B	-0-	119	1	1202	2	Y	-0-					51
05	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	175	1	1478	2	Y	29					80
							32	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	150	1	1449	2	Y	22	68	1			34
							24	9									
07	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	152	1	1430	2	Y	7					41
							8	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	153	1	1471	2	Y	18					59
							20	9									
09	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	160	1	1407	2	Y	17	55	1			21
							19	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	165	1	1486	2	Y	14					35
							15	9									
11	1200	N	1185	-0-	-15 B	-0-	111	1	1062	2	Y	11					46
							12	9									
*12	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	187	1	1327	2	Y	9					55
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

01	2976	N	243	-0-	-2733 B	-0-	20 19	1 9	204	2	Y	17					224
02	2464	N	-0-	-0-	-2464 B	-0-					Y	-0-					224
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-	164	1			60
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	1					61
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					61
06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10					71
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					73

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 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	2721	N	2721	-0-	-0-	B	-0-	240	1	2475	2	Y	5					73
								6	9									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2200	2	Y	-0-					73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2635	N	2626	-0-	-9	B	-0-	199	1	2418	2	Y	8					81
								9	9									
04	2640	N	2638	-0-	-2	B	-0-	238	1	2400	2	Y	-0-					81
05	2760	N	2760	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2461	2	Y	7					88
								8	9									
06	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2355	2	Y	12					100
								13	9									
07	2790	N	2664	-0-	-126	B	-0-	255	1	2396	2	Y	12					112
								13	9									
08	2759	N	2623	-0-	-136	B	-0-	246	1	2365	2	Y	11					123
								12	9									
09	2610	N	2504	-0-	-106	B	-0-	256	1	2245	2	Y	3					126
								3	9									
10	2600	N	2600	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2341	2	Y	-0-					126
11	2100	N	1911	-0-	-189	B	-0-	179	1	1723	2	Y	8	92	1			42
								9	9									
*12	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2093	2	Y	4					46
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	75	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	64	1	767	2	Y	12					12
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	66	1	808	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
04	810	N	560	-0-	-250 B	-0-	51	1	509	2	Y	-0-					6
05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	128	1	1084	2	Y	30					36
							33	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	105	1	1017	2	Y	22	38	1			20
							24	9									
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	85	1	803	2	Y	8					28
							9	9									
08	1240	N	1000	-0-	-240 B	-0-	92	1	889	2	Y	17					45
							19	9									
09	1140	N	882	-0-	-258 B	-0-	88	1	775	2	Y	17	43	1			19
							19	9									
10	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	93	1	844	2	Y	15					34
							17	9									
11	960	N	678	-0-	-282 B	-0-	63	1	602	2	Y	12					46
							13	9									
12	899	N	32	-0-	-867 B	-0-	3	1	20	2	Y	8					54
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	986	-0-	-130 B	-0-	86	1	894	2	Y	5					20
							6	9									
02	952	N	868	-0-	-84 B	-0-	66	1	802	2	Y	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	915	-0-	-108 B	-0-	69	1	838	2	Y	7					27
							8	9									
04	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	82	1	825	2	Y	-0-					27
05	961	N	876	-0-	-85 B	-0-	92	1	776	2	Y	7					34
							8	9									
06	900	N	796	-0-	-104 B	-0-	73	1	711	2	Y	11					45
							12	9									
07	961	N	791	-0-	-170 B	-0-	75	1	703	2	Y	12					57
							13	9									
08	868	N	780	-0-	-88 B	-0-	72	1	696	2	Y	11					68
							12	9									
09	810	N	711	-0-	-99 B	-0-	73	1	636	2	Y	2					70
							2	9									
10	806	N	752	-0-	-54 B	-0-	75	1	677	2	Y	-0-					70
11	750	N	517	-0-	-233 B	-0-	48	1	460	2	Y	8	57	1			21
							9	9									
12	744	N	629	-0-	-115 B	-0-	77	1	548	2	Y	4					25
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 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		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	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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	43	1	449	2	N	-0-					9
02	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	30	1	361	2	N	2					11
								2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	24	1	295	2	N	-0-					11
04	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	28	1	282	2	N	30					41
								33	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	37	1	313	2	N	1					42
								1	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	41	1	397	2	N	2					44
								2	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	43	1	403	2	N	-0-					44
08	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	35	1	334	2	N	11					55
								12	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	35	1	309	2	N	-0-					55
10	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	56	1	506	2	N	1					56
								1	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	25	1	243	2	N	-0-					56
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1176	2	N	-0-					44
02	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1104	2	N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1175	2	N	-0-					44
04	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1108	2	N	-0-					44
05	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1105	2	N	-0-					44
06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1075	2	N	-0-					44
07	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1037	2	N	-0-					44
08	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1056	2	N	-0-					44
09	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1001	2	N	-0-					44
10	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1128	2	N	-0-					44
11	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	85	1	818	2	N	-0-					44
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	140	1	991	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 14,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	9					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 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	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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

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	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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

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	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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 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	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	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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 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	713	N	682	-0-	-31	B	-0-	60	1	622	2	Y	-0-					7
02	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	55	1	660	2	Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	53	1	644	2	Y	-0-					7
04	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	73	1	738	2	Y	-0-					7
05	806	N	782	-0-	-24	B	-0-	83	1	699	2	Y	-0-					7
06	660	N	560	-0-	-100	B	-0-	52	1	508	2	Y	-0-					7
07	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	46	1	429	2	Y	-0-					7
08	775	N	699	-0-	-76	B	-0-	66	1	633	2	Y	-0-					7
09	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	64	1	560	2	Y	-0-					7
10	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	61	1	555	2	Y	-0-					7
11	690	N	360	-0-	-330	B	-0-	34	1	326	2	Y	-0-					7
12	651	N	12	-0-	-639	B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 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	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38 B	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34 B	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 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	527	N	447	-0-	-80 B	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	22	1	263	2	Y	11					11
							12	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	411	-0-	-116 B	-0-	31	1	371	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
04	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	33	1	332	2	Y	-0-					5
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	50	1	427	2	Y	30					35
							33	9									
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	43	1	415	2	Y	22	37	1			20
							24	9									
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	47	1	438	2	Y	8					28
							9	9									
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	45	1	438	2	Y	18					46
							20	9									
09	480	N	436	-0-	-44 B	-0-	43	1	375	2	Y	16	43	1			19
							18	9									
10	496	N	368	-0-	-128 B	-0-	35	1	316	2	Y	15					34
							17	9									
11	480	N	283	-0-	-197 B	-0-	25	1	245	2	Y	12					46
							13	9									
12	465	N	14	-0-	-451 B	-0-	1	1	4	2	Y	8					54
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	219	1	2262	2	N	28			145
							31	9							
02	2100	N	2013	-0-	-87 B	-0-	154	1	1859	2	N	-0-			145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3348	N	790	-0-	-2558 B	-0-	60	1	730	2	N	-0-			145
04	2430	N	750	-0-	-1680 B	-0-	68	1	682	2	N	-0-			145
05	2232	N	837	-0-	-1395 B	-0-	88	1	749	2	N	-0-			145
06	2915	X	2915	-0-	-0- B	-0-	273	1	2642	2	N	-0-			145
07	2770	X	2770	-0-	-0- B	-0-	267	1	2503	2	N	-0-			145
08	1574	X	1574	-0-	-0- B	-0-	148	1	1426	2	N	-0-			145
09	2910	X	677	-0-	-2233 B	-0-	69	1	608	2	N	-0-			145
10	3007	X	508	-0-	-2499 B	-0-	51	1	457	2	N	-0-			145
11	7557	X	7557	-0-	-0- B	-0-	712	1	6845	2	N	-0-			145
12	2759	X	413	-0-	-2346 B	-0-	51	1	362	2	N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 23,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
02	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
05	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 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: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	73	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	59	1	716	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	61	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43 B	-0-	69	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	83	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	70	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	71	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	76	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	77	1	675	2	Y	1					1
							1	9									
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	81	1	734	2	Y	-0-					1
11	780	N	562	-0-	-218 B	-0-	52	1	500	2	Y	9					10
							10	9									
12	775	N	8	-0-	-767 B	-0-	1	1	4	2	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-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	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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	129	1	1332	2	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	125	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	109	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	123	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1000	-0-	-240 B	-0-	106	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	117	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	120	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	130	1	1251	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1008	-0-	-192 B	-0-	103	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74 B	-0-	88	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	496	-0-	-434 B	-0-	47	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	687	-0-	-274 B	-0-	85	1	602	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-40 B	-0-	1	2	21	9	Y	19					19
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					19
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			Y	-0-					19
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					19
10	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					19
11	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					19
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	56	1	681	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	82	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	64	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	34	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	141	1	1001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

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 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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 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	806	N	744	-0-	-62	B	-0-	64	1	659	2	Y	19					41
								21	9									
02	728	N	604	-0-	-124	B	-0-	46	1	557	2	Y	1					42
								1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	648	-0-	-65	B	-0-	49	1	599	2	Y	-0-					42
04	720	N	597	-0-	-123	B	-0-	54	1	543	2	Y	-0-					42
05	682	N	604	-0-	-78	B	-0-	64	1	540	2	Y	-0-					42
06	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1050	2	Y	-0-					42
07	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	69	1	649	2	Y	-0-					42
08	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	88	1	845	2	Y	-0-					42
09	960	N	845	-0-	-115	B	-0-	86	1	759	2	Y	-0-					42
10	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	78	1	704	2	Y	-0-					42
11	870	N	470	-0-	-400	B	-0-	44	1	426	2	Y	-0-					42
12	868	N	718	-0-	-150	B	-0-	89	1	629	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU 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-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					26
02	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					26
04	60	N	24	-0-	-36	B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					26
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					26
06	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					26
07	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					26
08	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					26
09	120	N	50	-0-	-70	B	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					26
10	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2			Y	-0-					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 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	186	N	64	-0-	-122 B	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15 B	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	93	-0-	-93 B	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	27	1	226	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	22	1	209	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	28	1	265	2	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	23	1	221	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	26	1	230	2	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	27	1	241	2	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	18	1	176	2	N	-0-					-0-
12	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	163	2	Y	12					12
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	13	1	162	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					6
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	26	1	220	2	Y	30					36
							33	9									
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	18	1	176	2	Y	22	38	1			20
							24	9									
07	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	19	1	174	2	Y	8					28
							9	9									
08	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	16	1	157	2	Y	17					45
							19	9									
09	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	17	1	146	2	Y	16	43	1			18
							18	9									
10	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	19	1	175	2	Y	15					33
							17	9									
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	15	1	145	2	Y	12					45
							13	9									
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	28	1	197	2	Y	8					53
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 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	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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-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	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	9					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	191	1	1975	2	Y	-0-					174
02	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	141	1	1701	2	Y	-0-					174
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	165	1	2008	2	Y	1					175
							1	9									
04	2100	N	2072	-0-	-28 B	-0-	187	1	1885	2	Y	-0-					175
05	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	232	1	1961	2	Y	-0-					175
06	2121	X	2121	-0-	-0- B	-0-	199	1	1922	2	Y	-0-					175
07	2201	X	2189	-0-	-12 B	-0-	211	1	1978	2	Y	-0-					175
08	2222	X	2222	-0-	-0- B	-0-	209	1	2012	2	Y	1					176
							1	9									
09	2131	X	2131	-0-	-0- B	-0-	218	1	1913	2	Y	-0-					176
10	2201	X	2177	-0-	-24 B	-0-	216	1	1947	2	Y	13					189
							14	9									
11	2160	X	1569	-0-	-591 B	-0-	148	1	1421	2	Y	-0-					189
12	2232	X	1961	-0-	-271 B	-0-	242	1	1719	2	Y	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 24,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	4400	-0-	-3350 B	782	388	1	4012	2	Y	-0-					-0-
02	4652	N	3870	-0-	-782 B	-0-	296	1	3574	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3782	-0-	-0- B	-0-	287	1	3495	2	Y	-0-					-0-
04	3196	N	3196	-0-	-0- B	-0-	289	1	2907	2	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	206	-0-	-4 B	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	147	-0-	-70 B	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	152	-0-	-65 B	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	182	-0-	-28 B	-0-	19	1	162	2	Y	1					1
							1	9									
10	496	X	176	-0-	-320 B	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					1
11	210	X	85	-0-	-125 B	-0-	7	1	68	2	Y	9					10
							10	9									
12	186	X	81	-0-	-105 B	-0-	10	1	68	2	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

01	837	N	647	-0-	-190 B	-0-	57	1	590	2	N	-0-					205
02	560	N	388	-0-	-172 B	-0-	30	1	358	2	N	-0-					205
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	686	-0-	-89 B	-0-	52	1	634	2	N	-0-					205
04	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	57	1	570	2	N	-0-					205
05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	68	1	572	2	N	-0-					205
06	660	N	616	-0-	-44 B	-0-	58	1	558	2	N	-0-					205
07	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	58	1	549	2	N	-0-					205
08	651	N	221	-0-	-430 B	-0-	21	1	200	2	N	-0-					205
09	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	78	1	680	2	N	-0-					205
10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	79	1	716	2	N	-0-					205
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	53	1	507	2	N	-0-					205
12	775	N	32	-0-	-743 B	-0-	4	1	28	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	8			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

01	7424 N	3626	-0-	-3798 B	-0-	320	1	3306	2	Y	-0-					-0-
02	3840 N	3840	-0-	-0- B	-0-	294	1	3546	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3853 N	3853	-0-	-0- B	-0-	293	1	3560	2	Y	-0-					-0-
04	3547 N	3547	-0-	-0- B	-0-	320	1	3227	2	Y	-0-					-0-
05	4061 N	3372	-0-	-689 B	-0-	357	1	3015	2	Y	-0-					-0-
06	3930 X	3498	-0-	-432 B	-0-	328	1	3170	2	Y	-0-					-0-
07	4061 X	3522	-0-	-539 B	-0-	339	1	3183	2	Y	-0-					-0-
08	4435 X	4435	-0-	-0- B	-0-	417	1	4018	2	Y	-0-					-0-
09	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	452	1	3969	2	Y	1					1
						1	9									
10	3754 X	3754	-0-	-0- B	-0-	374	1	3380	2	Y	-0-					1
11	3330 X	2848	-0-	-482 B	-0-	267	1	2570	2	Y	10					11
						11	9									
*12	4075 X	4075	-0-	-0- B	-0-	503	1	3570	2	Y	2					13
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	6639	-0-	-1204 B	17635	582	1	6014	2	Y	39	173	1			35
							43	9									
02	7084	N	5943	-0-	-1141 B	16494	451	1	5442	2	Y	45					80
							50	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16494																	
03	7093		5677	-0-	-1416 B	15078	428	1	5208	2	Y	37					117
							41	9									
04	6840		5430	-0-	-1410 B	13668	487	1	4902	2	Y	37					154
							41	9									
05	19422	X	5754	-0-	-13668 B	-0-	605	1	5120	2	Y	26					180
							29	9									
06	6420	X	5634	-0-	-786 B	-0-	525	1	5081	2	Y	25					205
							28	9									
07	6572	X	5313	-0-	-1259 B	-0-	509	1	4779	2	Y	23	173	1			55
							25	9									
08	5766	X	5075	-0-	-691 B	-0-	475	1	4578	2	Y	20					75
							22	9									
09	5640	X	4469	-0-	-1171 B	-0-	454	1	3984	2	Y	28					103
							31	9									
10	6964	X	6964	-0-	-0- B	-0-	694	1	6270	2	Y	-0-					103
11	7477	X	7477	-0-	-0- B	-0-	688	1	6613	2	Y	160	162	1			101
							176	9									
*12	7656	X	7656	-0-	-0- B	-0-	942	1	6688	2	Y	24					125
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 72,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	41	1	489	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	35	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	67	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	51	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	46	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	44	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	44	1	385	2	Y	1					1
							1	9									
10	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	45	1	403	2	Y	-0-					1
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	26	1	246	2	Y	9					10
							10	9									
12	217	N	6	-0-	-211 B	-0-	4	2	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					Y	-0-					17
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					17
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					17
05	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					17
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					17
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					17
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			Y	-0-					17
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			Y	-0-					17
10	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					17
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					17
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 15144 - 15164

01	4464	X	2723	-0-	-1741	-0-	2723	3			Y	-0-					65
02	3752	X	3242	-0-	-510	-0-	3242	3			Y	-0-					65
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4021	3	13	9	Y	12					77
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			Y	-0-					77
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			Y	-0-					77
06	3900	X	2117	-0-	-1783	-0-	2117	3			Y	-0-					77
07	4030	X	1651	-0-	-2379	-0-	1651	3			Y	-0-					77
08	4030	X	1694	-0-	-2336	-0-	1694	3			Y	-0-					77
09	3900	X	2511	-0-	-1389	-0-	2511	3			Y	-0-					77
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-					77
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	3	1	9	Y	1					78
*12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 37,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

01	17949	X	14478	-0-	-3471	-0-	537	1	13894	2	Y	43	62	1			30
							47	9									
02	16212	X	10184	-0-	-6028	-0-	407	1	9748	2	Y	26	50	1			6
							29	9									
03	17949	X	5725	-0-	-12224	-0-	235	1	5472	2	Y	16					22
							18	9									
04	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	312	1	12196	2	Y	27	22	1			27
							30	9									
05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	216	1	7989	2	Y	14	31	1			10
							15	9									
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	161	1	4567	2	Y	9					19
							10	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	156	1	4051	2	Y	14	19	1			14
							15	9									
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	165	1	3684	2	Y	8	16	1			6
							9	9									
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	157	1	3818	2	Y	9					15
							10	9									
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	242	1	5029	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	236	1	5516	2	Y	12					24
							13	9									
*12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	196	1	3395	2	Y	11	26	1			9
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 82,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

01	T. A.		114	-0-	114	345	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	348	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
04	432	X	84	-0-	-348	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	6	1	244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	5	1	201	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	10	1	286	2	Y	1					1
							1	9									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	320	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					1
12	341	N	129	-0-	-212	-0-	7	1	121	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17763	-0-	-0-	-0-	659	1	17046	2	Y	53	57	1			37
							58	9									
02	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	636	1	15215	2	Y	41	68	1			10
							45	9									
03	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	649	1	15128	2	Y	44					54
							48	9									
04	26541	X	26541	-0-	-0-	-0-	660	1	25818	2	Y	57	53	1			58
							63	9									
05	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	829	1	30605	2	Y	53	73	1			38
							58	9									
06	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	845	1	23948	2	Y	50					88
							55	9									
07	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	794	1	20568	2	Y	70	86	1			72
							77	9									
08	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	828	1	18470	2	Y	42	81	1			33
							46	9									
09	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	748	1	18135	2	Y	42					75
							46	9									
10	17763	X	17668	-0-	-95	-0-	809	1	16805	2	Y	49	82	1			42
							54	9									
11	17190	X	15207	-0-	-1983	-0-	623	1	14551	2	Y	30					72
							33	9									
12	17763	X	10827	-0-	-6936	-0-	590	1	10200	2	Y	34	78	1			28
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 235,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-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: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1208	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1007	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	3100	N	28271	-0-	25171	25171	1159	1	27025	2	Y	79					80
							87	9									
04	T. A.		18430	-0-	18430	43601	458	1	17929	2	Y	39	78	1			41
							43	9									
05	T. A.		16536	-0-	16536	60137	435	1	16070	2	Y	28	49	1			20
							31	9									
06	T. A.		14580	-0-	14580	74717	496	1	14052	2	Y	29					49
							32	9									
07	88178	X	13461	-0-	-74717	-0-	498	1	12915	2	Y	44	48	1			45
							48	9									
08	18414	X	11967	-0-	-6447	-0-	512	1	11426	2	Y	26	51	1			20
							29	9									
09	17820	X	10302	-0-	-7518	-0-	407	1	9870	2	Y	23					43
							25	9									
10	13020	X	9663	-0-	-3357	-0-	442	1	9191	2	Y	27	47	1			23
							30	9									
11	12600	X	9309	-0-	-3291	-0-	381	1	8908	2	Y	18					41
							20	9									
12	13020	X	8983	-0-	-4037	-0-	489	1	8463	2	Y	28	46	1			23
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 143,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-		572	1	14808	2	Y	47	46	1			32
								52	9									
02	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-		484	1	11575	2	Y	32	56	1			8
								35	9									
03	11904	X	5809	-0-	-6095	-0-		238	1	5553	2	Y	16					24
								18	9									
04	13470	X	13204	-0-	-266	-0-		328	1	12845	2	Y	28	23	1			29
								31	9									
05	13919	X	10611	-0-	-3308	-0-		279	1	10312	2	Y	18	34	1			13
								20	9									
06	13470	X	3479	-0-	-9991	-0-		118	1	3353	2	Y	7					20
								8	9									
07	13640	X	5973	-0-	-7667	-0-		221	1	5731	2	Y	19	19	1			20
								21	9									
08	13640	X	3805	-0-	-9835	-0-		163	1	3633	2	Y	8	22	1			6
								9	9									
09	13200	X	8640	-0-	-4560	-0-		341	1	8277	2	Y	20					26
								22	9									
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-		300	1	6238	2	Y	17	28	1			15
								19	9									
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-		244	1	5696	2	Y	12					27
								13	9									
*12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-		333	1	5765	2	Y	20	31	1			16
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 97,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-		112	1	2903	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-		111	1	2667	2	Y	8	12	1			2
								9	9									
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-		109	1	2553	2	Y	7					9
								8	9									
04	3150	X	2771	-0-	-379	-0-		69	1	2695	2	Y	6	9	1			6
								7	9									
05	3131	X	2763	-0-	-368	-0-		73	1	2686	2	Y	4	7	1			3
								4	9									
06	3000	X	2701	-0-	-299	-0-		92	1	2602	2	Y	6					9
								7	9									
07	3100	X	2706	-0-	-394	-0-		100	1	2596	2	Y	9	9	1			9
								10	9									
08	2852	X	2622	-0-	-230	-0-		112	1	2504	2	Y	5	10	1			4
								6	9									
09	2760	X	2547	-0-	-213	-0-		101	1	2439	2	Y	6					10
								7	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-		111	1	2307	2	Y	7	11	1			6
								8	9									
11	3000	N	3099	-0-	99	99		127	1	2965	2	Y	6					12
								7	9									
*12	3100	N	3526	-0-	426	525		192	1	3322	2	Y	11	14	1			9
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 33,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

01	12865	X	12522	-0-	-343	-0-	1774	1	10746	2	Y	2					7
							2	9									
02	11956	X	9985	-0-	-1971	-0-	629	1	9352	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	13237	X	10702	-0-	-2535	-0-	651	1	10048	2	Y	3					7
							3	9									
04	10410	X	9940	-0-	-470	-0-	674	1	9266	2	Y	-0-					7
05	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	757	1	10661	3	Y	-0-	5	1			2
06	10410	X	8539	-0-	-1871	-0-	571	1	7965	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	10757	X	10594	-0-	-163	-0-	654	1	9938	3	Y	2					5
							2	9									
08	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	827	1	11263	3	Y	-0-					5
09	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	746	1	10890	3	Y	2					7
							2	9									
10	743	X	743	-0-	-0-	-0-	741	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	11700	X	10716	-0-	-984	-0-	693	1	10022	3	Y	1					4
							1	9									
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 108,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	2250	1	13635	2	Y	-0-					7
02	13132	X	12973	-0-	-159	-0-	818	1	12151	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	15252	X	14432	-0-	-820	-0-	878	1	13551	2	Y	3					7
							3	9									
04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	927	1	12748	2	Y	-0-					7
05	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	949	1	13352	3	Y	-0-	5	1			2
06	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	755	1	10536	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	858	1	13032	3	Y	2					5
							2	9									
08	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	883	1	12907	3	Y	1					6
							1	9									
09	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	899	1	13128	3	Y	1					7
							1	9									
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	928	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	13440	X	13276	-0-	-164	-0-	858	1	12417	3	Y	1					4
							1	9									
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 138,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1822	-0-	-131	-0-	257	1	1559	2	Y	5					6
							6	9									
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	173	1	2574	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	3100	N	3151	-0-	51	51	192	1	2957	2	Y	2					5
							2	9									
04	2713	X	2662	-0-	-51	-0-	180	1	2481	2	Y	1					6
							1	9									
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	180	1	2532	3	Y	-0-	4	1			2
06	2940	X	2167	-0-	-773	-0-	145	1	2020	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	3162	X	1906	-0-	-1256	-0-	118	1	1787	3	Y	1					3
							1	9									
08	3162	X	2379	-0-	-783	-0-	152	1	2226	3	Y	1					4
							1	9									
09	2670	X	2199	-0-	-471	-0-	141	1	2057	3	Y	1					5
							1	9									
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	147	1	1	9	Y	1	4	1			2
11	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	134	1	1940	3	Y	1					3
							1	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - P/A 09/1/515

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

01	15314 X	15198	-0-	-116	-0-	2153	1	13045	2	Y	-0-					7
02	13832 X	12496	-0-	-1336	-0-	788	1	11704	2	Y	4	7	1			4
						4	9									
03	15314 X	13996	-0-	-1318	-0-	851	1	13142	2	Y	3					7
						3	9									
04	13980 X	13461	-0-	-519	-0-	912	1	12549	2	Y	-0-					7
05	14446 X	14315	-0-	-131	-0-	950	1	13365	3	Y	-0-	5	1			2
06	13980 X	11333	-0-	-2647	-0-	757	1	10573	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
07	13981 X	13096	-0-	-885	-0-	809	1	12285	3	Y	2					5
						2	9									
08	13981 X	13839	-0-	-142	-0-	886	1	12952	3	Y	1					6
						1	9									
09	13860 X	13653	-0-	-207	-0-	875	1	12777	3	Y	1					7
						1	9									
10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	942	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	879	1	12713	3	Y	1					4
						1	9									
12	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 135,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	10812	-0-	-3386	-0-	1531	1	9274	2	N	6					12
							7	9									
02	12936	X	10284	-0-	-2652	-0-	648	1	9626	2	N	9	14	1			7
							10	9									
03	14322	X	12543	-0-	-1779	-0-	763	1	11779	2	N	1					8
							1	9									
04	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	837	1	11514	2	N	2					10
							2	9									
05	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	880	1	12389	3	N	3	8	1			5
							3	9									
06	11010	X	9370	-0-	-1640	-0-	668	1	8698	3	N	4	6	1			3
							4	9									
07	12462	X	11200	-0-	-1262	-0-	734	1	10464	3	N	2					5
							2	9									
08	12462	X	12195	-0-	-267	-0-	834	1	11360	3	N	1					6
							1	9									
09	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	829	1	11263	3	N	1					7
							1	9									
10	829	X	829	-0-	-0-	-0-	827	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	720	1	9739	3	Y	1					4
							1	9									
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 115,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 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-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

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-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

	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	9889	#	8146	-0-	-1743	-0-	897	1	7249	2	N	-0-					-0-
02	8932	#	77	-0-	-8855	-0-	33	1	44	2	N	-0-					-0-
03	9889	#	15	-0-	-9874	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
04	1110		385	-0-	-725	-0-	62	1	323	2	N	-0-					-0-
05	1147		296	-0-	-851	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	1110		-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-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: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1010	1	6118	2	Y	4					7
							4	9									
02	6412	X	5778	-0-	-634	-0-	364	1	5410	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	396	1	6110	2	Y	-0-					4
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	413	1	5676	2	Y	8					12
							9	9									
05	6975	X	6582	-0-	-393	-0-	436	1	6136	3	Y	9	9	1			12
							10	9									
06	6750	X	6280	-0-	-470	-0-	419	1	5854	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
07	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	381	1	5783	3	Y	3					9
							3	9									
08	6510	X	6049	-0-	-461	-0-	387	1	5661	3	Y	1					10
							1	9									
09	6360	X	6014	-0-	-346	-0-	385	1	5627	3	Y	2					12
							2	9									
10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	432	1	3	9	Y	3	10	1			5
11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	439	1	6345	3	Y	2					7
							2	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 63,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	715	1	4335	2	Y	5					7
							6	9									
02	4480	X	4021	-0-	-459	-0-	253	1	3764	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	277	1	4284	2	Y	3					7
							3	9									
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	275	1	3777	2	Y	-0-					7
05	4681	X	4008	-0-	-673	-0-	266	1	3742	3	Y	-0-	5	1			2
06	4530	X	3291	-0-	-1239	-0-	220	1	3068	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	347	1	5265	3	Y	2					5
							2	9									
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	331	1	4846	3	Y	1					6
							1	9									
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	314	1	4589	3	Y	1					7
							1	9									
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	218	1	1	9	Y	1	6	1			2
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	354	1	5119	3	Y	2					4
							2	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 46,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	1					1
							1	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	667	2	N	29					30
							32	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	63	1	884	3	N	46	23	1			53
							51	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	702	3	N	28	55	1			26
							31	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	14					40
							15	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	2					42
							2	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	763	3	N	9					51
							10	9									
10	496	N	45	-0-	-451	-0-	35	1	10	9	Y	9	43	1			17
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	20	1	291	3	Y	4					21
							4	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3542	-0-	-147	-0-	501	1	3035	2	N	5					7
							6	9									
02	3332	X	2932	-0-	-400	-0-	185	1	2743	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	3689	X	3198	-0-	-491	-0-	194	1	3003	2	N	1					5
							1	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	206	1	2833	2	N	20					25
							22	9									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	215	1	3021	3	N	23	19	1			29
							25	9									
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	164	1	2291	3	N	3	29	1			3
							3	9									
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	172	1	2613	3	N	2					5
							2	9									
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	195	1	2844	3	N	1					6
							1	9									
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	185	1	2694	3	N	1					7
							1	9									
10	T. A.		184	-0-	184	184	182	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	T. A.		2584	-0-	2584	2768	167	1	2416	3	Y	1					4
							1	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2768					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 29,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

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	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	211	1	1279	2	N	-0-					7
02	1456	N	1040	-0-	-416	-0-	65	1	972	2	N	3	7	1			3
							3	9									
03	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	78	1	1211	2	N	3					6
							3	9									
04	1440	N	666	-0-	-774	-0-	45	1	620	2	N	1					7
							1	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	3	N	-0-	5	1			2
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

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	3286	X	2413	-0-	-873	-0-	341	1	2065	2	N	6					7
							7	9									
02	2716	X	2454	-0-	-262	-0-	155	1	2296	2	N	3	7	1			3
							3	9									
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	198	1	3063	2	N	1					4
							1	9									
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	199	1	2732	2	N	8					12
							9	9									
05	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	199	1	2799	3	N	10	9	1			13
							11	9									
06	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	158	1	2199	3	N	8	14	1			7
							9	9									
07	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	166	1	2519	3	N	4					11
							4	9									
08	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	167	1	2447	3	N	1					12
							1	9									
09	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	167	1	2432	3	N	3					15
							3	9									
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	182	1	3	9	N	3	12	1			6
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	175	1	2536	3	N	2					8
							2	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 27,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	193 7	1 9	1172	2	N	6					7
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	73 4	1 9	1092	2	N	4	7	1			4
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	67 3	1 9	1029	2	N	3					7
04	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	75	1	1029	2	N	-0-					7
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	3	N	-0-	5	1			2
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	812	3	N	3	2	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	1	1	9	Y	1	2	1			2
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	754	3	Y	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-8	-0-	33	1	200	2	N	6					7
							7	9									
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	12	1	184	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	2	N	-0-					4
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
06	3000	N	9390	-0-	6390	6390	628	1	8762	3	N	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	11132	-0-	8032	14422	688	1	10444	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	376	-0-	-2724	11698	24	1	351	3	N	1					1
							1	9									
09	3000	N	141	-0-	-2859	8839	9	1	128	3	N	4					5
							4	9									
10	8868	X	29	-0-	-8839	-0-	25	1	4	9	Y	4	4	1			5
11	1290	X	60	-0-	-1230	-0-	4	1	55	3	Y	1					6
							1	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 21,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	859	1	17620	2	N	-0-					1
02	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	906	1	17529	2	N	-0-					1
03	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	979	1	17353	2	N	1					2
							1	9									
04	19410	X	12260	-0-	-7150	-0-	862	1	11398	2	N	-0-					2
05	20057	X	18880	-0-	-1177	-0-	984	1	17896	2	N	-0-					2
06	19410	X	16305	-0-	-3105	-0-	922	1	15383	2	N	-0-					2
07	20057	X	19417	-0-	-640	-0-	1026	1	18391	2	N	-0-					2
08	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	1813	1	17625	2	N	-0-					2
09	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	2128	1	16935	2	N	-0-					2
10	19406	X	18789	-0-	-617	-0-	2120	1	16669	2	N	-0-					2
11	18810	X	18353	-0-	-457	-0-	2005	1	16348	2	N	-0-					2
12	19592	X	18647	-0-	-945	-0-	2156	1	16491	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 216,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 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	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	594	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1858	-0-	-102	-0-	566	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4317	-0-	1217	1217	674	1	3643	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1916	-0-	-1084	133	603	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	2095	N	1962	-0-	-133	-0-	642	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2034	-0-	-636	-0-	640	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2106	-0-	-653	-0-	664	1	1442	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1970	-0-	-789	-0-	619	1	1351	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1595	-0-	-445	-0-	178	1	1417	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1537	-0-	-571	-0-	173	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1592	-0-	-448	-0-	174	1	1418	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	170	1	1300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

01	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	3341	1	20246	2	Y	3					7
							3	9									
02	21280	X	19500	-0-	-1780	-0-	1229	1	18267	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	23560	X	21876	-0-	-1684	-0-	1330	1	20543	2	Y	3					7
							3	9									
04	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	1439	1	19800	2	Y	-0-					7
05	22041	X	20705	-0-	-1336	-0-	1374	1	19331	3	Y	-0-	5	1			2
06	21330	X	16370	-0-	-4960	-0-	1094	1	15273	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	21886	X	19140	-0-	-2746	-0-	1182	1	17956	3	Y	2					5
							2	9									
08	21948	X	20221	-0-	-1727	-0-	1295	1	18925	3	Y	1					6
							1	9									
09	21240	X	19871	-0-	-1369	-0-	1274	1	18596	3	Y	1					7
							1	9									
10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1324	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	19140	X	18966	-0-	-174	-0-	1226	1	17739	3	Y	1					4
							1	9									
12	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 202,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16861	-0-	-1956	-0-	2388	1	14467	2	N	5					7
							6	9									
02	16044	X	14467	-0-	-1577	-0-	912	1	13551	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	17608	X	15766	-0-	-1842	-0-	959	1	14804	2	N	3					7
							3	9									
04	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	978	1	13458	2	N	-0-					7
05	15469	X	15044	-0-	-425	-0-	998	1	14046	3	N	-0-	5	1			2
06	14970	X	12978	-0-	-1992	-0-	867	1	12108	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	15469	X	15171	-0-	-298	-0-	937	1	14232	3	N	2					5
							2	9									
08	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	1002	1	14655	3	N	1					6
							1	9									
09	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	967	1	14122	3	N	1					7
							1	9									
10	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1005	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	15150	X	15080	-0-	-70	-0-	975	1	14104	3	Y	1					4
							1	9									
12	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 151,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	939	-0-	-3494	-0-	133	1	803	2	N	3					5
							3	9									
02	3360	X	504	-0-	-2856	-0-	32	1	471	2	N	1	4	1			2
							1	9									
03	3193	X	39	-0-	-3154	-0-	2	1	37	2	N	-0-					2
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					2
05	620	X	14	-0-	-606	-0-	1	1	12	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	102	1	1428	3	N	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	6393	-0-	3293	3293	395	1	5998	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	5540	-0-	2440	5733	355	1	5185	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2748	-0-	-252	5481	176	1	2572	3	N	-0-					-0-
10	5744	X	263	-0-	-5481	-0-	263	1			Y	-0-					-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	220	1	3182	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4810	-0-	-522	-0-	680	1	4123	2	N	6					7
							7	9									
02	4816	X	4393	-0-	-423	-0-	277	1	4112	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	5146	X	4528	-0-	-618	-0-	275	1	4250	2	N	3					7
							3	9									
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	293	1	4036	2	N	-0-					7
05	5146	X	4746	-0-	-400	-0-	315	1	4431	3	N	-0-	5	1			2
06	4710	X	3280	-0-	-1430	-0-	219	1	3058	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	4867	X	4076	-0-	-791	-0-	252	1	3822	3	N	2					5
							2	9									
08	4526	X	3884	-0-	-642	-0-	249	1	3634	3	N	1					6
							1	9									
09	4590	X	4254	-0-	-336	-0-	273	1	3980	3	N	1					7
							1	9									
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	267	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	254	1	3670	3	Y	1					4
							1	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 42,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	506	1	3064	2	N	6					6
							7	9									
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	239	1	3555	2	N	1	6	1			1
							1	9									
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	218	1	3365	2	N	-0-					1
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	231	1	3176	2	N	6					7
							7	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	257	1	3618	3	N	7	5	1			9
							8	9									
06	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	176	1	2451	3	N	2	9	1			2
							2	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	220	1	3339	3	N	1					3
							1	9									
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	224	1	3270	3	N	1					4
							1	9									
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	203	1	2964	3	N	1					5
							1	9									
10	2790	X	215	-0-	-2575	-0-	214	1	1	9	Y	1	4	1			2
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	213	1	3083	3	Y	1					3
							1	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 34,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	65	1	952	3	N	2					2
							2	9									
09	14B2 EXT		1296	-0-	1296	1296	82	1	1201	3	N	12					14
							13	9									
10	1332	X	36	-0-	-1296	-0-	24	1	12	9	Y	11	12	1			13
11	990	N	71	-0-	-919	-0-	4	1	64	3	Y	3					16
							3	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6915	-0-	-215	-0-	979	1	5932	2	N	4					7
							4	9									
02	6440	X	5726	-0-	-714	-0-	361	1	5361	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	7037	X	6485	-0-	-552	-0-	394	1	6088	2	N	3					7
							3	9									
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	404	1	5553	2	N	-0-					7
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	452	1	6355	3	N	-0-	5	1			2
06	5640	X	5593	-0-	-47	-0-	374	1	5216	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	380	1	5772	3	N	2					5
							2	9									
08	5828	X	5639	-0-	-189	-0-	361	1	5277	3	N	1					6
							1	9									
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	395	1	5767	3	N	1					7
							1	9									
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	393	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	5610	X	5418	-0-	-192	-0-	350	1	5067	3	Y	1					4
							1	9									
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 61,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10250	-0-	-1096	-0-	1452	1	8798	2	N	-0-					2
02	10416	X	9053	-0-	-1363	-0-	571	1	8481	2	N	1					3
							1	9									
03	11532	X	10017	-0-	-1515	-0-	609	1	9405	2	N	3					6
							3	9									
04	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	630	1	8669	2	N	1					7
							1	9									
05	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	693	1	9758	3	N	-0-	5	1			2
06	9930	X	8701	-0-	-1229	-0-	620	1	8078	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	661	1	9422	3	N	2					5
							2	9									
08	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	774	1	11315	3	N	1					6
							1	9									
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	722	1	9806	3	N	1					7
							1	9									
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	743	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	11700	X	10899	-0-	-801	-0-	750	1	10148	3	Y	1					4
							1	9									
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 102,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 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	13516	X	12728	-0-	-788	-0-	1803	1	10925	2	N	-0-					6
02	12264	X	11332	-0-	-932	-0-	714	1	10615	2	N	3	6	1			3
							3	9									
03	13578	X	11562	-0-	-2016	-0-	703	1	10856	2	N	3					6
							3	9									
04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	729	1	10035	2	N	-0-					6
05	13578	X	11064	-0-	-2514	-0-	734	1	10330	3	N	-0-	4	1			2
06	12330	X	8399	-0-	-3931	-0-	561	1	7835	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	12555	X	9526	-0-	-3029	-0-	588	1	8937	3	N	1					4
							1	9									
08	11563	X	10324	-0-	-1239	-0-	661	1	9663	3	N	-0-					4
09	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	706	1	10304	3	N	1					5
							1	9									
10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	695	1	2	9	Y	2	5	1			2
11	9990	X	9252	-0-	-738	-0-	598	1	8653	3	Y	1					3
							1	9									
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 106,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	875	1	5301	2	N	4					7
							4	9									
02	5376	X	3748	-0-	-1628	-0-	236	1	3509	2	N	3	7	1			3
							3	9									
03	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	347	1	5351	2	N	3					6
							3	9									
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	335	1	4609	2	N	-0-					6
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	325	1	4580	3	N	1	5	1			2
							1	9									
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	253	1	3530	3	N	-0-	2	1			-0-
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	336	1	5103	3	N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	319	1	4670	3	N	1					1
							1	9									
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	332	1	4843	3	N	-0-					1
10	2139	X	264	-0-	-1875	-0-	264	1			N	-0-	1	1			-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	285	1	4124	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	147	1	889	2	N	7					7
							8	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	85	1	1261	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	76	1	1175	2	N	3					7
							3	9									
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	65	1	893	2	N	-0-					7
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	906	3	N	-0-	5	1			2
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	64	1	895	3	N	-0-	2	1			-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	715	3	N	1					1
							1	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-					1
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	62	1	904	3	N	-0-					1
10	775	N	87	-0-	-688	-0-	87	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	39 2	N	2			2
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-			2
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1		1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	27 3	N	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8216	-0-	-588	-0-	1164	1	7052	2	Y	-0-					6
02	7952	X	6871	-0-	-1081	-0-	433	1	6437	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	8649	X	7575	-0-	-1074	-0-	461	1	7114	2	Y	-0-					1
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	473	1	6512	2	Y	7					8
							8	9									
05	8308	X	8187	-0-	-121	-0-	542	1	7635	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
06	7950	X	7549	-0-	-401	-0-	504	1	7041	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
07	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	455	1	6917	3	Y	1					4
							1	9									
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	514	1	7518	3	Y	1					5
							1	9									
09	7920	X	7514	-0-	-406	-0-	482	1	7031	3	Y	1					6
							1	9									
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	528	1	1	9	Y	1	5	1			2
11	7770	X	6629	-0-	-1141	-0-	429	1	6199	3	Y	1					3
							1	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 75,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	15791	-0-	-298	-0-	2236	1 6 9	13549	2	N	5					7
02	14840	X	12911	-0-	-1929	-0-	814	1 1 9	12096	2	N	1	7	1			1
03	16430	X	14165	-0-	-2265	-0-	862	1	13303	2	N	-0-					1
04	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	908	1 3 9	12494	2	N	3					4
05	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	986	1 3 9	13873	3	N	3	3	1			4
06	13980	X	11961	-0-	-2019	-0-	799	1 2 9	11160	3	N	2	4	1			2
07	14291	X	13751	-0-	-540	-0-	849	1 1 9	12901	3	N	1					3
08	14167	X	13404	-0-	-763	-0-	858	1	12546	3	N	-0-					3
09	13980	X	13550	-0-	-430	-0-	869	1 1 9	12680	3	N	1					4
10	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	1			Y	-0-	3	1			1
11	13320	X	12963	-0-	-357	-0-	838	1 1 9	12124	3	Y	1					2
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 137,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 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	558	X	246	-0-	-312	-0-	34	1 6 9	206	2	N	5					5
02	504	X	418	-0-	-86	-0-	26	1 3 9	389	2	N	3	5	1			3
03	682	X	238	-0-	-444	-0-	14	1 1 9	223	2	N	1					4
04	660	X	360	-0-	-300	-0-	24	1	336	2	N	-0-					4
05	682	X	492	-0-	-190	-0-	33	1	459	3	N	-0-	3	1			1
06	450	X	265	-0-	-185	-0-	18	1	247	3	N	-0-	1	1			-0-
07	465	X	195	-0-	-270	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	N	-0-					-0-
09	480	X	469	-0-	-11	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
10	496	X	18	-0-	-478	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
11	450	X	288	-0-	-162	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		548	-0-	548	578	35	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	578					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	1172	1 3 9	7099	2	N	3					6
02	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	434	1 3 9	6441	2	N	3	6	1			3
03	7316	X	6651	-0-	-665	-0-	404	1 3 9	6244	2	N	3					6
04	7080	X	6808	-0-	-272	-0-	461	1	6347	2	N	-0-					6
05	7316	X	7185	-0-	-131	-0-	477	1 1 9	6707	3	N	1	5	1			2
06	7080	X	5445	-0-	-1635	-0-	364	1 3 9	5078	3	N	3	2	1			3
07	7316	X	5539	-0-	-1777	-0-	342	1 1 9	5196	3	N	1					4
08	7037	X	6634	-0-	-403	-0-	425	1 1 9	6208	3	N	1					5
09	6960	X	6106	-0-	-854	-0-	391	1 1 9	5714	3	N	1					6
10	7192	X	413	-0-	-6779	-0-	412	1	1	9	Y	1	5	1			2
11	6420	X	6011	-0-	-409	-0-	389	1 2 9	5620	3	Y	2					4
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 65,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2600	-0-	-531	-0-	367	1 6 9	2227	2	N	5					6
02	2828	X	2327	-0-	-501	-0-	147	1 3 9	2177	2	N	3	6	1			3
03	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	154	1 3 9	2383	2	N	3					6
04	2760	X	2265	-0-	-495	-0-	153	1 1 9	2111	2	N	1					7
05	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	178	1	2505	3	N	-0-	5	1			2
06	2520	X	1873	-0-	-647	-0-	125	1 3 9	1745	3	N	3	2	1			3
07	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	149	1 2 9	2269	3	N	2					5
08	2542	X	2215	-0-	-327	-0-	142	1	2073	3	N	-0-					5
09	2610	X	2413	-0-	-197	-0-	155	1 2 9	2256	3	N	2					7
10	2697	X	161	-0-	-2536	-0-	159	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	2340	X	1997	-0-	-343	-0-	129	1 1 9	1867	3	Y	1					4
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 23,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1133	-0-	-293	-0-	160	1	966	2	N	6					7
							7	9									
02	1288	X	924	-0-	-364	-0-	58	1	862	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	1209	X	1046	-0-	-163	-0-	63	1	980	2	N	3					7
							3	9									
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	89	1	1227	2	N	-0-					7
05	1209	X	1029	-0-	-180	-0-	68	1	961	3	N	-0-	5	1			2
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	99	1	1382	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	80	1	1218	3	N	1					1
							1	9									
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1380	3	N	-0-					1
09	1320	X	1225	-0-	-95	-0-	79	1	1146	3	N	-0-					1
10	1519	X	79	-0-	-1440	-0-	79	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	1470	X	701	-0-	-769	-0-	45	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	248					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

01	5983 X	5981	-0-	-2	-0-	602	1	5379	2	N	-0-			-0-
02	5516 X	4882	-0-	-634	-0-	495	1	4387	2	N	-0-			-0-
03	6107 X	5773	-0-	-334	-0-	563	1	5210	2	N	-0-			-0-
04	5910 X	5483	-0-	-427	-0-	491	1	4992	2	N	-0-			-0-
05	5983 X	5798	-0-	-185	-0-	507	1	5291	2	N	-0-			-0-
06	5790 X	5724	-0-	-66	-0-	512	1	5212	2	N	-0-			-0-
07	5766 X	5624	-0-	-142	-0-	534	1	5090	2	N	-0-			-0-
08	5797 X	5637	-0-	-160	-0-	543	1	5094	2	N	-0-			-0-
09	5730 X	5545	-0-	-185	-0-	532	1	5013	2	N	-0-			-0-
10	5921 X	5608	-0-	-313	-0-	542	1	5066	2	N	-0-			-0-
11	5730 X	5723	-0-	-7	-0-	554	1	5169	2	N	-0-			-0-
12	5735 X	4008	-0-	-1727	-0-	132	1	3876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

01	9362 X	7476	-0-	-1886	-0-	753	1	6723	2	N	-0-			-0-
02	8456 X	7139	-0-	-1317	-0-	724	1	6415	2	N	-0-			-0-
03	9362 X	8148	-0-	-1214	-0-	795	1	7353	2	N	-0-			-0-
04	7230 X	6593	-0-	-637	-0-	590	1	6003	2	N	-0-			-0-
05	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	749	1	7816	2	N	-0-			-0-
06	7890 X	4777	-0-	-3113	-0-	427	1	4350	2	N	-0-			-0-
07	8153 X	7068	-0-	-1085	-0-	671	1	6397	2	N	-0-			-0-
08	8277 X	7352	-0-	-925	-0-	708	1	6644	2	N	-0-			-0-
09	8010 X	7065	-0-	-945	-0-	677	1	6388	2	N	-0-			-0-
10	8556 X	6318	-0-	-2238	-0-	610	1	5708	2	N	-0-			-0-
11	7110 X	6096	-0-	-1014	-0-	590	1	5506	2	N	-0-			-0-
12	7347 X	4925	-0-	-2422	-0-	163	1	4762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41671	X	41671	-0-	-0-	-0-	4196	1	37475	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	3587	1	33170	2	N	-0-			-0-
04	53453	X	53453	-0-	-0-	-0-	4785	1	48668	2	N	-0-			-0-
05	62714	X	62714	-0-	-0-	-0-	5485	1	57229	2	N	-0-			-0-
06	55253	X	55253	-0-	-0-	-0-	4938	1	50315	2	N	-0-			-0-
07	50000	X	50000	-0-	-0-	-0-	4747	1	45253	2	N	-0-			-0-
08	48615	X	48615	-0-	-0-	-0-	4683	1	43932	2	N	-0-			-0-
09	53233	X	53233	-0-	-0-	-0-	5103	1	48130	2	N	-0-			-0-
10	54131	X	54131	-0-	-0-	-0-	5230	1	48901	2	N	-0-			-0-
11	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	5064	1	47255	2	N	-0-			-0-
*12	47684	X	47684	-0-	-0-	-0-	1573	1	46111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 555,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	16413	-0-	-1598	-0-	1653	1	14760	2	N	-0-			-0-
02	13916	X	12963	-0-	-953	-0-	1315	1	11648	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	13153	-0-	-2254	-0-	1283	1	11870	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	15533	-0-	-337	-0-	1390	1	14143	2	N	-0-			-0-
05	16399	X	13795	-0-	-2604	-0-	1207	1	12588	2	N	-0-			-0-
06	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	1892	1	19279	2	N	-0-			-0-
07	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	1611	1	15356	2	N	-0-			-0-
08	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	1587	1	14886	2	N	-0-			-0-
09	15540	X	15075	-0-	-465	-0-	1445	1	13630	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		16807	-0-	16807	16807	1624	1	15183	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		15833	-0-	15833	32640	1532	1	14301	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32640					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 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	15345	X	15096	-0-	-249	-0-	1520	1	13576	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	13395	-0-	-465	-0-	1359	1	12036	2	N	-0-			-0-
03	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	1534	1	14184	2	N	-0-			-0-
04	14610	X	14314	-0-	-296	-0-	1281	1	13033	2	N	-0-			-0-
05	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1324	1	13809	2	N	-0-			-0-
06	14790	X	14030	-0-	-760	-0-	1254	1	12776	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	14380	-0-	-903	-0-	1365	1	13015	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	14162	-0-	-1121	-0-	1364	1	12798	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	13584	-0-	-1056	-0-	1302	1	12282	2	N	-0-			-0-
10	14973	X	13797	-0-	-1176	-0-	1333	1	12464	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	13393	-0-	-647	-0-	1296	1	12097	2	N	-0-			-0-
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	180	1	1610	2	N	-0-			-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	133	1	1175	2	N	-0-			-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	133	1	1230	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1195	-0-	-425	-0-	107	1	1088	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	101	1	1058	2	N	-0-			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	134	1	1368	2	N	-0-			-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-			-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	152	1	1430	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	139	1	1313	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	112	1	1046	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1034	-0-	-496	-0-	100	1	934	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	34	1	1007	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 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	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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 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	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-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2703	-0-	-583	-0-	298	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1549	-0-	-1419	-0-	665	1	884	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1601	-0-	-1685	-0-	463	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	415	-0-	-2195	-0-	67	1	348	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	296	-0-	-2401	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-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: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	61	1	491	2	N	-0-					-0-
02	476	X	329	-0-	-147	-0-	141	1	188	2	N	-0-					-0-
03	527	X	201	-0-	-326	-0-	58	1	143	2	N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-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: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	424	1	1804	2	Y	61	133	1			155
							67	9									
02	2184	N	1937	-0-	-247	-0-	337	1	1582	2	Y	16	148	1			23
							18	9									
03	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	390	1	1634	2	Y	32					55
							35	9									
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	435	1	1759	2	Y	60					115
							66	9									
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	443	1	1715	2	Y	5					120
							6	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	391	1	1593	2	Y	34					154
							37	9									
07	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	560	1	1627	2	Y	45					199
							50	9									
08	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	256	1	1727	2	Y	102	191	1			110
							112	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	266	1	1798	2	Y	37					147
							41	9									
10	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	281	1	1805	2	Y	38					185
							42	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	257	1	1632	2	Y	166	193	1			158
							183	9									
12	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	274	1	1805	2	Y	12					170
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	87	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	98	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	960	-0-	-420	-0-	88	1	872	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	750	-0-	-676	-0-	99	1	651	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	726	-0-	-654	-0-	111	1	615	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	934	-0-	-244	-0-	75	1	859	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	777	-0-	-339	-0-	67	1	710	2	N	-0-					-0-
09	960	X	507	-0-	-453	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
10	930	X	582	-0-	-348	-0-	60	1	522	2	N	-0-					-0-
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	103	1	849	2	N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 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-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

	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	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	643	1	1134	2	N	-0-					61
02	1708	X	1658	-0-	-50	-0-	629	1	1029	2	N	-0-					61
03	1891	X	1610	-0-	-281	-0-	604	1	1005	2	N	1					62
							1	9									
04	1830	X	1620	-0-	-210	-0-	684	1	936	2	N	-0-					62
05	2542	X	1753	-0-	-789	-0-	694	1	1056	2	N	3					65
							3	9									
06	1770	X	1694	-0-	-76	-0-	663	1	1028	2	N	3					68
							3	9									
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	920	1	1081	2	N	2					70
							2	9									
08	1767	X	1436	-0-	-331	-0-	409	1	1027	2	N	-0-					70
09	1710	X	1470	-0-	-240	-0-	383	1	1087	2	N	-0-					70
10	2015	X	1418	-0-	-597	-0-	409	1	1009	2	N	-0-					70
11	1950	X	1318	-0-	-632	-0-	375	1	943	2	N	-0-					70
12	2015	X	1351	-0-	-664	-0-	389	1	962	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 19,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

	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	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	168	1	5046	2	Y	10					75
							11	9									
02	4340	X	3245	-0-	-1095	-0-	124	1	3118	2	Y	3					78
							3	9									
03	4805	X	3156	-0-	-1649	-0-	169	1	2987	2	Y	-0-					78
04	5820	X	4894	-0-	-926	-0-	345	1	4546	2	Y	3	72	1			9
							3	9									
05	6014	X	4376	-0-	-1638	-0-	279	1	4093	2	Y	4					13
							4	9									
06	5070	X	4221	-0-	-849	-0-	263	1	3954	2	Y	4					17
							4	9									
07	5053	X	4255	-0-	-798	-0-	302	1	3942	2	Y	10					27
							11	9									
08	5053	X	3926	-0-	-1127	-0-	285	1	3634	2	Y	6					33
							7	9									
09	4890	X	4472	-0-	-418	-0-	290	1	4173	2	Y	8					41
							9	9									
10	4371	X	3807	-0-	-564	-0-	287	1	3517	2	Y	3					44
							3	9									
11	4230	X	3460	-0-	-770	-0-	283	1	3175	2	Y	2					46
							2	9									
*12	4619	X	3874	-0-	-745	-0-	329	1	3533	2	Y	11					57
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 48,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	322	1	9680	2	Y	21					84
							23	9									
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	331	1	8363	2	Y	6					90
							7	9									
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	373	1	6588	2	Y	-0-					90
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	398	1	5251	2	Y	92	96	1			86
							101	9									
05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	434	1	6366	2	Y	10					96
							11	9									
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	389	1	5844	2	Y	8					104
							9	9									
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	472	1	6165	2	Y	15					119
							17	9									
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	433	1	5516	2	Y	11					130
							12	9									
09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	422	1	6077	2	Y	11					141
							12	9									
10	6820	X	5536	-0-	-1284	-0-	418	1	5116	2	Y	2					143
							2	9									
11	6450	X	5764	-0-	-686	-0-	471	1	5290	2	Y	3					146
							3	9									
12	6727	X	5016	-0-	-1711	-0-	425	1	4572	2	Y	17					163
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 79,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-229	-0-	31	1	916	2	Y	2					19
							2	9									
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	33	1	822	2	Y	-0-					19
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	45	1	800	2	Y	-0-					19
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	60	1	795	2	Y	4	15	1			8
							4	9									
05	961	N	832	-0-	-129	-0-	53	1	779	2	Y	-0-					8
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	-0-					8
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	61	1	797	2	Y	-0-					8
08	837	N	792	-0-	-45	-0-	58	1	734	2	Y	-0-					8
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	2					10
							2	9									
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	59	1	726	2	Y	-0-					10
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	61	1	680	2	Y	1					11
							1	9									
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	65	1	698	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	453	2	Y	1					5
							1	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	-0-					5
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					5
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	24	1	318	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					2
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					2
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	15	1	202	2	Y	2					4
							2	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					4
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	15	1	217	2	Y	1					5
							1	9									
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					5
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					5
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	14	1	146	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					5
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	806	X	288	-0-	-518	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					5
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	-0-					5
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	54	1	777	2	Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	Y	15					130
							17	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	68	1	331	2	Y	3					133
							3	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	159	1	1034	2	Y	1					134
							1	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	295	1	818	2	Y	-0-					134
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	336	1	961	2	Y	2					136
							2	9									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	360	1	941	2	Y	3					139
							3	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	207	1	476	2	Y	-0-					139
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	352	1	941	2	Y	1					140
							1	9									
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	396	1	1364	2	Y	2					142
							2	9									
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	335	1	914	2	Y	-0-					142
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	224	1	413	2	Y	2					144
							2	9									
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	417	1	578	2	Y	19					163
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 12,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	321	1	1752	2	N	34					247
							37	9									
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	296	1	1653	2	N	30					277
							33	9									
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	396	1	2211	2	N	40					317
							44	9									
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	376	1	1928	2	N	41					358
							45	9									
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	416	1	2223	2	N	-0-	175	1			183
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	430	1	2356	2	N	15					198
							17	9									
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	467	1	2377	2	N	34	192	1			40
							37	9									
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	450	1	2223	2	N	27					67
							30	9									
09	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	341	1	2237	2	N	30					97
							33	9									
10	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	403	1	2299	2	N	13					110
							14	9									
11	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	412	1	2137	2	N	32					142
							35	9									
*12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	576	1	2426	2	N	36					178
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 31,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-897	-0-	23	1	413	2	N	-0-			-0-
02	1204	X	616	-0-	-588	-0-	35	1	581	2	N	-0-			-0-
03	1333	X	857	-0-	-476	-0-	64	1	793	2	N	-0-			-0-
04	900	X	605	-0-	-295	-0-	83	1	522	2	N	-0-			-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	107	1	658	2	N	-0-			-0-
06	840	X	836	-0-	-4	-0-	101	1	735	2	N	-0-			-0-
07	868	X	757	-0-	-111	-0-	79	1	678	2	N	-0-			-0-
08	868	X	735	-0-	-133	-0-	93	1	642	2	N	-0-			-0-
09	840	X	742	-0-	-98	-0-	68	1	674	2	N	-0-			-0-
10	868	X	522	-0-	-346	-0-	55	1	467	2	N	-0-			-0-
11	840	X	765	-0-	-75	-0-	108	1	657	2	N	-0-			-0-
*12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	114	1	728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	251 6	1 9	4487	2	Y	5			25
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	226 6	1 9	3812	2	Y	5			30
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	326 2	1 9	4049	2	Y	2			32
04	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	593 2	1 9	3741	2	Y	2			34
05	4743	X	3323	-0-	-1420	-0-	466 3	1 9	2854	2	Y	3			37
06	4590	X	3051	-0-	-1539	-0-	368 17	1 9	2666	2	Y	15			52
07	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	416 10	1 9	3573	2	Y	9			61
08	4495	X	3667	-0-	-828	-0-	462 15	1 9	3190	2	Y	14			75
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	409 9	1 9	4081	2	Y	8			83
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	489 24	1 9	4143	2	Y	22			105
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	489 1	1 9	2977	2	Y	1			106
*12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	527 4	1 9	3351	2	Y	4			110

TOTAL GAS PROD: 48,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4654	-0-	-585	-0-	883	1	3771	2	Y	-0-					146
02	4564	X	4354	-0-	-210	-0-	959	1	3389	2	Y	5					151
							6	9									
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1035	1	3572	2	Y	-0-					151
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	990	1	3123	2	Y	2					153
							2	9									
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1151	1	3042	2	Y	9					162
							10	9									
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1134	1	4161	2	Y	4					166
							4	9									
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1291	1	4461	2	Y	11					177
							12	9									
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	1155	1	3590	2	Y	-0-					177
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1138	1	3435	2	Y	1					178
							1	9									
10	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	1393	1	2692	2	Y	-0-					178
11	4020	X	4013	-0-	-7	-0-	576	1	3437	2	Y	-0-					178
12	4154	X	3223	-0-	-931	-0-	565	1	2658	2	Y	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 53,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	426	2	Y	-0-					17
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	91	1	509	2	Y	-0-					17
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	472	2	Y	12					29
							13	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	86	1	441	2	Y	-0-					29
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	117	1	628	2	Y	-0-					29
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	108	1	593	2	Y	-0-					29
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	130	1	663	2	Y	-0-					29
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	142	1	700	2	Y	22					51
							24	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	104	1	681	2	Y	-0-					51
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	102	1	579	2	Y	-0-					51
11	840	N	442	-0-	-398	-0-	71	1	371	2	Y	-0-					51
12	806	N	424	-0-	-382	-0-	81	1	343	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 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	2914	X	2044	-0-	-870	-0-	387	1	1657	2	Y	-0-					12
*02	2632	X	1609	-0-	-1023	-0-	355	1	1254	2	Y	-0-					12
*03	2387	X	1676	-0-	-711	-0-	376	1	1300	2	Y	-0-					12
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	340	1	1072	2	Y	-0-					12
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	305	1	804	2	Y	-0-					12
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	2	Y	-0-					12
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	197	1	681	2	Y	-0-					12
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	191	1	594	2	Y	-0-					12
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	230	1	693	2	Y	-0-					12
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	362	1	699	2	Y	-0-					12
*11	750	N	662	-0-	-88	-0-	95	1	567	2	Y	-0-					12
12	961	N	661	-0-	-300	-0-	116	1	545	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	291	1	5193	2	Y	4					24
							4	9									
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	256	1	4309	2	Y	6					30
							7	9									
03	3999	X	3397	-0-	-602	-0-	253	1	3142	2	Y	2					32
							2	9									
04	5310	X	3530	-0-	-1780	-0-	482	1	3046	2	Y	2					34
							2	9									
05	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	659	1	4038	2	Y	4					38
							4	9									
06	5310	X	2336	-0-	-2974	-0-	282	1	2041	2	Y	12					50
							13	9									
07	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	720	1	4160	2	Y	15					65
							17	9									
08	4712	X	3453	-0-	-1259	-0-	730	1	2713	2	Y	9					74
							10	9									
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	951	1	5338	2	Y	12					86
							13	9									
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	869	1	4018	2	Y	22					108
							24	9									
11	4740	X	2254	-0-	-2486	-0-	552	1	1701	2	Y	1					109
							1	9									
12	6510	X	3134	-0-	-3376	-0-	742	1	2386	2	Y	5					114
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 48,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	-0-	-1652	-0-	11	1	188	2	Y	8					38
							9	9									
02	952	N	152	-0-	-800	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					38
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	12	1	153	2	Y	2					40
							2	9									
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					40
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					40
06	3000	N	3525	-0-	525	525	425	1	3080	2	Y	18					58
							20	9									
07	3100	N	2732	-0-	-368	157	401	1	2317	2	Y	13					71
							14	9									
08	2690	N	2533	-0-	-157	-0-	537	1	1994	2	Y	2					73
							2	9									
09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	354	1	1988	2	Y	5					78
							6	9									
10	3658	X	2330	-0-	-1328	-0-	410	1	1898	2	Y	20					98
							22	9									
11	3540	X	2180	-0-	-1360	-0-	534	1	1645	2	Y	1					99
							1	9									
*12	2728	X	1816	-0-	-912	-0-	430	1	1383	2	Y	3					102
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1390	1	5912	2	Y	37					131
							41	9									
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	1100	1	5154	2	Y	95	143	1			83
							105	9									
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	1396	1	5851	2	Y	73					156
							80	9									
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1349	1	5450	2	Y	38					194
							42	9									
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1474	1	5712	2	Y	46					240
							51	9									
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	1394	1	5679	2	Y	91	272	1			59
							100	9									
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	1915	1	5563	2	Y	48					107
							53	9									
08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	897	1	6050	2	Y	27					134
							30	9									
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	836	1	5654	2	Y	43	140	1			37
							47	9									
10	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	897	1	5767	2	Y	10					47
							11	9									
11	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	836	1	5299	2	Y	3					50
							3	9									
*12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	854	1	5630	2	Y	11					61
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 82,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 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	13981	X	13913	-0-	-68	-0-	1085	1	12616	2	Y	193	195	1			63
							212	9									
02	11956	X	11942	-0-	-14	-0-	975	1	10938	2	Y	26					89
							29	9									
03	13981	X	12728	-0-	-1253	-0-	1088	1	11428	2	Y	193					282
							212	9									
04	13710	X	12304	-0-	-1406	-0-	1121	1	11055	2	Y	116	187	1			211
							128	9									
05	14167	X	5427	-0-	-8740	-0-	713	1	4684	2	Y	27					238
							30	9									
06	13470	X	11437	-0-	-2033	-0-	1745	1	9634	2	Y	53					291
							58	9									
07	13237	X	12601	-0-	-636	-0-	1004	1	11532	2	Y	59	191	1			159
							65	9									
08	12741	X	11267	-0-	-1474	-0-	960	1	10250	2	Y	52					211
							57	9									
09	12300	X	8873	-0-	-3427	-0-	483	1	8337	2	Y	48					259
							53	9									
10	12586	X	8937	-0-	-3649	-0-	919	1	7961	2	Y	52					311
							57	9									
11	12180	X	6413	-0-	-5767	-0-	690	1	5703	2	Y	18	180	1			149
							20	9									
12	12586	X	11224	-0-	-1362	-0-	941	1	10193	2	Y	82					231
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 127,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1430	-0-	-244	-0-	136	1	1294	2	Y	-0-					41
02	1568	X	832	-0-	-736	-0-	142	1	690	2	Y	-0-					41
03	1953	X	1624	-0-	-329	-0-	217	1	1407	2	Y	-0-					41
04	1890	X	1772	-0-	-118	-0-	470	1	1302	2	Y	-0-					41
05	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	462	1	1321	2	Y	-0-					41
06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	445	1	1163	2	Y	-0-					41
07	1829	X	1507	-0-	-322	-0-	457	1	1050	2	Y	-0-					41
08	1829	X	1360	-0-	-469	-0-	370	1	989	2	Y	1					42
							1	9									
09	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	376	1	1297	2	Y	-0-					42
10	1798	X	1330	-0-	-468	-0-	357	1	973	2	Y	-0-					42
11	1620	X	1359	-0-	-261	-0-	477	1	881	2	Y	1					43
							1	9									
12	1736	X	966	-0-	-770	-0-	405	1	561	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 17,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8277	-0-	-899	-0-	1270	1	6938	2	Y	63	132	1			112
							69	9									
02	8008	X	7288	-0-	-720	-0-	1099	1	6127	2	Y	56					168
							62	9									
03	8618	X	7801	-0-	-817	-0-	1182	1	6591	2	Y	25					193
							28	9									
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1174	1	6019	2	Y	124					317
							136	9									
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	1159	1	6193	2	Y	6	135	1			188
							7	9									
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1127	1	6167	2	Y	-0-					188
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	1241	1	6321	2	Y	13	149	1			52
							14	9									
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	1275	1	6299	2	Y	37					89
							41	9									
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	924	1	6066	2	Y	33					122
							36	9									
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	1106	1	6304	2	Y	21	116	1			27
							23	9									
11	6990	X	6964	-0-	-26	-0-	1120	1	5811	2	Y	30					57
							33	9									
*12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1419	1	5977	2	Y	39					96
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 89,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	624	1	5923	2	Y	16					138
							18	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	563	1	2723	2	Y	21					159
							23	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	534	1	3465	2	Y	2					161
							2	9									
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	918	1	2543	2	Y	2					163
							2	9									
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	996	1	2848	2	Y	6					169
							7	9									
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	931	1	2434	2	Y	7					176
							8	9									
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	1106	1	2545	2	Y	-0-					176
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	1010	1	2698	2	Y	4					180
							4	9									
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	964	1	3324	2	Y	3					183
							3	9									
10	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	978	1	2666	2	Y	1					184
							1	9									
11	3600	X	2892	-0-	-708	-0-	1013	1	1870	2	Y	8					192
							9	9									
12	3906	X	2223	-0-	-1683	-0-	913	1	1264	2	Y	42					234
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 44,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

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	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	527	1	2240	2	Y	14					50
							15	9									
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	414	1	1941	2	Y	36	54	1			32
							40	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	514	1	2156	2	Y	27					59
							30	9									
04	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	519	1	2097	2	Y	15					74
							17	9									
05	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	528	1	2046	2	Y	18					92
							20	9									
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	508	1	2068	2	Y	33	101	1			24
							36	9									
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	701	1	2036	2	Y	18					42
							20	9									
08	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	322	1	2172	2	Y	9					51
							10	9									
09	2610	N	2417	-0-	-193	-0-	309	1	2089	2	Y	17	52	1			16
							19	9									
10	2759	N	2420	-0-	-339	-0-	325	1	2091	2	Y	4					20
							4	9									
11	2430	N	2202	-0-	-228	-0-	300	1	1901	2	Y	1					21
							1	9									
*12	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	311	1	2053	2	Y	5					26
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

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	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	579	1	3160	2	Y	27	60	1			70
							30	9									
02	3612	X	3371	-0-	-241	-0-	508	1	2834	2	Y	26					96
							29	9									
03	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	561	1	3127	2	Y	12					108
							13	9									
04	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	525	1	2694	2	Y	55					163
							61	9									
05	3472	X	3024	-0-	-448	-0-	476	1	2546	2	Y	2	55	1			110
							2	9									
06	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	493	1	2700	2	Y	-0-					110
07	3472	X	2168	-0-	-1304	-0-	355	1	1809	2	Y	4	43	1			71
							4	9									
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	661	1	3266	2	Y	18					89
							20	9									
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	464	1	3048	2	Y	17					106
							19	9									
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	589	1	3355	2	Y	12	62	1			56
							13	9									
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	607	1	3152	2	Y	16					72
							18	9									
*12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	773	1	3255	2	Y	21					93
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7212	-0-	-569	-0-	1093	1	5973	2	Y	133					247
							146	9									
02	7028	X	6836	-0-	-192	-0-	1023	1	5704	2	Y	99	196	1			150
							109	9									
03	7781	X	7539	-0-	-242	-0-	1117	1	6227	2	Y	177					327
							195	9									
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1072	1	5498	2	Y	25	192	1			160
							28	9									
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1099	1	5873	2	Y	120	192	1			88
							132	9									
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	1065	1	5828	2	Y	99					187
							109	9									
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	1116	1	5684	2	Y	114	191	1			110
							125	9									
08	6138	X	4509	-0-	-1629	-0-	744	1	3675	2	Y	82					192
							90	9									
09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	901	1	5914	2	Y	100	187	1			105
							110	9									
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1054	1	6010	2	Y	149	189	1			65
							164	9									
11	6420	X	6107	-0-	-313	-0-	969	1	5028	2	Y	100					165
							110	9									
12	6634	X	2421	-0-	-4213	-0-	461	1	1941	2	Y	17					182
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 76,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3732	-0-	-484	-0-	295	1 3 9	3434	2	Y	3	4	1			1
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	318	1 3 9	3594	2	Y	3	2	1			2
03	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	282	1 2 9	3243	2	Y	2	3	1			1
04	3660	X	3115	-0-	-545	-0-	236	1 2 9	2877	2	Y	2	2	1			1
05	4340	X	2981	-0-	-1359	-0-	220	1 2 9	2759	2	Y	2	2	1			1
06	4200	X	3082	-0-	-1118	-0-	238	1 2 9	2842	2	Y	2	2	1			1
07	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	293	1 2 9	3293	2	Y	2	2	1			1
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	275	1 3 9	3515	2	Y	3	3	1			1
09	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	268	1 4 9	2783	2	Y	4	4	1			1
10	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	284	1 4 9	2806	2	Y	4	3	1			2
11	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	257	1 3 9	2779	2	Y	3	4	1			1
12	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	261	1 3 9	2703	2	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	498	1 23 9	8181	2	Y	21	27	1			9
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	425	1 21 9	6724	2	Y	19	20	1			8
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	516	1 20 9	7612	2	Y	18	11	1			15
04	8430	X	8392	-0-	-38	-0-	534	1 22 9	7836	2	Y	20	24	1			11
05	8711	X	7657	-0-	-1054	-0-	458	1 18 9	7181	2	Y	16	13	1			14
06	8430	X	5231	-0-	-3199	-0-	345	1 8 9	4878	2	Y	7	18	1			3
07	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	571	1 26 9	9177	2	Y	24	19	1			8
08	8680	X	8149	-0-	-531	-0-	507	1 78 9	7564	2	Y	71	54	1			25
09	8400	X	7583	-0-	-817	-0-	486	1 74 9	7023	2	Y	67	39	1			53
10	9765	X	7616	-0-	-2149	-0-	483	1 79 9	7054	2	Y	72	82	1			43
11	9450	X	7699	-0-	-1751	-0-	497	1 88 9	7114	2	Y	80	80	1			43
12	9765	X	7878	-0-	-1887	-0-	524	1 90 9	7264	2	Y	82	86	1			39

TOTAL GAS PROD: 93,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1444	-0-	-137	-0-	114	1	1323	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1652	N	1233	-0-	-419	-0-	100	1	1130	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	109	1	1251	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	106	1	1291	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	102	1	1283	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	105	1	1256	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	119	1	1331	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	104	1	1328	2	Y	25	18	1			10
							28	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	131	1	1361	2	Y	36	39	1			7
							40	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	130	1	1286	2	Y	35	26	1			16
							39	9									
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	122	1	1324	2	Y	31	39	1			8
							34	9									
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1309	2	Y	30	26	1			12
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 17,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	163	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	137	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	193	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	176	1	2144	2	Y	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	181	1	2262	2	Y	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	174	1	2073	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	169	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	154	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	224	1	2334	2	Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	193	1	1909	2	Y	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	186	1	2016	2	Y	-0-					-0-
*12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	196	1	2032	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1051	-0-	-468	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	692	-0-	-680	-0-	41	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	454	-0-	-538	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	324	-0-	-696	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	378	1	4404	2	Y	18	29	1			7
							20	9									
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	396	1	4468	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	547	1	6302	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	388	1	4736	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	245	1	3070	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
06	2910	X	1769	-0-	-1141	-0-	136	1	1627	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	282	1	3165	2	Y	9	5	1			6
							10	9									
08	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	409	1	5233	2	Y	22	19	1			9
							24	9									
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	727	1	7564	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
10	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	918	1	9067	2	Y	54	37	1			25
							59	9									
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	503	1	5440	2	Y	27	45	1			7
							30	9									
*12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	466	1	4825	2	Y	24	21	1			10
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 65,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	533	1	6199	2	Y	252	163	1			99
							277	9									
02	5488	X	5335	-0-	-153	-0-	421	1	4757	2	Y	143	144	1			98
							157	9									
03	6076	X	5539	-0-	-537	-0-	428	1	4932	2	Y	163	197	1			64
							179	9									
04	6060	X	5795	-0-	-265	-0-	425	1	5194	2	Y	160	165	1			59
							176	9									
05	6262	X	5997	-0-	-265	-0-	429	1	5374	2	Y	176	168	1			67
							194	9									
06	6060	X	5708	-0-	-352	-0-	428	1	5104	2	Y	160	173	1			54
							176	9									
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	485	1	5451	2	Y	158	109	1			103
							174	9									
08	5983	X	4762	-0-	-1221	-0-	343	1	4389	2	Y	27	119	1			11
							30	9									
09	5790	X	5108	-0-	-682	-0-	444	1	4623	2	Y	37	41	1			7
							41	9									
10	6107	X	5200	-0-	-907	-0-	474	1	4683	2	Y	39	28	1			18
							43	9									
11	5910	X	4607	-0-	-1303	-0-	387	1	4187	2	Y	30	40	1			8
							33	9									
12	6107	X	4775	-0-	-1332	-0-	418	1	4323	2	Y	31	26	1			13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 65,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3066	-0-	-375	-0-	242	1	2822	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	4452	X	3688	-0-	-764	-0-	300	1	3385	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	5735	X	2039	-0-	-3696	-0-	163	1	1874	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	5550	X	5475	-0-	-75	-0-	414	1	5058	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	5735	X	1573	-0-	-4162	-0-	116	1	1456	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	3960	X	2042	-0-	-1918	-0-	158	1	1883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5673	X	4060	-0-	-1613	-0-	332	1	3725	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	418	1	5347	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
09	5490	X	1816	-0-	-3674	-0-	159	1	1650	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
10	1736	X	1433	-0-	-303	-0-	131	1	1296	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	318	1	3444	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	241	1	2494	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 37,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	247	1	4051	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	188	1	2980	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	182	1	2693	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	317	1	4642	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	277	1	4340	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	290	1	4090	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
07	5146	X	4160	-0-	-986	-0-	243	1	3907	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	5146	X	4022	-0-	-1124	-0-	251	1	3751	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
09	4980	X	2156	-0-	-2824	-0-	139	1	2006	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
10	4216	X	2410	-0-	-1806	-0-	154	1	2244	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
11	4080	X	1877	-0-	-2203	-0-	122	1	1745	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
12	4154	X	2419	-0-	-1735	-0-	162	1	2243	2	Y	13	12	1			6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 41,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	420	1	4887	2	Y	44	53	1			17
							48	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	340	1	3835	2	Y	25	25	1			17
							28	9									
03	4340	X	1995	-0-	-2345	-0-	158	1	1823	2	Y	13	25	1			5
							14	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	263	1	3210	2	Y	22	19	1			8
							24	9									
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	230	1	2876	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	314	1	3748	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	357	1	4008	2	Y	26	18	1			17
							29	9									
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	232	1	2970	2	Y	15	26	1			6
							17	9									
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	361	1	3751	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	404	1	3990	2	Y	31	22	1			14
							34	9									
11	4260	X	2259	-0-	-2001	-0-	190	1	2054	2	Y	14	24	1			4
							15	9									
12	4402	X	1778	-0-	-2624	-0-	156	1	1611	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2977	-0-	-185	-0-	229	1	2669	2	Y	72	47	1			28
							79	9									
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	226	1	2552	2	Y	51	44	1			35
							56	9									
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	225	1	2595	2	Y	56	69	1			22
							62	9									
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	198	1	2412	2	Y	49	53	1			18
							54	9									
05	2697	X	1868	-0-	-829	-0-	135	1	1692	2	Y	37	41	1			14
							41	9									
06	2610	X	1745	-0-	-865	-0-	132	1	1577	2	Y	33	36	1			11
							36	9									
07	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	193	1	2167	2	Y	42	26	1			27
							46	9									
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	208	1	2664	2	Y	9	32	1			4
							10	9									
09	2610	X	1074	-0-	-1536	-0-	94	1	976	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	132	1	1308	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	113	1	1224	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	117	1	1208	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	230	1	3781	2	Y	118	71	1			50
							130	9									
02	3752	X	1837	-0-	-1915	-0-	106	1	1673	2	Y	53	80	1			23
							58	9									
03	4154	X	1961	-0-	-2193	-0-	121	1	1784	2	Y	51	32	1			42
							56	9									
04	4200	X	1987	-0-	-2213	-0-	123	1	1805	2	Y	54	66	1			30
							59	9									
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	356	1	5584	2	Y	137	43	1			124
							151	9									
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	491	1	6938	2	Y	122	192	1			54
							134	9									
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	247	1	3979	2	Y	121	134	1			41
							133	9									
08	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	309	1	4610	2	Y	81	94	1			28
							89	9									
09	5040	X	4311	-0-	-729	-0-	274	1	3958	2	Y	72	44	1			56
							79	9									
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	358	1	5230	2	Y	100	96	1			60
							110	9									
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	344	1	4919	2	Y	103	107	1			56
							113	9									
12	4371	X	3873	-0-	-498	-0-	255	1	3535	2	Y	75	95	1			36
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 52,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	188	1	2188	2	Y	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	404	1	4561	2	Y	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	281	1	3233	2	Y	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	278	1	3401	2	Y	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	207	1	2596	2	Y	-0-					-0-
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	154	1	1837	2	Y	-0-					-0-
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	170	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	210	1	2686	2	Y	-0-					-0-
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	200	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	190	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1886	-0-	-184	-0-	160	1	1726	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1754	-0-	-385	-0-	155	1	1599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	290	1	3382	2	Y	11	19	1			4
							12	9									
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	399	1	4503	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	270	1	3111	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	216	1	2638	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	205	1	2560	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	181	1	2157	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	213	1	2390	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	2604	X	2550	-0-	-54	-0-	184	1	2360	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	2413	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	264	1	2612	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	258	1	2791	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	259	1	2679	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 36,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	200	1	3645	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	193	1	3341	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	403	1	5727	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	310	1	4341	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	396	1	4769	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	304	1	4138	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	368	1	4345	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	388	1	4334	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	482	1	5321	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	335	1	3570	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	343	1	3875	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
*12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	317	1	4385	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 55,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	308	1	1033	2	Y	5					21
							6	9									
02	1064	N	825	-0-	-239	-0-	134	1	688	2	Y	3					24
							3	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	215	1	1083	2	Y	3					27
							3	9									
04	1290	N	1006	-0-	-284	-0-	215	1	778	2	Y	12					39
							13	9									
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	187	1	597	2	Y	7					46
							8	9									
06	1260	N	862	-0-	-398	-0-	214	1	648	2	Y	-0-					46
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	241	1	660	2	Y	14					60
							15	9									
08	806	N	648	-0-	-158	-0-	119	1	529	2	Y	-0-					60
09	870	N	462	-0-	-408	-0-	124	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	216	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	259	1	692	2	Y	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	191	1	550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	129	1	1502	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	63	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	835	-0-	-746	-0-	67	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	120	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	125	1	1490	2	Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	164	1	1847	2	Y	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	145	1	1509	2	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	148	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	105	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	92	1	950	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5368	-0-	-522	-0-	547	1	4784	2	Y	34	14	1			37
							37	9									
02	5320	X	3937	-0-	-1383	-0-	351	1	3558	2	Y	25	33	1			29
							28	9									
03	5890	X	4795	-0-	-1095	-0-	469	1	4301	2	Y	23	25	1			27
							25	9									
04	T. A.		5114	-0-	5114	5114	446	1	4655	2	Y	12	16	1			23
							13	9									
05	T. A.		4179	-0-	4179	9293	381	1	3790	2	Y	7	15	1			15
							8	9									
06	T. A.		5064	-0-	5064	14357	493	1	4542	2	Y	26	13	1			28
							29	9									
07	19837	X	5480	-0-	-14357	-0-	523	1	4933	2	Y	22	16	1			34
							24	9									
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	522	1	4731	2	Y	62	17	1			79
							68	9									
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	645	1	5548	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4702	-0-	-785	-0-	550	1	4152	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4820	-0-	-490	-0-	649	1	4171	2	Y	-0-					-0-
12	6386	X	4278	-0-	-2108	-0-	510	1	3768	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1030	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	55	1	957	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	66	1	923	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	140	1	1687	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	1200	N	673	-0-	-527	-0-	46	1	625	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	86	1	1010	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1829	N	1227	-0-	-602	-0-	101	1	1126	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	85	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	747	-0-	-1082	-0-	64	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	796	-0-	-404	-0-	65	1	731	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1037	-0-	-203	-0-	70	1	967	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	224	1	1955	2	Y	12	5	1			13
							13	9									
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	188	1	1905	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
03	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	193	1	1775	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	176	1	1832	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	170	1	1697	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	161	1	1480	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	173	1	1631	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	201	1	1821	2	Y	15	5	1			20
							17	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	202	1	1738	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1652	-0-	-208	-0-	193	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1681	-0-	-269	-0-	226	1	1455	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	193	1	1429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	326	1	1093	2	Y	5					18
							6	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	220	1	1129	2	Y	6					24
							7	9									
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	152	1	765	2	Y	3					27
							3	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	183	1	663	2	Y	10					37
							11	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	198	1	631	2	Y	9					46
							10	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	186	1	565	2	Y	-0-					46
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	143	1	391	2	Y	8					54
							9	9									
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	278	1	1239	2	Y	-0-					54
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	173	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	171	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	708	-0-	-762	-0-	193	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1011	-0-	-508	-0-	261	1	750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 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	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	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	191	1	1748	2	Y	11					42
							12	9									
02	812	N	510	-0-	-302	-0-	45	1	462	2	Y	3	32	1			13
							3	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	175	1	1482	2	Y	15					28
							17	9									
04	720	N	174	-0-	-546	-0-	14	1	154	2	Y	5	22	1			11
							6	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	77	1	777	2	Y	17	9	1			19
							19	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	115	1	978	2	Y	12					31
							13	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	Y	6	23	1			14
							7	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	95	1	719	2	Y	-0-					14
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	161	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	57	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	7	-0-	-773	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	212	1	1032	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1776	-0-	-270	-0-	181	1	1582	2	Y	12	3	1			13
							13	9									
02	1792	N	1635	-0-	-157	-0-	146	1	1476	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
03	2046	N	1631	-0-	-415	-0-	159	1	1463	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
04	T. A.		1524	-0-	1524	1524	133	1	1387	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	T. A.		1571	-0-	1571	3095	143	1	1425	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
06	T. A.		1490	-0-	1490	4585	145	1	1336	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
07	6070	X	1485	-0-	-4585	-0-	142	1	1336	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	149	1	1349	2	Y	15	5	1			20
							17	9									
09	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	147	1	1260	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	171	1	1288	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	186	1	1198	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	166	1	1227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	321	1	5852	2	Y	45	48	1	17
							50	9							
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	252	1	4368	2	Y	37	22	1	32
							41	9							
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	382	1	5437	2	Y	45	57	1	20
							50	9							
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	426	1	5968	2	Y	37	41	1	16
							41	9							
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	422	1	5086	2	Y	28	23	1	21
							31	9							
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	417	1	5683	2	Y	44	23	1	42
							48	9							
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	439	1	5185	2	Y	24	41	1	25
							26	9							
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	426	1	4764	2	Y	77	22	1	80
							85	9							
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	454	1	5017	2	Y	123	65	1	138
							135	9							
10	6355	X	3669	-0-	-2686	-0-	310	1	3300	2	Y	54	76	1	116
							59	9							
11	6150	X	3981	-0-	-2169	-0-	315	1	3556	2	Y	100	147	1	69
							110	9							
12	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	359	1	4973	2	Y	115	80	1	104
							127	9							

TOTAL GAS PROD: 64,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2331	-0-	-149	-0-	238	1	2079	2	Y	13	3	1	14
							14	9							
02	2800	N	5899	-0-	3099	3099	527	1	5335	2	Y	34	13	1	35
							37	9							
03	3100	N	4816	-0-	1716	4815	471	1	4322	2	Y	21	30	1	26
							23	9							
04	8552	X	3737	-0-	-4815	-0-	326	1	3402	2	Y	8	15	1	19
							9	9							
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	517	1	5151	2	Y	8	12	1	15
							9	9							
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	466	1	4296	2	Y	23	13	1	25
							25	9							
07	4867	X	4324	-0-	-543	-0-	413	1	3894	2	Y	15	14	1	26
							17	9							
08	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	393	1	3563	2	Y	37	13	1	50
							41	9							
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	494	1	4247	2	Y	-0-			-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	412	1	3110	2	Y	-0-			-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	507	1	3256	2	Y	-0-			-0-
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	410	1	3033	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

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	2294	N	1994	-0-	-300		-0-	173	1	1515	2	Y	278	80	1			294
								306	9									
02	2072	N	2023	-0-	-49		-0-	155	1	1573	2	Y	268	256	1			306
								295	9									
03	1736	N	1511	-0-	-225		-0-	131	1	1200	2	Y	164	265	1			205
								180	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-		-0-	170	1	1778	2	Y	115	118	1			202
								127	9									
05	2015	N	1957	-0-	-58		-0-	172	1	1708	2	Y	70	126	1			146
								77	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-		-0-	154	1	1421	2	Y	212	129	1			229
								233	9									
07	2015	N	1671	-0-	-344		-0-	145	1	1363	2	Y	148	128	1			249
								163	9									
08	1953	N	1772	-0-	-181		-0-	169	1	1531	2	Y	65	123	1			191
								72	9									
09	1800	N	385	-0-	-1415		-0-	40	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-		-0-	202	1	1523	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	105	-0-	-1545		-0-	14	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	18	-0-	-385		-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

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	4588	X	4410	-0-	-178		-0-	882	1	3511	2	Y	15					92
								17	9									
02	4424	X	3774	-0-	-650		-0-	795	1	2967	2	Y	11					103
								12	9									
03	4898	X	4056	-0-	-842		-0-	881	1	3156	2	Y	17					120
								19	9									
04	3084	X	3084	-0-	-0-		-0-	822	1	2251	2	Y	10					130
								11	9									
05	4086	X	4086	-0-	-0-		-0-	882	1	3185	2	Y	17					147
								19	9									
06	3752	X	3752	-0-	-0-		-0-	853	1	2882	2	Y	15					162
								17	9									
07	3620	X	3620	-0-	-0-		-0-	679	1	2929	2	Y	11					173
								12	9									
08	4099	X	4099	-0-	-0-		-0-	885	1	3148	2	Y	60	190	1			43
								66	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-		-0-	852	1	2503	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3293	-0-	-799		-0-	881	1	2412	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	2851	-0-	-1049		-0-	844	1	2007	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3342	-0-	-688		-0-	879	1	2463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		74	1	1354	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-		71	1	1232	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-		118	1	1675	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-		107	1	1499	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-		134	1	1619	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
06	1740	X	1577	-0-	-163	-0-		108	1	1466	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
07	1798	X	1612	-0-	-186	-0-		126	1	1484	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
08	1798	X	1758	-0-	-40	-0-		144	1	1614	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1710	X	1465	-0-	-245	-0-		122	1	1343	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1170	-0-	-132	-0-		100	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-		150	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		104	1	1439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3411	-0-	311	311		337	1	3073	2	Y	1					10
								1	9									
02	1956	N	1645	-0-	-311	-0-		147	1	1498	2	Y	-0-	7	1			3
03	1364	N	846	-0-	-518	-0-		89	1	757	2	Y	-0-					3
04	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-		1329	1	14598	2	Y	23	3	1			23
								25	9									
05	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-		1061	1	10744	2	Y	19	18	1			24
								21	9									
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-		605	1	5128	2	Y	5					29
								6	9									
07	16461	X	1774	-0-	-14687	-0-		211	1	1562	2	Y	1	21	1			9
								1	9									
08	16461	X	2637	-0-	-13824	-0-		307	1	2330	2	Y	-0-					9
09	15960	X	1609	-0-	-14351	-0-		242	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	2000	-0-	-2371	-0-		310	1	1690	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	1252	-0-	-2978	-0-		231	1	1021	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	1708	-0-	-927	-0-		291	1	1417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8332	-0-	-937		-0-	427	1	7792	2	Y	103	68	1			39
								113	9									
02	9037	X	9037	-0-	-0-		-0-	486	1	8419	2	Y	120	54	1			105
								132	9									
03	12090	X	12090	-0-	-0-		-0-	783	1	11135	2	Y	156	191	1			70
								172	9									
04	11646	X	11646	-0-	-0-		-0-	767	1	10755	2	Y	113	134	1			49
								124	9									
05	10013	X	6317	-0-	-3696		-0-	479	1	5781	2	Y	52	61	1			40
								57	9									
06	13091	X	13091	-0-	-0-		-0-	883	1	12033	2	Y	159	49	1			150
								175	9									
07	11632	X	11632	-0-	-0-		-0-	901	1	10639	2	Y	84	147	1			87
								92	9									
08	10323	X	9075	-0-	-1248		-0-	742	1	8293	2	Y	36	75	1			48
								40	9									
09	11145	X	11145	-0-	-0-		-0-	919	1	10152	2	Y	67	39	1			76
								74	9									
10	13113	X	5031	-0-	-8082		-0-	430	1	4578	2	Y	21	42	1			55
								23	9									
11	12690	X	3783	-0-	-8907		-0-	305	1	3449	2	Y	26	63	1			18
								29	9									
*12	14900	X	14900	-0-	-0-		-0-	998	1	13807	2	Y	86	26	1			78
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 116,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6748	X	6748	-0-	-0-		-0-	350	1	6389	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
02	6020	X	5183	-0-	-837		-0-	283	1	4892	2	Y	7	4	1			6
								8	9									
03	6138	X	6023	-0-	-115		-0-	395	1	5618	2	Y	9	11	1			4
								10	9									
04	6773	X	6773	-0-	-0-		-0-	450	1	6315	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
05	7082	X	7082	-0-	-0-		-0-	542	1	6533	2	Y	6	4	1			5
								7	9									
06	5711	X	5711	-0-	-0-		-0-	390	1	5313	2	Y	7	5	1			7
								8	9									
07	6218	X	6218	-0-	-0-		-0-	485	1	5727	2	Y	5	7	1			5
								6	9									
08	5718	X	5718	-0-	-0-		-0-	470	1	5248	2	Y	-0-	4	1			1
09	4911	X	4911	-0-	-0-		-0-	408	1	4503	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-		-0-	560	1	5972	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	4299	-0-	-1401		-0-	349	1	3950	2	Y	-0-					-0-
*12	7902	X	7902	-0-	-0-		-0-	533	1	7369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 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	9207	X	6094	-0-	-3113	-0-	620	1	5421	2	Y	48	5	1			49
							53	9									
02	8932	X	5529	-0-	-3403	-0-	493	1	4991	2	Y	41	43	1			47
							45	9									
03	9889	X	6416	-0-	-3473	-0-	626	1	5748	2	Y	38	41	1			44
							42	9									
04	T. A.		8269	-0-	8269	8269	721	1	7522	2	Y	24	26	1			42
							26	9									
05	T. A.		7884	-0-	7884	16153	718	1	7151	2	Y	14	26	1			30
							15	9									
06	T. A.		6427	-0-	6427	22580	625	1	5756	2	Y	42	27	1			45
							46	9									
07	30268	X	7688	-0-	-22580	-0-	734	1	6914	2	Y	36	25	1			56
							40	9									
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	691	1	6265	2	Y	90	28	1			118
							99	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	525	1	4511	2	Y	-0-					-0-
10	7874	X	4982	-0-	-2892	-0-	583	1	4399	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	2920	-0-	-4520	-0-	393	1	2527	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6791	-0-	-897	-0-	809	1	5982	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3103	-0-	-710	-0-	306 1 2 9	2795 2	Y	2			20
02	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	257 1 1 9	2627 2	Y	1	15 1		6
03	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	372 1 2 9	3149 2	Y	2			8
04	3720	X	1429	-0-	-2291	-0-	119 1 2 9	1308 2	Y	2	6 1		4
05	3844	X	2569	-0-	-1275	-0-	231 1 3 9	2335 2	Y	3	3 1		4
06	3420	X	3076	-0-	-344	-0-	324 1 2 9	2750 2	Y	2			6
07	3534	X	2296	-0-	-1238	-0-	273 1 1 9	2022 2	Y	1	4 1		3
08	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	409 1	3107 2	Y	-0-			3
09	3090	X	2406	-0-	-684	-0-	362 1	2044 2	Y	-0-			-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	585 1	3186 2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3057	-0-	-333	-0-	564 1	2493 2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	2025	-0-	-1478	-0-	345 1	1680 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

01	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-			Y	-0-			-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-			Y	-0-			-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-			-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-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	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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

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	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	573	1	2350	2	Y	1					2
							1	9									
02	2212	X	2054	-0-	-158	-0-	406	1	1636	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	552	1	1846	2	Y	-0-					2
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	599	1	2228	2	Y	-0-					2
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	514	1	1551	2	Y	-0-					2
06	690	X	481	-0-	-209	-0-	179	1	302	2	Y	-0-					1
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

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	589	N	427	-0-	-162	-0-	43	1	376	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	38	1	388	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	38	1	349	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
04	660	X	279	-0-	-381	-0-	24	1	253	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	3	1			2
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 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	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	727	1	11947	2	N	267	197	1			314
							294	9									
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	661	1	10457	2	N	179	193	1			300
							197	9									
03	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	789	1	11647	2	N	187	195	1			292
							206	9									
04	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	771	1	11304	2	N	164	194	1			262
							180	9									
05	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	748	1	11733	2	N	163	193	1			232
							179	9									
06	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	816	1	11529	2	N	128	188	1			172
							141	9									
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	486	1	7821	2	N	97	188	1			81
							107	9									
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	430	1	6427	2	N	187	178	1			90
							206	9									
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	422	1	6103	2	N	78					168
							86	9									
10	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	498	1	7281	2	N	124					292
							136	9									
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	526	1	7526	2	N	115	188	1			219
							127	9									
*12	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	503	1	6978	2	N	123	182	1			160
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 120,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6389	-0-	-2508	-0-	331	1	6040	2	Y	16	11	1			6
							18	9									
02	8036	X	6111	-0-	-1925	-0-	333	1	5759	2	Y	17	8	1			15
							19	9									
03	8897	X	7943	-0-	-954	-0-	520	1	7399	2	Y	22	27	1			10
							24	9									
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	548	1	7691	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	698	1	8417	2	Y	16	11	1			12
							18	9									
06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	586	1	7988	2	Y	21	13	1			20
							23	9									
07	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	691	1	8157	2	Y	14	20	1			14
							15	9									
08	9145	X	8918	-0-	-227	-0-	733	1	8185	2	Y	-0-	12	1			2
09	8850	X	8691	-0-	-159	-0-	722	1	7969	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	721	1	7689	2	Y	-0-					-0-
11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	676	1	7645	2	Y	-0-					-0-
*12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	615	1	8512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 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	7378	X	6603	-0-	-775	-0-	520	1	6050	2	Y	30	26	1			12
							33	9									
02	6664	X	5863	-0-	-801	-0-	475	1	5366	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
03	6913	X	6271	-0-	-642	-0-	499	1	5747	2	Y	23	28	1			9
							25	9									
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	459	1	5602	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	450	1	5628	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	453	1	5397	2	Y	21	23	1			7
							23	9									
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	488	1	5477	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	346	1	4428	2	Y	15	22	1			6
							17	9									
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	494	1	5140	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	532	1	5257	2	Y	26	18	1			12
							29	9									
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	489	1	5288	2	Y	22	28	1			6
							24	9									
*12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	498	1	5147	2	Y	21	18	1			9
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 70,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	572	-0-	-234	-0-	56	1	515	2	Y	1					5
							1	9									
02	1008	X	354	-0-	-654	-0-	32	1	322	2	Y	-0-	4	1			1
03	1116	X	828	-0-	-288	-0-	87	1	740	2	Y	1					2
							1	9									
04	T. A.		208	-0-	208	208	17	1	190	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
07	208	X	-0-	-0-	-208	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

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	8773	X	7	-0-	-8766	-0-	1	1	5	2	Y	1	78	1			17
							1	9									
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					Y	-0-	15	1			2
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-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	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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

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-	143					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
04	143	X	-0-	-0-	-143	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

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	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	235	1	2734	2	N	8	13	1			3
							9	9									
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	215	1	2425	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	223	1	2567	2	N	7	8	1			3
							8	9									
04	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	201	1	2454	2	N	5	6	1			2
							6	9									
05	3069	X	2564	-0-	-505	-0-	189	1	2368	2	N	6	6	1			2
							7	9									
06	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	200	1	2387	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	225	1	2523	2	N	6	4	1			4
							7	9									
08	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	201	1	2577	2	N	5	7	1			2
							6	9									
09	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	228	1	2369	2	N	8	9	1			1
							9	9									
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	253	1	2496	2	N	9	6	1			4
							10	9									
11	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	222	1	2407	2	N	7	9	1			2
							8	9									
12	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	236	1	2446	2	N	7	6	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 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	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	201	1	3664	2	Y	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	204	1	3532	2	Y	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	297	1	4228	2	Y	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	288	1	4041	2	Y	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	327	1	3947	2	Y	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	303	1	4126	2	Y	-0-					-0-
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	328	1	3874	2	Y	-0-					-0-
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	370	1	4136	2	Y	-0-					-0-
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	241	1	2665	2	Y	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	373	1	3973	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	262	1	2956	2	Y	-0-					-0-
*12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	284	1	3936	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2895	-0-	-2189	-0-	286	1	2609	2	Y	-0-					8
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	481	1	4903	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
03	4154	X	3625	-0-	-529	-0-	383	1	3241	2	Y	1					4
							1	9									
04	1590	X	1223	-0-	-367	-0-	102	1	1121	2	Y	-0-	2	1			2
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	365	1	3692	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	236	1	1997	2	Y	-0-					3
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	702	1	5205	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	504	1	3825	2	Y	-0-					3
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	592	1	3343	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	2078	-0-	-3843	-0-	322	1	1756	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	2428	-0-	-3302	-0-	448	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	3242	-0-	-2679	-0-	553	1	2689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	19809	-0-	-961	-0-	786	1	18736	2	Y	261	246	1			52
							287	9									
02	18172	X	17585	-0-	-587	-0-	716	1	16627	2	Y	220	230	1			42
							242	9									
03	20212	X	19402	-0-	-810	-0-	824	1	18311	2	Y	243	229	1			56
							267	9									
04	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	795	1	17468	2	Y	210	229	1			37
							231	9									
05	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	759	1	17452	2	Y	219	200	1			56
							241	9									
06	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	947	1	17462	2	Y	220	235	1			41
							242	9									
07	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	942	1	17219	2	Y	208	212	1			37
							229	9									
08	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	958	1	16939	2	Y	552	496	1			93
							607	9									
09	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	841	1	15520	2	Y	493	500	1			86
							542	9									
10	18011	X	16543	-0-	-1468	-0-	993	1	15003	2	Y	497	501	1			82
							547	9									
11	17430	X	16869	-0-	-561	-0-	973	1	15355	2	Y	492	471	1			103
							541	9									
12	18011	X	16474	-0-	-1537	-0-	860	1	15038	2	Y	524	515	1			112
							576	9									

TOTAL GAS PROD: 216,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,139

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	499	1	4552	2	Y	43					71
							47	9									
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	657	1	6707	2	Y	48	53	1			66
							53	9									
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	696	1	5900	2	Y	88					154
							97	9									
04	T. A.		2579	-0-	2579	2579	204	1	2246	2	Y	117	122	1			149
							129	9									
05	T. A.		1813	-0-	1813	4392	158	1	1600	2	Y	50	118	1			81
							55	9									
06	T. A.		3717	-0-	3717	8109	386	1	3268	2	Y	57					138
							63	9									
07	11446	X	3337	-0-	-8109	-0-	389	1	2885	2	Y	57	103	1			92
							63	9									
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	511	1	3878	2	Y	-0-					92
09	3720	X	1860	-0-	-1860	-0-	280	1	1580	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	1983	-0-	-1861	-0-	308	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	1740	-0-	-2520	-0-	321	1	1419	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	1413	-0-	-2989	-0-	241	1	1172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	1447	1	26372	2	Y	95	81	1			36
							105	9									
02	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	1375	1	23793	2	Y	91	47	1			80
							100	9									
03	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	107	1	20478	2	Y	74	121	1			33
							81	9									
04	T. A.		18760	-0-	18760	18760	95	1	18611	2	Y	49	61	1			21
							54	9									
05	T. A.		18513	-0-	18513	37273	99	1	18367	2	Y	43	32	1			32
							47	9									
06	T. A.		16891	-0-	16891	54164	93	1	16736	2	Y	56	35	1			53
							62	9									
07	70652	X	16488	-0-	-54164	-0-	99	1	16353	2	Y	33	52	1			34
							36	9									
08	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	95	1	15603	2	Y	-0-	29	1			5
09	16260	X	14469	-0-	-1791	-0-	91	1	14378	2	Y	-0-	4	1			1
10	18507	X	13886	-0-	-4621	-0-	94	1	13792	2	Y	-0-					1
11	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	147	1	21438	2	Y	-0-					-0-
*12	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	153	1	25465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	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	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 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	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	434	-0-	-154	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	352	-0-	-144	-0-	2	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	160	-0-	-260	-0-	1	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	358	-0-	-138	-0-	2	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	183	-0-	-297	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	359	-0-	-137	-0-	2	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	3	1	497	2	Y	14					14
							15	9									
09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	4	1	621	2	Y	28	12	1			30
							31	9									
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	466	2	Y	14	17	1			27
							15	9									
11	510	X	154	-0-	-356	-0-	1	1	145	2	Y	7	29	1			5
							8	9									
12	682	X	168	-0-	-514	-0-	1	1	159	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1143	-0-	-252	-0-	112	1	1024	2	Y	6					84
							7	9									
02	1176	N	439	-0-	-737	-0-	39	1	398	2	Y	2	63	1			23
							2	9									
03	1519	N	17	-0-	-1502	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					23
04	1470	X	374	-0-	-1096	-0-	30	1	332	2	Y	11	18	1			16
							12	9									
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	13	1			3
06	1110	X	176	-0-	-934	-0-	18	1	156	2	Y	2					5
							2	9									
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	86	1	639	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					9
09	360	X	4	-0-	-356	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		386	-0-	386	386	60	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-					-0-
12	T. A.		183	-0-	183	569	31	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	860	1	3527	2	Y	6					34
							7	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	888	1	3574	2	Y	211	177	1			-0-
							232	9									
03	4247	X	3782	-0-	-465	-0-	871	1	2910	2	Y	1					38
							1	9									
04	4260	X	3365	-0-	-895	-0-	713	1	2652	2	Y	-0-	9	1			29
05	5208	X	3805	-0-	-1403	-0-	947	1	2855	2	Y	3					32
							3	9									
06	5040	X	3260	-0-	-1780	-0-	1213	1	2046	2	Y	1					25
							1	9									
07	5208	X	3789	-0-	-1419	-0-	1150	1	2639	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	1446	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3160	-0-	-530	-0-	1396	1	1764	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	1445	1	1902	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	1393	1	2153	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	1445	1	2098	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7351	-0-	-3561	-0-	536	1	6813	2	Y	2					33
							2	9									
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	65	1	9363	2	Y	4					37
							4	9									
03	10757	X	9367	-0-	-1390	-0-	673	1	8687	2	Y	6					43
							7	9									
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	497	1	6483	2	Y	3					46
							3	9									
05	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	640	1	8715	2	Y	9					55
							10	9									
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	496	1	6781	2	Y	11	39	1			27
							12	9									
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	391	1	5532	2	Y	2					29
							2	9									
08	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	595	1	7704	2	Y	2					31
							2	9									
09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	946	1	8538	2	Y	1					32
							1	9									
10	9362	X	7964	-0-	-1398	-0-	615	1	7348	2	Y	1	26	1			7
							1	9									
11	8040	X	7271	-0-	-769	-0-	511	1	6751	2	Y	8					15
							9	9									
12	9796	X	4385	-0-	-5411	-0-	738	1	3647	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 93,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	18463	-0-	-14025	-0-	737	1	17576	2	Y	136	124	1			27
							150	9									
02	24836	X	15466	-0-	-9370	-0-	634	1	14712	2	Y	109	115	1			21
							120	9									
03	24583	X	15794	-0-	-8789	-0-	675	1	14998	2	Y	110	106	1			25
							121	9									
04	21030	X	14349	-0-	-6681	-0-	620	1	13629	2	Y	91	100	1			16
							100	9									
05	20584	X	17091	-0-	-3493	-0-	707	1	16260	2	Y	113	100	1			29
							124	9									
06	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	989	1	18236	2	Y	128	133	1			24
							141	9									
07	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	1300	1	23765	2	Y	159	155	1			28
							175	9									
08	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	1122	1	19824	2	Y	136	141	1			23
							150	9									
09	19380	X	18253	-0-	-1127	-0-	932	1	17196	2	Y	114	117	1			20
							125	9									
10	24583	X	17965	-0-	-6618	-0-	1108	1	16730	2	Y	115	116	1			19
							127	9									
11	23790	X	16177	-0-	-7613	-0-	958	1	15108	2	Y	101	99	1			21
							111	9									
12	24583	X	16303	-0-	-8280	-0-	876	1	15304	2	Y	112	109	1			24
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 215,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	60	1	1429	2	Y	115	206	1			23
							127	9									
02	1372	X	1270	-0-	-102	-0-	49	1	1127	2	Y	85	92	1			16
							94	9									
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	Y	109	100	1			25
							120	9									
04	2220	X	1516	-0-	-704	-0-	61	1	1352	2	Y	94	102	1			17
							103	9									
05	2294	X	1487	-0-	-807	-0-	58	1	1324	2	Y	95	88	1			24
							105	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	2	Y	101	106	1			19
							111	9									
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	70	1	1274	2	Y	88	91	1			16
							97	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	76	1	1335	2	Y	81	83	1			14
							89	9									
09	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	68	1	1260	2	Y	74	75	1			13
							81	9									
10	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	75	1	1131	2	Y	70	71	1			12
							77	9									
11	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	76	1	1192	2	Y	71	68	1			15
							78	9									
12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	74	1	1286	2	Y	83	80	1			18
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 17,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	112	1	1423	2	Y	17					79
							19	9									
02	1372	N	1261	-0-	-111	-0-	9	1	1223	2	Y	26					105
							29	9									
03	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	87	1	1120	2	Y	31					136
							34	9									
04	1500	N	1120	-0-	-380	-0-	78	1	1018	2	Y	22					158
							24	9									
05	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	85	1	1154	2	Y	55					213
							61	9									
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	82	1	1119	2	Y	88	152	1			149
							97	9									
07	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	66	1	936	2	Y	17					166
							19	9									
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	76	1	987	2	Y	19					185
							21	9									
09	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	108	1	975	2	Y	27					212
							30	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	85	1	1014	2	Y	14	168	1			58
							15	9									
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	123					181
							135	9									
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	172	1	849	2	Y	8					189
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

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	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	279	1	2551	2	Y	9					23
							10	9									
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	238	1	2433	2	Y	6	17	1			12
							7	9									
03	2480	X	2197	-0-	-283	-0-	231	1	1955	2	Y	10					22
							11	9									
04	3030	X	2276	-0-	-754	-0-	187	1	2049	2	Y	36	17	1			41
							40	9									
05	3069	X	2371	-0-	-698	-0-	211	1	2136	2	Y	22	32	1			31
							24	9									
06	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	258	1	2186	2	Y	14					45
							15	9									
07	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	289	1	2145	2	Y	14	33	1			26
							15	9									
08	2356	X	2310	-0-	-46	-0-	269	1	2041	2	Y	-0-					26
09	2460	X	2154	-0-	-306	-0-	324	1	1830	2	Y	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	398	1	2170	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1947	-0-	-303	-0-	359	1	1588	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1912	-0-	-320	-0-	326	1	1586	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	18	-0-	-230	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	28	-0-	-196	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		343	-0-	343	343	26	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		246	-0-	246	589	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		271	-0-	271	860	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	860					Y	-0-					-0-
08	860	X	-0-	-0-	-860	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

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	32612	X	28037	-0-	-4575	-0-	1591 312	1 9	26134	2	Y	284	272	1			120
02	26544	X	24551	-0-	-1993	-0-	1443 281	1 9	22827	2	Y	255	265	1			110
03	28706	X	25548	-0-	-3158	-0-	1605 255	1 9	23688	2	Y	232	149	1			193
04	27780	X	21676	-0-	-6104	-0-	1369 232	1 9	20075	2	Y	211	286	1			118
05	28706	X	17522	-0-	-11184	-0-	1040 153	1 9	16329	2	Y	139	131	1			126
06	27120	X	12299	-0-	-14821	-0-	808 77	1 9	11414	2	Y	70	165	1			31
07	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	1661 310	1 9	26716	2	Y	282	218	1			95
08	25544	X	24451	-0-	-1093	-0-	1523 187	1 9	22741	2	Y	170	206	1			59
09	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	1426 173	1 9	20614	2	Y	157	93	1			123
10	28675	X	22587	-0-	-6088	-0-	1435 187	1 9	20965	2	Y	170	192	1			101
11	27750	X	21126	-0-	-6624	-0-	1367 191	1 9	19568	2	Y	174	181	1			94
12	28675	X	22005	-0-	-6670	-0-	1466 201	1 9	20338	2	Y	183	189	1			88

TOTAL GAS PROD: 270,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,327

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-		344	1	6276	2	Y	7	45	1			3
								8	9									
02	7084	X	4936	-0-	-2148	-0-		269	1	4661	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
03	7843	X	7836	-0-	-7	-0-		514	1	7313	2	Y	8	9	1			4
								9	9									
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-		462	1	6478	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-		602	1	7261	2	Y	6	4	1			4
								7	9									
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-		452	1	6152	2	Y	6	4	1			6
								7	9									
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-		550	1	6493	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-		566	1	6322	2	Y	68	4	1			68
								75	9									
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-		470	1	5191	2	Y	85	56	1			97
								94	9									
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-		512	1	5461	2	Y	59	53	1			103
								65	9									
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-		448	1	5066	2	Y	95	132	1			66
								105	9									
*12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-		386	1	5340	2	Y	81	73	1			74
								89	9									

TOTAL GAS PROD: 78,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-		431	1	5020	2	Y	160	215	1			63
								176	9									
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-		415	1	4688	2	Y	111	98	1			76
								122	9									
03	4929	X	4380	-0-	-549	-0-		341	1	3925	2	Y	104	139	1			41
								114	9									
04	5370	X	4270	-0-	-1100	-0-		315	1	3852	2	Y	94	100	1			35
								103	9									
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-		419	1	5249	2	Y	136	119	1			52
								150	9									
06	5370	X	5267	-0-	-103	-0-		398	1	4740	2	Y	117	129	1			40
								129	9									
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-		499	1	5606	2	Y	129	85	1			84
								142	9									
08	5549	X	5451	-0-	-98	-0-		394	1	5044	2	Y	12	91	1			5
								13	9									
09	5370	X	4547	-0-	-823	-0-		398	1	4136	2	Y	12	15	1			2
								13	9									
10	6262	X	5659	-0-	-603	-0-		519	1	5121	2	Y	17	11	1			8
								19	9									
11	6060	X	4149	-0-	-1911	-0-		350	1	3788	2	Y	10	15	1			3
								11	9									
*12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-		567	1	5860	2	Y	16	12	1			7
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 63,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7447	-0-	7447	32024	385	1	7023	2	Y	35	47	1			13
							39	9									
02	T. A.		6656	-0-	6656	38680	362	1	6258	2	Y	33	17	1			29
							36	9									
03	T. A.		8725	-0-	8725	47405	570	1	8109	2	Y	42	52	1			19
							46	9									
04	55714	X	8309	-0-	-47405	-0-	551	1	7725	2	Y	30	36	1			13
							33	9									
05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	680	1	8202	2	Y	28	20	1			21
							31	9									
06	8430	X	7922	-0-	-508	-0-	539	1	7343	2	Y	36	23	1			34
							40	9									
07	8711	X	8481	-0-	-230	-0-	660	1	7796	2	Y	23	33	1			24
							25	9									
08	8928	X	8284	-0-	-644	-0-	681	1	7603	2	Y	-0-	21	1			3
09	8640	X	7660	-0-	-980	-0-	636	1	7023	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	619	1	6597	2	Y	-0-					1
11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	629	1	7108	2	Y	-0-					-0-
*12	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	567	1	7841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17455	-0-	-308	-0-	1375	1	16002	2	Y	71	171	1			28
							78	9									
02	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	1302	1	14695	2	Y	48	43	1			33
							53	9									
03	17763	X	15255	-0-	-2508	-0-	1215	1	13984	2	Y	51	64	1			20
							56	9									
04	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	1186	1	14477	2	Y	49	51	1			18
							54	9									
05	15810	X	13839	-0-	-1971	-0-	1020	1	12768	2	Y	46	46	1			18
							51	9									
06	15300	X	14199	-0-	-1101	-0-	1095	1	13056	2	Y	44	47	1			15
							48	9									
07	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	1312	1	14741	2	Y	48	32	1			31
							53	9									
08	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	1077	1	13783	2	Y	259	184	1			106
							285	9									
09	15300	X	14885	-0-	-415	-0-	1273	1	13237	2	Y	341	384	1			63
							375	9									
10	15097	X	14764	-0-	-333	-0-	1322	1	13051	2	Y	355	254	1			164
							391	9									
11	14610	X	14525	-0-	-85	-0-	1201	1	12992	2	Y	302	385	1			81
							332	9									
*12	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	1428	1	14768	2	Y	336	279	1			138
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 184,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,950

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12775	-0-	-989	-0-	1005	1	11696	2	N	67	49	1			26
							74	9									
02	12236	X	11448	-0-	-788	-0-	928	1	10472	2	N	44	40	1			30
							48	9									
03	12927	X	11755	-0-	-1172	-0-	935	1	10765	2	N	50	60	1			20
							55	9									
04	12510	X	11863	-0-	-647	-0-	894	1	10918	2	N	46	49	1			17
							51	9									
05	12927	X	12335	-0-	-592	-0-	908	1	11370	2	N	52	49	1			20
							57	9									
06	12360	X	10576	-0-	-1784	-0-	815	1	9715	2	N	42	48	1			14
							46	9									
07	12679	X	11875	-0-	-804	-0-	966	1	10859	2	N	45	30	1			29
							50	9									
08	12338	X	11176	-0-	-1162	-0-	805	1	10304	2	N	61	65	1			25
							67	9									
09	11940	X	10759	-0-	-1181	-0-	936	1	9737	2	N	78	89	1			14
							86	9									
10	11594	X	11322	-0-	-272	-0-	1032	1	10193	2	N	88	62	1			40
							97	9									
11	11220	X	9614	-0-	-1606	-0-	807	1	8737	2	N	64	87	1			17
							70	9									
12	11594	X	9412	-0-	-2182	-0-	824	1	8521	2	N	61	53	1			25
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 134,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8085	-0-	-6919	-0-	620	1	7219	2	Y	224	153	1			88
							246	9									
02	10080	X	6929	-0-	-3151	-0-	551	1	6221	2	Y	143	133	1			98
							157	9									
03	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	1248	1	14362	2	Y	366	320	1			144
							403	9									
04	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	1642	1	20048	2	Y	472	442	1			174
							519	9									
05	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	1469	1	18387	2	Y	463	460	1			177
							509	9									
06	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	1397	1	16652	2	Y	399	441	1			135
							439	9									
07	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	1183	1	13293	2	Y	296	238	1			193
							326	9									
08	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	1265	1	16183	2	Y	259	346	1			106
							285	9									
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	744	1	7737	2	Y	169	244	1			31
							186	9									
10	12741	X	5470	-0-	-7271	-0-	492	1	4854	2	Y	113	92	1			52
							124	9									
11	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	1272	1	13761	2	Y	272	251	1			73
							299	9									
*12	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	1875	1	19395	2	Y	375	294	1			154
							413	9									

TOTAL GAS PROD: 175,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,551

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	956	1	22785	2	Y	568	501	1			114
							625	9									
02	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	882	1	20471	2	Y	484	506	1			92
							532	9									
03	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	964	1	21409	2	Y	509	484	1			117
							560	9									
04	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	926	1	20349	2	Y	438	477	1			78
							482	9									
05	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	910	1	20920	2	Y	467	426	1			119
							514	9									
06	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	1260	1	23233	2	Y	526	547	1			98
							579	9									
07	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	1169	1	21387	2	Y	461	477	1			82
							507	9									
08	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	1283	1	22679	2	Y	440	448	1			74
							484	9									
09	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	1118	1	20631	2	Y	390	396	1			68
							429	9									
10	23994	X	23994	-0-	-0-	-0-	1460	1	22055	2	Y	435	431	1			72
							479	9									
11	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	1309	1	20654	2	Y	394	383	1			83
							433	9									
*12	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	986	1	17233	2	Y	356	363	1			76
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 273,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,468

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

01	T. A.	6778		-0-	6778	18059	352	1	6408	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
02	T. A.	6493		-0-	6493	24552	354	1	6121	2	Y	16	8	1			14
							18	9									
03	T. A.	7089		-0-	7089	31641	464	1	6605	2	Y	18	24	1			8
							20	9									
04	37847	X	6206	-0-	-31641	-0-	412	1	5782	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	448	1	5397	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	327	1	4458	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	390	1	4610	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	397	1	4434	2	Y	-0-	6	1			1
09	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	314	1	3463	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5115	X	3087	-0-	-2028	-0-	265	1	2822	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	3226	-0-	-1634	-0-	262	1	2964	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	3699	-0-	-1323	-0-	249	1	3450	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7035	-0-	-715	-0-	278	1	6624	2	Y	121	118	1			24
							133	9									
02	6636	X	6306	-0-	-330	-0-	256	1	5936	2	Y	104	108	1			20
							114	9									
03	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	282	1	6254	2	Y	109	104	1			25
							120	9									
04	6990	X	6311	-0-	-679	-0-	270	1	5938	2	Y	94	102	1			17
							103	9									
05	7037	X	6439	-0-	-598	-0-	264	1	6066	2	Y	99	91	1			25
							109	9									
06	6810	X	6105	-0-	-705	-0-	309	1	5691	2	Y	95	102	1			18
							105	9									
07	6975	X	6367	-0-	-608	-0-	325	1	5939	2	Y	94	95	1			17
							103	9									
08	6665	X	6121	-0-	-544	-0-	324	1	5725	2	Y	65	71	1			11
							72	9									
09	6300	X	5535	-0-	-765	-0-	281	1	5191	2	Y	57	58	1			10
							63	9									
10	6076	X	5429	-0-	-647	-0-	333	1	5032	2	Y	58	58	1			10
							64	9									
11	5880	X	5603	-0-	-277	-0-	330	1	5209	2	Y	58	56	1			12
							64	9									
12	6076	X	4850	-0-	-1226	-0-	259	1	4530	2	Y	55	55	1			12
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 72,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 11189 - 12813

01	T. A.		6278	-0-	6278	30395	324	1	5902	2	Y	47	57	1			18
							52	9									
02	T. A.		6661	-0-	6661	37056	361	1	6243	2	Y	52	24	1			46
							57	9									
03	T. A.		7787	-0-	7787	44843	507	1	7213	2	Y	61	80	1			27
							67	9									
04	53349	X	8506	-0-	-44843	-0-	563	1	7889	2	Y	49	55	1			21
							54	9									
05	7874	X	5409	-0-	-2465	-0-	412	1	4967	2	Y	27	28	1			20
							30	9									
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	531	1	7236	2	Y	57	24	1			53
							63	9									
07	8804	X	3573	-0-	-5231	-0-	278	1	3277	2	Y	16	53	1			16
							18	9									
08	8804	X	2643	-0-	-6161	-0-	217	1	2426	2	Y	-0-	14	1			2
09	8520	X	4391	-0-	-4129	-0-	365	1	4026	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	1033	1	11013	2	Y	-0-					-0-
11	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	882	1	9969	2	Y	-0-					-0-
*12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	621	1	8596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4403	-0-	-1208		-0-	347	1	4043	2	N	12	12	1			5
								13	9									
02	5068	X	4043	-0-	-1025		-0-	328	1	3707	2	N	7	7	1			5
								8	9									
03	5611	X	4366	-0-	-1245		-0-	348	1	4007	2	N	10	11	1			4
								11	9									
04	4770	X	4001	-0-	-769		-0-	302	1	3690	2	N	8	9	1			3
								9	9									
05	4464	X	4184	-0-	-280		-0-	309	1	3865	2	N	9	9	1			3
								10	9									
06	4320	X	3821	-0-	-499		-0-	295	1	3516	2	N	9	9	1			3
								10	9									
07	4464	X	4294	-0-	-170		-0-	350	1	3936	2	N	7	5	1			5
								8	9									
08	4371	X	3597	-0-	-774		-0-	260	1	3330	2	N	6	9	1			2
								7	9									
09	4050	X	2924	-0-	-1126		-0-	256	1	2660	2	N	7	8	1			1
								8	9									
10	4309	X	2937	-0-	-1372		-0-	269	1	2660	2	N	7	5	1			3
								8	9									
11	4170	X	2331	-0-	-1839		-0-	197	1	2130	2	N	4	6	1			1
								4	9									
12	4309	X	2050	-0-	-2259		-0-	180	1	1864	2	N	5	4	1			2
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 42,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	14180	-0-	-5288		-0-	566	1	13487	2	Y	115	130	1			23
								127	9									
02	16044	X	15948	-0-	-96		-0-	653	1	15161	2	Y	122	122	1			23
								134	9									
03	17856	X	15168	-0-	-2688		-0-	648	1	14391	2	Y	117	113	1			27
								129	9									
04	17280	X	15451	-0-	-1829		-0-	667	1	14666	2	Y	107	115	1			19
								118	9									
05	17856	X	14901	-0-	-2955		-0-	616	1	14167	2	Y	107	99	1			27
								118	9									
06	17100	X	15570	-0-	-1530		-0-	795	1	14651	2	Y	113	119	1			21
								124	9									
07	17670	X	15430	-0-	-2240		-0-	794	1	14518	2	Y	107	109	1			19
								118	9									
08	15965	X	13895	-0-	-2070		-0-	735	1	12986	2	Y	158	150	1			27
								174	9									
09	15570	X	12900	-0-	-2670		-0-	655	1	12088	2	Y	143	145	1			25
								157	9									
10	16089	X	9172	-0-	-6917		-0-	562	1	8494	2	Y	105	113	1			17
								116	9									
11	15570	X	3754	-0-	-11816		-0-	221	1	3487	2	Y	42	50	1			9
								46	9									
*12	19392	X	19392	-0-	-0-		-0-	1036	1	18097	2	Y	235	194	1			50
								259	9									

TOTAL GAS PROD: 165,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	13146	-0-	-1982	-0-	511	1	12172	2	Y	421	378	1			84
							463	9									
02	12488	X	11782	-0-	-706	-0-	470	1	10917	2	Y	359	375	1			68
							395	9									
03	13826	X	13389	-0-	-437	-0-	557	1	12382	2	Y	409	383	1			94
							450	9									
04	13350	X	12685	-0-	-665	-0-	535	1	11764	2	Y	351	383	1			62
							386	9									
05	13144	X	12055	-0-	-1089	-0-	486	1	11186	2	Y	348	321	1			89
							383	9									
06	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	704	1	12981	2	Y	407	420	1			76
							448	9									
07	13392	X	13333	-0-	-59	-0-	670	1	12259	2	Y	367	378	1			65
							404	9									
08	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	719	1	12707	2	Y	182	216	1			31
							200	9									
09	14130	X	12176	-0-	-1954	-0-	617	1	11385	2	Y	158	161	1			28
							174	9									
10	14601	X	12429	-0-	-2172	-0-	760	1	11487	2	Y	165	166	1			27
							182	9									
11	14130	X	12255	-0-	-1875	-0-	720	1	11360	2	Y	159	153	1			33
							175	9									
12	13640	X	11294	-0-	-2346	-0-	602	1	10516	2	Y	160	159	1			34
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 152,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,486

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4319	-0-	-548	-0-	163	1	3897	2	Y	235	254	1			47
							259	9									
02	4536	X	3884	-0-	-652	-0-	151	1	3512	2	Y	201	210	1			38
							221	9									
03	5022	X	4202	-0-	-820	-0-	171	1	3790	2	Y	219	207	1			50
							241	9									
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	164	1	3598	2	Y	188	205	1			33
							207	9									
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	179	1	4119	2	Y	224	200	1			57
							246	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	201	1	3703	2	Y	203	222	1			38
							223	9									
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	199	1	3636	2	Y	190	194	1			34
							209	9									
08	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	201	1	3549	2	Y	87	106	1			15
							96	9									
09	3780	X	3411	-0-	-369	-0-	171	1	3157	2	Y	75	77	1			13
							83	9									
10	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	219	1	3308	2	Y	83	82	1			14
							91	9									
11	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	201	1	3170	2	Y	76	74	1			16
							84	9									
12	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	177	1	3091	2	Y	80	79	1			17
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 46,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

01	1116	X	679	-0-	-437	-0-	9	1	670	2	N	-0-					120
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	17	1	1050	2	N	2	2	8			120
							2	9									
03	1116	X	872	-0-	-244	-0-	13	1	859	2	N	-0-					120
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	21	1	1264	2	N	1					121
							1	9									
05	1178	X	1134	-0-	-44	-0-	39	1	1095	2	N	-0-					121
06	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	19	1	1172	2	N	-0-					121
07	1333	X	543	-0-	-790	-0-	16	1	524	2	N	3					124
							3	9									
08	1333	X	584	-0-	-749	-0-	17	1	557	2	N	9					133
							10	9									
09	1290	X	542	-0-	-748	-0-	17	1	525	2	N	-0-					133
10	1240	X	525	-0-	-715	-0-	16	1	509	2	N	-0-					133
11	1200	X	449	-0-	-751	-0-	16	1	433	2	N	-0-					133
12	589	X	553	-0-	-36	-0-	20	1	533	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 9,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

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	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	83	1	6072	2	N	42					172
							46	9									
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	87	1	5509	2	N	25	179	1			18
							28	9									
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	93	1	6297	2	N	25					43
							28	9									
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	102	1	6172	2	N	32					75
							35	9									
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	216	1	6051	2	N	26					101
							29	9									
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	71	1	4382	2	N	32	1	8			132
							35	9									
07	3131	X	2037	-0-	-1094	-0-	60	1	1951	2	N	24	1	8			155
							26	9									
08	3131	X	2077	-0-	-1054	-0-	61	1	1992	2	N	22					177
							24	9									
09	3030	X	2252	-0-	-778	-0-	70	1	2162	2	N	18	175	1			20
							20	9									
10	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	54	1	1686	2	N	26					46
							29	9									
11	3030	X	1742	-0-	-1288	-0-	64	1	1647	2	N	28					74
							31	9									
12	2325	X	2036	-0-	-289	-0-	72	1	1935	2	N	26					100
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 47,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

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	17856	X	13801	-0-	-4055	-0-	186	1	13541	2	N	67					159
							74	9									
02	16128	X	13035	-0-	-3093	-0-	202	1	12777	2	N	51	168	1			42
							56	9									
03	17856	X	13679	-0-	-4177	-0-	199	1	13414	2	N	60					102
							66	9									
04	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	215	1	13002	2	N	52					154
							57	9									
05	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	702	1	13301	2	N	53	186	1			21
							58	9									
06	13980	X	13343	-0-	-637	-0-	320	1	12961	2	N	56					77
							62	9									
07	14446	X	13887	-0-	-559	-0-	641	1	13193	2	N	48					125
							53	9									
08	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	664	1	13446	2	N	50					175
							55	9									
09	13620	X	13233	-0-	-387	-0-	637	1	12543	2	N	48	184	1			39
							53	9									
10	14074	X	13384	-0-	-690	-0-	489	1	12841	2	N	49					88
							54	9									
11	13650	X	12912	-0-	-738	-0-	554	1	12304	2	N	49					137
							54	9									
12	14105	X	13141	-0-	-964	-0-	550	1	12525	2	N	60	179	1			18
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 161,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1244	-0-	-988		-0-		16	1	1178	2	N	45					174
									50	9									
02	2016	X	1084	-0-	-932		-0-		16	1	1024	2	N	40	176	1			38
									44	9									
03	2232	X	1095	-0-	-1137		-0-		16	1	1042	2	N	34					72
									37	9									
04	1230	X	1064	-0-	-166		-0-		16	1	996	2	N	47					119
									52	9									
05	1240	X	1062	-0-	-178		-0-		35	1	987	2	N	36					155
									40	9									
06	1200	X	997	-0-	-203		-0-		15	1	935	2	N	43	1	8			197
									47	9									
07	1209	X	875	-0-	-334		-0-		26	1	824	2	N	23	180	1	1	8	39
									25	9									
08	1085	X	954	-0-	-131		-0-		28	1	900	2	N	24					63
									26	9									
09	1050	X	1003	-0-	-47		-0-		30	1	928	2	N	41					104
									45	9									
10	1054	X	902	-0-	-152		-0-		28	1	862	2	N	11					115
									12	9									
11	990	X	626	-0-	-364		-0-		23	1	588	2	N	14					129
									15	9									
12	1023	X	777	-0-	-246		-0-		28	1	736	2	N	12					141
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6978	-0-	-59		-0-		94	1	6817	2	N	61					131
									67	9									
02	6356	X	6202	-0-	-154		-0-		96	1	6072	2	N	31					162
									34	9									
03	6659	X	6659	-0-	-0-		-0-		96	1	6479	2	N	76	174	1			64
									84	9									
04	6097	X	6097	-0-	-0-		-0-		98	1	5933	2	N	60					124
									66	9									
05	7265	X	7265	-0-	-0-		-0-		360	1	6821	2	N	76	183	1			17
									84	9									
06	6750	X	6690	-0-	-60		-0-		160	1	6466	2	N	58					75
									64	9									
07	6882	X	6436	-0-	-446		-0-		295	1	6072	2	N	63					138
									69	9									
08	7254	X	7056	-0-	-198		-0-		329	1	6665	2	N	56	177	1			17
									62	9									
09	7020	X	6231	-0-	-789		-0-		298	1	5868	2	N	59					76
									65	9									
10	7254	X	5963	-0-	-1291		-0-		216	1	5679	2	N	62					138
									68	9									
11	6840	X	5680	-0-	-1160		-0-		242	1	5364	2	N	67	185	1			20
									74	9									
12	7068	X	5624	-0-	-1444		-0-		234	1	5322	2	N	62	48	1			34
									68	9									

TOTAL GAS PROD: 76,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	106	1	7688	2	N	20					159
							22	9									
02	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	110	1	7000	2	N	19	2	8			176
							21	9									
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	109	1	7344	2	N	24	177	1	1	8	22
							26	9									
04	7290	X	7212	-0-	-78	-0-	117	1	7084	2	N	10					32
							11	9									
05	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	374	1	7089	2	N	22					54
							24	9									
06	7290	X	7222	-0-	-68	-0-	173	1	7020	2	N	26	8	8			72
							29	9									
07	7533	X	7521	-0-	-12	-0-	348	1	7154	2	N	17	1	8			88
							19	9									
08	7502	X	7150	-0-	-352	-0-	336	1	6808	2	N	5					93
							6	9									
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	350	1	6889	2	N	19					112
							21	9									
10	7533	X	7168	-0-	-365	-0-	262	1	6888	2	N	16					128
							18	9									
11	7290	X	6863	-0-	-427	-0-	295	1	6553	2	N	14					142
							15	9									
12	7533	X	6949	-0-	-584	-0-	291	1	6630	2	N	25	149	1	1	8	17
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 87,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9299	-0-	-962	-0-	126	1	9148	2	N	23					190
							25	9									
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	147	1	9301	2	N	117	175	1	97	8	35
							129	9									
03	10261	X	9921	-0-	-340	-0-	143	1	9647	2	N	119	105	8			49
							131	9									
04	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	145	1	8790	2	N	20					69
							22	9									
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	512	1	9710	2	N	23					92
							25	9									
06	9960	X	9599	-0-	-361	-0-	231	1	9354	2	N	13					105
							14	9									
07	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	470	1	9681	2	N	245	222	8			128
							270	9									
08	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	483	1	9767	2	N	22					150
							24	9									
09	9930	X	9685	-0-	-245	-0-	467	1	9195	2	N	21					171
							23	9									
10	10230	X	9103	-0-	-1127	-0-	333	1	8753	2	N	15					186
							17	9									
11	9900	X	8735	-0-	-1165	-0-	376	1	8359	2	N	-0-					186
12	10230	X	9219	-0-	-1011	-0-	382	1	8710	2	N	115	176	1	96	8	29
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 115,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

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	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	194	1	14123	2	N	114					137
							125	9									
02	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	204	1	12921	2	N	41	7	8			171
							45	9									
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	173	1	11659	2	N	70	184	1	14	8	43
							77	9									
04	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	177	1	10740	2	N	45					88
							50	9									
05	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	637	1	12076	2	N	57					145
							63	9									
06	11910	X	11540	-0-	-370	-0-	276	1	11189	2	N	68	19	8			194
							75	9									
07	12307	X	8154	-0-	-4153	-0-	376	1	7744	2	N	31	180	1	9	8	36
							34	9									
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	586	1	11855	2	N	53					89
							58	9									
09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	579	1	11394	2	N	58					147
							64	9									
10	12400	X	11438	-0-	-962	-0-	417	1	10958	2	N	57	185	1			19
							63	9									
11	12000	X	10242	-0-	-1758	-0-	439	1	9748	2	N	50					69
							55	9									
12	12400	X	10764	-0-	-1636	-0-	449	1	10237	2	N	71	8	8			132
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 139,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

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	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	94	1	6815	2	N	113	175	1			52
							124	9									
02	6916	X	5631	-0-	-1285	-0-	86	1	5423	2	N	111	8	8			155
							122	9									
03	7657	X	6073	-0-	-1584	-0-	87	1	5831	2	N	141	177	1	6	8	113
							155	9									
04	7410	X	4911	-0-	-2499	-0-	78	1	4722	2	N	101	173	1			41
							111	9									
05	7037	X	5209	-0-	-1828	-0-	255	1	4838	2	N	105					146
							116	9									
06	6810	X	5816	-0-	-994	-0-	137	1	5556	2	N	112	178	1	6	8	74
							123	9									
07	6231	X	6214	-0-	-17	-0-	282	1	5814	2	N	107	2	8			179
							118	9									
08	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	262	1	5293	2	N	97	182	1			94
							107	9									
09	5820	X	737	-0-	-5083	-0-	35	1	688	2	N	13					107
							14	9									
10	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	270	1	7110	2	N	155	181	1			81
							171	9									
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	268	1	5956	2	N	117	181	1			17
							129	9									
12	6200	X	5630	-0-	-570	-0-	232	1	5275	2	N	112	4	8			125
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 66,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	12879	-0-	-544	-0-		170	1	12406	2	N	275	163	1			142
								303	9									
02	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-		186	1	11817	2	N	228	185	1	4	8	181
								251	9									
03	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-		198	1	13354	2	N	268	367	1	5	8	77
								295	9									
04	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-		211	1	12780	2	N	235	185	1			127
								259	9									
05	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-		713	1	13524	2	N	252	183	1			196
								277	9									
06	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-		326	1	13228	2	N	235	369	1	7	8	55
								259	9									
07	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-		647	1	13315	2	N	230	173	1	3	8	109
								253	9									
08	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-		672	1	13601	2	N	225	184	1			150
								248	9									
09	13800	X	13699	-0-	-101	-0-		651	1	12806	2	N	220	352	1			18
								242	9									
10	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-		495	1	13001	2	N	210	186	1			42
								231	9									
11	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-		562	1	12474	2	N	221	184	1			79
								243	9									
*12	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-		538	1	12264	2	N	223	184	1	2	8	116
								245	9									

TOTAL GAS PROD: 163,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,822

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-		6	1	449	2	N	42					84
								46	9									
02	1596	X	1309	-0-	-287	-0-		19	1	1234	2	N	51	15	8			120
								56	9									
03	1767	X	992	-0-	-775	-0-		14	1	912	2	N	60	13	8			167
								66	9									
04	1710	X	706	-0-	-1004	-0-		11	1	665	2	N	27	176	1			18
								30	9									
05	1457	X	665	-0-	-792	-0-		31	1	589	2	N	41					59
								45	9									
06	1410	X	748	-0-	-662	-0-		16	1	659	2	N	66	18	8			107
								73	9									
07	1457	X	693	-0-	-764	-0-		30	1	610	2	N	48	7	8			148
								53	9									
08	992	X	800	-0-	-192	-0-		35	1	715	2	N	45	177	1			16
								50	9									
09	927	X	927	-0-	-0-	-0-		43	1	838	2	N	42					58
								46	9									
10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-		38	1	995	2	N	42					100
								46	9									
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-		63	1	1393	2	N	35					135
								39	9									
*12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-		57	1	1296	2	N	40	125	1	7	8	43
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

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	3639	X	3639	-0-		-0-	-0-		49	1	3546	2	N	40					65
									44	9									
02	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-		52	1	3316	2	N	27	2	8			90
									30	9									
03	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-		43	1	2920	2	N	33	3	8			120
									36	9									
04	3510	X	2645	-0-		-865	-0-		42	1	2571	2	N	29					149
									32	9									
05	3751	X	3413	-0-		-338	-0-		169	1	3202	2	N	38					187
									42	9									
06	3630	X	3269	-0-		-361	-0-		78	1	3154	2	N	34	179	1	5	8	37
									37	9									
07	3751	X	3050	-0-		-701	-0-		140	1	2879	2	N	28	3	8			62
									31	9									
08	3410	X	3002	-0-		-408	-0-		140	1	2840	2	N	20					82
									22	9									
09	3300	X	2882	-0-		-418	-0-		138	1	2719	2	N	23					105
									25	9									
10	3410	X	2802	-0-		-608	-0-		102	1	2671	2	N	26					131
									29	9									
11	3270	X	2791	-0-		-479	-0-		119	1	2641	2	N	28					159
									31	9									
*12	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-		135	1	3065	2	N	43	173	1	5	8	24
									47	9									

TOTAL GAS PROD: 37,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

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	6944	X	6097	-0-		-847	-0-		82	1	5973	2	N	38					144
									42	9									
02	6216	X	5686	-0-		-530	-0-		88	1	5568	2	N	27	2	8			169
									30	9									
03	6044	X	6044	-0-		-0-	-0-		88	1	5915	2	N	37	176	1	3	8	27
									41	9									
04	5850	X	5850	-0-		-0-	-0-		94	1	5721	2	N	32					59
									35	9									
05	6123	X	6123	-0-		-0-	-0-		305	1	5782	2	N	33					92
									36	9									
06	6090	X	4705	-0-		-1385	-0-		113	1	4561	2	N	28	3	8			117
									31	9									
07	6293	X	5899	-0-		-394	-0-		272	1	5598	2	N	26	1	8			142
									29	9									
08	6138	X	5877	-0-		-261	-0-		276	1	5577	2	N	22					164
									24	9									
09	5940	X	5473	-0-		-467	-0-		263	1	5180	2	N	27					191
									30	9									
10	6138	X	5419	-0-		-719	-0-		198	1	5201	2	N	18	177	1			32
									20	9									
11	5700	X	5166	-0-		-534	-0-		221	1	4915	2	N	27					59
									30	9									
12	5890	X	5192	-0-		-698	-0-		217	1	4943	2	N	29	67	1	2	8	19
									32	9									

TOTAL GAS PROD: 67,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	94 233	1 9	6806	2	N	212	372	1			93
02	5684	X	4370	-0-	-1314	-0-	65 202	1 9	4103	2	N	184	178	1	2	8	97
03	6293	X	6144	-0-	-149	-0-	87 219	1 9	5838	2	N	199	183	1	2	8	111
04	6090	X	4658	-0-	-1432	-0-	73 179	1 9	4406	2	N	163	174	1			100
05	6293	X	6100	-0-	-193	-0-	295 205	1 9	5600	2	N	186					286
06	6090	X	5739	-0-	-351	-0-	133 206	1 9	5400	2	N	187	370	1	5	8	98
07	6138	X	5971	-0-	-167	-0-	269 171	1 9	5531	2	N	155	186	1	2	8	65
08	6138	X	6047	-0-	-91	-0-	275 197	1 9	5575	2	N	179	184	1			60
09	5910	X	5736	-0-	-174	-0-	269 175	1 9	5292	2	N	159					219
10	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	215 182	1 9	5645	2	N	165	184	1			200
11	5850	X	5699	-0-	-151	-0-	238 183	1 9	5278	2	N	166	185	1			181
12	6045	X	5933	-0-	-112	-0-	243 168	1 9	5522	2	N	153	256	1	1	8	77

TOTAL GAS PROD: 69,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,108

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	18714	-0-	-1901	-0-	252 105	1 9	18357	2	N	95					160
02	18116	X	17402	-0-	-714	-0-	269 87	1 9	17046	2	N	79	178	1	3	8	58
03	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	265 105	1 9	17849	2	N	95	4	8			149
04	DLQ G-10		16227	-0-	16227	16227	262 83	1 9	15882	2	N	75	185	1			39
05	35062	X	18835	-0-	-16227	-0-	939 86	1 9	17810	2	N	78					117
06	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	409 84	1 9	16589	2	N	76	5	8			188
07	18910	X	17679	-0-	-1231	-0-	815 78	1 9	16786	2	N	71	179	1	2	8	78
08	18848	X	17880	-0-	-968	-0-	838 77	1 9	16965	2	N	70					148
09	18240	X	16686	-0-	-1554	-0-	803 67	1 9	15816	2	N	61	184	1			25
10	17670	X	16714	-0-	-956	-0-	610 74	1 9	16030	2	N	67					92
11	17100	X	16024	-0-	-1076	-0-	687 72	1 9	15265	2	N	65					157
12	17670	X	16353	-0-	-1317	-0-	684 97	1 9	15572	2	N	88	179	1	2	8	64

TOTAL GAS PROD: 207,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

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	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	121	1	8785	2	N	76					123
							84	9									
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	81	1	5161	2	N	63	12	8			174
							69	9									
03	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	156	1	10500	2	N	85	177	1	11	8	71
							94	9									
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	139	1	8392	2	N	61					132
							67	9									
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	323	1	6131	2	N	44					176
							48	9									
06	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	128	1	5194	2	N	73	182	1	12	8	55
							80	9									
07	5952	X	5445	-0-	-507	-0-	249	1	5118	2	N	71	8	8			118
							78	9									
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	54					172
09	5760	X	4894	-0-	-866	-0-	235	1	4628	2	N	28	175	1			25
							31	9									
10	5952	X	4924	-0-	-1028	-0-	179	1	4701	2	N	40					65
							44	9									
11	5400	X	4445	-0-	-955	-0-	189	1	4205	2	N	46					111
							51	9									
12	5456	X	4577	-0-	-879	-0-	189	1	4314	2	N	67	144	1	10	8	24
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 69,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

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	7750	X	5267	-0-	-2483	-0-	70	1	5089	2	N	98					256
							108	9									
02	7000	X	2822	-0-	-4178	-0-	42	1	2647	2	N	121	192	1	17	8	168
							133	9									
03	7068	X	3103	-0-	-3965	-0-	43	1	2927	2	N	121	190	1	20	8	79
							133	9									
04	6360	X	2287	-0-	-4073	-0-	36	1	2157	2	N	85					164
							94	9									
05	5270	X	1527	-0-	-3743	-0-	71	1	1340	2	N	105	193	1			76
							116	9									
06	5100	X	1614	-0-	-3486	-0-	36	1	1469	2	N	99	23	8			152
							109	9									
07	3131	X	1738	-0-	-1393	-0-	75	1	1544	2	N	108	5	8			255
							119	9									
08	3100	X	1733	-0-	-1367	-0-	77	1	1560	2	N	87					342
							96	9									
09	2280	X	1597	-0-	-683	-0-	73	1	1433	2	N	83	191	1			234
							91	9									
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	65	1	1710	2	N	76	188	1			122
							84	9									
11	1680	X	1639	-0-	-41	-0-	67	1	1481	2	N	83					205
							91	9									
*12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	71	1	1622	2	N	80	190	1	4	8	91
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 26,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

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	40982	X	35998	-0-	-4984	-0-		486	1	35347	2	N	150	387	1			44
								165	9									
02	36540	X	31226	-0-	-5314	-0-		483	1	30597	2	N	133	1	8			176
								146	9									
03	35836	X	33023	-0-	-2813	-0-		480	1	32350	2	N	175	195	1	2	8	154
								193	9									
04	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-		517	1	31335	2	N	151	191	1			114
								166	9									
05	33781	X	33781	-0-	-0-	-0-		1684	1	31928	2	N	154	193	1			75
								169	9									
06	34500	X	32149	-0-	-2351	-0-		770	1	31217	2	N	147	2	8			220
								162	9									
07	34565	X	32626	-0-	-1939	-0-		1504	1	30967	2	N	141	191	1	1	8	169
								155	9									
08	33790	X	33348	-0-	-442	-0-		1563	1	31631	2	N	140	192	1			117
								154	9									
09	32700	X	31424	-0-	-1276	-0-		1512	1	29761	2	N	137					254
								151	9									
10	33790	X	31401	-0-	-2389	-0-		1146	1	30103	2	N	138	179	1			213
								152	9									
11	32280	X	30223	-0-	-2057	-0-		1296	1	28786	2	N	128	190	1			151
								141	9									
12	33356	X	31090	-0-	-2266	-0-		1301	1	29627	2	N	147	190	1			108
								162	9									

TOTAL GAS PROD: 388,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,741

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

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	4867	X	3654	-0-	-1213	-0-		49	1	3529	2	N	69	172	1			28
								76	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-		69	1	4395	2	N	70					98
								77	9									
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-		69	1	4653	2	N	70					168
								77	9									
04	5460	X	4243	-0-	-1217	-0-		68	1	4102	2	N	66	176	1			58
								73	9									
05	5642	X	4105	-0-	-1537	-0-		140	1	3919	2	N	42					100
								46	9									
06	4860	X	4103	-0-	-757	-0-		64	1	3989	2	N	45					145
								50	9									
07	5022	X	3853	-0-	-1169	-0-		114	1	3673	2	N	60	172	1			33
								66	9									
08	4805	X	4392	-0-	-413	-0-		130	1	4206	2	N	51					84
								56	9									
09	4230	X	3847	-0-	-383	-0-		120	1	3668	2	N	54					138
								59	9									
10	4247	X	3235	-0-	-1012	-0-		99	1	3094	2	N	38					176
								42	9									
11	4260	X	3860	-0-	-400	-0-		142	1	3664	2	N	49	180	1			45
								54	9									
12	4402	X	3729	-0-	-673	-0-		133	1	3538	2	N	53					98
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 48,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41509	X	30265	-0-	-11244	-0-	404	1	29440	2	N	383	581	1			79
							421	9									
02	36428	X	28038	-0-	-8390	-0-	429	1	27222	2	N	352	381	1			50
							387	9									
03	33945	X	29444	-0-	-4501	-0-	424	1	28595	2	N	386	191	1			245
							425	9									
04	28561	X	28561	-0-	-0-	-0-	458	1	27709	2	N	358	377	1			226
							394	9									
05	29757	X	29757	-0-	-0-	-0-	1471	1	27893	2	N	357	382	1			201
							393	9									
06	30030	X	27152	-0-	-2878	-0-	645	1	26142	2	N	332	377	1			156
							365	9									
07	31031	X	26877	-0-	-4154	-0-	1228	1	25287	2	N	329	388	1			97
							362	9									
08	29760	X	25799	-0-	-3961	-0-	1199	1	24262	2	N	307	192	1			212
							338	9									
09	28800	X	24254	-0-	-4546	-0-	1157	1	22772	2	N	295	384	1			123
							325	9									
10	27466	X	23699	-0-	-3767	-0-	856	1	22504	2	N	308	196	1			235
							339	9									
11	26580	X	22322	-0-	-4258	-0-	948	1	21048	2	N	296	385	1			146
							326	9									
12	26877	X	22373	-0-	-4504	-0-	927	1	21121	2	N	295	360	1			81
							325	9									

TOTAL GAS PROD: 318,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,998

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	26545	-0-	-5881	-0-	357	1	25999	2	N	172	391	1			78
							189	9									
02	28840	X	23530	-0-	-5310	-0-	363	1	22991	2	N	160	191	1	1	8	46
							176	9									
03	28520	X	24156	-0-	-4364	-0-	351	1	23619	2	N	169	2	8			213
							186	9									
04	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	338	1	20490	2	N	137	188	1			162
							151	9									
05	27137	X	27137	-0-	-0-	-0-	1351	1	25607	2	N	163	192	1			133
							179	9									
06	24540	X	22534	-0-	-2006	-0-	539	1	21842	2	N	139	194	1	5	8	73
							153	9									
07	25358	X	22518	-0-	-2840	-0-	1036	1	21325	2	N	143	3	8			213
							157	9									
08	25358	X	23235	-0-	-2123	-0-	1087	1	21997	2	N	137	192	1			158
							151	9									
09	24540	X	23587	-0-	-953	-0-	1133	1	22300	2	N	140	193	1			105
							154	9									
10	25513	X	22971	-0-	-2542	-0-	836	1	21977	2	N	144					249
							158	9									
11	22530	X	21528	-0-	-1002	-0-	921	1	20460	2	N	134	196	1			187
							147	9									
12	24366	X	22783	-0-	-1583	-0-	951	1	21668	2	N	149	222	1	1	8	113
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 281,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5319	-0-	-2586	-0-	71	1	5198	2	N	45					173
							50	9									
02	7028	X	4939	-0-	-2089	-0-	76	1	4843	2	N	18	2	8			189
							20	9									
03	6448	X	4975	-0-	-1473	-0-	72	1	4862	2	N	37	3	8			223
							41	9									
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	82	1	4955	2	N	33	153	1			103
							36	9									
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	183	1	5123	2	N	29					132
							32	9									
06	5280	X	5191	-0-	-89	-0-	81	1	5057	2	N	48	16	8			164
							53	9									
07	5456	X	5325	-0-	-131	-0-	159	1	5131	2	N	32	5	8			191
							35	9									
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	163	1	5278	2	N	28					219
							31	9									
09	5190	X	5082	-0-	-108	-0-	159	1	4891	2	N	29					248
							32	9									
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	169	1	5311	2	N	28	190	1			86
							31	9									
11	5310	X	5072	-0-	-238	-0-	188	1	4848	2	N	33					119
							36	9									
12	5487	X	5171	-0-	-316	-0-	185	1	4941	2	N	41	10	8			150
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 62,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

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	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	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	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-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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	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-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	229	1	1293	2	Y	-0-					1
*02	1400 N	1340	-0-	-60	-0-	208	1	1132	2	Y	-0-					1
*03	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	234	1	1083	2	Y	-0-					1
*04	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	220	1	1107	2	Y	-0-					1
*05	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	223	1	1113	2	Y	-0-					1
*06	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	203	1	877	2	Y	-0-					1
*07	1364 N	1108	-0-	-256	-0-	202	1	906	2	Y	-0-					1
*08	1333 N	1059	-0-	-274	-0-	214	1	845	2	Y	-0-					1
*09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	257	1	847	2	Y	-0-					1
*10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	290	1	1099	2	Y	-0-					1
*11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	265	1	1112	2	Y	-0-					1
12	1147 N	960	-0-	-187	-0-	219	1	741	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

01	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	1991	1	6980	2	N	-0-					-0-
02	6636 X	6250	-0-	-386	-0-	1534	1	4716	2	N	-0-					-0-
03	7347 X	6613	-0-	-734	-0-	1687	1	4926	2	N	-0-					-0-
04	7110 X	6549	-0-	-561	-0-	1688	1	4861	2	N	-0-					-0-
05	7347 X	6004	-0-	-1343	-0-	1656	1	4348	2	N	-0-					-0-
06	7110 X	6665	-0-	-445	-0-	1478	1	5187	2	N	-0-					-0-
07	6913 X	6648	-0-	-265	-0-	1634	1	5014	2	N	-0-					-0-
08	6758 X	6400	-0-	-358	-0-	1560	1	4840	2	N	-0-					-0-
09	6660 X	6077	-0-	-583	-0-	1463	1	4614	2	N	-0-					-0-
10	6882 X	6833	-0-	-49	-0-	1947	1	4886	2	N	-0-					-0-
11	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	1926	1	4807	2	N	-0-					-0-
*12	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	1995	1	4999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-58) 89945 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 59 RRCID -> 146593 COMPL. DATE 09/11/1984 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13947 06/21/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 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	T. A.		1960	-0-	1960	1960	95	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1960					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1960					N	-0-					-0-
04	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-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	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: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	N	97	96	1			11
							107	9									
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	236	1	5165	2	N	79	81	1			9
							87	9									
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	5	1	6650	2	N	95	94	1			10
							105	9									
04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	15	1	9090	2	N	186	166	1			30
							205	9									
05	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	4	1	2880	2	N	54	77	1			7
							59	9									
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	3	1	7931	2	N	143	131	1			19
							157	9									
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	2	1	5091	2	N	98	96	1			21
							108	9									
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	2	1	5296	2	N	87	95	1			13
							96	9									
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	2	1	5580	2	N	115	113	1			15
							127	9									
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	2	1	4763	2	N	108	103	1			20
							119	9									
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	2	1	5330	2	N	122	122	1			20
							134	9									
*12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	6	1	5589	2	N	133	133	1			18
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 69,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	405	-0-	-401	-0-	15	1	367	2	N	21	17	1			4
							23	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	728	2	N	130	119	1			15
							143	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-					-0-
05	806	N	192	-0-	-614	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8190	-0-	8190	8190	44	1	7670	2	N	433	375	1			58
							476	9									

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3374	-0-	3374	3374	118	1	3256	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3374					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5266	-0-	5266	8640	67	1	4822	2	N	343	316	1			27
						377	9									
*12	13006 X	4366	-0-	-8640	-0-	263	1	3816	2	N	261	260	1			28
						287	9									

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

01	2139	N	1939	-0-	-200	-0-	91	1	1780	2	N	62	60	1			7
							68	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	58	1	2085	2	N	44	46	1			5
							48	9									
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2676	2	58	9	N	53	52	1			6
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2522	2	78	9	N	71	66	1			11
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2361	2	223	9	N	203	188	1			26
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1671	2	150	9	N	136	144	1			18
07	3100	N	4395	-0-	1295	1295	4010	2	385	9	N	350	293	1			75
08	7716	X	6421	-0-	-1295	-0-	5936	2	485	9	N	441	450	1			66
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3596	2	371	9	N	337	358	1			45
10	2356	X	2214	-0-	-142	-0-	2214	2			N	-0-	45	1			-0-
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	1432	-0-	-3962	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

01	4402 X	4104	-0-	-298	-0-	199	1	3677	2	N	207	196	1			24
						228	9									
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	126	1	4168	2	N	139	147	1			16
						153	9									
03	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	8	1	4643	2	N	147	147	1			16
						162	9									
04	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	16	1	4199	2	N	192	177	1			31
						211	9									
05	4836 X	4310	-0-	-526	-0-	17	1	4027	2	N	242	242	1			31
						266	9									
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4	1	3809	2	N	217	219	1			29
						239	9									
07	4092 X	3860	-0-	-232	-0-	3	1	3615	2	N	220	202	1			47
						242	9									
08	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	4	1	3772	2	N	196	214	1			29
						216	9									
09	3960 X	3178	-0-	-782	-0-	3	1	2962	2	N	194	197	1			26
						213	9									
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	3	1	4378	2	N	227	211	1			42
						250	9									
11	3960 X	3885	-0-	-75	-0-	3	1	3669	2	N	194	204	1			32
						213	9									
*12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	9	1	3996	2	N	216	216	1			29
						238	9									

TOTAL GAS PROD: 49,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,391

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5951	-0-		-1241		-0-	289	1	5487	2	N	159	149	1			18
									175	9									
02	5040	X	4530	-0-		-510		-0-	132	1	4315	2	N	75	84	1			9
									83	9									
03	5784	X	5784	-0-		-0-		-0-	5	1	5677	2	N	93	92	1			10
									102	9									
04	5859	X	5859	-0-		-0-		-0-	11	1	5701	2	N	134	123	1			21
									147	9									
05	5956	X	5956	-0-		-0-		-0-	15	1	5700	2	N	219	212	1			28
									241	9									
06	5662	X	5662	-0-		-0-		-0-	4	1	5441	2	N	197	199	1			26
									217	9									
07	5890	X	4980	-0-		-910		-0-	3	1	4772	2	N	186	172	1			40
									205	9									
08	6014	X	4817	-0-		-1197		-0-	3	1	4645	2	N	154	171	1			23
									169	9									
09	5820	X	5382	-0-		-438		-0-	4	1	5143	2	N	214	209	1			28
									235	9									
10	6014	X	5437	-0-		-577		-0-	1	1	5345	2	N	83	96	1			15
									91	9									
11	5820	X	5497	-0-		-323		-0-	1	1	5402	2	N	85	86	1			14
									94	9									
12	5580	X	5560	-0-		-20		-0-	4	1	5459	2	N	88	89	1			12
									97	9									

TOTAL GAS PROD: 65,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3364	-0-		-2061		-0-	163	1	3116	2	N	77	75	1			9
									85	9									
02	4900	X	4346	-0-		-554		-0-	122	1	4157	2	N	61	63	1			7
									67	9									
03	5425	X	5350	-0-		-75		-0-	4	1	5265	2	N	74	73	1			8
									81	9									
04	5774	X	5774	-0-		-0-		-0-	9	1	5641	2	N	113	103	1			18
									124	9									
05	5464	X	5464	-0-		-0-		-0-	9	1	5313	2	N	129	131	1			16
									142	9									
06	5130	X	4502	-0-		-628		-0-	2	1	4389	2	N	101	104	1			13
									111	9									
07	5797	X	4826	-0-		-971		-0-	2	1	4696	2	N	116	104	1			25
									128	9									
08	6944	X	4565	-0-		-2379		-0-	2	1	4460	2	N	94	105	1			14
									103	9									
09	6720	X	4612	-0-		-2108		-0-	2	1	4479	2	N	119	117	1			16
									131	9									
10	6944	X	4353	-0-		-2591		-0-	1	1	4285	2	N	61	66	1			11
									67	9									
11	5310	X	4965	-0-		-345		-0-	1	1	4885	2	N	72	71	1			12
									79	9									
12	5270	X	4790	-0-		-480		-0-	3	1	4709	2	N	71	72	1			10
									78	9									

TOTAL GAS PROD: 56,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	12132	-0-	-2686	-0-	589	1	10824	2	N	654	630	1			75
							719	9									
02	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	463	1	13805	2	N	498	516	1			57
							548	9									
03	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	31	1	16078	2	N	549	547	1			59
							604	9									
04	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	61	1	15039	2	N	738	679	1			118
							812	9									
05	16089	X	15191	-0-	-898	-0-	45	1	14441	2	N	641	678	1			81
							705	9									
06	15270	X	12796	-0-	-2474	-0-	10	1	12221	2	N	514	527	1			68
							565	9									
07	15779	X	14036	-0-	-1743	-0-	9	1	13367	2	N	600	540	1			128
							660	9									
08	15779	X	13281	-0-	-2498	-0-	10	1	12733	2	N	489	544	1			73
							538	9									
09	15270	X	13873	-0-	-1397	-0-	11	1	13162	2	N	636	625	1			84
							700	9									
10	15779	X	13212	-0-	-2567	-0-	12	1	12302	2	N	816	749	1			151
							898	9									
11	15180	X	13500	-0-	-1680	-0-	12	1	12554	2	N	849	858	1			142
							934	9									
12	14446	X	13848	-0-	-598	-0-	37	1	12839	2	N	884	891	1			119
							972	9									

TOTAL GAS PROD: 169,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,868

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	503	-0-	-799	-0-	24	1	468	2	N	10	10	1			1
							11	9									
02	1092	X	876	-0-	-216	-0-	27	1	837	2	N	11	11	1			1
							12	9									
03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1	1	1297	2	N	16	15	1			2
							18	9									
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	2	1	1347	2	N	23	21	1			4
							25	9									
05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	4	1			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

01	9734	X	6174	-0-	-3560	-0-	300	1	5728	2	N	133	133	1			15
							146	9									
02	8904	X	7793	-0-	-1111	-0-	158	1	7522	2	N	103	106	1			12
							113	9									
03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	8	1	10219	2	N	133	131	1			14
							146	9									
04	10950	X	10559	-0-	-391	-0-	16	1	10328	2	N	195	178	1			31
							215	9									
05	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	20	1	11103	2	N	291	285	1			37
							320	9									
06	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	5	1	9730	2	N	241	246	1			32
							265	9									
07	10633	X	9706	-0-	-927	-0-	4	1	9428	2	N	249	228	1			53
							274	9									
08	11749	X	9132	-0-	-2617	-0-	4	1	8906	2	N	202	225	1			30
							222	9									
09	11370	X	8432	-0-	-2938	-0-	4	1	8172	2	N	233	232	1			31
							256	9									
10	11749	X	7999	-0-	-3750	-0-	4	1	7730	2	N	241	227	1			45
							265	9									
11	11370	X	8164	-0-	-3206	-0-	3	1	7910	2	N	228	235	1			38
							251	9									
12	8525	X	8442	-0-	-83	-0-	10	1	8165	2	N	243	244	1			33
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 108,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,492

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	7129	-0-	4129	4129	662 69	1 9	6398	2	N	63	55	1			8
07	3100	N	9265	-0-	6165	10294	813 98	1 9	8354	2	N	89	78	1			19
08	3100	N	8153	-0-	5053	15347	834	1	7319	2	N	-0-	19	1			-0-
09	24382	X	9035	-0-	-15347	-0-	782	1	8253	2	N	-0-					-0-
10	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	789	1	8191	2	N	-0-					-0-
11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	838	1	8890	2	N	-0-					-0-
*12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	345	1	1645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

01	8525	X	5412	-0-	-3113	-0-	395 486	1 9	4531	2	N	442	439	1			52
02	7784	X	6867	-0-	-917	-0-	486 394	1 9	5987	2	N	358	369	1			41
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	165 501	1 9	8359	2	N	455	446	1			49
04	8640	X	8605	-0-	-35	-0-	185 668	1 9	7752	2	N	607	559	1			97
05	8959	X	8155	-0-	-804	-0-	177 589	1 9	7389	2	N	535	564	1			68
06	7680	X	7034	-0-	-646	-0-	121 483	1 9	6430	2	N	439	449	1			58
07	7936	X	6948	-0-	-988	-0-	7 509	1 9	6432	2	N	463	422	1			99
08	7936	X	5919	-0-	-2017	-0-	7 374	1 9	5538	2	N	340	388	1			51
09	7680	X	6297	-0-	-1383	-0-	8 492	1 9	5797	2	N	447	439	1			59
10	7936	X	5476	-0-	-2460	-0-	3 241	1 9	5232	2	N	219	237	1			41
11	7680	X	5744	-0-	-1936	-0-	48 256	1 9	5440	2	N	233	235	1			39
12	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	149 252	1 9	5108	2	N	229	233	1			31

TOTAL GAS PROD: 80,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,767

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 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	4309	X	2260	-0-	-2049	-0-	110	1	2128	2	N	20	20	1			2
							22	9									
02	3892	X	2315	-0-	-1577	-0-	65	1	2236	2	N	13	14	1			1
							14	9									
03	4309	X	4121	-0-	-188	-0-	1	1	4095	2	N	23	22	1			2
							25	9									
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	2	1	3756	2	N	31	28	1			5
							34	9									
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	4	1	3453	2	N	61	58	1			8
							67	9									
06	3930	X	3119	-0-	-811	-0-	1	1	3062	2	N	51	52	1			7
							56	9									
07	4061	X	2790	-0-	-1271	-0-	1	1	2736	2	N	48	45	1			10
							53	9									
08	4464	X	2250	-0-	-2214	-0-	1	1	2212	2	N	34	39	1			5
							37	9									
09	4320	X	2374	-0-	-1946	-0-	1	1	2323	2	N	45	44	1			6
							50	9									
10	4464	X	2606	-0-	-1858	-0-	2606	2			N	-0-	6	1			-0-
11	3690	X	2242	-0-	-1448	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

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	60915	X	2399	-0-	-58516	-0-		18	1	2223	2	N	144	185	1			17
								158	9									
02	37492	X	4801	-0-	-32691	-0-		24	1	4576	2	N	183	179	1			21
								201	9									
03	37076	X	1618	-0-	-35458	-0-		3	1	1548	2	N	61	75	1			7
								67	9									
04	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-						N	-0-	7	1			-0-
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.		2310	-0-	2310	2310		2	1	2190	2	N	107	93	1			14
								118	9									
07	T. A.		12671	-0-	12671	14981		63	1	11917	2	N	628	508	1			134
								691	9									
08	T. A.		7834	-0-	7834	22815		39	1	7428	2	N	334	418	1			50
								367	9									
09	T. A.		8397	-0-	8397	31212		31	1	7876	2	N	445	436	1			59
								490	9									
10	39309	X	8097	-0-	-31212	-0-		28	1	7909	2	N	145	177	1			27
								160	9									
11	9840	X	7070	-0-	-2770	-0-		24	1	6905	2	N	128	134	1			21
								141	9									
12	10664	X	6719	-0-	-3945	-0-		27	1	6553	2	N	126	128	1			17
								139	9									

TOTAL GAS PROD: 61,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,301

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

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	42904	X	22467	-0-	-20437	-0-		1091	1	20466	2	N	827	805	1			94
								910	9									
02	38752	X	14037	-0-	-24715	-0-		332	1	13352	2	N	321	378	1			37
								353	9									
03	31279	X	21569	-0-	-9710	-0-		27	1	21013	2	N	481	466	1			52
								529	9									
04	29850	X	26402	-0-	-3448	-0-		69	1	25414	2	N	835	754	1			133
								919	9									
05	30876	X	28803	-0-	-2073	-0-		53	1	27911	2	N	763	800	1			96
								839	9									
06	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-		12	1	23431	2	N	607	623	1			80
								668	9									
07	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-		10	1	22780	2	N	631	576	1			135
								694	9									
08	17143	X	15927	-0-	-1216	-0-		8	1	15515	2	N	367	447	1			55
								404	9									
09	16590	X	13465	-0-	-3125	-0-		7	1	13032	2	N	387	391	1			51
								426	9									
10	17143	X	12240	-0-	-4903	-0-		2	1	12062	2	N	160	181	1			30
								176	9									
11	16590	X	12754	-0-	-3836	-0-		2	1	12567	2	N	168	170	1			28
								185	9									
*12	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-		8	1	13207	2	N	184	184	1			25
								202	9									

TOTAL GAS PROD: 228,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,731

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	148	1	2813	2	N	80	77	1			9
							88	9									
02	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	40	1	1418	2	N	25	31	1			3
							28	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	3	1	2912	2	N	47	45	1			5
							52	9									
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	3	1	1388	2	N	32	32	1			5
							35	9									
05	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	3	1	1960	2	N	42	42	1			5
							46	9									
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	1	1	3011	2	N	62	59	1			8
							68	9									
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1	1	3263	2	N	71	64	1			15
							78	9									
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	1	1	2875	2	N	54	61	1			8
							59	9									
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	1	1	2389	2	N	56	57	1			7
							62	9									
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	1	1	2396	2	N	61	57	1			11
							67	9									
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1	1	2393	2	N	62	63	1			10
							68	9									
*12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	3	1	2822	2	N	76	75	1			10
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 30,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4600	-0-	-2034	-0-	223	1	4138	2	N	217	207	1			25
							239	9									
02	5992	X	3963	-0-	-2029	-0-	117	1	3718	2	N	116	128	1			13
							128	9									
03	5425	X	4986	-0-	-439	-0-	8	1	4821	2	N	143	141	1			15
							157	9									
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	17	1	4662	2	N	199	182	1			32
							219	9									
05	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	11	1	4690	2	N	155	167	1			20
							171	9									
06	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	3	1	4235	2	N	133	135	1			18
							146	9									
07	4960	X	4128	-0-	-832	-0-	2	1	3981	2	N	132	122	1			28
							145	9									
08	4991	X	4149	-0-	-842	-0-	2	1	4020	2	N	115	126	1			17
							127	9									
09	4830	X	3888	-0-	-942	-0-	2	1	3737	2	N	135	134	1			18
							149	9									
10	4991	X	3808	-0-	-1183	-0-	2	1	3676	2	N	118	114	1			22
							130	9									
11	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	2	1	3465	2	N	113	116	1			19
							124	9									
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	5	1	3624	2	N	121	122	1			16
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 51,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3816	-0-	-4709	-0-	138	1	3606	2	Y	65	56	1			9
							72	9									
02	7700	X	527	-0-	-7173	-0-	30	1	482	2	Y	14	21	1			2
							15	9									
03	8525	X	39	-0-	-8486	-0-	2	1	36	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	6120	X	233	-0-	-5887	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	603	-0-	-5070	-0-	36	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	170	1	2485	2	Y	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	198	1	2779	2	Y	-0-					-0-
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	115	1	2454	2	Y	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	103	1	2519	2	Y	-0-					-0-
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	116	-0-	-2519	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	549	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	21	1	329	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	37	1	504	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
08	744	N	363	-0-	-381	-0-	22	1	305	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	Y	56	58	1			3
							62	9									
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	574	2	Y	60	57	1			6
							66	9									
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	545	2	Y	55	57	1			4
							61	9									
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	15	1	451	2	Y	41	41	1			4
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-		-0-	-0-	153	1	4048	2	Y	12	15	1			2
								13	9									
02	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-	213	1	3585	2	Y	33	30	1			4
								36	9									
03	4076	X	4076	-0-		-0-	-0-	239	1	3800	2	Y	34	34	1			4
								37	9									
04	3980	X	3980	-0-		-0-	-0-	271	1	3709	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-	308	1	4805	2	Y	69	59	1			10
								76	9									
06	4080	X	4011	-0-		-69	-0-	180	1	3768	2	Y	57	62	1			5
								63	9									
07	4247	X	3970	-0-		-277	-0-	250	1	3656	2	Y	58	56	1			7
								64	9									
08	4340	X	3742	-0-		-598	-0-	241	1	3360	2	Y	128	115	1			20
								141	9									
09	4200	X	3587	-0-		-613	-0-	155	1	3280	2	Y	138	150	1			8
								152	9									
10	4340	X	3216	-0-		-1124	-0-	126	1	3090	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	4140	X	2782	-0-		-1358	-0-	96	1	2686	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2940	-0-		-780	-0-	85	1	2855	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19645	X	19645	-0-		-0-	-0-	713	1	18628	2	Y	276	290	1			55
								304	9									
02	29139	X	29139	-0-		-0-	-0-	1653	1	26173	2	Y	1194	1085	1			137
								1313	9									
03	22877	X	22877	-0-		-0-	-0-	1314	1	20554	2	Y	917	955	1			99
								1009	9									
04	20728	X	20728	-0-		-0-	-0-	1411	1	19317	2	Y	-0-	99	1			-0-
05	22725	X	22725	-0-		-0-	-0-	1348	1	20907	2	Y	427	364	1			63
								470	9									
06	27150	X	19811	-0-		-7339	-0-	884	1	18496	2	Y	392	420	1			35
								431	9									
07	28055	X	19856	-0-		-8199	-0-	1242	1	18175	2	Y	399	388	1			46
								439	9									
08	23281	X	17781	-0-		-5500	-0-	1128	1	15722	2	Y	846	761	1			131
								931	9									
09	20970	X	14795	-0-		-6175	-0-	630	1	13295	2	Y	791	874	1			48
								870	9									
10	21576	X	13555	-0-		-8021	-0-	515	1	12511	2	Y	481	481	1			48
								529	9									
11	20700	X	10971	-0-		-9729	-0-	366	1	10183	2	Y	384	401	1			31
								422	9									
12	14787	X	12361	-0-		-2426	-0-	360	1	11564	2	Y	397	385	1			43
								437	9									

TOTAL GAS PROD: 224,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,504

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2033	-0-	-2214	-0-	74	1	1949	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
02	3836	X	1080	-0-	-2756	-0-	60	1	1005	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	3069	X	815	-0-	-2254	-0-	48	1	756	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2250	X	940	-0-	-1310	-0-	64	1	876	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	X	1597	-0-	-418	-0-	95	1	1470	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	122	1	2560	2	Y	54	53	1			5
							59	9									
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	167	1	2448	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	144	1	2009	2	Y	108	97	1			17
							119	9									
09	2850	X	2074	-0-	-776	-0-	88	1	1865	2	Y	110	120	1			7
							121	9									
10	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	63	1	1448	2	Y	430	394	1			43
							473	9									
11	2820	X	1255	-0-	-1565	-0-	35	1	932	2	Y	262	284	1			21
							288	9									
12	2108	N	940	-0-	-1168	-0-	28	1	713	2	Y	181	182	1			20
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 20,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36921	X	15289	-0-	-21632	-0-	603	1	14546	2	Y	127	174	1			25
							140	9									
02	33348	X	15680	-0-	-17668	-0-	880	1	14376	2	Y	385	354	1			44
							424	9									
03	34751	X	15247	-0-	-19504	-0-	885	1	13958	2	Y	367	371	1			40
							404	9									
04	28920	X	13083	-0-	-15837	-0-	891	1	12192	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	28489	X	15432	-0-	-13057	-0-	916	1	14217	2	Y	272	232	1			40
							299	9									
06	16440	X	14685	-0-	-1755	-0-	656	1	13729	2	Y	273	288	1			25
							300	9									
07	17360	X	14310	-0-	-3050	-0-	896	1	13118	2	Y	269	263	1			31
							296	9									
08	15531	X	7213	-0-	-8318	-0-	459	1	6399	2	Y	323	304	1			50
							355	9									
09	15180	X	4944	-0-	-10236	-0-	211	1	4459	2	Y	249	284	1			15
							274	9									
10	15624	X	11317	-0-	-4307	-0-	426	1	10343	2	Y	498	463	1			50
							548	9									
11	15120	X	9521	-0-	-5599	-0-	315	1	8753	2	Y	412	429	1			33
							453	9									
12	9951	X	8228	-0-	-1723	-0-	240	1	7628	2	Y	327	325	1			35
							360	9									

TOTAL GAS PROD: 144,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,502

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6485	-0-	-12270	-0-	235	1	6164	2	N	78	101	1			16
							86	9									
02	12684	X	6430	-0-	-6254	-0-	363	1	5816	2	N	228	210	1			26
							251	9									
03	12431	X	5966	-0-	-6465	-0-	344	1	5395	2	N	206	210	1			22
							227	9									
04	10230	X	4799	-0-	-5431	-0-	327	1	4472	2	N	-0-	22	1			-0-
05	10230	X	6015	-0-	-4215	-0-	357	1	5561	2	N	88	75	1			13
							97	9									
06	6660	X	5219	-0-	-1441	-0-	234	1	4897	2	N	80	86	1			7
							88	9									
07	6882	X	5248	-0-	-1634	-0-	330	1	4828	2	N	82	80	1			9
							90	9									
08	6076	X	4628	-0-	-1448	-0-	297	1	4141	2	N	173	155	1			27
							190	9									
09	5550	X	4500	-0-	-1050	-0-	194	1	4098	2	N	189	204	1			12
							208	9									
10	5704	X	4516	-0-	-1188	-0-	172	1	4199	2	N	132	131	1			13
							145	9									
11	5460	X	3931	-0-	-1529	-0-	128	1	3526	2	N	252	245	1			20
							277	9									
12	4154	X	3788	-0-	-366	-0-	111	1	3432	2	N	223	219	1			24
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 61,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

01	113491	X	9747	-0-	-103744	-0-	473	1	9040	2	N	213	208	1			24
							234	9									
02	17304	X	10222	-0-	-7082	-0-	262	1	9807	2	N	139	147	1			16
							153	9									
03	16616	X	11050	-0-	-5566	-0-	8	1	10881	2	N	146	146	1			16
							161	9									
04	15210	X	9853	-0-	-5357	-0-	15	1	9634	2	N	185	171	1			30
							204	9									
05	13640	X	8936	-0-	-4704	-0-	2	1	8902	2	N	29	55	1			4
							32	9									
06	10170	X	7524	-0-	-2646	-0-	7499	2	25	9	N	23	24	1			3
07	10509	X	7918	-0-	-2591	-0-	7889	2	29	9	N	26	23	1			6
08	10509	X	7503	-0-	-3006	-0-	7481	2	22	9	N	20	23	1			3
09	10170	X	7316	-0-	-2854	-0-	7288	2	28	9	N	25	25	1			3
10	10509	X	7285	-0-	-3224	-0-	7254	2	31	9	N	28	26	1			5
11	8850	X	7125	-0-	-1725	-0-	7094	2	31	9	N	28	28	1			5
12	T. A.		7490	-0-	7490	7490	1	1	7456	2	N	30	30	1			4
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 101,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	114100	-0-	114100	537500	239	1	109386	2	N	4068	3939	1	480
							4475	9							
02	0	W	87016	-0-	87016	624516	200	1	84729	2	N	1897	2159	1	218
							2087	9							
03	0	W	64172	-0-	64172	688688	252	1	62402	2	N	1380	1450	1	149
							1518	9							
04	0	W	42348	-0-	42348	731036	186	1	40742	2	N	1291	1234	1	206
							1420	9							
05	776832	X	45796	-0-	-731036	-0-	44369	2	1427	9	N	1297	1339	1	164
06	110670	X	24150	-0-	-86520	-0-	23434	2	716	9	N	651	729	1	86
07	97030	X	14886	-0-	-82144	-0-	14415	2	471	9	N	428	423	1	91
08	65348	X	29899	-0-	-35449	-0-	29087	2	812	9	N	738	719	1	110
09	42870	X	10947	-0-	-31923	-0-	10575	2	372	9	N	338	403	1	45
10	37789	X	16151	-0-	-21638	-0-	15554	2	597	9	N	543	487	1	101
11	30690	X	2265	-0-	-28425	-0-	2233	2	32	9	N	29	125	1	5
12	15252	X	2562	-0-	-12690	-0-	1	1	2525	2	N	33	33	1	4
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 454,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,693

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	41976	-0-	41976	41976	2350	1	38725	2	N	819	725	1	94
							901	9							
03	0	W	43946	-0-	43946	85922	214	1	42910	2	N	747	760	1	81
							822	9							
04	0	W	35889	-0-	35889	121811	237	1	34593	2	N	963	890	1	154
							1059	9							
05	161322	X	39511	-0-	-121811	-0-	244	1	38183	2	N	985	1015	1	124
							1084	9							
06	54240	X	23641	-0-	-30599	-0-	121	1	22903	2	N	561	611	1	74
							617	9							
07	46934	X	30528	-0-	-16406	-0-	144	1	29534	2	N	773	682	1	165
							850	9							
08	44671	X	29313	-0-	-15358	-0-	133	1	28732	2	N	407	511	1	61
							448	9							
09	72965	X	72965	-0-	-0-	-0-	247	1	70655	2	N	1875	1688	1	248
							2063	9							
10	57668	X	57668	-0-	-0-	-0-	202	1	55870	2	N	1451	1430	1	269
							1596	9							
11	54495	X	54495	-0-	-0-	-0-	189	1	52771	2	N	1395	1431	1	233
							1535	9							
12	75392	X	46718	-0-	-28674	-0-	204	1	45164	2	N	1227	1270	1	165
							1350	9							

TOTAL GAS PROD: 476,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,203

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		29157	-0-	29157	29157	229	1	28265	2	N	603	513	1	90
							663	9							
09	108440	X	79283	-0-	-29157	-0-	254	1	77996	2	N	939	905	1	124
							1033	9							
10	100037	X	85147	-0-	-14890	-0-	309	1	81350	2	N	3171	2708	1	587
							3488	9							
11	96810	X	75063	-0-	-21747	-0-	270	1	71627	2	N	2878	2984	1	481
							3166	9							
12	100037	X	62998	-0-	-37039	-0-	305	1	59977	2	N	2469	2565	1	332
							2716	9							

TOTAL GAS PROD: 331,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,060

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2161	-0-	2161	4274	198	1	1878	3	Y	77	78	1			6
							85	9									
02	2400	N	2120	-0-	-280	3994	203	1	1842	3	Y	68	69	1			5
							75	9									
03	3100	N	2319	-0-	-781	3213	224	1	2016	3	Y	72	71	1			6
							79	9									
04	3000	N	2115	-0-	-885	2328	205	1	1838	3	Y	65	64	1			7
							72	9									
05	3100	N	1955	-0-	-1145	1183	172	1	1719	3	Y	58	59	1			6
							64	9									
06	2608	X	1425	-0-	-1183	-0-	127	1	1262	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
07	2201	N	1744	-0-	-457	-0-	164	1	1533	3	Y	43	45	1			3
							47	9									
08	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	166	1	1417	3	Y	47	44	1			6
							52	9									
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	142	1	1264	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	172	1	1350	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	220	1	1643	3	Y	67	62	1			12
							74	9									
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	183	1	1376	3	Y	66	67	1			11
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 22,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1524	-0-	1524	2792	137	1	1307	3	Y	73	74	1			7
							80	9									
02	2400	N	1266	-0-	-1134	1658	120	1	1094	3	Y	47	50	1			4
							52	9									
03	3086	N	1428	-0-	-1658	-0-	138	1	1237	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
04	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	121	1	1091	3	Y	46	45	1			5
							51	9									
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	118	1	1181	3	Y	52	52	1			5
							57	9									
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	101	1	1003	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	136	1	1271	3	Y	46	49	1			2
							51	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	145	1	1239	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	114	1	1011	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	116	1	915	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	146	1	1084	3	Y	58	54	1			9
							64	9									
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	120	1	908	3	Y	62	62	1			9
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 15,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

01	DLQ G-10		119	-0-	119	225	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	89	-0-	-225	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - P/A 08/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

01	DLQ G-10		177	-0-	177	400	16 14	1 9	147	3	Y	13	13	1			-0-
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1846	138 53	1 9	1255	3	Y	48	46	1			2
03	DLQ G-10		1442	-0-	1442	3288	140 45	1 9	1257	3	Y	41	41	1			2
04	DLQ G-10		713	-0-	713	4001	68 36	1 9	609	3	Y	33	33	1			2
05	3000	N	425	-0-	-2575	1426	37 20	1 9	368	3	Y	18	20	1			-0-
06	1739	N	313	-0-	-1426	-0-	26 33	1 9	254	3	Y	30	29	1			1
07	744	N	358	-0-	-386	-0-	34 6	1 9	318	3	Y	5	6	1			-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	36 6	1 9	310	3	Y	5	4	1			1
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32 9	1 9	280	3	Y	8	8	1			1
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	35 9	1 9	275	3	Y	8	8	1			1
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	51 10	1 9	384	3	Y	9	9	1			1
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	330	3	Y	4	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					Y	-0-	1	1			-0-
02	629	X	-0-	-0-	-629	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	272	-0-	272	272	26 9	1 9	237	3	Y	8	8	1			-0-
05	523	X	251	-0-	-272	-0-	23 2	1 9	226	3	Y	2	2	1			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		89	-0-	89	167	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	59	-0-	-167	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

01	131	X	59	-0-	-72	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	162	-0-	-87	-0-	13	1	124	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

01	14B2 EXT		2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-					-0-
02	13	X	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

01	DLQ G-10		52	-0-	52	6051	5	1	47	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	6051	X	-0-	-0-	-6051	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9540	X	174	-0-	-9366	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	534	1	5349	3	Y	144	132	1			12
							158	9									
06	T. A.		3762	-0-	3762	3762	330	1	3264	3	Y	153	148	1			17
							168	9									
07	T. A.		4192	-0-	4192	7954	395	1	3714	3	Y	75	86	1			6
							83	9									
08	T. A.		1169	-0-	1169	9123	121	1	1034	3	Y	13	16	1			3
							14	9									
09	11108	X	1985	-0-	-9123	-0-	197	1	1753	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	415	1	3259	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
11	4050	X	1333	-0-	-2717	-0-	156	1	1160	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
12	4185	X	1188	-0-	-2997	-0-	137	1	1033	3	Y	16	17	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		110	-0-	110	543	10 1 1 9		99	3	Y	1	1	1			-0-
02	602	N	59	-0-	-543	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1005	-0-	1005	2027	90	1	854	3	Y	55	57	1			5
							61	9									
02	2400	N	800	-0-	-1600	427	73	1	668	3	Y	54	55	1			4
							59	9									
03	1354	N	927	-0-	-427	-0-	86	1	772	3	Y	63	63	1			4
							69	9									
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	82	1	740	3	Y	58	57	1			5
							64	9									
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	75	1	752	3	Y	54	55	1			4
							59	9									
06	840	N	738	-0-	-102	-0-	63	1	627	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	794	3	Y	45	48	1			1
							50	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	91	1	774	3	Y	43	40	1			4
							47	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	79	1	702	3	Y	49	48	1			5
							54	9									
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	88	1	686	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	110	1	821	3	Y	50	47	1			8
							55	9									
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	91	1	688	3	Y	40	42	1			6
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

01	182	X	89	-0-	-93	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

01	DLQ G-10		2131	-0-	2131	4334	197 62	1 9	1872	3	Y	56	58	1			4
02	2400	N	2126	-0-	-274	4060	206 52	1 9	1868	3	Y	47	49	1			2
03	3100	N	2488	-0-	-612	3448	244 53	1 9	2191	3	Y	48	48	1			2
04	3000	N	1911	-0-	-1089	2359	185 62	1 9	1664	3	Y	56	54	1			4
05	3100	N	2152	-0-	-948	1411	189 67	1 9	1896	3	Y	61	61	1			4
06	3000	N	1592	-0-	-1408	3	141 56	1 9	1395	3	Y	51	51	1			4
07	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	172 51	1 9	1610	3	Y	46	49	1			1
08	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	182 52	1 9	1547	3	Y	47	44	1			4
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	158 56	1 9	1404	3	Y	51	50	1			5
10	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	190 51	1 9	1487	3	Y	46	46	1			5
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	224 73	1 9	1670	3	Y	66	60	1			11
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	183 73	1 9	1376	3	Y	66	67	1			10

TOTAL GAS PROD: 22,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	X	565	-0-	-1615	-0-	42	1	395	3	Y	116	114	1			9
							128	9									
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	64	69	1			4
							70	9									
03	1612	X	272	-0-	-1340	-0-	22	1	193	3	Y	52	53	1			3
							57	9									
04	1560	X	285	-0-	-1275	-0-	26	1	233	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
05	1612	X	263	-0-	-1349	-0-	22	1	222	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	13	1	128	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	20	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		151	-0-	151	272	14	1	130	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	391	N	119	-0-	-272	-0-	12	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

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		1994	-0-		1994	2945	185	1	1755	3	Y	49	49	1			3
								54	9									
02	2400	N	1093	-0-		-1307	1638	104	1	944	3	Y	41	43	1			1
								45	9									
03	2394	N	756	-0-		-1638	-0-	72	1	648	3	Y	33	33	1			1
								36	9									
04	1020	N	411	-0-		-609	-0-	37	1	334	3	Y	36	35	1			2
								40	9									
05	1054	N	389	-0-		-665	-0-	34	1	340	3	Y	14	16	1			-0-
								15	9									
06	720	N	332	-0-		-388	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-		-74	-0-	35	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-		-51	-0-	36	1	310	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
09	330	N	314	-0-		-16	-0-	32	1	280	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	372	N	310	-0-		-62	-0-	35	1	275	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	310	-0-		-20	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-		-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1181	-0-	1181	2050	109	1	1031	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
02	2400	N	458	-0-	-1942	108	44	1	400	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	657	N	549	-0-	-108	-0-	52	1	463	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
04	1050	N	398	-0-	-652	-0-	36	1	328	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	42	1	419	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	26	1	259	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	36	1	283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	330	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		689	-0-	689	1303	62	1	587	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
02	1935	N	632	-0-	-1303	-0-	59	1	536	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	647	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	58	1	519	3	Y	31	29	1			7
							34	9									
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	53	1	532	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	38	1	381	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	51	1	477	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	55	1	464	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	53	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	64	1	477	3	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

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		4047	-0-	4047	4047	401	1	3604	3	Y	38	35	1			3
							42	9									
05	14B2 EXT		2936	-0-	2936	6983	261	1	2611	3	Y	58	57	1			4
							64	9									
06	14B2 EXT		1330	-0-	1330	8313	119	1	1181	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
07	9631	X	1318	-0-	-8313	-0-	125	1	1174	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
08	4185	X	780	-0-	-3405	-0-	79	1	677	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
09	4050	X	696	-0-	-3354	-0-	68	1	607	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
10	2945	X	987	-0-	-1958	-0-	107	1	843	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
11	1320	X	756	-0-	-564	-0-	84	1	628	3	Y	40	37	1			6
							44	9									
*12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	114	1	864	3	Y	33	34	1			5
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 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	DLQ G-10		162	-0-	162	322	14	1	134	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	492	N	170	-0-	-322	-0-	15	1	133	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 97 RRCID -> 194241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7423 - 7491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		462	-0-	462	917	42	1	403	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	1375	N	458	-0-	-917	-0-	44	1	400	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	463	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	40	1	358	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	30	1	305	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	25	1	251	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	28	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	409	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	366	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	427	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

	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	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	26	24	1			2
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	56	54	1			4
							62	9									
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	12	15	1			1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16	16	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	8	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	34	29	1			5
							37	9									
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	330	3	Y	35	35	1			5
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		795	-0-	795	1748	70	1	668	3	Y	52	53	1			6
							57	9									
02	1836	X	88	-0-	-1748	-0-	3	1	26	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
04	1680	X	97	-0-	-1583	-0-	6	1	48	3	Y	39	36	1			5
							43	9									
05	961	X	56	-0-	-905	-0-	1	1	9	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	11	1			2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1			1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9	8	1			2
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	27	26	1			5
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	196	X	186	-0-	-10	-0-	16	1	145	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		254	-0-	254	254	25	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		358	-0-	358	612	32	1	319	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	785	X	173	-0-	-612	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	242	-0-	-130	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4308	-0-	4308	6923	399	1	3798	3	Y	101	100	1			7
							111	9									
02	9734	X	2811	-0-	-6923	-0-	270	1	2452	3	Y	81	84	1			4
							89	9									
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	249	1	2235	3	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	3360	X	2359	-0-	-1001	-0-	226	1	2032	3	Y	92	88	1			7
							101	9									
05	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	223	1	2227	3	Y	66	69	1			4
							73	9									
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	663	1	6568	3	Y	51	51	1			4
							56	9									
07	2790	X	1756	-0-	-1034	-0-	166	1	1554	3	Y	33	37	1			-0-
							36	9									
08	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	241	1	2052	3	Y	35	32	1			3
							39	9									
09	2700	X	2241	-0-	-459	-0-	221	1	1968	3	Y	47	46	1			4
							52	9									
10	2790	X	2196	-0-	-594	-0-	243	1	1902	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	358	1	2664	3	Y	42	40	1			6
							46	9									
*12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	284	1	2136	3	Y	35	37	1			4
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 35,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

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		1946	-0-	1946	3986	173	1	1641	3	Y	120	118	1			8
							132	9									
02	5689	X	1703	-0-	-3986	-0-	165	1	1501	3	Y	34	41	1			1
							37	9									
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	158	1	1419	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	2250	X	1509	-0-	-741	-0-	144	1	1297	3	Y	62	59	1			4
							68	9									
05	2046	X	1514	-0-	-532	-0-	132	1	1316	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
06	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	109	1	1075	3	Y	51	51	1			4
							56	9									
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	143	1	1340	3	Y	57	59	1			2
							63	9									
08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	142	1	1210	3	Y	41	39	1			4
							45	9									
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	108	1	963	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
10	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	116	1	908	3	Y	39	40	1			3
							43	9									
11	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	126	1	939	3	Y	40	38	1			5
							44	9									
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	159	1	1200	3	Y	35	37	1			3
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 17,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

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		3464	-0-	3464	6722	307	1	2913	3	Y	222	220	1			20
							244	9									
02	10054	X	3332	-0-	-6722	-0-	318	1	2891	3	Y	112	122	1			10
							123	9									
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	368	1	3317	3	Y	103	104	1			9
							113	9									
04	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	318	1	2856	3	Y	115	111	1			13
							127	9									
05	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	309	1	3095	3	Y	68	72	1			9
							75	9									
06	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	264	1	2616	3	Y	75	73	1			11
							83	9									
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	349	1	3277	3	Y	115	116	1			10
							127	9									
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	382	1	3255	3	Y	124	115	1			19
							136	9									
09	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	320	1	2848	3	Y	120	121	1			18
							132	9									
10	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	349	1	2735	3	Y	120	120	1			18
							132	9									
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	419	1	3125	3	Y	154	142	1			30
							169	9									
*12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	481	1	3626	3	Y	141	145	1			26
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 42,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1039	-0-	1039	2699	94 57	1 9	888	3	Y	52	54	1			6
02	3525	X	826	-0-	-2699	-0-	76 59	1 9	691	3	Y	54	55	1			5
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	96 80	1 9	859	3	Y	73	72	1			6
04	1860	X	782	-0-	-1078	-0-	71 75	1 9	636	3	Y	68	67	1			7
05	1674	X	1068	-0-	-606	-0-	92 56	1 9	920	3	Y	51	53	1			5
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	89 42	1 9	880	3	Y	38	39	1			4
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	95 63	1 9	888	3	Y	57	59	1			2
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	102 80	1 9	869	3	Y	73	67	1			8
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	101 77	1 9	902	3	Y	70	70	1			8
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	106 67	1 9	838	3	Y	61	62	1			7
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	123 85	1 9	916	3	Y	77	71	1			13
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	234 77	1 9	1759	3	Y	70	72	1			11

TOTAL GAS PROD: 13,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		4014	-0-		4014	8322	374	1	3554	3	Y	78	80	1			7
								86	9									
02	12294	X	3972	-0-		-8322	-0-	381	1	3474	3	Y	106	106	1			7
								117	9									
03	4002	X	4002	-0-		-0-	-0-	388	1	3502	3	Y	102	102	1			7
								112	9									
04	4380	X	3182	-0-		-1198	-0-	305	1	2739	3	Y	125	121	1			11
								138	9									
05	4402	X	3598	-0-		-804	-0-	314	1	3141	3	Y	130	131	1			10
								143	9									
06	4260	X	3645	-0-		-615	-0-	324	1	3209	3	Y	102	102	1			10
								112	9									
07	4402	X	4006	-0-		-396	-0-	373	1	3502	3	Y	119	123	1			6
								131	9									
08	3999	X	3600	-0-		-399	-0-	369	1	3142	3	Y	81	78	1			9
								89	9									
09	4126	X	4126	-0-		-0-	-0-	407	1	3614	3	Y	95	94	1			10
								105	9									
10	3999	X	289	-0-		-3710	-0-	30	1	236	3	Y	21	29	1			2
								23	9									
11	3870	X	-0-	-0-		-3870	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		3320	-0-		3320	6530	305	1	2901	3	Y	104	107	1			7
								114	9									
02	9779	X	3249	-0-		-6530	-0-	306	1	2782	3	Y	146	145	1			8
								161	9									
03	2849	X	2849	-0-		-0-	-0-	269	1	2415	3	Y	150	150	1			8
								165	9									
04	3900	X	3579	-0-		-321	-0-	349	1	3133	3	Y	88	90	1			6
								97	9									
05	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-	324	1	3242	3	Y	90	90	1			6
								99	9									
06	3480	X	3060	-0-		-420	-0-	275	1	2727	3	Y	53	54	1			5
								58	9									
07	3874	X	3874	-0-		-0-	-0-	365	1	3430	3	Y	72	74	1			3
								79	9									
08	3689	X	3632	-0-		-57	-0-	374	1	3189	3	Y	63	59	1			7
								69	9									
09	3570	X	3316	-0-		-254	-0-	328	1	2915	3	Y	66	66	1			7
								73	9									
10	3875	X	3239	-0-		-636	-0-	360	1	2826	3	Y	48	50	1			5
								53	9									
11	3750	X	3688	-0-		-62	-0-	428	1	3196	3	Y	58	54	1			9
								64	9									
*12	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	450	1	3385	3	Y	62	62	1			9
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 41,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

01	DLQ G-10		2675	-0-	2675	5190	233	1	2215	3	Y	206	208	1			17
							227	9									
02	7835	X	2645	-0-	-5190	-0-	239	1	2171	3	Y	214	217	1			14
							235	9									
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	271	1	2433	3	Y	156	160	1			10
							172	9									
04	2670	X	2336	-0-	-334	-0-	221	1	1986	3	Y	117	116	1			11
							129	9									
05	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	207	1	2073	3	Y	72	77	1			6
							79	9									
06	2610	N	2078	-0-	-532	-0-	178	1	1766	3	Y	122	116	1			12
							134	9									
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	233	1	2182	3	Y	71	79	1			4
							78	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	247	1	2102	3	Y	50	48	1			6
							55	9									
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	223	1	1982	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
10	2480	N	2183	-0-	-297	-0-	239	1	1877	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	305	1	2276	3	Y	77	71	1			13
							85	9									
*12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	323	1	2433	3	Y	70	72	1			11
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 29,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		5096	-0-	5096	10362	475	1	4514	3	Y	97	95	1			9
							107	9									
02	14971	X	4609	-0-	-10362	-0-	447	1	4074	3	Y	80	83	1			6
							88	9									
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	529	1	4774	3	Y	111	110	1			7
							122	9									
04	5100	X	5096	-0-	-4	-0-	500	1	4495	3	Y	92	91	1			8
							101	9									
05	5270	X	4174	-0-	-1096	-0-	373	1	3729	3	Y	65	68	1			5
							72	9									
06	5250	X	3481	-0-	-1769	-0-	312	1	3086	3	Y	75	73	1			7
							83	9									
07	5425	X	4284	-0-	-1141	-0-	405	1	3810	3	Y	63	67	1			3
							69	9									
08	5425	X	4068	-0-	-1357	-0-	421	1	3592	3	Y	50	48	1			5
							55	9									
09	5100	X	3580	-0-	-1520	-0-	355	1	3156	3	Y	63	62	1			6
							69	9									
10	4278	X	3449	-0-	-829	-0-	382	1	3000	3	Y	61	61	1			6
							67	9									
11	4140	X	3945	-0-	-195	-0-	457	1	3403	3	Y	77	71	1			12
							85	9									
*12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	490	1	3692	3	Y	71	72	1			11
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 51,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		3415	-0-	3415	6853	320	1	3041	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
02	9909	X	3056	-0-	-6853	-0-	294	1	2675	3	Y	79	78	1			5
							87	9									
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	298	1	2681	3	Y	71	72	1			4
							78	9									
04	3750	X	2343	-0-	-1407	-0-	223	1	2000	3	Y	109	104	1			9
							120	9									
05	3441	X	2505	-0-	-936	-0-	221	1	2209	3	Y	68	71	1			6
							75	9									
06	3300	X	2121	-0-	-1179	-0-	187	1	1851	3	Y	75	73	1			8
							83	9									
07	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	276	1	2589	3	Y	115	116	1			7
							127	9									
08	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	284	1	2420	3	Y	82	78	1			11
							90	9									
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	251	1	2236	3	Y	95	94	1			12
							105	9									
10	3007	X	2455	-0-	-552	-0-	267	1	2088	3	Y	91	92	1			11
							100	9									
11	2910	X	2585	-0-	-325	-0-	291	1	2167	3	Y	115	107	1			19
							127	9									
*12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	331	1	2498	3	Y	106	108	1			17
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 32,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

	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	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	562	1	4765	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4477	-0-	-115	-0-	377	1	4100	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	5008	-0-	-45	-0-	374	1	4634	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	332	1	4278	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	3787	-0-	-1297	-0-	322	1	3465	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	3546	-0-	-1614	-0-	281	1	3265	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	3993	-0-	-1029	-0-	324	1	3669	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	3698	-0-	-1324	-0-	336	1	3362	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	3654	-0-	-966	-0-	322	1	3332	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	317	1	3442	3	Y	-0-					-0-
*11	3870	X	3413	-0-	-457	-0-	309	1	3104	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	352	1	3388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	58	-0-	-1554	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 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	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-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3889	-0-	-730	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3688	-0-	-736	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4216	X	3517	-0-	-699	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3363	-0-	3363	3363	3363	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3264	-0-	3264	6627	3264	2			N	-0-					-0-
08	10228	X	3601	-0-	-6627	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 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	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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3920	-0-	-2001	-0-	142 32	1 9	3746	2	Y	29	36	1			6
02	5348	X	4218	-0-	-1130	-0-	236 107	1 9	3875	2	Y	97	89	1			11
03	5921	X	5599	-0-	-322	-0-	325 147	1 9	5127	2	Y	134	131	1			14
04	5730	X	4851	-0-	-879	-0-	330	1	4521	2	Y	-0-	14	1			-0-
05	5921	X	5652	-0-	-269	-0-	336 80	1 9	5236	2	Y	73	62	1			11
06	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	223 74	1 9	4669	2	Y	67	72	1			6
07	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	346 84	1 9	5068	2	Y	76	73	1			9
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	393 221	1 9	5494	2	Y	201	179	1			31
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	255 240	1 9	5395	2	Y	218	236	1			13
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	233 218	1 9	5665	2	Y	198	191	1			20
11	5730	X	5046	-0-	-684	-0-	173	1	4873	2	Y	-0-	20	1			-0-
12	6572	X	5464	-0-	-1108	-0-	159	1	5305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

01	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	74	1	1470	3	N	-0-					7
02	1820 N	1328	-0-	-492	-0-	57	1	1271	3	N	-0-	4	1			3
03	1984 N	1557	-0-	-427	-0-	79	1	1478	3	N	-0-	2	1			1
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	61	1	1594	3	N	-0-					1
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	N	23					24
						25	9									
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	74	1	1568	3	N	-0-					24
07	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	76	1	1621	3	N	-0-					24
08	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	3	1	1617	3	N	-0-					24
09	1650 N	1559	-0-	-91	-0-	1544	3	15	9	N	14					38
10	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			N	-0-					38
11	1560 N	1346	-0-	-214	-0-	1343	3	3	9	N	3	34	1			7
12	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	DLQ G-10	514	-0-	514	1143	24	1	490	3	Y	-0-					17
02	1585 N	442	-0-	-1143	-0-	20	1	422	3	Y	-0-	8	1			9
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	Y	-0-	5	1			4
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					4
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	4					8
						4	9									
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					8
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					8
08	589 N	358	-0-	-231	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					8
09	540 N	389	-0-	-151	-0-	386	3	3	9	Y	3					11
10	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	3			Y	-0-					11
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	336	3	1	9	Y	1	10	1			2
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 77 F RRCID -> 058606 COMPL. DATE 06/09/1968 TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		310	-0-	310	659	14	1	295	3	Y	1					4
							1	9									
02	924	N	265	-0-	-659	-0-	11	1	254	3	Y	-0-	1	1			3
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-	1	1			2
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					2
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	2					4
							2	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					4
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					4
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					4
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	278	3	2	9	Y	2					6
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					6
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	215	3	1	9	Y	1	6	1			1
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 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		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		743	-0-	743	2002	36	1	707	3	Y	-0-					4
02	2400	N	870	-0-	-1530	472	38	1	832	3	Y	-0-	2	1			2
03	1440	N	968	-0-	-472	-0-	50	1	918	3	Y	-0-	1	1			1
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1011	3	Y	-0-					1
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	995	3	Y	13					14
							14	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	967	3	Y	-0-					14
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	47	1	1001	3	Y	-0-					14
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	2	1	995	3	Y	-0-					14
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	938	3	9	9	Y	8					22
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			Y	-0-					22
11	960	N	838	-0-	-122	-0-	836	3	2	9	Y	2	21	1			3
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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		834	-0-		834	2656	40	1	794	3	Y	-0-					12
02	3984	X	1328	-0-		-2656	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-	5	1			7
03	1553	X	1553	-0-		-0-	-0-	79	1	1474	3	Y	-0-	4	1			3
04	1980	X	1660	-0-		-320	-0-	61	1	1599	3	Y	-0-					3
05	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	75	1	1628	3	Y	21					24
								23	9									
06	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	74	1	1567	3	Y	-0-					24
07	1705	N	1697	-0-		-8	-0-	76	1	1621	3	Y	-0-					24
08	1736	N	1620	-0-		-116	-0-	3	1	1617	3	Y	-0-					24
09	1650	N	1559	-0-		-91	-0-	1544	3	15	9	Y	14					38
10	1705	N	1576	-0-		-129	-0-	1576	3			Y	-0-					38
11	1560	N	1256	-0-		-304	-0-	1253	3	3	9	Y	3	34	1			7
*12	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					2
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	10	1	212	3	N	-0-	1	1			1
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	14	1	244	3	N	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	N	-0-					1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	3					4
							3	9									
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	6	1	130	3	N	-0-					4
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	N	1	5	1			-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		257	-0-	257	585	12	1	245	3	Y	-0-					1
02	807	N	222	-0-	-585	-0-	10	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	5					5
							6	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					5
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					5
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					5
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	258	3	2	9	Y	2					7
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					7
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	224	3	1	9	Y	1	6	1			2
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1544	-0-	1544	3408	74	1	1470	2	Y	-0-					20
02	2400	N	1328	-0-	-1072	2336	57	1	1271	2	Y	-0-	9	1			11
03	3100	N	1552	-0-	-1548	788	79	1	1473	2	Y	-0-	7	1			4
04	2454	N	1666	-0-	-788	-0-	61	1	1605	3	Y	-0-					4
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	Y	20					24
							22	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	3	Y	-0-					24
07	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	76	1	1622	3	Y	-0-					24
08	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	3	1	1617	3	Y	-0-					24
09	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1491	3	14	9	Y	13					37
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			Y	-0-					37
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1343	3	3	9	Y	3	33	1			7
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2015 - PLUGGED 08/25/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2369	-0-	2369	2369	2369	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2249	-0-	2249	4618	2249	2			N	-0-					-0-
08	2800	N	2362	-0-	-438	4180	2362	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2335	-0-	-665	3515	2335	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2407	-0-	-693	2822	2407	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2822					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2822					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

01	7967 X	6013	-0-	-1954	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
02	8120 X	6791	-0-	-1329	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
03	8990 X	6443	-0-	-2547	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	4977	-0-	-1203	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	4924	-0-	-1090	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	7847	-0-	7847	7847	7847	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3134	-0-	3134	10981	3134	2			N	-0-					-0-
08	18814 X	7833	-0-	-10981	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
09	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

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-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

01	3100	N	4917	-0-	1817	9633	4917	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4112	-0-	1312	10945	4112	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3377	-0-	277	11222	3377	2			N	-0-					-0-
04	12958	X	1736	-0-	-11222	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1120	-0-	-399	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	1127	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		965	-0-	965	2092	965	2			N	-0-					-0-
08	2758	X	666	-0-	-2092	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	298	-0-	-1052	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

01	5391	X	5249	-0-	-142	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
03	837	X	69	-0-	-768	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	205	-0-	-4865	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	118	-0-	-5121	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	643	-0-	643	748	643	2			N	-0-					-0-
08	1406	X	658	-0-	-748	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2260	-0-	-561	-0-	168	1	1807	3	N	259	370	1			235
							285	9									
02	2548		1704	-0-	-844	-0-	140	1	1365	3	N	181	196	1			220
							199	9									
03	2821		1847	-0-	-974	-0-	161	1	1436	3	N	227	181	1			266
							250	9									
04	2250		2152	-0-	-98	-0-	170	1	1637	3	N	314	358	1			222
							345	9									
05	2325		1449	-0-	-876	-0-	122	1	1107	3	N	200	180	1			242
							220	9									
06	2190	#	1187	-0-	-1003	-0-	81	1	854	3	N	229	349	1			122
							252	9									
07	3203		3203	-0-	-0-	-0-	205	1	2420	3	N	525	542	1			105
							578	9									
08	3100	N	3883	-0-	783	783	278	1	3234	3	N	337	323	1			119
							371	9									
09	3000	N	3561	-0-	561	1344	259	1	3009	3	N	266	268	1			117
							293	9									
10	6064		6064	-0-	-0-	1344	399	1	5081	3	N	531	503	1			145
							584	9									
11	6819		6819	-0-	-0-	1344	442	1	5848	3	N	481	412	1			214
							529	9									
*12	6786		6786	-0-	-0-	1344	438	1	5797	3	N	501	537	1			178
							551	9									

TOTAL GAS PROD: 40,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,051

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

01	21545	#	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-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-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5315	R	5315	-0-	-0-	-0-	391	1	4860	2	Y	58	60	1			11
							64	9									
02	4676	#	3961	-0-	-715	-0-	321	1	3593	2	Y	43	45	1			9
							47	9									
03	5301	#	4453	-0-	-848	-0-	348	1	4054	2	Y	46	45	1			10
							51	9									
04	5130	#	3996	-0-	-1134	-0-	311	1	3649	2	Y	33	36	1			7
							36	9									
05	5301	#	4583	-0-	-718	-0-	354	1	4203	2	Y	24	22	1			9
							26	9									
06	5130	#	4635	-0-	-495	-0-	338	1	4277	2	Y	18	15	1			12
							20	9									
07	5051	R	5051	-0-	-0-	-0-	444	1	4595	2	Y	11	16	1			7
							12	9									
08	4955	R	4955	-0-	-0-	-0-	430	1	4504	2	Y	19	9	1			17
							21	9									
09	4882	R	4882	-0-	-0-	-0-	451	1	4420	2	Y	10	9	1			18
							11	9									
10	4712		4533	-0-	-179	-0-	392	1	4141	2	Y	-0-					18
11	4571		4571	-0-	-0-	-0-	418	1	4153	2	Y	-0-					18
12	4712		3954	-0-	-758	-0-	327	1	3626	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

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-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ABACO OPERATING, LLC 000894
SANTA FE RANCH WELL #: 1R RRCID -> 230740 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					118
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	118	1			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4252	-0-	1152	3023	4252	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2395	-0-	-405	2618	2395	3			N	-0-					-0-
03	6066	X	3448	-0-	-2618	-0-	163	1	3285	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	112	1	2665	2	Y	-0-					-0-
05	3785	X	1008	-0-	-2777	-0-	38	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	2020	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	837	-0-	-1209	-0-	32	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1904	-0-	-142	-0-	95	1	1809	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1912	-0-	-68	-0-	74	1	1838	2	Y	-0-					-0-
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	93	1	2172	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	86	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	87	1	1925	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	930	N	464	-0-	-466	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	50	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	1854	N	624	-0-	-1230	-0-	23	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4185	-0-	1085	1085	210	1	3975	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4836	-0-	1836	2921	187	1	4649	2	Y	-0-					-0-
10	11403	X	8482	-0-	-2921	-0-	348	1	8134	2	Y	-0-					-0-
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	313	1	6487	2	Y	-0-					-0-
*12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	201	1	4443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
02	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16413	3	57	9	N	52	9	0			43
03	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	1237	1	24993	2	Y	232	213	1			62
							255	9									
04	DLQ G-10		16642	-0-	16642	16642	662	1	15732	2	Y	225	207	1			80
							248	9									
05	34716	X	18074	-0-	-16642	-0-	671	1	17287	2	Y	105	117	1			68
							116	9									
06	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	750	1	15005	2	Y	119	118	1			69
							131	9									
07	21979	X	3793	-0-	-18186	-0-	145	1	3601	2	Y	43	28	1			84
							47	9									
08	21979	X	17185	-0-	-4794	-0-	854	1	16181	2	Y	136	110	1			110
							150	9									
09	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	690	1	17126	2	Y	148	163	1			95
							163	9									
10	17267	X	17216	-0-	-51	-0-	702	1	16386	2	Y	116					211
							128	9									
11	16620	X	14976	-0-	-1644	-0-	685	1	14212	2	Y	72	211	1			72
							79	9									
*12	17267	X	16937	-0-	-330	-0-	727	1	16072	2	Y	125	119	1			78
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 181,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	X	15969	-0-	-15217	-0-	15873	3	96	9	N	87	25	0	41	1	157
02	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	29824	3	113	9	N	103	71	0	104	1	85
03	30355	X	30355	-0-	-0-	-0-	1426	1	28809	2	Y	109	150	1			44
							120	9									
04	DLQ G-10		30636	-0-	30636	30636	1233	1	29294	2	Y	99	103	1			40
							109	9									
05	63494	X	32858	-0-	-30636	-0-	1225	1	31537	2	Y	87	80	1			47
							96	9									
06	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	1272	1	25457	2	Y	54	64	1			37
							59	9									
07	36983	X	19806	-0-	-17177	-0-	767	1	19006	2	Y	30	17	1			50
							33	9									
08	36983	X	3965	-0-	-33018	-0-	198	1	3747	2	Y	18	34	1			34
							20	9									
09	31800	X	26278	-0-	-5522	-0-	1014	1	25195	2	Y	63	62	1			35
							69	9									
10	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	1567	1	36576	2	Y	53					88
							58	9									
11	33302	X	33302	-0-	-0-	-0-	1530	1	31736	2	Y	33	91	1			30
							36	9									
*12	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	1401	1	30973	2	Y	55	52	1			33
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 320,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

01	14B2 EXT	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	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	677	-0-	677	677	28	1	649	2		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	511	-0-	511	1188	23	1	488	2		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	784	-0-	784	1972	34	1	750	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	25725	-0-	-15598	-0-	25526	3	199	9	N	181	50	0	50	1	287
02	37324	X	36155	-0-	-1169	-0-	35892	3	263	9	N	239	163	0	165	1	198
03	47991	X	47991	-0-	-0-	-0-	2239	1	45229	2	Y	475	522	1			151
							523	9									
04	DLQ G-10		41866	-0-	41866	41866	1673	1	39719	2	Y	431	421	1			161
							474	9									
05	86741	X	44875	-0-	-41866	-0-	1662	1	42783	2	Y	391	351	1			201
							430	9									
06	38392	X	38392	-0-	-0-	-0-	1815	1	36309	2	Y	244	282	1			163
							268	9									
07	41788	X	30679	-0-	-11109	-0-	1185	1	29361	2	Y	121	72	1			212
							133	9									
08	47211	X	47211	-0-	-0-	-0-	2350	1	44555	2	Y	278	246	1			244
							306	9									
09	43440	X	39121	-0-	-4319	-0-	1501	1	37287	2	Y	303	349	1			198
							333	9									
10	44888	X	8915	-0-	-35973	-0-	358	1	8346	2	Y	192					390
							211	9									
11	45180	X	3991	-0-	-41189	-0-	176	1	3663	2	Y	138	396	1			132
							152	9									
*12	46686	X	18301	-0-	-28385	-0-	781	1	17265	2	Y	232	222	1			142
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 383,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,225

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	20549	-0-	-2701	-0-	20486	3	63	9	N	57	6	0	10	1	73
02	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	23725	3	53	9	N	48	42	0	40	1	39
03	14353	X	7067	-0-	-7286	-0-	329	1	6647	2	Y	83	94	1			28
							91	9									
04	DLQ G-10		11730	-0-	11730	11730	471	1	11184	2	Y	68	69	1			27
							75	9									
05	33258	X	21528	-0-	-11730	-0-	802	1	20653	2	Y	66	59	1			34
							73	9									
06	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	750	1	14997	2	Y	41	48	1			27
							45	9									
07	26319	X	2173	-0-	-24146	-0-	83	1	2065	2	Y	23	13	1			37
							25	9									
08	12927	X	7582	-0-	-5345	-0-	377	1	7153	2	Y	47	42	1			42
							52	9									
09	20820	X	2750	-0-	-18070	-0-	106	1	2623	2	Y	19	39	1			22
							21	9									
10	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	1189	1	27753	2	Y	40					62
							44	9									
11	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	1354	1	28082	2	Y	25	65	1			22
							28	9									
*12	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	1250	1	27624	2	Y	39	37	1			24
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 200,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	12841	3	333	9	N	303	4	0	4	1	309
02	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12208	3	254	9	N	231	142	0	207	1	191
03	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	703	1	14211	2	Y	327	401	1			117
							360	9									
04	DLQ G-10		11413	-0-	11413	11413	448	1	10638	2	Y	297	298	1			116
							327	9									
05	19529	X	8116	-0-	-11413	-0-	303	1	7793	2	Y	18	85	1			49
							20	9									
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	834	2	Y	122	108	1			63
							134	9									
07	10571	X	4870	-0-	-5701	-0-	186	1	4599	2	Y	77	35	1			105
							85	9									
08	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	650	1	12331	2	Y	242	173	1			174
							266	9									
09	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	440	1	10933	2	Y	263	277	1			160
							289	9									
10	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	383	1	8932	2	Y	166					326
							183	9									
11	11670	X	11007	-0-	-663	-0-	500	1	10365	2	Y	129	339	1			116
							142	9									
*12	12059	X	11591	-0-	-468	-0-	491	1	10854	2	Y	224	205	1			135
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 123,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	10984	3	57	9	N	52	15	0	25	1	94
02	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18225	3	77	9	N	70	44	0	62	1	58
03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	813	1	16428	2	Y	80	107	1			31
							88	9									
04	DLQ G-10		13994	-0-	13994	13994	562	1	13349	2	Y	75	77	1			29
							83	9									
05	27165	X	13171	-0-	-13994	-0-	489	1	12604	2	Y	71	64	1			36
							78	9									
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	542	1	10853	2	Y	44	51	1			29
							48	9									
07	14508	X	9073	-0-	-5435	-0-	351	1	8694	2	Y	25	14	1			40
							28	9									
08	14477	X	13313	-0-	-1164	-0-	664	1	12594	2	Y	50	46	1			44
							55	9									
09	13980	X	11874	-0-	-2106	-0-	457	1	11356	2	Y	55	64	1			35
							61	9									
10	13175	X	10654	-0-	-2521	-0-	436	1	10171	2	Y	43					78
							47	9									
11	12810	X	8612	-0-	-4198	-0-	395	1	8191	2	Y	24	77	1			25
							26	9									
*12	13237	X	6159	-0-	-7078	-0-	265	1	5861	2	Y	30	34	1			21
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 144,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3850	-0-	3850	3850	182	1	3668	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10589	-0-	10589	14439	428	1	10161	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8901	-0-	8901	23340	333	1	8568	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6449	-0-	6449	29789	307	1	6142	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29789					Y	-0-					-0-
08	0	W	3799	-0-	3799	33588	190	1	3609	2	Y	-0-					-0-
09	0	W	3177	-0-	3177	36765	123	1	3054	2	Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	3			N	-0-					-0-
02	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	21555	3	240	9	N	218	38	0			180
03	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	692	1	13974	2	Y	558	571	1			167
							614	9									
04	DLQ G-10		23955	-0-	23955	23955	939	1	22294	2	Y	656	593	1			230
							722	9									
05	45155	X	21200	-0-	-23955	-0-	769	1	19798	2	Y	575	510	1			295
							633	9									
06	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	803	1	16064	2	Y	412	447	1			260
							453	9									
07	24118	X	12581	-0-	-11537	-0-	476	1	11795	2	Y	282	136	1			406
							310	9									
08	24614	X	18469	-0-	-6145	-0-	895	1	16966	2	Y	553	479	1			480
							608	9									
09	23970	X	20863	-0-	-3107	-0-	781	1	19398	2	Y	622	700	1			402
							684	9									
10	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	927	1	21624	2	Y	489					891
							538	9									
11	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	856	1	17749	2	Y	295	885	1			301
							325	9									
*12	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	994	1	21959	2	Y	520	496	1			325
							572	9									

TOTAL GAS PROD: 230,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,180

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12964	-0-	-397	-0-	953	1	11854	2	Y	143	143	1			27
							157	9									
02	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	987	1	11032	2	Y	132	131	1			28
							145	9									
03	13113	X	12119	-0-	-994	-0-	947	1	11034	2	Y	125	126	1			27
							138	9									
04	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	956	1	11232	2	Y	101	105	1			23
							111	9									
05	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	995	1	11801	2	Y	66	64	1			25
							73	9									
06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	923	1	11692	2	Y	48	41	1			32
							53	9									
07	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	1167	1	12075	2	Y	30	43	1			19
							33	9									
08	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	1098	1	11492	2	Y	49	25	1			43
							54	9									
09	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	1174	1	11511	2	Y	25	23	1			45
							28	9									
10	13268	X	13232	-0-	-36	-0-	1144	1	12087	2	Y	1					46
							1	9									
11	12840	X	12514	-0-	-326	-0-	1146	1	11368	2	Y	-0-					46
12	13268	X	12412	-0-	-856	-0-	1026	1	11384	2	Y	2					48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 151,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23475	-0-	-1635	-0-	1726	1	21464	2	Y	259	268	1			48
							285	9									
02	22680	X	21203	-0-	-1477	-0-	1720	1	19229	2	Y	231	230	1			49
							254	9									
03	24831	X	23157	-0-	-1674	-0-	1810	1	21085	2	Y	238	235	1			52
							262	9									
04	23250	X	22072	-0-	-1178	-0-	1717	1	20156	2	Y	181	192	1			41
							199	9									
05	23529	X	21626	-0-	-1903	-0-	1672	1	19831	2	Y	112	110	1			43
							123	9									
06	23455	X	23455	-0-	-0-	-0-	1709	1	21649	2	Y	88	72	1			59
							97	9									
07	23467	X	1635	-0-	-21832	-0-	144	1	1487	2	Y	4	61	1			2
							4	9									
08	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	23460	X	1173	-0-	-22287	-0-	109	1	1064	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	161	1	1699	2	Y	-0-					-0-
11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	136	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	283	1	3143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	541	1	6726	2	Y	81	83	1			15
							89	9									
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	573	1	6403	2	Y	76	75	1			16
							84	9									
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	569	1	6624	2	Y	75	75	1			16
							83	9									
04	7110	X	6929	-0-	-181	-0-	539	1	6327	2	Y	57	60	1			13
							63	9									
05	7812	X	6602	-0-	-1210	-0-	511	1	6054	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
06	7560	X	6227	-0-	-1333	-0-	454	1	5747	2	Y	24	21	1			16
							26	9									
07	7812	X	7072	-0-	-740	-0-	622	1	6432	2	Y	16	22	1			10
							18	9									
08	7285	X	7018	-0-	-267	-0-	610	1	6378	2	Y	27	13	1			24
							30	9									
09	6930	X	6138	-0-	-792	-0-	567	1	5556	2	Y	14	13	1			25
							15	9									
10	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	671	1	7084	2	Y	-0-					25
11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	640	1	6352	2	Y	-0-					25
*12	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	637	1	7073	2	Y	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 84,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	471	1	5860	2	Y	70	75	1			13
							77	9									
02	6552	X	5240	-0-	-1312	-0-	425	1	4752	2	Y	57	58	1			12
							63	9									
03	7254	X	5276	-0-	-1978	-0-	412	1	4805	2	Y	54	54	1			12
							59	9									
04	7080	X	3210	-0-	-3870	-0-	250	1	2931	2	Y	26	32	1			6
							29	9									
05	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	687	1	8150	2	Y	47	35	1			18
							52	9									
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	562	1	7111	2	Y	28	27	1			19
							31	9									
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	626	1	6479	2	Y	16	25	1			10
							18	9									
08	8897	X	6692	-0-	-2205	-0-	581	1	6082	2	Y	26	13	1			23
							29	9									
09	8610	X	7389	-0-	-1221	-0-	683	1	6692	2	Y	13	12	1			24
							14	9									
10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	899	1	9500	2	Y	-0-					24
11	7710	X	7047	-0-	-663	-0-	645	1	6402	2	Y	-0-					24
*12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	748	1	8303	2	Y	2					26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 84,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	22633	-0-	-3314	-0-	1665	1	20694	2	Y	249	262	1			47
							274	9									
02	23436	X	19537	-0-	-3899	-0-	1583	1	17721	2	Y	212	214	1			45
							233	9									
03	24552	X	21296	-0-	-3256	-0-	1663	1	19392	2	Y	219	216	1			48
							241	9									
04	22200	X	21970	-0-	-230	-0-	1708	1	20063	2	Y	181	188	1			41
							199	9									
05	22940	X	21780	-0-	-1160	-0-	1684	1	19972	2	Y	113	111	1			43
							124	9									
06	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	1663	1	21062	2	Y	87	72	1			58
							96	9									
07	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	2136	1	22121	2	Y	54	78	1			34
							59	9									
08	26132	X	26132	-0-	-0-	-0-	2270	1	23750	2	Y	102	47	1			89
							112	9									
09	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	2104	1	20642	2	Y	52	48	1			93
							57	9									
10	24304	X	24202	-0-	-102	-0-	2092	1	22109	2	Y	1					94
							1	9									
11	24390	X	22489	-0-	-1901	-0-	2059	1	20430	2	Y	-0-					94
12	25203	X	23556	-0-	-1647	-0-	1946	1	21604	2	Y	5					99
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 273,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

01	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	346	1	4304	2	Y	52	54	1			10
							57	9									
02	4592	X	4078	-0-	-514	-0-	331	1	3700	2	Y	43	44	1			9
							47	9									
03	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	354	1	4120	2	Y	47	46	1			10
							52	9									
04	4920	X	4411	-0-	-509	-0-	343	1	4028	2	Y	36	38	1			8
							40	9									
05	4898	X	4380	-0-	-518	-0-	339	1	4016	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
06	4560	X	4520	-0-	-40	-0-	330	1	4172	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	413	1	4268	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	422	1	4417	2	Y	18	9	1			16
							20	9									
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	419	1	4109	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	386	1	4078	2	Y	-0-					17
11	4320	X	4052	-0-	-268	-0-	371	1	3681	2	Y	-0-					17
12	4464	X	3298	-0-	-1166	-0-	273	1	3024	2	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	1552	1	19301	2	Y	232	241	1			43
							255	9									
02	18984	X	18740	-0-	-244	-0-	1520	1	16996	2	Y	204	204	1			43
							224	9									
03	21018	X	20686	-0-	-332	-0-	1617	1	18834	2	Y	214	210	1			47
							235	9									
04	20700	X	19909	-0-	-791	-0-	1548	1	18182	2	Y	163	173	1			37
							179	9									
05	21390	X	20298	-0-	-1092	-0-	1569	1	18613	2	Y	105	102	1			40
							116	9									
06	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	1549	1	19606	2	Y	81	67	1			54
							89	9									
07	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	1936	1	20035	2	Y	49	72	1			31
							54	9									
08	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	2009	1	21022	2	Y	90	42	1			79
							99	9									
09	21000	X	20052	-0-	-948	-0-	1851	1	18149	2	Y	47	43	1			83
							52	9									
10	21886	X	21773	-0-	-113	-0-	1883	1	19889	2	Y	1					84
							1	9									
11	21180	X	20382	-0-	-798	-0-	1866	1	18516	2	Y	-0-					84
12	21886	X	20960	-0-	-926	-0-	1732	1	19224	2	Y	4					88
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 250,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8540	-0-	-946	-0-	628	1	7809	2	Y	94	97	1			18
							103	9									
02	8568	X	8170	-0-	-398	-0-	663	1	7410	2	Y	88	87	1			19
							97	9									
03	9238	X	8349	-0-	-889	-0-	652	1	7602	2	Y	86	86	1			19
							95	9									
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	714	1	8380	2	Y	75	77	1			17
							83	9									
05	9052	X	7051	-0-	-2001	-0-	545	1	6465	2	Y	37	40	1			14
							41	9									
06	8760	X	8057	-0-	-703	-0-	587	1	7437	2	Y	30	24	1			20
							33	9									
07	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	758	1	7845	2	Y	19	27	1			12
							21	9									
08	9300	X	9005	-0-	-295	-0-	782	1	8184	2	Y	35	16	1			31
							39	9									
09	9000	X	6769	-0-	-2231	-0-	625	1	6124	2	Y	18	17	1			32
							20	9									
10	8618	X	8321	-0-	-297	-0-	719	1	7601	2	Y	1					33
							1	9									
11	8400	X	7850	-0-	-550	-0-	719	1	7131	2	Y	-0-					33
*12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	748	1	8299	2	Y	1					34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 98,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190465 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 14504 PERF.14044 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

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	6634		5710	-0-	-924	7326	420	1	5221	2	Y	63	65	1			12
							69	9									
02	5992		5034	-0-	-958	6368	408	1	4565	2	Y	55	55	1			12
							61	9									
03	6634		5548	-0-	-1086	5282	434	1	5051	2	Y	57	56	1			13
							63	9									
04	6000		5481	-0-	-519	4763	426	1	5007	2	Y	44	47	1			10
							48	9									
05	6200		5570	-0-	-630	4133	431	1	5107	2	Y	29	28	1			11
							32	9									
06	6000		5455	-0-	-545	3588	398	1	5034	2	Y	21	18	1			14
							23	9									
07	6200		5819	-0-	-381	3207	512	1	5293	2	Y	13	19	1			8
							14	9									
08	6200		5939	-0-	-261	2946	516	1	5398	2	Y	23	11	1			20
							25	9									
09	6000		5574	-0-	-426	2520	515	1	5046	2	Y	12	11	1			21
							13	9									
10	5803		5803	-0-	-0-	2520	502	1	5300	2	Y	1					22
							1	9									
11	5381		5381	-0-	-0-	2520	493	1	4888	2	Y	-0-					22
*12	5374		5374	-0-	-0-	2520	444	1	4929	2	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

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	6670		6670	-0-	-0-	5482	6400	3	270	9	N	245	80	0	80	1	413
02	12973		10398	-0-	-2575	2907	10113	3	285	9	N	259	158	0	300	1	214
03	13346		13346	-0-	-0-	2907	610	1	12316	2	Y	382	462	1			134
							420	9									
04	5970		8649	-0-	2679	5586	334	1	7933	2	Y	347	347	1			134
							382	9									
05	8671	X	8405	-0-	-266	5320	302	1	7769	2	Y	304	278	1			160
							334	9									
06	9540		7454	-0-	-2086	3234	345	1	6900	2	Y	190	222	1			128
							209	9									
07	9858		3759	-0-	-6099	-0-	141	1	3500	2	Y	107	59	1			176
							118	9									
08	7750		6937	-0-	-813	-0-	336	1	6363	2	Y	216	196	1			196
							238	9									
09	7500		7271	-0-	-229	-0-	271	1	6741	2	Y	235	274	1			157
							259	9									
10	DLQ G-10		7671	-0-	7671	7671	307	1	7160	2	Y	185					342
							204	9									
11	6500		6513	-0-	13	7684	294	1	6092	2	Y	115	342	1			115
							127	9									
*12	7750		6729	-0-	-1021	6663	282	1	6230	2	Y	197	190	1			122
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 93,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,782

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2538	-0-	2538	2538	120	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		628	-0-	628	3166	25	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	3857	R	691	-0-	-3166	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	635	R	635	-0-	-0-	-0-	25	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	7500		33049	-0-	25549	25549	1279	1	31770	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		27474	-0-	27474	53023	1129	1	26345	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		18055	-0-	18055	71078	830	1	17225	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		9399	-0-	9399	80477	407	1	8992	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		8959	-0-	8959	8959	362	1	8597	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1721	-0-	1721	10680	64	1	1657	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1565	-0-	1565	12245	74	1	1491	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1437	-0-	1437	13682	56	1	1381	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1934	-0-	1934	15616	97	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		887	-0-	887	16503	34	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16503					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16503					Y	NO RPT					-0-
12	0	W NO RPT		-0-	-0-	16503					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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 GRAHAM (3500-C) //CONT.// 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS //CONT.// 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	55	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	75	1	2126	2	N	1					1
							1	9									
04	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	60	1	1712	2	N	-0-					1
05	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	2	N	-0-					1
06	2130	#	1852	-0-	-278	-0-	65	1	1787	2	N	-0-					1
07	2201	#	1731	-0-	-470	-0-	60	1	1670	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	2201	#	1920	-0-	-281	-0-	70	1	1850	2	N	-0-					1
09	1980	#	1660	-0-	-320	-0-	60	1	1600	2	N	-0-					1
10	2046	#	1920	-0-	-126	-0-	70	1	1850	2	N	-0-					1
11	1860	#	1757	-0-	-103	-0-	65	1	1692	2	N	-0-					1
12	1922	#	1746	-0-	-176	-0-	65	1	1681	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 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-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 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	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-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	#	-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-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 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	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-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 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	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-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					1
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					1
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.	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-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM SHEARMAN (8000) //CONT.// 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 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	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
06	60	X	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62	X	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
08	93	X	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
09	90	X	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	-0-					-0-
11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

01	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1241	-0-	-271	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1040	2	6	9	Y	5					5
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1111	2	204	9	Y	185	45	1			145
05	1209	N	188	-0-	-1021	-0-	1	2	187	9	Y	170	121	1			194
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	104	139	1			159
07	1209	N	61	-0-	-1148	-0-	4	2	57	9	Y	52	93	1			118
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	200	2	74	9	Y	67	48	1			137
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	252	2	63	9	Y	57	46	1			148
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	157	2	88	9	Y	80	96	1			132
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	21					153
12	341	N	52	-0-	-289	-0-	13	2	39	9	Y	35	49	1			139

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	Y	5					5
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1068	2	204	9	Y	185	45	1			145
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1569	2	187	9	Y	170	121	1			194
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1370	2	114	9	Y	104	139	1			159
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1365	2	57	9	Y	52	93	1			118
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1350	2	74	9	Y	67	48	1			137
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1064	2	63	9	Y	57	46	1			148
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1083	2	88	9	Y	80	96	1			132
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1139	2	23	9	Y	21					153
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1030	2	39	9	Y	35	49	1			139

TOTAL GAS PROD: 15,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 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	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	17	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1975	-0-	-601	-0-	14	1	1960	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3348	X	1771	-0-	-1577	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1096	-0-	-2144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	313	-0-	-3035	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	18	1	1525	2	N	-0-					-0-
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	5	1	1161	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 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	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-					172
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	2			N	-0-					172
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					172
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					172
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	863	2	9	9	N	8					180
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	859	2	24	9	N	22	179	1			23
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	2	8	9	N	7					30
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1					31
09	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	2			N	-0-					31
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					31
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					31
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10					41

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	420	2			Y	-0-					6
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			Y	-0-					6
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					6
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			Y	-0-					6
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					6
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					6
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					6
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					6
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					6
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					3
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			Y	-0-					3
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					3
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-0-					3
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					3
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					3
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					3
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					3
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			Y	-0-					3
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					3
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			Y	-0-					3
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					2
02	756	N	640	-0-	-116	-0-	640	2			Y	-0-					2
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					2
04	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			Y	-0-					2
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					2
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			Y	-0-					2
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					2
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					2
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					2
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					4
02	756	N	639	-0-	-117	-0-	639	2			Y	-0-					4
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					4
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-					4
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					4
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					4
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					4
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					4
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					4
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					4
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					9
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					9
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					9
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					9
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					9
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					9
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					9
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					9
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					9
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					9
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					9
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 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	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 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	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			Y	-0-					3
02	1064	N	843	-0-	-221	-0-	843	2			Y	-0-					3
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					3
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			Y	-0-					3
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					3
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					3
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					3
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			Y	-0-					3
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					3
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					3
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					3
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-141	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	208	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

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	186	N	176	-0-		-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-		-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	95	-0-		-85	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-		-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-		-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-		-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-		-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-		-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

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	93	N	85	-0-		-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-		-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-		-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-		-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-		-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-		-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-		-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-		-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

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	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	816	-0-		-444	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	825	-0-		-1004	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	554	-0-		-556	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	514	-0-		-323	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	461	-0-		-376	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	302	-0-		-238	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	303	-0-		-224	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	386	-0-		-64	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	160	-0-		-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-		-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-		-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-		-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-		-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-		-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	204	-0-		-137	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-		-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-		-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-		-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-		-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-		-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	346	-0-		-274	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	566	-0-		-94	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-		-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-		-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	309	-0-		-261	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	228	-0-		-175	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-		-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-		-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-		-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-		-109	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-		-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	156	-0-		-54	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-		-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-		-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	366	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	198	-0-	-162	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					1
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					1
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			Y	-0-					1
04	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	2			Y	-0-					1
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					1
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					1
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					1
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			Y	-0-					1
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					1
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-					1
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	100	-0-		-303	-0-	100	2			Y	-0-					1
02	364	N	101	-0-		-263	-0-	101	2			Y	-0-					1
03	217	N	106	-0-		-111	-0-	106	2			Y	-0-					1
04	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
05	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			Y	-0-					1
06	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	2			Y	-0-					1
07	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	2			Y	-0-					1
08	685	N	685	-0-		-0-	-0-	685	2			Y	-0-					1
09	387	N	387	-0-		-0-	-0-	387	2			Y	-0-					1
10	403	N	314	-0-		-89	-0-	314	2			Y	-0-					1
11	660	N	490	-0-		-170	-0-	490	2			Y	-0-					1
*12	600	N	600	-0-		-0-	-0-	600	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	104	-0-		-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-		-34	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-		-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-		-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-		-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-		-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-		-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-		-0-	-0-	698	2			Y	-0-					1
02	695	N	695	-0-		-0-	-0-	695	2			Y	-0-					1
03	651	N	593	-0-		-58	-0-	593	2			Y	-0-					1
04	690	N	492	-0-		-198	-0-	492	2			Y	-0-					1
05	775	N	545	-0-		-230	-0-	545	2			Y	-0-					1
06	570	N	546	-0-		-24	-0-	546	2			Y	-0-					1
07	525	N	525	-0-		-0-	-0-	525	2			Y	-0-					1
08	558	N	519	-0-		-39	-0-	519	2			Y	-0-					1
09	540	N	447	-0-		-93	-0-	447	2			Y	-0-					1
10	432	N	432	-0-		-0-	-0-	432	2			Y	-0-					1
11	517	N	517	-0-		-0-	-0-	517	2			Y	-0-					1
*12	477	N	477	-0-		-0-	-0-	477	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	404	-0-		-0-	-0-	404	2		Y	-0-			4
02	362	N	362	-0-		-0-	-0-	362	2		Y	-0-			4
03	387	N	387	-0-		-0-	-0-	387	2		Y	-0-			4
04	390	N	366	-0-		-24	-0-	366	2		Y	-0-			4
05	418	N	418	-0-		-0-	-0-	418	2		Y	-0-			4
06	386	N	386	-0-		-0-	-0-	386	2		Y	-0-			4
07	378	N	378	-0-		-0-	-0-	378	2		Y	-0-			4
08	403	N	287	-0-		-116	-0-	287	2		Y	-0-			4
09	390	N	296	-0-		-94	-0-	296	2		Y	-0-			4
10	393	N	393	-0-		-0-	-0-	393	2		Y	-0-			4
11	270	N	-0-	-0-		-270	-0-				Y	-0-			4
12	310	N	-0-	-0-		-310	-0-				Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	370	-0-		-64	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
02	448	N	422	-0-		-26	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
03	527	N	344	-0-		-183	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
04	360	N	325	-0-		-35	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
05	465	N	354	-0-		-111	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
06	828	N	828	-0-		-0-	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
07	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
08	542	N	542	-0-		-0-	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
09	630	N	116	-0-		-514	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
10	682	N	221	-0-		-461	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
11	510	N	165	-0-		-345	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
*12	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-		-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-		-0-	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
04	540	N	370	-0-		-170	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
05	589	N	495	-0-		-94	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
06	510	N	448	-0-		-62	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
07	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
08	496	N	435	-0-		-61	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
09	450	N	380	-0-		-70	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
10	373	N	373	-0-		-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
11	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
*12	469	N	469	-0-		-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	211	-0-		-6	-0-	211	2			Y	-0-					3
02	196	N	185	-0-		-11	-0-	185	2			Y	-0-					3
03	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	2			Y	-0-					3
04	210	N	181	-0-		-29	-0-	181	2			Y	-0-					3
05	217	N	193	-0-		-24	-0-	193	2			Y	-0-					3
06	183	N	183	-0-		-0-	-0-	183	2			Y	-0-					3
07	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	2			Y	-0-					3
08	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3
09	205	N	205	-0-		-0-	-0-	205	2			Y	-0-					3
10	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	2			Y	-0-					3
11	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					3
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-		-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	474	-0-		-146	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-		-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-		-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-		-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-		-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-		-84	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-		-50	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-		-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-		-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-		-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2			Y	-0-					3
02	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
03	496	N	263	-0-		-233	-0-	263	2			Y	-0-					3
04	330	N	313	-0-		-17	-0-	313	2			Y	-0-					3
05	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3
06	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	2			Y	-0-					3
07	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	2			Y	-0-					3
08	434	N	404	-0-		-30	-0-	404	2			Y	-0-					3
09	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	2			Y	-0-					3
10	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	2			Y	-0-					3
11	390	N	358	-0-		-32	-0-	358	2			Y	-0-					3
*12	499	N	499	-0-		-0-	-0-	499	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			Y	-0-					134
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	934	2			Y	-0-					134
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					134
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	2			Y	-0-					134
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					134
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					134
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					134
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					134
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			Y	-0-					134
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			Y	-0-					134
11	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			Y	-0-					134
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	959	-0-	-33	-0-	959	2		Y	-0-			11
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	748	2		Y	-0-			11
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			11
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-			11
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-			11
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			11
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-			11
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			11
09	540	N	110	-0-	-430	-0-	110	2		Y	-0-			11
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			11
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			11
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	497	-0-	-30	-0-	497	2		Y	-0-			1
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2		Y	-0-			1
03	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2		Y	-0-			1
04	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	2		Y	-0-			1
05	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	2		Y	-0-			1
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2		Y	-0-			1
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			1
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			1
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			1
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2		Y	-0-			1
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			1
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	356	2			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					3
02	728	N	585	-0-	-143	-0-	585	2			Y	-0-					3
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					3
04	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			Y	-0-					3
05	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			Y	-0-					3
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					3
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					3
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					3
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					3
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					3
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					2
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					2
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					2
04	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					2
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					2
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					2
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					2
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					2
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					2
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					2
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 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	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	380	-0-	-190	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					1
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					1
11	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			Y	-0-					1
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					1
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					1
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					1
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					1
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
11	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-					1
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					3
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					3
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					3
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			Y	-0-					3
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-					3
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					3
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					3
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					3
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					3
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					3
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					3
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					1
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					1
03	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					1
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-					1
05	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			Y	-0-					1
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					1
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					1
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			Y	-0-					1
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			Y	-0-					1
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					1
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					2
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					2
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					2
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					2
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					2
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					2
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					2
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			Y	-0-					2
09	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			Y	-0-					2
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					2
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					2
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					4
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			Y	-0-					4
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					4
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	2			Y	-0-					4
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					4
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					4
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					4
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					4
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					4
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					4
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					1
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					1
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					1
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					1
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					1
09	510	N	266	-0-	-244	-0-	266	2			Y	-0-					1
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					1
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					1
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	2			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					11
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					11
03	620	N	221	-0-	-399	-0-	221	2			Y	-0-					11
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					11
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					11
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					11
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					11
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					11
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					11
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					11
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					11
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-					13
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					13
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					13
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					13
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					13
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					13
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					13
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					13
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					13
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					13
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					13
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					1
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					1
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			Y	-0-					1
04	630	N	342	-0-	-288	-0-	342	2			Y	-0-					1
05	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					1
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					1
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					1
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					34
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	2			Y	-0-					34
03	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	2			Y	-0-					34
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					34
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					34
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					34
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					34
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					34
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					34
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			Y	-0-					34
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					34
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 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	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					5
02	336	N	70	-0-	-266	-0-	70	2			Y	-0-					5
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			Y	-0-					5
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					5
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					5
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	294	-0-	-576	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 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	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			Y	-0-					3
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					3
03	806	N	445	-0-	-361	-0-	445	2			Y	-0-					3
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					3
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					3
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					3
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					3
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					3
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					3
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					3
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					3
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2302	-0-	-85	-0-	2302	2			Y	-0-					1
02	2156	N	1956	-0-	-200	-0-	1956	2			Y	-0-					1
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					1
04	2220	N	1802	-0-	-418	-0-	1802	2			Y	-0-					1
05	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	2			Y	-0-					1
06	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			Y	-0-					1
07	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			Y	-0-					1
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			Y	-0-					1
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1701	2			Y	-0-					1
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					1
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					1
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	802	-0-	-66	-0-	802	2			Y	-0-					1
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	643	2			Y	-0-					1
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					1
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					1
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					1
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					1
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					1
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					1
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					1
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					1
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					48
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					48
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					48
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					48
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					48
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					48
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					48
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					48
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					48
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-					48
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					48
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-					4
03	T. A.		27	-0-	27	381	2	1	25	3	Y	-0-					4
04	381	X	-0-	-0-	-381	-0-					Y	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	629	-0-	-208	-0-	46 9	1 9	574	3	Y	8					8
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	3	Y	-0-					8
03	558	N	185	-0-	-373	-0-	15	1	170	3	Y	-0-	7	1			1
04	420	N	221	-0-	-199	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					1
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	13	1	441	3	Y	-0-					1
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					1
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					1
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					1
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	Y	-0-					1
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	73	1	551	3	Y	-0-					1
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	1	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2015 - PLUGGED 09/21/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	3	N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	75	1	781	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	769	3	N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	116	1	885	3	N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	15	1	909	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 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	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-73	-0-	32	1	391	3	N	-0-					-0-
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	7	1	272	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	3	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	84	1	869	3	N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1736	3	N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	155	1	1373	3	N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	3	N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	181	1	1374	3	N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	22	1	1366	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	135	3	Y	-0-					28
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					28
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	92	3	Y	1	28	1			1
							1	9									
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					1
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					1
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					1
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					1
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					1
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					1
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	2	1	89	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	117	-0-	-224	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	7	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	28	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	63	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	603	-0-	-110	-0-	45	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	40	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	49	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	18	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	60	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	584	3	Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 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	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	41	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	45	-0-	-165	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-41	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					2
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					2
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	13	1	186	3	Y	19					19
							21	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	3	Y	-0-					19
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	Y	1	9	1			11
							1	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1					1
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	67					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
04	67	N	-0-	-0-	-67	-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-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	35	3	Y	-0-					15
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					15
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	260	1	2315	3	Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	3	Y	-0-					-0-
10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	172	1	1309	3	Y	-0-					-0-
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	3	Y	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-112	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	380	-0-	-271	-0-	11	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	828	3	Y	3					3
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	-0-					3
03	651	N	158	-0-	-493	-0-	12	1	146	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	870	N	78	-0-	-792	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	34	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	9	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	12	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	131	3	N	-0-					37
02	280	N	64	-0-	-216	-0-	5	1	59	3	N	-0-	37	1			-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	45	3	N	1					1
							1	9									
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	1	1	11	3	N	13					14
							14	9									
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	10	1	77	3	N	54					68
							59	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	N	34	86	1	1	8	15
							37	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	343	-0-	-60	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	336	-0-	-377	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	43	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	215	-0-	-250	-0-	6	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-165	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	209	-0-	-241	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	53	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	778	-0-	-121	-0-	58	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	61	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	18	1	719	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	22	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	314	-0-	-492	-0-	32	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	504	-0-	-336	-0-	31	1	460	3	Y	12					12
							13	9									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	92	1	699	3	Y	-0-					12
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	11	1	682	3	Y	2					14
							2	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	-0-	-20	-0-	27	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	39	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	143	-0-	-277	-0-	17	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	63	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	789	-0-	-17	-0-	45	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	82	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	69	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	88	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	47	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	128	1	962	3	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	135	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	121	1	887	3	Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	112	-0-	-167	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	88	-0-	-152	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	859	-0-	-164	-0-	49	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	142	1	1284	3	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	123	1	1249	3	Y	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	166	1	1349	3	Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	150	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	170	1	1280	3	Y	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	213	1	1318	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	689	-0-	-451	-0-	33	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	122	1	893	3	Y	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-153	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	9	-0-	-131	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	6	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	7	1	230	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	23	1	201	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159	-0-	-58	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	19	1	166	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					4
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

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	279	N	75	-0-	-204	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					3
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	64	1	799	3	Y	-0-					3
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	89	1	1038	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	16	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	480	-0-	-233	-0-	13	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	65	1	675	3	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	689	3	Y	19					19
							21	9									
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	64	1	487	3	Y	-0-					19
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	10	1	609	3	Y	3	10	1			12
							3	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

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	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	11					11
							12	9									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					11
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	217	3	Y	1					12
							1	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					3
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					3
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	266	-0-	-261	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

01	341	N	315	-0-	-26	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	42	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

01	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 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	341	N	245	-0-	-96	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	254	3	Y	-0-					20
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					20
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	21	1	240	3	Y	-0-	20	1			-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 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	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					1
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					1
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	522	-0-	-5	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	38	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	12	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	15	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	517	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	52	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	31	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	627	-0-	-24	-0-	47	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	45	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	626	-0-	-180	-0-	49	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	10	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	16	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	521	-0-	-139	-0-	33	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	57	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1283	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	63	1	789	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	111	1	1293	3	Y	2	6	1	1	8	-0-
							2	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	40	1	1570	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	53	1	1844	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	110	1	1149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1891	N	846	-0-	-1045	-0-	86	1	759	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	115	1	1687	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	199	1	1514	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	20	1	1238	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 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	930	N	829	-0-	-101	-0-	47	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	696	-0-	-88	-0-	30	1	665	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	718	-0-	-181	-0-	72	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	66	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	75	1	609	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	81	1	607	3	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	109	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	91	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					3
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					3
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	3	1	46	3	Y	19					20
							21	9									
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	-0-					20
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	2	10	1			12
							2	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 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	1519	N	937	-0-	-582	-0-	70	1	866	3	Y	1					8
							1	9									
02	1148	N	912	-0-	-236	-0-	68	1	844	3	Y	-0-					8
03	1240	N	739	-0-	-501	-0-	58	1	681	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	900	N	729	-0-	-171	-0-	18	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	821	-0-	-202	-0-	23	1	798	3	Y	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	3	Y	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	724	-0-	-82	-0-	73	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	864	-0-	-186	-0-	55	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	89	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	700	-0-	-75	-0-	52	1	646	3	Y	2					2
							2	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	86	1	1071	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	24	1	940	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1271	N	990	-0-	-281	-0-	28	1	962	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	90	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	887	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	89	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	943	-0-	-77	-0-	60	1	872	3	Y	10					10
							11	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	103	1	780	3	Y	2	1	8			11
							2	9									
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	13	1	793	3	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	16					27
							18	9									
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	19	3	Y	11	1	8			37
							12	9									
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	36	1			1
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					1
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	1005	3	Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	742	-0-	-312	-0-	75	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	640	-0-	-290	-0-	41	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	69	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	108	1	1332	3	Y	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	97	1	1215	3	Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	1293	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	35	1	1375	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	41	1	1447	3	Y	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	129	1	1340	3	Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	94	1	1403	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	120	1	1065	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	86	1	1259	3	Y	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	162	1	1235	3	Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	22	1	1336	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 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	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	85	1	1049	3	Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	119	1	1484	3	Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	106	1	1243	3	Y	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1118	-0-	-401	-0-	31	1	1087	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	979	-0-	-341	-0-	86	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1015	3	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	88	1	1296	3	Y	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	140	1	1066	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 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	1054	N	938	-0-	-116	-0-	70	1	868	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	64	1	795	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	954	-0-	-162	-0-	75	1	879	3	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	23	1	919	3	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	1057	3	Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	94	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1019	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	99	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	60	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	95	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	13	1	822	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	3	N	-0-					14
02	140	N	46	-0-	-94	-0-	3	1	43	3	N	-0-					14
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			14
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					14
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					14
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	98	1	874	3	N	-0-					14
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					14
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-					14
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					14
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-136	-0-	54	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	783	-0-	-197	-0-	33	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	694	-0-	-391	-0-	69	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	632	-0-	-298	-0-	57	1	575	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	521	-0-	-347	-0-	57	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	69	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	85	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	102	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	79	1	580	3	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2115	-0-	-303	-0-	120	1	1995	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1935	-0-	-109	-0-	82	1	1853	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1378	-0-	-792	-0-	138	1	1240	3	Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	190	1	1925	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	174	1	1412	3	Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	209	1	1560	3	Y	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	274	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	309	1	1910	3	Y	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	99	1	2000	3	Y	-0-					-0-
10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	250	1	1835	3	Y	-0-					-0-
11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	121	1	1940	3	Y	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-54	-0-	18	1	300	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	12	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	21	1	207	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	25	1	207	3	Y	-0-			-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	3	Y	-0-			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	53	1	331	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	18	1	360	3	Y	-0-			-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	3	Y	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	289	3	Y	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	20	1	175	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	22	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	129	-0-	-150	-0-	14	1	115	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	Y	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1072	-0-	-13	-0-	80	1	989	3	Y	3					4
							3	9									
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	73	1	918	3	Y	-0-					4
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	82	1	953	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	26	1	1017	3	Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	3	Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	3	Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	70	1	1049	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	107	1	954	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	68	1	992	3	Y	16					16
							18	9									
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	122	1	925	3	Y	3					19
							3	9									
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	16	1	968	3	Y	-0-	12	1			7
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1621	-0-	-208	-0-	121	1	1496	3	Y	4					4
							4	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	115	1	1432	3	Y	-0-					4
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	131	1	1537	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	39	1	1548	3	Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	48	1	1666	3	Y	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	147	1	1526	3	Y	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	106	1	1584	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	157	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	99	1	1444	3	Y	24					24
							26	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	183	1	1391	3	Y	4					28
							4	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	24	1	1492	3	Y	-0-	19	1			9
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 17,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1121	-0-	-150	-0-	64	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1008	-0-	-84	-0-	43	1	965	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	110	1	992	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	95	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	119	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	122	1	907	3	Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	132	1	993	3	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	154	1	952	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	Y	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	134	1	986	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	13	1	303	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	31	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	204	-0-	-726	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	64	-0-	-432	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-57	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	31	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	906	-0-	-55	-0-	51	1	855	3	N	-0-					1
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	36	1	817	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	1023	N	884	-0-	-139	-0-	88	1	796	3	N	-0-					1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	79	1	799	3	N	-0-					1
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	98	1	799	3	N	-0-					1
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	807	3	N	-0-					1
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	115	1	868	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	142	1	876	3	N	-0-					1
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	44	1	883	3	N	-0-					1
10	992	X	987	-0-	-5	-0-	118	1	869	3	N	-0-					1
*11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	55	1	870	3	N	-0-					1
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1106	-0-	-72	-0-	83	1	1022	3	Y	1					10
							1	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	73	1	915	3	Y	-0-					10
03	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	86	1	1000	3	Y	-0-	9	1			1
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	26	1	1007	3	Y	-0-					1
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	30	1	1045	3	Y	-0-					1
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	90	1	938	3	Y	-0-					1
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	3	Y	-0-					1
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	107	1	953	3	Y	-0-					1
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	62	1	911	3	Y	-0-					1
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	120	1	915	3	Y	-0-					1
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	16	1	983	3	Y	-0-					1
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 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	23126	X	16341	-0-	-6785	-0-	539	1	15409	3	Y	357	401	1	5	8	13
							393	9									
02	19376	X	13675	-0-	-5701	-0-	568	1	12752	3	Y	323	295	1	1	8	40
							355	9									
03	19654	X	15671	-0-	-3983	-0-	971	1	14370	3	Y	300	293	1	14	8	33
							330	9									
04	17400	X	14037	-0-	-3363	-0-	1112	1	12670	3	Y	232	252	1	7	8	6
							255	9									
05	16337	X	14302	-0-	-2035	-0-	826	1	13167	3	Y	281	257	1	5	8	25
							309	9									
06	15810	X	11347	-0-	-4463	-0-	801	1	10309	3	Y	215	197	1	7	8	36
							237	9									
07	15686	X	14600	-0-	-1086	-0-	482	1	13831	3	Y	261	251	1	3	8	43
							287	9									
08	15686	X	15212	-0-	-474	-0-	925	1	13977	3	Y	282	284	1	9	8	32
							310	9									
09	14040	X	13314	-0-	-726	-0-	613	1	12446	3	Y	232	227	1	9	8	28
							255	9									
10	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	1172	1	11143	3	Y	217	199	1	8	8	38
							239	9									
11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	1168	1	10209	3	Y	216	238	1	6	8	10
							238	9									
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 152,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,916

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	27279	-0-	-7503	-0-	834	1	23875	3	Y	2336	2661	1			84
							2570	9									
02	27496	X	22635	-0-	-4861	-0-	865	1	19437	3	Y	2121	1946	1	8	8	251
							2333	9									
03	30442	X	22960	-0-	-7482	-0-	1316	1	19488	3	Y	1960	1996	1			215
							2156	9									
04	26400	X	19754	-0-	-6646	-0-	1453	1	16554	3	Y	1588	1774	1			29
							1747	9									
05	27280	X	20428	-0-	-6852	-0-	1087	1	17311	3	Y	1845	1716	1			158
							2030	9									
06	26400	X	15632	-0-	-10768	-0-	1014	1	13060	3	Y	1416	1332	1			242
							1558	9									
07	25048	X	17852	-0-	-7196	-0-	549	1	15779	3	Y	1385	1391	1			236
							1524	9									
08	22971	X	17510	-0-	-5461	-0-	1000	1	15101	3	Y	1281	1364	1			153
							1409	9									
09	19770	X	16166	-0-	-3604	-0-	697	1	14150	3	Y	1199	1202	1			150
							1319	9									
10	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	1344	1	12780	3	Y	1174	1106	1			218
							1291	9									
11	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	1386	1	12116	3	Y	1128	1289	1			57
							1241	9									
12	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 210,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,433

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 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	W	18174	-0-	18174	410623	596	1	17040	3	Y	489	559	1			18
							538	9									
02	425952	X	15329	-0-	-410623	-0-	633	1	14208	3	Y	444	408	1	2	8	52
							488	9									
03	49011	X	15848	-0-	-33163	-0-	974	1	14422	3	Y	411	418	1			45
							452	9									
04	18600	X	13986	-0-	-4614	-0-	1099	1	12513	3	Y	340	379	1			6
							374	9									
05	18166	X	14225	-0-	-3941	-0-	815	1	12985	3	Y	386	360	1			32
							425	9									
06	17580	X	11560	-0-	-6020	-0-	811	1	10439	3	Y	282	266	1			48
							310	9									
07	16957	X	13509	-0-	-3448	-0-	443	1	12716	3	Y	318	313	1			53
							350	9									
08	15841	X	12908	-0-	-2933	-0-	780	1	11781	3	Y	315	332	1			36
							347	9									
09	13980	X	11941	-0-	-2039	-0-	546	1	11086	3	Y	281	283	1			34
							309	9									
10	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	1078	1	10257	3	Y	288	270	1			52
							317	9									
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1103	1	9641	3	Y	279	318	1			13
							307	9									
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 150,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,833

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

01	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	1465	1	2436	3	Y	-0-					137
02	4032	X	3672	-0-	-360	-0-	1576	1	2096	3	Y	-0-					137
03	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	1314	1	2352	3	Y	-0-					137
04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	1227	1	2300	3	Y	-0-					137
05	4061	X	2410	-0-	-1651	-0-	714	1	1696	3	Y	-0-					137
06	3930	X	1581	-0-	-2349	-0-	342	1	1222	3	Y	15					152
							17	9									
07	4061	X	1688	-0-	-2373	-0-	372	1	1299	3	Y	15					167
							17	9									
08	3658	X	1454	-0-	-2204	-0-	618	1	834	3	Y	2					169
							2	9									
09	3540	X	1228	-0-	-2312	-0-	560	1	668	3	Y	-0-					169
10	1674	X	1057	-0-	-617	-0-	486	1	571	3	Y	-0-					169
11	1620	X	1424	-0-	-196	-0-	495	1	928	3	Y	1					170
							1	9									
*12	1674	X	1034	-0-	-640	-0-	339	1	671	3	Y	22					192
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	377	1	627	3	Y	1					25
							1	9									
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	348	1	462	3	Y	2					27
							2	9									
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	337	1	602	3	Y	1					28
							1	9									
04	960	N	450	-0-	-510	-0-	156	1	294	3	Y	-0-					28
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	503	1	1193	3	Y	-0-					28
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	238	1	849	3	Y	-0-					28
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	226	1	789	3	Y	1					29
							1	9									
08	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	511	1	690	3	Y	-0-					29
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	574	1	684	3	Y	-0-					29
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	548	1	644	3	Y	-0-					29
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	494	1	925	3	Y	1					30
							1	9									
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	454	1	897	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	338	-0-	-344	-0-	126	1	211	3	Y	1					22
							1	9									
02	532	N	234	-0-	-298	-0-	100	1	134	3	Y	-0-					22
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	517	1	926	3	Y	2					24
							2	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	334	1	626	3	Y	-0-					24
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	323	1	767	3	Y	-0-					24
06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	257	1	916	3	Y	-0-					24
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	242	1	841	3	Y	1					25
							1	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	550	1	743	3	Y	-0-					25
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	696	1	828	3	Y	-0-					25
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	755	1	886	3	Y	-0-					25
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	527	1	985	3	Y	1					26
							1	9									
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	473	1	932	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	68	3	Y	-0-					3
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	48	1	65	3	Y	-0-					3
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	3	Y	-0-					3
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	73	1	137	3	Y	-0-					3
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	69	1	161	3	Y	-0-	1	1			2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	3	Y	-0-					2
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	147	3	Y	-0-					2
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	74	1	100	3	Y	-0-					2
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	74	1	88	3	Y	-0-					2
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	80	1	93	3	Y	-0-					2
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	3	Y	-0-					2
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	81	1	159	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	171	1	283	3	Y	1					48
							1	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	137	1	181	3	Y	1					49
							1	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	147	1	263	3	Y	1					50
							1	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	167	1	314	3	Y	4					54
							4	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	184	1	435	3	Y	1					55
							1	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	74	1	265	3	Y	1					56
							1	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	3	Y	-0-					56
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	124	1	169	3	Y	1					57
							1	9									
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	127	1	150	3	Y	2					59
							2	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	156	1	182	3	Y	-0-					59
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	199	1	374	3	Y	-0-					59
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	210	1	416	3	Y	2					61
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	318	1	528	3	Y	2					13
							2	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	204	1	271	3	Y	1					14
							1	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	256	1	459	3	Y	2					16
							2	9									
04	810	X	804	-0-	-6	-0-	277	1	520	3	Y	6					22
							7	9									
05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	312	1	741	3	Y	2					24
							2	9									
06	810	X	550	-0-	-260	-0-	120	1	428	3	Y	2					26
							2	9									
07	837	X	542	-0-	-295	-0-	121	1	421	3	Y	-0-					26
08	1054	X	589	-0-	-465	-0-	250	1	337	3	Y	2					28
							2	9									
09	1020	X	567	-0-	-453	-0-	257	1	307	3	Y	3					31
							3	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	272	1	320	3	Y	-0-	1	1			30
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	301	1	562	3	Y	-0-					30
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	466	1	921	3	Y	5					35
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	344	1	571	3	Y	1					11
							1	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	241	1	320	3	Y	1					12
							1	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	197	1	351	3	Y	1					13
							1	9									
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	229	1	428	3	Y	-0-					13
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	282	1	669	3	Y	-0-					13
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	137	1	489	3	Y	-0-					13
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	207	1	721	3	Y	1					14
							1	9									
08	806	N	689	-0-	-117	-0-	293	1	396	3	Y	-0-					14
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	236	1	280	3	Y	-0-					14
10	682	N	336	-0-	-346	-0-	155	1	181	3	Y	-0-					14
11	660	N	453	-0-	-207	-0-	158	1	295	3	Y	-0-					14
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	287	1	567	3	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 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	403	N	277	-0-	-126	-0-	104	1	173	3	Y	-0-					129
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	143	1	189	3	Y	-0-					129
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	97	1	173	3	Y	-0-					129
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	92	1	171	3	Y	-0-					129
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	269	1	638	3	Y	-0-					129
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	Y	-0-					129
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	130	1	451	3	Y	-0-					129
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	179	1	241	3	Y	-0-					129
09	480	N	287	-0-	-193	-0-	131	1	156	3	Y	-0-					129
10	403	N	169	-0-	-234	-0-	78	1	91	3	Y	-0-					129
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	155	1	289	3	Y	-0-					129
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	241	1	476	3	Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	285	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	234	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	275	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	304	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	333	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	135	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	136	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	288	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	295	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	358	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	348	1	652	3	Y	-0-					-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	367	1	725	3	Y	117					117
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	228	1	380	3	Y	1					37
							1	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	154	1	204	3	Y	1					38
							1	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	255	1	457	3	Y	2					40
							2	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	294	1	550	3	Y	7					47
							8	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	287	1	681	3	Y	1					48
							1	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	114	1	408	3	Y	2					50
							2	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	127	1	442	3	Y	-0-					50
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	295	1	399	3	Y	2					52
							2	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	265	1	315	3	Y	3					55
							3	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	288	1	338	3	Y	-0-					55
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	301	1	564	3	Y	-0-					55
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	253	1	501	3	Y	2					57
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

01	372	N	239	-0-	-133	-0-	90	1	149	3	Y	-0-					32
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	98	1	130	3	Y	-0-					32
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	110	1	197	3	Y	-0-					32
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	160	1	300	3	Y	-0-					32
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	170	1	402	3	Y	-0-					32
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	62	1	221	3	Y	-0-					32
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	77	1	270	3	Y	-0-					32
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	127	1	172	3	Y	-0-					32
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	160	1	191	3	Y	-0-					32
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	165	1	195	3	Y	-0-					32
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	148	1	276	3	Y	-0-					32
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	126	1	251	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	578	1	957	3	N	1			32
							1	9							
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	486	1	649	3	N	3			35
							3	9							
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	557	1	1000	3	N	2			37
							2	9							
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	637	1	1191	3	N	-0-			37
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	653	1	1553	3	N	-0-			37
06	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	290	1	1036	3	N	-0-			37
07	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	315	1	1099	3	N	1			38
							1	9							
08	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	602	1	814	3	N	-0-			38
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	617	1	736	3	N	-0-			38
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	759	1	893	3	N	-0-			38
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	688	1	1289	3	N	2			40
							2	9							
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	856	1	1679	3	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 19,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	525	1	875	3	N	1			19
							1	9							
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	430	1	572	3	N	3			22
							3	9							
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	528	1	946	3	N	1			23
							1	9							
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	550	1	1031	3	N	-0-			23
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	551	1	1305	3	N	-0-			23
06	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	239	1	852	3	N	-0-			23
07	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	226	1	786	3	N	2			25
							2	9							
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	545	1	737	3	N	-0-			25
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	464	1	552	3	N	-0-			25
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	500	1	589	3	N	-0-			25
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	415	1	778	3	N	-0-			25
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	447	1	882	3	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 15,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	322	1	709	2	Y	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	309	1	714	2	Y	-0-			-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	295	1	675	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	287	1	668	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	690	-0-	-457	-0-	219	1	471	2	Y	-0-			-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	345	1	702	2	Y	-0-			-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	367	1	864	2	Y	-0-			-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	496	1	1041	2	Y	-0-			-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	406	1	729	2	Y	-0-			-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	513	1	880	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	435	1	785	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	399	1	750	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	245	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	207	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	567	-0-	-146	-0-	173	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	190	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	554	-0-	-190	-0-	176	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	256	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	278	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	300	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	308	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	376	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	339	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	299	1	562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	222	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	192	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	219	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	201	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	222	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	226	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	227	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	247	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	254	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	287	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	254	1	459	2	Y	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	258	1	485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	177	1	415	2	Y	-0-					2
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	160	1	393	2	Y	-0-					2
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	179	1	437	2	Y	-0-					2
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	174	1	436	2	Y	-0-					2
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	201	1	462	2	Y	-0-					2
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	196	1	424	2	Y	-0-					2
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	194	1	485	2	Y	-0-					2
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	206	1	456	2	Y	-0-					2
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	229	1	433	2	Y	-0-					2
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	241	1	432	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	189	1	359	2	Y	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	231	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	158	1	370	2	Y	-0-					34
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	145	1	358	2	Y	-0-					34
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	164	1	401	2	Y	-0-					34
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	147	1	369	2	Y	-0-					34
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	142	1	324	2	Y	-0-					34
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	178	1	384	2	Y	-0-					34
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	159	1	398	2	Y	-0-					34
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	196	1	434	2	Y	-0-					34
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	202	1	382	2	Y	-0-					34
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	207	1	371	2	Y	-0-					34
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	164	1	310	2	Y	-0-					34
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	238	1	471	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	132	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	127	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	91	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	141	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	149	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	134	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	158	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	182	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	177	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	160	1	303	2	Y	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	181	1	357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	95	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	81	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	85	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	81	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	93	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	49	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	103	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	99	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	119	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	122	1	220	2	Y	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	110	1	206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	155	1	365	2	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	152	1	374	2	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	165	1	404	2	N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	137	1	342	2	N	-0-					-0-
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	142	1	326	2	N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	164	1	355	2	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	145	1	362	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	161	1	357	2	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	178	1	336	2	N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	222	1	400	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	216	1	408	2	N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	208	1	411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	187	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	167	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	562	-0-	-368	-0-	163	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	124	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	168	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	172	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	163	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	171	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	201	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	232	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	212	1	402	2	Y	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	208	1	413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	574	-0-	-46	-0-	149	1	421	2	Y	4					18
							4	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	166	1	409	2	Y	18	32	1			4
							20	9									
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	178	1	435	2	Y	-0-					4
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	190	1	476	2	Y	-0-					4
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	181	1	415	2	Y	3					7
							3	9									
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	158	1	340	2	Y	-0-					7
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	190	1	477	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	206	1	456	2	Y	3					3
							3	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	228	1	430	2	Y	4					7
							4	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	233	1	419	2	Y	2					9
							2	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	220	1	417	2	Y	-0-					9
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	201	1	398	2	Y	3					12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	157	1	368	2	Y	4					16
							4	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	136	1	335	2	Y	17	29	1			4
							19	9									
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	125	1	304	2	Y	-0-					4
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	71	1	177	2	Y	-0-					4
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	137	1	313	2	Y	3					7
							3	9									
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	126	1	271	2	Y	-0-					7
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	173	1	432	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	172	1	381	2	Y	3					3
							3	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	181	1	342	2	Y	3					6
							3	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	191	1	342	2	Y	2					8
							2	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	178	1	336	2	Y	-0-					8
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	121	1	240	2	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-27	-0-	127	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	118	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	116	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	106	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	138	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	155	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	138	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	140	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	168	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	189	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	165	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	171	1	322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	177	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	154	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	160	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	150	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	204	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	188	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	251	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	224	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	223	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	226	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	214	1	386	2	Y	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	234	1	440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	311	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	265	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	278	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	255	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	304	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	335	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	292	1	689	2	Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	331	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	985	-0-	-35	-0-	352	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	386	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	334	1	602	2	Y	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	352	1	661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	581	-0-	-8	-0-	181	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	154	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	163	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	150	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	171	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	198	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	180	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	201	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	217	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	212	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	197	1	355	2	Y	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	205	1	385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	167	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	152	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	155	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	141	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	160	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	163	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	164	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	172	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	190	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	193	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	202	1	363	2	Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	192	1	360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	154	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	124	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	136	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	131	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	140	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	159	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	164	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	161	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	175	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	189	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	166	1	314	2	Y	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	164	1	325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

01	651	N	642	-0-	-9	-0-	200	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	174	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	206	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	174	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	189	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	207	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	213	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	222	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	237	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	260	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	215	1	388	2	Y	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	219	1	412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	74	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	60	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	67	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	66	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	65	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	67	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	80	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	83	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	98	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	94	1	179	2	Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	90	1	177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 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	775	N	772	-0-	-3	-0-	241	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	211	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	233	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	221	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	237	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	291	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	250	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	278	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	306	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	332	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	288	1	518	2	Y	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	285	1	535	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	128	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	130	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	140	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	97	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	119	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	139	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	150	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	149	1	331	2	Y	1					1
							1	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	183	1	345	2	Y	-0-					1
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	195	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	163	1	308	2	Y	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	203	1	403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 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	527	N	516	-0-	-11	-0-	161	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	134	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	154	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	128	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	146	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	172	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	166	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	160	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	168	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	240	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	210	1	378	2	Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	198	1	373	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	169	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	143	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	155	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	140	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	149	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	178	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	175	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	183	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	211	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	195	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	202	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	201	1	377	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	142	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	135	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	136	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	117	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	120	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	159	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	161	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	172	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	176	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	181	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	189	1	340	2	Y	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	174	1	327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	872	-0-	-58	-0-	272	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	276	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	280	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	245	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	289	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	340	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	328	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	325	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	369	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	365	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	358	1	644	2	Y	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	382	1	716	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	89	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	99	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	86	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	93	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	119	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	110	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	115	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	136	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	136	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	136	1	244	2	Y	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	142	1	266	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-29	-0-	252	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	228	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	238	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	215	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	235	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	293	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	267	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	285	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	290	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	308	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	760	-0-	-110	-0-	271	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	268	1	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	330	1	776	2	Y	-0-					2
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	264	1	650	2	Y	-0-					2
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	294	1	719	2	Y	-0-					2
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	277	1	692	2	Y	-0-					2
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	319	1	732	2	Y	-0-					2
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	320	1	689	2	Y	-0-					2
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	313	1	785	2	Y	-0-					2
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	340	1	754	2	Y	-0-					2
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	385	1	726	2	Y	-0-					2
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	409	1	735	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	342	1	647	2	Y	-0-					-0-
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	380	1	752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 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	651	N	584	-0-	-67	-0-	174	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	152	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	158	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	160	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	172	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	173	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	184	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	202	1	447	2	Y	1					1
							1	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	226	1	427	2	Y	-0-					1
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	232	1	418	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	208	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	208	1	412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	179	1	420	2	Y	-0-					1
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	142	1	351	2	Y	-0-					1
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	159	1	387	2	Y	-0-					1
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	151	1	377	2	Y	-0-					1
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	172	1	395	2	Y	-0-					1
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	167	1	360	2	Y	-0-					1
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	153	1	383	2	Y	-0-					1
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	181	1	402	2	Y	-0-					1
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	211	1	399	2	Y	1					2
							1	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	279	1	501	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	329	1	623	2	Y	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	335	1	664	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1226	2			Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	140	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	148	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	105	1	1215	2	Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	2	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	566	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	75	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	79	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	55	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	149	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	111	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	144	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	134	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	154	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	159	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	155	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	164	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	192	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	229	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	190	1	361	2	Y	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	207	1	411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	826	-0-	-42	-0-	247	1	579	2	N	-0-					-0-
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	195	1	481	2	N	-0-					-0-
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	197	1	482	2	N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	193	1	483	2	N	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	216	1	495	2	N	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	196	1	423	2	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	242	1	607	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	359	1	796	2	N	1					1
							1	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	435	1	819	2	N	-0-					1
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	492	1	883	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	477	1	903	2	N	-0-					-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	549	1	1086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-63	-0-	120	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	78	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	106	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	125	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	212	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	107	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	106	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	113	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	122	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	141	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	127	1	242	2	Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	127	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	183	1	403	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	167	1	385	2	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	168	1	385	2	N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	141	1	330	2	N	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	142	1	306	2	N	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	135	1	275	2	N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	139	1	328	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	149	1	312	2	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	164	1	295	2	N	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	161	1	275	2	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	164	1	296	2	N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	173	1	326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	925	-0-	-5	-0-	289	1	636	2	Y	-0-			-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	247	1	571	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	271	1	620	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	261	1	609	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	285	1	612	2	Y	-0-			-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	311	1	634	2	Y	-0-			-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	279	1	657	2	Y	-0-			-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	308	1	647	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	336	1	603	2	Y	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	362	1	619	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	320	1	576	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	306	1	575	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	741	-0-	-34	-0-	231	1	510	2	Y	-0-			-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	207	1	478	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	225	1	513	2	Y	-0-			-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	219	1	511	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	209	1	449	2	Y	-0-			-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	263	1	537	2	Y	-0-			-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	250	1	588	2	Y	-0-			-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	260	1	544	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	274	1	493	2	Y	-0-			-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	327	1	561	2	Y	-0-			-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	305	1	551	2	Y	-0-			-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	309	1	581	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	255	1	563	2	Y	-0-			-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	241	1	557	2	Y	-0-			-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	265	1	606	2	Y	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	239	1	557	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	713	-0-	-186	-0-	227	1	486	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	200	1	409	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	696	-0-	-141	-0-	207	1	489	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	213	1	448	2	Y	-0-			-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	236	1	423	2	Y	-0-			-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	254	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	258	1	464	2	Y	-0-			-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	244	1	457	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1201	-0-	-101	-0-	375	1	826	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	339	1	782	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	358	1	818	2	Y	-0-			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	338	1	790	2	Y	-0-			-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	374	1	802	2	Y	-0-			-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	408	1	833	2	Y	-0-			-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	367	1	865	2	Y	-0-			-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	416	1	871	2	Y	-0-			-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	435	1	780	2	Y	-0-			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	468	1	801	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	446	1	804	2	Y	-0-			-0-
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	445	1	837	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	280	2	Y	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	81	1	200	2	Y	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	99	1	240	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	95	1	237	2	Y	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	99	1	228	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	101	1	217	2	Y	-0-			-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	103	1	258	2	Y	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	118	1	262	2	Y	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	121	1	228	2	Y	-0-			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	148	1	267	2	Y	-0-			-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	140	1	264	2	Y	-0-			-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	138	1	273	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	1	470	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	137	1	337	2	Y	-0-			-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	191	1	465	2	Y	-0-			-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	193	1	484	2	Y	-0-			-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	194	1	446	2	Y	-0-			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	224	1	483	2	Y	-0-			-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	210	1	526	2	Y	-0-			-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	225	1	498	2	Y	-0-			-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	240	1	452	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	263	1	472	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	223	1	422	2	Y	-0-			-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	245	1	486	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	490	1 9	1080	2	Y	1	1	8			-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	460	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	471	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	410	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	461	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	510	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	507	1	1196	2	Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	532	1	1115	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	580	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	635	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	570	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	591	-0-	-1083	-0-	205	1	386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-33	-0-	164	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	154	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	155	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	147	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	191	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	174	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	169	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	185	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	208	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	222	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	198	1	358	2	Y	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	205	1	386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1086	-0-	-154	-0-	339	1	747	2	N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	322	1	744	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	319	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	297	1	692	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	360	1	774	2	N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	413	1	843	2	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	376	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	397	1	832	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	424	1	762	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	443	1	758	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	402	1	725	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	403	1	756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	709	-0-	-4	-0-	221	1	488	2	Y	-0-			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	200	1	463	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	212	1	483	2	Y	-0-			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	199	1	463	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	180	1	386	2	Y	-0-			-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	223	1	454	2	Y	-0-			-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	214	1	504	2	Y	-0-			-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	239	1	502	2	Y	-0-			-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	262	1	471	2	Y	-0-			-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	273	1	467	2	Y	-0-			-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	253	1	455	2	Y	-0-			-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	250	1	470	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	167	1	367	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	137	1	317	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	154	1	353	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	145	1	338	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	148	1	319	2	Y	-0-			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	163	1	331	2	Y	-0-			-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	149	1	352	2	Y	-0-			-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	179	1	376	2	Y	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	190	1	342	2	Y	-0-			-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	205	1	350	2	Y	-0-			-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	188	1	340	2	Y	-0-			-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	180	1	338	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-54	-0-	99	1	219	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	102	1	235	2	Y	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	108	1	248	2	Y	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	110	1	256	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	116	1	249	2	Y	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	120	1	246	2	Y	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	133	1	315	2	Y	-0-			-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	134	1	280	2	Y	-0-			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	143	1	258	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	194	1	333	2	Y	-0-			-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	174	1	313	2	Y	-0-			-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	166	1	312	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	111	1	260	2	Y	-0-					7
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	99	1	245	2	Y	-0-					7
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	113	1	275	2	Y	-0-					7
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	98	1	244	2	Y	-0-					7
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	112	1	256	2	Y	-0-					7
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	115	1	247	2	Y	-0-					7
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	122	1	306	2	Y	-0-					7
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	127	1	282	2	Y	-0-					7
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	133	1	252	2	Y	-0-					7
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	137	1	246	2	Y	-0-					7
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	122	1	231	2	Y	-0-					7
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	143	1	283	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	886	-0-	-106	-0-	277	1	609	2	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	262	1	607	2	N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	264	1	603	2	N	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	256	1	598	2	N	-0-					-0-
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	284	1	611	2	N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	321	1	653	2	N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	265	1	626	2	N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	310	1	651	2	N	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	332	1	596	2	N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	354	1	606	2	N	-0-					-0-
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	293	1	527	2	N	-0-					-0-
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	324	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	279	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	242	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	277	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	786	-0-	-84	-0-	236	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	235	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	293	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	282	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	316	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	335	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	373	1	640	2	Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	339	1	611	2	Y	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	339	1	637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	117	1	259	2	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	110	1	254	2	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	108	1	248	2	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	103	1	241	2	N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	114	1	244	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	140	1	285	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	298	2	N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	118	1	248	2	N	-0-					-0-
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	121	1	218	2	N	-0-					-0-
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	132	1	227	2	N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	128	1	230	2	N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	141	1	265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	306	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	298	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	306	1	699	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	252	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	313	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	320	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	301	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	335	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	435	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	411	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	335	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	977	-0-	-170	-0-	340	1	637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	766	-0-	-102	-0-	239	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	218	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	233	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	194	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	614	-0-	-192	-0-	195	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	240	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	229	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	252	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	294	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	318	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	242	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	254	1	477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	-0-	-103	-0-	210	1	462	2	N	-0-			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	199	1	459	2	N	-0-			-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	224	1	511	2	N	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	207	1	484	2	N	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	246	1	529	2	N	-0-			-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	312	1	635	2	N	-0-			-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	288	1	679	2	N	-0-			-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	364	1	763	2	N	-0-			-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	332	1	596	2	N	-0-			-0-
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	341	1	584	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	869	-0-	-211	-0-	310	1	559	2	N	-0-			-0-
12	961	N	849	-0-	-112	-0-	295	1	554	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	336	1	739	2	Y	-0-			-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	259	1	600	2	Y	-0-			-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	296	1	676	2	Y	-0-			-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	236	1	550	2	Y	-0-			-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	336	1	723	2	Y	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	267	1	545	2	Y	-0-			-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	308	1	727	2	Y	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	379	1	795	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	429	1	771	2	Y	-0-			-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	456	1	782	2	Y	-0-			-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	483	1	871	2	Y	-0-			-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	283	1	532	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	975	-0-	-110	-0-	304	1	671	2	N	-0-			-0-
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	294	1	681	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	312	1	711	2	N	-0-			-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	285	1	666	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	309	1	662	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	365	1	745	2	N	-0-			-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	376	1	887	2	N	-0-			-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	367	1	768	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	396	1	712	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	418	1	717	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	387	1	698	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	369	1	692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-44	-0-	151	1	332	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	131	1	302	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	151	1	344	2	Y	-0-			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	150	1	349	2	Y	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	162	1	349	2	Y	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	165	1	335	2	Y	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	160	1	376	2	Y	-0-			-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	166	1	348	2	Y	-0-			-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	199	1	358	2	Y	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	209	1	357	2	Y	-0-			-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	227	1	408	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	200	1	376	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-160	-0-	202	1	444	2	N	-0-			-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	190	1	438	2	N	-0-			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	201	1	459	2	N	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	197	1	460	2	N	-0-			-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	223	1	479	2	N	-0-			-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	247	1	502	2	N	-0-			-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	246	1	579	2	N	-0-			-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	269	1	563	2	N	-0-			-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	279	1	502	2	N	-0-			-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	306	1	525	2	N	-0-			-0-
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	273	1	492	2	N	-0-			-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	269	1	505	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	802	-0-	-0-	-0-	250	1	552	2	Y	-0-			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	224	1	518	2	Y	-0-			-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	239	1	546	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	223	1	519	2	Y	-0-			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	260	1	558	2	Y	-0-			-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	269	1	548	2	Y	-0-			-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	244	1	576	2	Y	-0-			-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	269	1	565	2	Y	-0-			-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	328	1	588	2	Y	-0-			-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	352	1	602	2	Y	-0-			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	324	1	584	2	Y	-0-			-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	306	1	574	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-56	-0-	147	1	324	2	N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	127	1	292	2	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	137	1	313	2	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	134	1	313	2	N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	165	1	353	2	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	150	1	306	2	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	169	1	400	2	N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	175	1	366	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	196	1	352	2	N	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	191	1	327	2	N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	192	1	346	2	N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	184	1	345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	952	-0-	-0-	-0-	297	1	655	2	N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	294	1	680	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	323	1	736	2	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	318	1	742	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	328	1	705	2	N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	428	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	393	1	927	2	N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	437	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	487	1	873	2	N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	525	1	900	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	417	1	751	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	447	1	839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-68	-0-	76	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	63	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	72	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	74	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	83	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	84	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	86	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	105	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	114	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	133	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	133	1	241	2	Y	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	122	1	229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	101	1	238	2	N	3					11
							3	9									
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	95	1	233	2	N	12	20	1			3
							13	9									
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	94	1	231	2	N	-0-					3
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	99	1	247	2	N	-0-					3
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	91	1	209	2	N	2					5
							2	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	108	1	232	2	N	-0-					5
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	119	1	298	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	138	1	304	2	N	2					2
							2	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	150	1	283	2	N	2					4
							2	9									
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	172	1	308	2	N	1					5
							1	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	146	1	278	2	N	-0-					5
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	135	1	267	2	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

01	558	N	383	-0-	-175	-0-	6	1	377	2	Y	-0-					3
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					3
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	55	1	489	2	Y	-0-					3
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					3
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					3
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	62	1	410	2	Y	-0-					3
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	429	2	Y	-0-					3
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					3
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					3
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	477	2	Y	-0-					3
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	44	1	475	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	163	-0-	-302	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	11	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	36	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	25	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	376	-0-	-27	-0-	28	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	101	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		707					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		707					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 707																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
09/01 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-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3865	R	3865	-0-	-0-		-0-	172	1	3691	2	N	-0-					-0-
								2	4									
02	3018	R	3018	-0-	-0-		-0-	178	1	2839	2	N	-0-					-0-
								1	4									
03	0		1219	-0-	1219	B	1219	63	1	1114	2	N	37	32	1			5
								1	4	41	9							
04	3750	N	1502	-0-	-2248	B	-0-	80	1	1375	2	N	42	38	1			9
								1	4	46	9							
05	3348	N	2689	-0-	-659	B	-0-	140	1	2490	2	N	53	49	1			13
								1	4	58	9							
06	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2170	2	N	48	54	1			7
								53	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1399	2	N	53	50	1			10
								58	9									
08	2779	N	2779	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2500	2	N	91	90	1			11
								100	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3100	N	3100	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2778	2	N	105	101	1			15
								116	9									
10	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2455	2	N	96	82	1			29
								106	9									
11	3359	N	3359	-0-	-0-	B	-0-	194	1	3040	2	N	114	119	1			24
								125	9									
12	2976	N	2957	-0-	-19	B	-0-	160	1	2680	2	N	106	118	1			12
								117	9									

TOTAL GAS PROD: 31,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	15161	-0-	-3532		-0-	676	1	14479	2	N	-0-					-0-
								6	4									
02	16884	#	15612	-0-	-1272		-0-	922	1	14684	2	N	-0-					-0-
								6	4									
03	0		17576	-0-	17576	B	17576	946	1	16617	2	N	5	5	1			-0-
								7	4	6	9							
04	390		13633	-0-	13243	B	30819	752	1	12875	2	N	-0-					-0-
								6	4									
05	403		17623	-0-	17220	B	48039	935	1	16681	2	N	-0-					-0-
								7	4									
06	390		17085	-0-	16695	B	64734	1090	1	15995	2	N	-0-					-0-
07	10435		18620	-0-	8185	B	72919	1206	1	17286	2	N	116	94	1			22
								128	9									
08	16771		17705	-0-	934	B	73853	1173	1	16418	2	N	104	113	1			13
								114	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				73853														
09	16230		16784	-0-	554	B	74407	1149	1	15523	2	N	102	100	1			15
								112	9									
10	17174		17553	-0-	379	B	74786	1335	1	16099	2	N	108	90	1			33
								119	9									
11	16620		16965	-0-	345	B	75131	1012	1	15839	2	N	104	115	1			22
								114	9									
12	17174		17141	-0-	-33	B	75098	960	1	16059	2	N	111	120	1			13
								122	9									

TOTAL GAS PROD: 201,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

01	2108	N	1885	-0-	-223		-0-	84	1	1801	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1643	-0-	-261		-0-	97	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1230	-0-	-600	B	-0-	68	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	654	-0-	-1175	B	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
06	510	N	255	-0-	-255	B	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	708	-0-	-563	B	-0-	46	1	662	2	N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1569	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1419	2	N	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1790	2	N	17	12	1			5
								19	9									
11	7500	N	14787	-0-	7287	B	7287	877	1	13723	2	N	170	139	1			36
								187	9									
*12	7750	N	13283	-0-	5533	B	12820	739	1	12366	2	N	162	179	1			19
								178	9									

TOTAL GAS PROD: 41,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2977	-0-	-1301		-0-	133	1	2843	2	N	-0-					-0-
								1	4									
02	2968	#	2850	-0-	-118		-0-	168	1	2681	2	N	-0-					-0-
								1	4									
03	0		3419	-0-	3419	B	3419	178	1	3134	2	N	96	81	1			15
								1	4	106	9							
04	6721	N	3302	-0-	-3419	B	-0-	176	1	3023	2	N	93	87	1			21
								1	4	102	9							
05	3162	N	2773	-0-	-389	B	-0-	144	1	2570	2	N	53	61	1			13
								1	4	58	9							
06	1110	N	29	-0-	-1081	B	-0-	2	1	26	2	N	1	14	1			-0-
								1	9									
07	3317	N	1865	-0-	-1452	B	-0-	118	1	1697	2	N	45	36	1			9
								50	9									
08	4165	N	4165	-0-	-0-	B	-0-	278	1	3887	2	N	-0-	9	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1930	2	N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	4020	N	2503	-0-	-1517	B	-0-	150	1	2353	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1923	-0-	-216	B	-0-	108	1	1815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107787	#	20148	-0-	-87639		-0-	898	1	19241	2	N	-0-					-0-
								9	4									
02	55580	#	13602	-0-	-41978		-0-	803	1	12794	2	N	-0-					-0-
								5	4									
03	0		14876	-0-	14876	B	14876	799	1	14041	2	N	27	24	1			3
								6	4	30	9							
04	13170	N	9462	-0-	-3708	B	11168	521	1	8926	2	N	10	11	1			2
								4	4	11	9							
05	13609	N	9885	-0-	-3724	B	7444	524	1	9347	2	N	9	9	1			2
								4	4	10	9							
06	12101	N	4657	-0-	-7444	B	-0-	297	1	4356	2	N	4	5	1			1
								4	9									
07	9765	N	8397	-0-	-1368	B	-0-	537	1	7695	2	N	150	122	1			29
								165	9									
08	9889	N	5659	-0-	-4230	B	-0-	370	1	5184	2	N	95	112	1			12
								105	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6656	N	6656	-0-	-0-	B	-0-	450	1	6078	2	N	116	111	1			17
								128	9									
10	6913	N	5997	-0-	-916	B	-0-	459	1	5538	2	N	-0-	17	1			-0-
11	5739	N	5739	-0-	-0-	B	-0-	345	1	5394	2	N	-0-					-0-
12	6882	N	5501	-0-	-1381	B	-0-	310	1	5191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1499	-0-	-795		-0-	67	1	1431	2	N	-0-					-0-
								1	4									
02	1428	N	395	-0-	-1033		-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	53	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1394	-0-	-46	B	-0-	77	1	1316	2	N	-0-					-0-
								1	4									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1084	2	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1904	2	N	-0-					-0-
07	2469	N	2469	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2118	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2013	2	N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1944	2	N	-0-					-0-
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4290		4290	-0-	-0-	-0-	191	1	4097	2	N	-0-					-0-
							2	4									
02	3808		3201	-0-	-607	-0-	189	1	3011	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	0		3792	-0-	3792 B	3792	204	1	3586	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	6744	N	2952	-0-	-3792 B	-0-	163	1	2788	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	3534	N	2826	-0-	-708 B	-0-	150	1	2675	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	4328	N	4328	-0-	-0- B	-0-	276	1	4052	2	N	-0-					-0-
07	4356	N	4356	-0-	-0- B	-0-	279	1	3996	2	N	74	60	1			14
							81	9									
08	4112	N	4112	-0-	-0- B	-0-	269	1	3770	2	N	66	72	1			8
							73	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4200	N	3982	-0-	-218 B	-0-	269	1	3639	2	N	67	65	1			10
							74	9									
10	4278	N	3721	-0-	-557 B	-0-	280	1	3372	2	N	63	54	1			19
							69	9									
11	3990	N	3636	-0-	-354 B	-0-	214	1	3355	2	N	61	67	1			13
							67	9									
12	4123	N	3743	-0-	-380 B	-0-	207	1	3462	2	N	67	72	1			8
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 44,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 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	2852	#	1961	-0-	-891	-0-	87	1	1873	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	2576	#	2053	-0-	-523	-0-	121	1	1931	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	0		2296	-0-	2296 B	2296	124	1	2171	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	4272	N	1976	-0-	-2296 B	-0-	109	1	1866	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	2263	N	2245	-0-	-18 B	-0-	119	1	2125	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	131	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	136	1	1945	2	N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	144	1	2011	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	155	1	2094	2	N	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	188	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	147	1	2299	2	N	-0-					-0-
*12	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	141	1	2365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2712	-0-	-605	-0-	121	1	2590	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	3332	#	2149	-0-	-1183	-0-	127	1	2021	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	0		2313	-0-	2313 B	2313	124	1	2186	2	N	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
04	4603	N	2290	-0-	-2313 B	-0-	126	1	2163	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	7750	N	8930	-0-	1180 B	1180	467	1	8339	2	N	109	82	1			27
							4	4	120	9							
06	6314	N	5134	-0-	-1180 B	-0-	323	1	4741	2	N	64	82	1			9
							70	9									
07	3506	N	3506	-0-	-0- B	-0-	227	1	3254	2	N	23	28	1			4
							25	9									
08	1550		2939	-0-	1389 B	1389	195	1	2724	2	N	18	20	1			2
							20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1389																	
09	1500		2277	-0-	777 B	2166	156	1	2104	2	N	15	15	1			2
							17	9									
10	5580		959	-0-	-4621 B	-2455	73	1	878	2	N	7	7	1			2
							8	9									
11	5130	#	464	-0-	-4666 B	-7121	28	1	433	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	3503	#	1841	-0-	-1662 B	-8783	103	1	1725	2	N	12	12	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 35,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 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	3100	N	1332	-0-	-1768	17279	59	1	1273	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1640	-0-	-1160	16119	97	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	804	-0-	-2296 B	13823	43	1	761	2	N	-0-					-0-
04	7500	N	1048	-0-	-6452 B	7371	58	1	990	2	N	-0-					-0-
05	7750	N	1508	-0-	-6242 B	1129	80	1	1428	2	N	-0-					-0-
06	2710	N	1581	-0-	-1129 B	-0-	101	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	593	-0-	-492 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	6672	N	6672	-0-	-0- B	-0-	4	1	6262	2	N	369	323	1			46
							406	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6316	N	6316	-0-	-0- B	-0-	4	1	5914	2	N	362	355	1			53
							398	9									
10	6129	N	6129	-0-	-0- B	-0-	5	1	5731	2	N	357	301	1			109
							393	9									
11	5918	N	5918	-0-	-0- B	-0-	5	1	5539	2	N	340	377	1			72
							374	9									
*12	5833	N	5833	-0-	-0- B	-0-	5	1	5439	2	N	354	385	1			41
							389	9									

TOTAL GAS PROD: 39,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-1103		-0-	16	1	338	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	622	-0-	-526		-0-	37	1	585	2	N	-0-			-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2239	2	N	-0-			-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1246	2	N	-0-			-0-
05	682	N	312	-0-	-370	B	-0-	17	1	295	2	N	-0-			-0-
06	810	N	332	-0-	-478	B	-0-	21	1	311	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	262	-0-	-1102	B	-0-	17	1	245	2	N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	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: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-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-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
09/01 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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

01	6758 #	77	-0-	-6681		-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
02	5992 #	46	-0-	-5946		-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
03	0	50	-0-	50	B	50	3	1	47	2	N	-0-					-0-
04	80 N	30	-0-	-50	B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	39322	-0-	39322	B	39322	22	1	38909	2	N	341	257	1			84
							16	4	375	9							
06	T. A.	102037	-0-	102037	B	141359	56	1	100922	2	N	963	913	1			134
							1059	9									
07	T. A.	110271	-0-	110271	B	251630	61	1	109609	2	N	546	575	1			105
							601	9									
08	T. A.	97814	-0-	97814	B	349444	60	1	97252	2	N	456	504	1			57
							502	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				349444													
09	T. A.	79422	-0-	79422	B	428866	55	1	78945	2	N	384	385	1			56
							422	9									
10	94612	67010	-0-	-27602	B	401264	60	1	66587	2	N	330	285	1			101
							363	9									
11	91560	59765	-0-	-31795	B	369469	53	1	59394	2	N	289	329	1			61
							318	9									
12	94612	55321	-0-	-39291	B	330178	49	1	54737	2	N	486	491	1			56
							535	9									

TOTAL GAS PROD: 611,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,795

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
09/01 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-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 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	3162	#	3009	-0-	-153		-0-	134	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	2970		2970	-0-	-0-		-0-	175	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	0		3515	-0-	3515	B	3515	189	1	3326	2	N	-0-					-0-
04	6422	N	2907	-0-	-3515	B	-0-	160	1	2747	2	N	-0-					-0-
05	3286	N	3106	-0-	-180	B	-0-	165	1	2941	2	N	-0-					-0-
06	3217	N	3217	-0-	-0-	B	-0-	205	1	3012	2	N	-0-					-0-
07	3066	N	3066	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2866	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2944	-0-	-156	B	-0-	196	1	2748	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	3210	N	2536	-0-	-674	B	-0-	175	1	2361	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	2791	-0-	-278	B	-0-	214	1	2577	2	N	-0-					-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2710	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2607	-0-	-28	B	-0-	147	1	2460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3129	-0-	-560		-0-	139	1	2989	2	N	-0-					-0-
								1	4									
02	3304	#	2824	-0-	-480		-0-	167	1	2656	2	N	-0-					-0-
								1	4									
03	0		3210	-0-	3210	B	3210	173	1	3036	2	N	-0-					-0-
								1	4									
04	6053	N	2843	-0-	-3210	B	-0-	157	1	2685	2	N	-0-					-0-
								1	4									
05	3131	N	2435	-0-	-696	B	-0-	129	1	2305	2	N	-0-					-0-
								1	4									
06	2804	N	2804	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2625	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2395	-0-	-550	B	-0-	156	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2003	-0-	-446	B	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	2820	N	2346	-0-	-474	B	-0-	162	1	2184	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2299	-0-	-88	B	-0-	176	1	2123	2	N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2119	-0-	-299	B	-0-	120	1	1999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 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	32551	R	32551	-0-	-0-	-0-	1450	1	31087	2	N	-0-					-0-
							14	4									
02	26919	R	26919	-0-	-0-	-0-	1589	1	25319	2	N	-0-					-0-
							11	4									
03	0		28652	-0-	28652 B	28652	1532	1	26914	2	N	176	151	1			26
							12	4	194	9							
04	50559	N	21907	-0-	-28652 B	-0-	1200	1	20557	2	N	127	125	1			28
							10	4	140	9							
05	29791	N	22425	-0-	-7366 B	-0-	1185	1	21132	2	N	90	96	1			22
							9	4	99	9							
06	17156	N	17156	-0-	-0- B	-0-	1090	1	15988	2	N	71	83	1			10
							78	9									
07	22537	N	14220	-0-	-8317 B	-0-	927	1	13293	2	N	-0-	10	1			-0-
08	22351	N	13224	-0-	-9127 B	-0-	882	1	12342	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	17100	N	11616	-0-	-5484 B	-0-	800	1	10816	2	N	-0-					-0-
10	14229	N	8642	-0-	-5587 B	-0-	662	1	7980	2	N	-0-					-0-
11	12810	N	7703	-0-	-5107 B	-0-	463	1	7240	2	N	-0-					-0-
12	11997	N	5089	-0-	-6908 B	-0-	287	1	4802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249085		50244	-0-	-198841		-0-	2237	1	47944	2	N	38	38	1			6
								21	4	42	9							
02	224980		48	-0-	-224932		-0-	48	2			N	-0-	6	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	48630	N	-0-	-0-	-48630	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		1549	-0-	1549	B	1549	93	1	1455	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
12	T. A.		17180	-0-	17180	B	18729	968	1	16197	2	N	14	12	1			2
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 69,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9223 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58714		192	-0-	-58522		51081	9	1	183	2	N	-0-					-0-
02	51162	R	81	-0-	-51081		-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
03	11842	#	-0-	-0-	-11842		-0-					N	-0-					-0-
04	0		12036	-0-	12036		12036	7	1	11870	2	N	140	109	1			31
								5	4	154	9							
05	0		1368	-0-	1368		13404	1	1	1356	2	N	9	38	1			2
								1	4	10	9							
06	13260	X	-0-	-0-	-13260		144					N	-0-	2	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-		144					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-		144					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-		144					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		144					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		144					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		144					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3590	-0-	-99	-0-	160	1	3428	2	N	-0-					-0-
							2	4									
02	3332	X	3306	-0-	-26	-0-	195	1	3110	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	201	1	3530	2	N	68	58	1			10
							2	4	75	9							
04	3480	X	3011	-0-	-469	-0-	163	1	2791	2	N	51	50	1			11
							1	4	56	9							
05	3658	X	3080	-0-	-578	-0-	161	1	2877	2	N	37	39	1			9
							1	4	41	9							
06	3540	X	2880	-0-	-660	-0-	181	1	2660	2	N	35	39	1			5
							39	9									
07	3751	X	2885	-0-	-866	-0-	183	1	2628	2	N	67	59	1			13
							74	9									
08	3751	X	2640	-0-	-1111	-0-	172	1	2405	2	N	57	63	1			7
							63	9									
09	2970	X	1841	-0-	-1129	-0-	124	1	1671	2	N	42	43	1			6
							46	9									
10	3038	X	1864	-0-	-1174	-0-	139	1	1678	2	N	43	36	1			13
							47	9									
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	265	1	4143	2	N	103	94	1			22
							113	9									
*12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	223	1	3738	2	N	97	108	1			11
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 37,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	459	-0-	-1122	-0-	161	1	291	3	N	6					310
							7	9									
02	1428	X	406	-0-	-1022	-0-	119	1	256	3	N	28	182	1			156
							31	9									
03	1581	X	1	-0-	-1580	-0-	1	3			N	-0-					156
04	1530	X	68	-0-	-1462	-0-	6	1	62	3	N	-0-					156
05	899	X	143	-0-	-756	-0-	15	1	128	3	N	-0-					156
06	450	X	57	-0-	-393	-0-	6	1	51	3	N	-0-					156
07	465	X	225	-0-	-240	-0-	7	1	197	3	N	19					175
							21	9									
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	32	3	3	9	N	3					178
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	15					193
							17	9									
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	N	34					227
							37	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	N	16					243
							18	9									
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 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	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	14					50
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	2284	R	2284	-0-	-0-	-0-	189	1	2044	3	N	46					96
							51	9									
05	825	R	825	-0-	-0-	-0-	82	1	702	3	N	37					133
							41	9									
06	411	R	411	-0-	-0-	-0-	44	1	354	3	N	12	114	1			31
							13	9									
07	2356	#	206	-0-	-2150	-0-	6	1	185	3	N	14					45
							15	9									
08	2356	#	135	-0-	-2221	-0-	1	1	121	3	N	12					57
							13	9									
09	2280	#	94	-0-	-2186	-0-	2	1	84	3	N	7					64
							8	9									
10	837	#	181	-0-	-656	-0-	5	1	168	3	N	7					71
							8	9									
11	420	#	150	-0-	-270	-0-	6	1	138	3	N	5					76
							6	9									
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	163	164	1			222
02	2128	#	-0-	-0-	-2128	-0-					N	54	60	1			216
03	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					216
04	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					216
05	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					216
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 217

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 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	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-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) //CONT.// 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	X	617	-0-	-34	-0-	617	2		N	-0-			-0-
02	588	X	445	-0-	-143	-0-	445	2		N	-0-			-0-
03	682	X	579	-0-	-103	-0-	579	2		N	-0-			-0-
04	660	X	458	-0-	-202	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	682	X	533	-0-	-149	-0-	533	2		N	-0-			-0-
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
07	589	X	153	-0-	-436	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	775	X	463	-0-	-312	-0-	463	2		N	-0-			-0-
09	1410	X	397	-0-	-1013	-0-	397	2		N	-0-			-0-
10	1457	X	425	-0-	-1032	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11	1410	X	398	-0-	-1012	-0-	398	2		N	-0-			-0-
12	4557	X	173	-0-	-4384	-0-	173	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	761	2	Y	2			134
02	1316	N	785	-0-	-531	-0-	25	1	760	2	Y	-0-			134
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	25	1	974	2	Y	-0-			134
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	25	1	688	2	Y	-0-			134
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	25	1	741	2	Y	-0-			134
06	960	N	730	-0-	-230	-0-	25	1	705	2	Y	-0-			134
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	762	2	Y	-0-			134
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	25	1	727	2	Y	-0-			134
09	720	N	584	-0-	-136	-0-	25	1	559	2	Y	-0-			134
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	25	1	679	2	Y	-0-			134
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	25	1	735	2	Y	-0-			134
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	2	Y	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	25	1	715	2	Y	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25	1	863	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	25	1	683	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	624	-0-	-246	-0-	25	1	599	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	25	1	718	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	25	1	658	2	Y	-0-			-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	25	1	626	2	Y	-0-			-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	655	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	638	-0-	-137	-0-	25	1	613	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 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	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	1055	2	Y	-0-			-0-
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	25	1	1429	2	Y	-0-			-0-
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	25	1	1612	2	Y	-0-			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	25	1	1321	2	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	25	1	1190	2	Y	-0-			-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	25	1	1464	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	25	1	1299	2	Y	-0-			-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	25	1	1459	2	Y	-0-			-0-
10	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	25	1	1172	2	Y	-0-			-0-
11	1440	X	1301	-0-	-139	-0-	25	1	1276	2	Y	-0-			-0-
12	1519	X	1191	-0-	-328	-0-	25	1	1166	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	439	-0-	-261	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	260	-0-	-236	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	25	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	25	1	6	2	N	26	127	1			35
							29	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	N	130					165
							143	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	N	78	177	1			66
							86	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	763	2	N	148	157	1			57
							163	9									
05	837	N	728	-0-	-109	-0-	25	1	569	2	N	122					179
							134	9									
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	25	1	450	2	N	68	133	1			114
							75	9									
07	992	N	423	-0-	-569	-0-	25	1	343	2	N	50					164
							55	9									
08	713	N	409	-0-	-304	-0-	25	1	345	2	N	35	134	1			65
							39	9									
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	25	1	364	2	N	95					160
							105	9									
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	25	1	334	2	N	35	143	1			52
							39	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	N	86	110	1			28
							95	9									
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	25	1	349	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 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	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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

	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	27186	X	6852	-0-	-20334	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6386	-0-	-1147	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5035	-0-	-2255	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6129	-0-	-1404	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6554	-0-	-76	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	1710	-0-	-4676	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	5139	-0-	-3448	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	4423	-0-	-4907	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	4521	-0-	-3136	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4455	-0-	-2955	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1958	-0-	-3188	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) //CONT.// 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 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	3100	#	33	-0-	-3067	-0-	33	2			Y	-0-					124
02	2800	#	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					124
03	3131	#	21	-0-	-3110	-0-	20	2	1	9	Y	1	77	1			48
04	7445	N	7445	-0-	-0-	-0-	401	1	7004	2	Y	36	39	1			45
							40	9									
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	444	1	6513	2	Y	101	80	1			66
							111	9									
06	5637		5637	-0-	-0-	-0-	430	1	5098	2	Y	99					165
							109	9									
07	5270		4979	-0-	-291	-0-	444	1	4454	2	Y	74	125	1			114
							81	9									
08	7688	#	4503	-0-	-3185	-0-	416	1	4087	2	Y	-0-					114
09	7440	#	4736	-0-	-2704	-0-	416	1	4306	2	Y	13	95	1			32
							14	9									
10	7068	#	4299	-0-	-2769	-0-	430	1	3855	2	Y	13					45
							14	9									
11	5640	#	4166	-0-	-1474	-0-	430	1	3726	2	Y	9					54
							10	9									
12	4991	#	4398	-0-	-593	-0-	232	1	4157	2	Y	8					62
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 47,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	2558	2	39	9	Y	35	175	0			92
02	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2232	2	44	9	Y	40					132
03	3676	X	3676	-0-	-0-	B	-0-	3586	2	90	9	Y	82	177	0			37
04	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	2273	2	29	9	Y	26					63
05	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1814	2	32	9	Y	29					92
06	2352	X	2352	-0-	-0-	B	-0-	2313	2	39	9	Y	35					127
07	2238	X	2238	-0-	-0-	B	-0-	2194	2	44	9	Y	40					167
08	2247	X	2247	-0-	-0-	B	-0-	2225	2	22	9	Y	20					187
09	2252	X	2252	-0-	-0-	B	-0-	2224	2	28	9	Y	25					212
10	2551	X	2551	-0-	-0-	B	-0-	2486	2	65	9	Y	59	198	0			73
11	2739	X	2739	-0-	-0-	B	-0-	2676	2	63	9	Y	57					130
*12	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	2280	2	84	9	Y	76	164	0			42

TOTAL GAS PROD: 29,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

01	24769	X	21188	-0-	-3581 B	-0-	20893	2	295	9	Y	268	190	1			243
02	22372	X	21353	-0-	-1019 B	-0-	21100	2	253	9	Y	230	386	1			87
03	24769	X	2035	-0-	-22734 B	-0-	2026	2	9	9	Y	8					95
04	16890	X	-0-	-0-	-16890 B	-0-					Y	-0-					95
05	17453	X	-0-	-0-	-17453 B	-0-					Y	-0-					95
06	16890	X	-0-	-0-	-16890 B	-0-					Y	-0-					95
07	17453	X	-0-	-0-	-17453 B	-0-					Y	-0-					95
08	2046	X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
12	T. A.		107	-0-	107 B	107	107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					230
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					230
03	T. A.		385	-0-	385 B	385	385	2			Y	-0-					230
04	1504	X	1119	-0-	-385 B	-0-	1119	2			Y	-0-					230
05	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			Y	-0-					230
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			Y	-0-					230
07	1147	N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	2			Y	-0-					230
08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			Y	-0-	23	0			207
09	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			Y	-0-					207
10	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1347	2	97	9	Y	88					295
11	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			Y	-0-					295
12	1302	N	349	-0-	-953 B	-0-	349	2			Y	-0-					295

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

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- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

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	6262	X	1034	-0-	-5228 B	-0-	1034	2			Y	-0-					82
02	5656	X	2280	-0-	-3376 B	-0-	2258	2	22	9	Y	20					102
03	6262	X	3418	-0-	-2844 B	-0-	3398	2	20	9	Y	18					120
04	4740	X	3751	-0-	-989 B	-0-	3751	2			Y	-0-					120
05	4898	X	2	-0-	-4896 B	-0-	2	2			Y	-0-					120
06	3300	X	-0-	-0-	-3300 B	-0-					Y	-0-					120
07	3875	X	2223	-0-	-1652 B	-0-	2201	2	22	9	Y	20					140
08	8330	X	8330	-0-	-0- B	-0-	8228	2	102	9	Y	93					233
09	3750	X	709	-0-	-3041 B	-0-	707	2	2	9	Y	2	187	0			48
10	2263	X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-					48
11	6090	X	923	-0-	-5167 B	-0-	910	2	13	9	Y	12					60
12	6293	X	2715	-0-	-3578 B	-0-	2715	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 25,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6244	X	6244	-0-	-0- B	-0-	6150	2	94	9	Y	85	196	0			97
02	5723	X	5723	-0-	-0- B	-0-	5634	2	89	9	Y	81					178
03	8397	X	8397	-0-	-0- B	-0-	8360	2	37	9	Y	34					212
04	6300	X	4349	-0-	-1951 B	-0-	4349	2			Y	-0-	169	0			43
05	6324	X	4569	-0-	-1755 B	-0-	4195	2	374	9	Y	340	186	0			197
06	6450	X	4638	-0-	-1812 B	-0-	4608	2	30	9	Y	27	171	0			53
07	6665	X	4589	-0-	-2076 B	-0-	4545	2	44	9	Y	40					93
08	6665	X	4876	-0-	-1789 B	-0-	4817	2	59	9	Y	54					147
09	4896	X	4896	-0-	-0- B	-0-	4830	2	66	9	Y	60					207
10	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	4942	2	57	9	Y	52	196	0			63
11	5183	X	5183	-0-	-0- B	-0-	5107	2	76	9	Y	69					132
12	5053	X	4358	-0-	-695 B	-0-	4290	2	68	9	Y	62	164	0			30

TOTAL GAS PROD: 62,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2344	2	58	9	Y	53					170
02	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1776	2	30	9	Y	27					197
03	2724	X	2724	-0-	-0- B	-0-	2692	2	32	9	Y	29	181	0			45
04	2400	X	1569	-0-	-831 B	-0-	1539	2	30	9	Y	27					72
05	2480	X	1216	-0-	-1264 B	-0-	1216	2			Y	-0-	39	0			33
06	2400	X	1470	-0-	-930 B	-0-	1372	2	98	9	Y	89					122
07	2480	X	1343	-0-	-1137 B	-0-	1343	2			Y	-0-					122
08	2480	X	1220	-0-	-1260 B	-0-	1220	2			Y	-0-					122
09	1470	N	1075	-0-	-395 B	-0-	1064	2	11	9	Y	10					132
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1059	2	7	9	Y	6					138
11	1020	N	1014	-0-	-6 B	-0-	993	2	21	9	Y	19					157
12	1054	N	834	-0-	-220 B	-0-	834	2			Y	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 17,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	5322	2	76	9	N	69	188	0			108
02	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	4617	2	314	9	N	285					393
03	5762	X	5762	-0-	-0- B	-0-	5762	2			N	-0-	231	0			162
04	11033	X	11033	-0-	-0- B	-0-	10942	2	91	9	N	83					245
05	5387	X	5387	-0-	-0- B	-0-	5013	2	374	9	N	340	166	0	379	1	40
06	5633	X	5633	-0-	-0- B	-0-	5545	2	88	9	N	80					120
07	5729	X	5729	-0-	-0- B	-0-	5641	2	88	9	N	80					200
08	5479	X	5479	-0-	-0- B	-0-	5384	2	95	9	N	86	189	0			97
09	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	4961	2	84	9	N	76					173
10	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	5189	2	8	9	N	7					180
11	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	4455	2	111	9	N	101	183	0			98
12	62	X	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 64,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 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	25780	R	25780	-0-	-0-	-0-	855	1	24531	2	N	358	361	1			172
							394	9									
02	20972	#	19396	-0-	-1576	-0-	769	1	18305	2	N	293	358	1			107
							322	9									
03	27404		21761	-0-	-5643	-0-	838	1	20546	2	N	343	364	1			86
							377	9									
04	26520		23459	-0-	-3061	-0-	803	1	22290	2	N	333	377	1			42
							366	9									
05	27434	X	27434	-0-	-0-	-0-	840	1	26223	2	N	337	177	1			202
							371	9									
06	25156		25156	-0-	-0-	-0-	814	1	24019	2	N	294	368	1			128
							323	9									
07	24647		24647	-0-	-0-	-0-	847	1	23474	2	N	296	355	1			69
							326	9									
08	25718		25718	-0-	-0-	-0-	838	1	24555	2	N	295	179	1			185
							325	9									
09	19380		14014	-0-	-5366	-0-	484	1	13346	2	N	167	173	1			179
							184	9									
10	26388		26388	-0-	-0-	-0-	767	1	25203	2	N	380	540	1			19
							418	9									
11	19502		19502	-0-	-0-	-0-	662	1	18489	2	N	319	182	1			156
							351	9									
12	19933		19637	-0-	-296	-0-	800	1	18441	2	N	360	378	1			138
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 272,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,775

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	4136	1	142	2	Y	455	467	1			59
							7142	3	501	9							
02	10696	X	10256	-0-	-440	-0-	3751	1	82	2	Y	371	383	1			47
							6015	3	408	9							
03	11842	X	11346	-0-	-496	-0-	4087	1	114	2	Y	413	398	1	1	8	61
							6691	3	454	9							
04	11460	X	10131	-0-	-1329	-0-	3809	1	106	2	Y	369	382	1			48
							5810	3	406	9							
05	11842	X	11265	-0-	-577	-0-	3899	1	134	2	Y	409	398	1			59
							6782	3	450	9							
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	3649	1	150	2	Y	363	377	1			45
							6235	3	399	9							
07	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	3787	1	158	2	Y	377	389	1			33
							5913	3	415	9							
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	3658	1	172	2	Y	383	356	1	1	8	59
							5934	3	421	9							
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	3468	1	154	2	Y	348	359	1			48
							5544	3	383	9							
10	9300	X	9286	-0-	-14	-0-	3722	1	111	2	Y	336	332	1			52
							5083	3	370	9							
11	9000	X	8092	-0-	-908	-0-	3334	1	68	2	Y	398	376	1			74
							4252	3	438	9							
*12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	3555	1	107	2	Y	359	357	1			76
							3966	3	395	9							

TOTAL GAS PROD: 120,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,581

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	289	-0-	-1447	-0-	89	1	11	2	Y	36	35	1			5
							149	3	40	9							
02	336	X	272	-0-	-64	-0-	87	1	8	2	Y	38	38	1			5
							135	3	42	9							
03	372	X	303	-0-	-69	-0-	97	1	10	2	Y	37	36	1			6
							155	3	41	9							
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	44	1	5	2	Y	16	20	1			2
							65	3	18	9							
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	19	2	Y	60	53	1			9
							213	3	66	9							
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	137	1	28	2	Y	66	67	1			8
							222	3	73	9							
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	177	1	33	2	Y	78	79	1			7
							263	3	86	9							
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	197	1	50	2	Y	110	100	1			17
							299	3	121	9							
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	277	1	76	2	Y	172	165	1			24
							410	3	189	9							
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	213	1	42	2	Y	140	142	1			22
							272	3	154	9							
11	660	N	517	-0-	-143	-0-	165	1	20	2	Y	119	119	1			22
							201	3	131	9							
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	430	1	61	2	Y	203	182	1			43
							454	3	223	9							

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

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	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-		740	1	362	2	Y	1157	1228	1			150
								4504	3	1273	9							
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-		552	1	199	2	Y	901	936	1			115
								3321	3	991	9							
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-		528	1	262	2	Y	949	922	1			142
								3064	3	1044	9							
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-		529	1	306	2	Y	1061	1065	1			138
								2621	3	1167	9							
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-		534	1	321	2	Y	979	976	1			141
								3009	3	1077	9							
06	5160	X	4153	-0-	-1007	-0-		503	1	346	2	Y	837	874	1			104
								2383	3	921	9							
07	5611	X	5242	-0-	-369	-0-		647	1	548	2	Y	1306	1296	1	1	8	113
								2610	3	1437	9							
08	4929	X	4596	-0-	-333	-0-		558	1	463	2	Y	1033	985	1	3	8	158
								2439	3	1136	9							
09	4770	X	3704	-0-	-1066	-0-		472	1	306	2	Y	693	756	1			95
								2164	3	762	9							
10	5239	X	3329	-0-	-1910	-0-		549	1	165	2	Y	538	550	1			83
								2023	3	592	9							
11	5070	X	2975	-0-	-2095	-0-		431	1	108	2	Y	638	602	1			119
								1734	3	702	9							
12	5239	X	3323	-0-	-1916	-0-		501	1	190	2	Y	635	619	1			135
								1933	3	699	9							

TOTAL GAS PROD: 53,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,727

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

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	1643	X	1287	-0-	-356	-0-		503	1	54	2	Y	191	171	1			22
								520	3	210	9							
02	1484	X	1267	-0-	-217	-0-		499	1	29	2	Y	131	136	1			17
								595	3	144	9							
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-		606	1	53	2	Y	192	180	1			29
								724	3	211	9							
04	1500	X	1396	-0-	-104	-0-		561	1	34	2	Y	117	131	1			15
								672	3	129	9							
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-		509	1	50	2	Y	153	146	1			22
								670	3	168	9							
06	1440	X	1234	-0-	-206	-0-		444	1	58	2	Y	139	144	1			17
								579	3	153	9							
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	-0-	17	1			-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-						Y	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7851	-0-	-1883	-0-	2966	1	313	2	Y	1363	1323	1			130
							3073	3	1499	9							
02	8792	X	7793	-0-	-999	-0-	2980	1	214	2	Y	967	974	1			123
							3535	3	1064	9							
03	9517	X	8255	-0-	-1262	-0-	3184	1	251	2	Y	912	897	1	2	8	136
							3817	3	1003	9							
04	9210	X	8714	-0-	-496	-0-	3259	1	334	2	Y	1161	1145	1	1	8	151
							3844	3	1277	9							
05	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	3444	1	373	2	Y	1137	1124	1			164
							4515	3	1251	9							
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	3337	1	395	2	Y	956	1001	1	1	8	118
							4366	3	1052	9							
07	8990	X	8648	-0-	-342	-0-	3551	1	379	2	Y	902	941	1	1	8	78
							3726	3	992	9							
08	9579	X	8656	-0-	-923	-0-	3554	1	364	2	Y	812	764	1	2	8	124
							3845	3	893	9							
09	9270	X	8105	-0-	-1165	-0-	3383	1	348	2	Y	787	803	1			108
							3508	3	866	9							
10	9579	X	7679	-0-	-1900	-0-	3483	1	249	2	Y	781	769	1			120
							3088	3	859	9							
11	9150	X	6094	-0-	-3056	-0-	2787	1	132	2	Y	775	751	1			144
							2322	3	853	9							
12	8649	X	7228	-0-	-1421	-0-	3437	1	314	2	Y	1048	969	1			223
							2324	3	1153	9							

TOTAL GAS PROD: 97,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,601

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 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	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	2072	1	653	2	Y	2091	2140	1			271
							13448	3	2300	9							
02	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	1822	1	382	2	Y	1728	1779	1			220
							11624	3	1901	9							
03	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	2082	1	542	2	Y	1964	1888	1	4	8	292
							13219	3	2160	9							
04	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	1991	1	476	2	Y	1653	1729	1	1	8	215
							11336	3	1818	9							
05	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	2069	1	626	2	Y	1907	1847	1			275
							13014	3	2098	9							
06	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	1905	1	626	2	Y	1518	1602	1	3	8	188
							10278	3	1670	9							
07	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	2193	1	677	2	Y	1616	1661	1	3	8	140
							11111	3	1778	9							
08	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	2092	1	807	2	Y	1793	1658	1			275
							10925	3	1972	9							
09	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	1980	1	772	2	Y	1746	1782	1			239
							10060	3	1921	9							
10	12152	X	7268	-0-	-4884	-0-	1252	1	274	2	Y	869	974	1			134
							4786	3	956	9							
11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	1882	1	299	2	Y	1761	1567	1			328
							7913	3	1937	9							
*12	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	2334	1	522	2	Y	1745	1701	1			372
							9816	3	1920	9							

TOTAL GAS PROD: 180,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,391

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3285	-0-	-1179		-0-	988	1	144	2	Y	463	461	1			60
								1644	3	509	9							
02	3948	X	2941	-0-	-1007		-0-	873	1	121	2	Y	549	539	1			70
								1343	3	604	9							
03	3720	X	3276	-0-	-444		-0-	1022	1	127	2	Y	462	462	1	1	8	69
								1619	3	508	9							
04	3240	X	3075	-0-	-165		-0-	1052	1	94	2	Y	326	352	1	1	8	42
								1570	3	359	9							
05	3560	X	3560	-0-	-0-		-0-	1131	1	116	2	Y	354	345	1			51
								1924	3	389	9							
06	3222	X	3222	-0-	-0-		-0-	1052	1	111	2	Y	270	287	1	1	8	33
								1762	3	297	9							
07	3286	X	3160	-0-	-126		-0-	1089	1	112	2	Y	267	277	1			23
								1665	3	294	9							
08	3565	X	3383	-0-	-182		-0-	1132	1	133	2	Y	295	273	1			45
								1793	3	325	9							
09	3450	X	3340	-0-	-110		-0-	1085	1	167	2	Y	378	371	1			52
								1672	3	416	9							
10	3862	X	3862	-0-	-0-		-0-	1174	1	254	2	Y	862	782	1			132
								1486	3	948	9							
11	3270	X	2728	-0-	-542		-0-	1047	1	48	2	Y	284	363	1			53
								1321	3	312	9							
12	3441	X	3207	-0-	-234		-0-	1112	1	202	2	Y	675	584	1			144
								1150	3	743	9							

TOTAL GAS PROD: 39,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,185

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8878	X	8878	-0-	-0-		-0-	992	1	326	2	Y	1044	1081	1			135
								6412	3	1148	9							
02	7224	X	6982	-0-	-242		-0-	808	1	172	2	Y	777	813	1			99
								5147	3	855	9							
03	7998	X	7254	-0-	-744		-0-	841	1	211	2	Y	766	749	1	2	8	114
								5359	3	843	9							
04	7740	X	6219	-0-	-1521		-0-	793	1	188	2	Y	653	681	1	1	8	85
								4520	3	718	9							
05	7998	X	6709	-0-	-1289		-0-	786	1	213	2	Y	650	641	1			94
								4995	3	715	9							
06	7050	X	7050	-0-	-0-		-0-	932	1	287	2	Y	695	702	1	1	8	86
								5066	3	765	9							
07	7049	X	7049	-0-	-0-		-0-	982	1	300	2	Y	714	737	1	1	8	62
								4982	3	785	9							
08	7800	X	7800	-0-	-0-		-0-	1056	1	293	2	Y	652	613	1	1	8	100
								5734	3	717	9							
09	7181	X	7181	-0-	-0-		-0-	995	1	248	2	Y	561	584	1			77
								5321	3	617	9							
10	6683	X	6683	-0-	-0-		-0-	1194	1	179	2	Y	555	547	1			85
								4699	3	611	9							
11	5264	X	5264	-0-	-0-		-0-	868	1	87	2	Y	512	502	1			95
								3746	3	563	9							
12	7812	X	5836	-0-	-1976		-0-	960	1	147	2	Y	493	483	1			105
								4187	3	542	9							

TOTAL GAS PROD: 82,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,072

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21409	-0-	-3329	-0-	754	1	17212	3	Y	3130	3532	1	1	8	277
							3443	9									
02	22344	X	15882	-0-	-6462	-0-	602	1	12742	3	Y	2307	2361	1			223
							2538	9									
03	24738	X	20387	-0-	-4351	-0-	761	1	16529	3	Y	2815	2778	1			260
							3097	9									
04	23940	X	11856	-0-	-12084	-0-	541	1	9354	3	Y	1783	1550	1			493
							1961	9									
05	28220	X	28220	-0-	-0-	-0-	998	1	23177	3	Y	3677	3735	1			435
							4045	9									
06	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1047	1	23951	3	Y	2854	2970	1	2	8	317
							3139	9									
07	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	938	1	18831	3	Y	2401	2358	1	3	8	357
							2641	9									
08	26195	X	24155	-0-	-2040	-0-	1719	1	19808	3	Y	2389	2387	1	1	8	358
							2628	9									
09	27748	X	27748	-0-	-0-	-0-	2154	1	23484	3	Y	1918	1992	1			284
							2110	9									
10	26195	X	26136	-0-	-59	-0-	2108	1	22063	3	Y	1786	1852	1			218
							1965	9									
11	25350	X	22934	-0-	-2416	-0-	1886	1	19288	3	Y	1600	1523	1			295
							1760	9									
12	28675	X	24559	-0-	-4116	-0-	1929	1	20566	3	Y	1876	1952	1			219
							2064	9									

TOTAL GAS PROD: 273,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,536

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

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-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 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	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-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 175301 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5472 - 5484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

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-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 173775 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5510 - 5523

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5499

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) //CONT.// 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

01	1209	X	638	-0-	-571	-0-	343	1	295	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	353	-0-	-739	-0-	96	1	257	2	N	-0-					-0-
03	899	X	430	-0-	-469	-0-	102	1	328	2	N	-0-					-0-
04	630	X	318	-0-	-312	-0-	97	1	221	2	N	-0-					-0-
05	651	X	232	-0-	-419	-0-	86	1	146	2	N	-0-					-0-
06	630	X	403	-0-	-227	-0-	127	1	276	2	N	-0-					-0-
07	434	X	60	-0-	-374	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
08	434	X	59	-0-	-375	-0-	20	1	39	2	N	-0-					-0-
09	390	X	225	-0-	-165	-0-	85	1	140	2	N	-0-					-0-
10	403	X	159	-0-	-244	-0-	57	1	102	2	N	-0-					-0-
11	390	X	222	-0-	-168	-0-	64	1	158	2	N	-0-					-0-
12	248	X	55	-0-	-193	-0-	19	1	36	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	278	-0-	-94	-0-	9	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	691	-0-	-6253	-0-	23	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	1578	-0-	-4694	-0-	69	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	2297	-0-	-4647	-0-	97	1	2200	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2664	-0-	-546	-0-	124	1	2540	2	Y	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	160	1	3459	2	Y	-0-					-0-
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	185	1	4688	2	Y	-0-					-0-
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	224	1	5278	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	104	1	3344	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	2248	-0-	-2612	-0-	70	1	2178	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	2523	-0-	-2964	-0-	86	1	2428	2	Y	8					8
							9	9									
11	5310	X	2148	-0-	-3162	-0-	64	1	2051	2	Y	30					38
							33	9									
12	5487	X	1769	-0-	-3718	-0-	46	1	1723	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 33,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

01	1116	N	952	-0-	-164	-0-	31	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	54	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	65	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	788	-0-	-390	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	50	1	1610	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	2	Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	37	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	29	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	627	-0-	-179	-0-	16	1	611	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 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	961	N	713	-0-	-248	-0-	23	1	690	2	N	-0-					-0-
02	812	N	683	-0-	-129	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-
03	992	N	793	-0-	-199	-0-	33	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	48	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	49	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	30	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1324	2	N	-0-					-0-
*11	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	33	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	Y	27					27
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 12,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	77	1	2285	2	Y	-0-					37
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	85	1	1851	2	Y	2					39
							2	9									
03	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	76	1	1739	2	Y	5	4	1			40
							6	9									
04	2760	X	1073	-0-	-1687	-0-	50	1	1017	2	Y	5					45
							6	9									
05	2852	X	1170	-0-	-1682	-0-	52	1	1118	2	Y	-0-					45
06	2280	X	971	-0-	-1309	-0-	37	1	934	2	Y	-0-					45
07	2139	X	1029	-0-	-1110	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					45
08	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	35	1	1139	2	Y	-0-					45
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	39	1	1200	2	Y	-0-					45
10	1023	N	400	-0-	-623	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					45
11	1140	N	420	-0-	-720	-0-	13	1	407	2	Y	-0-					45
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1570	2	Y	-0-	1	1			44

TOTAL GAS PROD: 15,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	34	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	606	-0-	-262	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	559	-0-	-161	-0-	21	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	464	-0-	-559	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	265	-0-	-355	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	397	-0-	-173	-0-	12	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	156	-0-	-309	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	21	1	794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

01	744	N	658	-0-	-86	-0-	22	1	636	2	Y	-0-					57
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	24	1	526	2	Y	3					60
							3	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	8	10	1			58
							9	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	28					86
							31	9									
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	26	1	564	2	Y	1	1	1			86
							1	9									
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	22	1	557	2	Y	1					87
							1	9									
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	23	1	543	2	Y	1					88
							1	9									
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	14	1	465	2	Y	-0-					88
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	14	1	443	2	Y	-0-					88
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	16	1	460	2	Y	5					93
							6	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	Y	-0-					93
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	Y	2	5	1			90
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	79	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	45	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	637	-0-	-1099	-0-	26	1	611	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1379	-0-	-760	-0-	42	1	1337	2	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	36	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					-0-
*11	1320	N	958	-0-	-362	-0-	29	1	929	2	Y	-0-					-0-
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	34	1	1253	2	Y	26					26
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	103	1	3038	2	Y	50	93	1			92
							55	9									
02	2828	X	2390	-0-	-438	-0-	103	1	2239	2	Y	44					136
							48	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	156	1	3544	2	Y	53	79	1			110
							58	9									
04	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	135	1	2757	2	Y	57	118	1			49
							63	9									
05	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	117	1	2538	2	Y	61	5	1			105
							67	9									
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3692	2	77	9	Y	70	91	1			84
07	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	107	1	2534	2	Y	53	59	1			78
							58	9									
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	105	1	3367	2	Y	48	44	1			82
							53	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	103	1	3213	2	Y	23	50	1			55
							25	9									
10	3906	X	2794	-0-	-1112	-0-	94	1	2675	2	Y	23	27	1			51
							25	9									
11	3780	X	2462	-0-	-1318	-0-	71	1	2366	2	Y	23	22	1			52
							25	9									
12	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	83	1	3195	2	Y	29	33	1			48
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 36,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	5239	-0-	-7967	-0-	5237	2	2	9	Y	2					297
02	11928	X	9099	-0-	-2829	-0-	9029	2	70	9	Y	64					361
03	13206	X	5904	-0-	-7302	-0-	5755	2	149	9	Y	135					496
04	11310	X	5093	-0-	-6217	-0-	5041	2	52	9	Y	47	142	1			401
05	10075	X	2895	-0-	-7180	-0-	2895	2			Y	-0-					401
06	9750	X	2689	-0-	-7061	-0-	2689	2			Y	-0-	133	1			268
07	10075	X	3370	-0-	-6705	-0-	3370	2			Y	-0-	140	1			128
08	5890	X	3772	-0-	-2118	-0-	3755	2	17	9	Y	15					143
09	5100	X	3461	-0-	-1639	-0-	3447	2	14	9	Y	13					156
10	3379	X	2552	-0-	-827	-0-	2530	2	22	9	Y	20					176
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7381	2	53	9	Y	48					224
*12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3934	2	34	9	Y	31	116	1			139

TOTAL GAS PROD: 55,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					183
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	-0-					183
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	4	1			179
04	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	87	1	1775	2	Y	-0-					179
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2329	2	Y	1	1	1			179
							1	9									
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					179
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	132	1	3105	2	Y	-0-					179
08	2449	X	2347	-0-	-102	-0-	71	1	2276	2	Y	-0-					179
09	2730	X	2673	-0-	-57	-0-	83	1	2590	2	Y	-0-					179
10	3224	X	98	-0-	-3126	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					179
11	3120	X	612	-0-	-2508	-0-	19	1	593	2	Y	-0-					179
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 16,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1965	-0-	-763	-0-	1964	2	1	9	Y	1					75
02	2464	X	951	-0-	-1513	-0-	937	2	14	9	Y	13					88
03	2728	X	314	-0-	-2414	-0-	299	2	15	9	Y	14					102
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3351	2	88	9	Y	80	47	1			135
05	1922	X	1482	-0-	-440	-0-	1482	2			Y	-0-					135
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-	45	1			90
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-	47	1			43
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2578	2	29	9	Y	26					69
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20					89
10	3131	X	2674	-0-	-457	-0-	2651	2	23	9	Y	21					110
11	3030	X	2171	-0-	-859	-0-	2154	2	17	9	Y	15					125
12	3131	X	1680	-0-	-1451	-0-	1666	2	14	9	Y	13	63	1			75

TOTAL GAS PROD: 25,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9792	-0-	-7599	-0-	318	1	9410	2	N	58					189
							64	9									
02	13104	X	7218	-0-	-5886	-0-	313	1	6838	2	N	61					250
							67	9									
03	13640	X	8644	-0-	-4996	-0-	360	1	8195	2	N	81	43	1			288
							89	9									
04	11760	X	7924	-0-	-3836	-0-	366	1	7474	2	N	76	177	1			187
							84	9									
05	12152	X	7438	-0-	-4714	-0-	327	1	7064	2	N	43	169	1			61
							47	9									
06	9480	X	8376	-0-	-1104	-0-	315	1	7991	2	N	64					125
							70	9									
07	8649	X	7496	-0-	-1153	-0-	302	1	7127	2	N	61					186
							67	9									
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	263	1	8434	2	N	60	171	1			75
							66	9									
09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	265	1	8234	2	N	73					148
							80	9									
10	8649	X	6861	-0-	-1788	-0-	232	1	6571	2	N	53	179	1			22
							58	9									
11	8490	X	7053	-0-	-1437	-0-	212	1	6778	2	N	57					79
							63	9									
12	8866	X	7129	-0-	-1737	-0-	186	1	6892	2	N	46					125
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 95,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 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	3379 X	2359	-0-	-1020	-0-	77 14	1 9	2268	2	N	13					207
02	3052 X	98	-0-	-2954	-0-	4	1	94	2	N	-0-					207
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					207
04	3420 X	1917	-0-	-1503	-0-	90	1	1827	2	N	-0-					207
05	3534 X	95	-0-	-3439	-0-	4	1	91	2	N	-0-	172	1			35
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	139 12	1 9	3518	2	N	11					46
07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	93 11	1 9	2207	2	N	10					56
08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	2529	2	N	1					57
09	3660 X	2424	-0-	-1236	-0-	75	1	2349	2	N	-0-					57
10	3782 X	1344	-0-	-2438	-0-	46 4	1 9	1294	2	N	4					61
11	3660 X	951	-0-	-2709	-0-	29 11	1 9	911	2	N	10					71
12	2604 X	1801	-0-	-803	-0-	47 7	1 9	1747	2	N	6					77

TOTAL GAS PROD: 19,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3892	-0-	3892	10043	348	1	3544	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2311	-0-	2311	12354	172	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9212	-0-	9212	21566	530	1	8536	2	Y	133					133
							146	9									
04	39241	X	17675	-0-	-21566	-0-	905	1	16524	2	Y	224	91	1			266
							246	9									
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	673	1	9864	2	Y	111	209	1			168
							122	9									
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	634	1	9150	2	Y	108	112	1			164
							119	9									
07	18259	X	12521	-0-	-5738	-0-	929	1	11534	2	Y	53					217
							58	9									
08	18259	X	9610	-0-	-8649	-0-	656	1	8888	2	Y	60	124	1			153
							66	9									
09	17670	X	6381	-0-	-11289	-0-	556	1	5764	2	Y	55					208
							61	9									
10	12524	X	5184	-0-	-7340	-0-	488	1	4663	2	Y	30	121	1			117
							33	9									
11	12120	X	2938	-0-	-9182	-0-	340	1	2555	2	Y	39	86	1			70
							43	9									
12	12524	X	4314	-0-	-8210	-0-	456	1	3810	2	Y	44	58	1			56
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 94,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3378	-0-	-1613	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	1854	-0-	-4586	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	2095	-0-	-5035	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2774	-0-	2774	2774	2774	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5905	-0-	5905	8679	5905	2			Y	-0-					-0-
06	14212	X	5533	-0-	-8679	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	4407	-0-	-1483	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	3853	-0-	-1847	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5027	-0-	-863	-0-	5016	2	11	9	Y	10					10
11	5520	X	5098	-0-	-422	-0-	5080	2	18	9	Y	16	10	1			16
12	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	4235	2	17	9	Y	15	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 47,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7204 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	75	1	2211	2	Y	-0-					220
02	1624	N	1341	-0-	-283	-0-	59	1	1282	2	Y	-0-					220
03	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	72	1	1630	2	Y	47	3	1			264
							52	9									
04	2460	X	1479	-0-	-981	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-	187	1			77
05	2542	X	412	-0-	-2130	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					77
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					77
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					77
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					77
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	23544	2			Y	-0-					343
02	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	21942	2			Y	-0-					343
03	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23050	2	95	9	Y	86	224	1			205
04	22770	X	19522	-0-	-3248	-0-	19472	2	50	9	Y	45	175	1			75
05	24304	X	19733	-0-	-4571	-0-	19622	2	111	9	Y	101	5	1			171
06	23520	X	17668	-0-	-5852	-0-	17584	2	84	9	Y	76					247
07	24304	X	15305	-0-	-8999	-0-	15230	2	75	9	Y	68					315
08	23157	X	18693	-0-	-4464	-0-	18630	2	63	9	Y	57	173	1			199
09	19530	X	14499	-0-	-5031	-0-	14419	2	80	9	Y	73					272
10	19747	X	17821	-0-	-1926	-0-	17751	2	70	9	Y	64	187	1			149
11	18090	X	13936	-0-	-4154	-0-	13882	2	54	9	Y	49					198
12	18693	X	15291	-0-	-3402	-0-	15257	2	34	9	Y	31	34	1			195

TOTAL GAS PROD: 221,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

01	16399	X	12334	-0-	-4065	-0-	12151	2	183	9	N	166	376	1			354
02	14280	X	11374	-0-	-2906	-0-	11172	2	202	9	N	184	179	1			359
03	14725	X	10800	-0-	-3925	-0-	10604	2	196	9	N	178	181	1			356
04	13620	X	9412	-0-	-4208	-0-	9192	2	220	9	N	200	182	1			374
05	12586	X	8479	-0-	-4107	-0-	8326	2	153	9	N	139	341	1			172
06	12180	X	8697	-0-	-3483	-0-	8642	2	55	9	N	50					222
07	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	17871	2	276	9	N	251	369	1			104
08	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15598	2	261	9	N	237	177	1			164
09	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15442	2	242	9	N	220	187	1			197
10	16616	X	12479	-0-	-4137	-0-	12278	2	201	9	N	183	276	1			104
11	16080	X	11464	-0-	-4616	-0-	11346	2	118	9	N	107					211
12	16616	X	10186	-0-	-6430	-0-	10052	2	134	9	N	122	184	1			149

TOTAL GAS PROD: 144,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,037

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

01	5270	X	3835	-0-	-1435	-0-	3804	2	31	9	N	28					193
02	4508	X	3528	-0-	-980	-0-	3511	2	17	9	N	15					208
03	4991	X	4023	-0-	-968	-0-	4002	2	21	9	N	19	160	1			67
04	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3657	2	17	9	N	15					82
05	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	3774	2			N	-0-					82
06	3900	X	3112	-0-	-788	-0-	3102	2	10	9	N	9					91
07	4030	X	3113	-0-	-917	-0-	3102	2	11	9	N	10					101
08	4030	X	3295	-0-	-735	-0-	3282	2	13	9	N	12					113
09	3660	X	2959	-0-	-701	-0-	2946	2	13	9	N	12					125
10	3224	X	2759	-0-	-465	-0-	2747	2	12	9	N	11					136
11	3120	X	2545	-0-	-575	-0-	2534	2	11	9	N	10					146
12	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2794	2	12	9	N	11	135	1			22

TOTAL GAS PROD: 39,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	3000	N	4500	-0-	1500	1500	204	1	4169	2	N	115					299
							127	9									
05	3100	N	2806	-0-	-294	1206	118	1	2557	2	N	119	183	1			235
							131	9									
06	9300	X	1633	-0-	-7667	-0-	62	1	1571	2	N	-0-	154	1			81
07	9610	X	1063	-0-	-8547	-0-	43	1	1020	2	N	-0-					81
08	9610	X	865	-0-	-8745	-0-	26	1	836	2	N	3					84
							3	9									
09	4500	X	693	-0-	-3807	-0-	21	1	669	2	N	3					87
							3	9									
10	1860	X	1204	-0-	-656	-0-	41	1	1155	2	N	7					94
							8	9									
11	1620	X	525	-0-	-1095	-0-	16	1	503	2	N	5					99
							6	9									
12	1054	X	591	-0-	-463	-0-	15	1	568	2	N	7	74	1			32
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

01	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12360	2	56	9	N	51					140
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10572	2	59	9	N	54					194
03	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12230	2	90	9	N	82					276
04	12030	X	11000	-0-	-1030	-0-	10958	2	42	9	N	38	160	1			154
05	12431	X	12161	-0-	-270	-0-	12122	2	39	9	N	35	154	1			35
06	12030	X	11372	-0-	-658	-0-	11333	2	39	9	N	35					70
07	12307	X	10741	-0-	-1566	-0-	10700	2	41	9	N	37					107
08	12307	X	10989	-0-	-1318	-0-	10950	2	39	9	N	35					142
09	11760	X	8677	-0-	-3083	-0-	8638	2	39	9	N	35					177
10	11563	X	8940	-0-	-2623	-0-	8904	2	36	9	N	33					210
11	11190	X	9165	-0-	-2025	-0-	9130	2	35	9	N	32	163	1			79
12	10974	X	8815	-0-	-2159	-0-	8774	2	41	9	N	37					116

TOTAL GAS PROD: 127,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

01	14B2 EXT		838	-0-	838	7234	838	2			N	-0-					42
02	14B2 EXT		663	-0-	663	7897	663	2			N	-0-					42
03	14B2 EXT		546	-0-	546	8443	546	2			N	-0-					42
04	14B2 EXT		638	-0-	638	9081	638	2			N	-0-					42
05	9944	X	863	-0-	-9081	-0-	863	2			N	-0-					42
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	922	2	23	9	N	21					63
07	744	X	290	-0-	-454	-0-	290	2			N	-0-					63
08	868	X	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					63
09	960	X	663	-0-	-297	-0-	663	2			N	-0-					63
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					63
11	780	N	368	-0-	-412	-0-	368	2			N	-0-					63
12	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	1382	-0-	-10770	-0-	44	1	1305	2	N	30					313
							33	9									
02	9268	X	2473	-0-	-6795	-0-	107	1	2331	2	N	32					345
							35	9									
03	10261	X	7456	-0-	-2805	-0-	310	1	7055	2	N	83	223	1			205
							91	9									
04	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	344	1	7022	2	N	67					272
							74	9									
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	186	1	4028	2	N	30	186	1			116
							33	9									
06	5820	X	4409	-0-	-1411	-0-	166	1	4218	2	N	23					139
							25	9									
07	6014	X	1712	-0-	-4302	-0-	69	1	1640	2	N	3					142
							3	9									
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	192	1	6154	2	N	50					192
							55	9									
09	5820	X	5303	-0-	-517	-0-	165	1	5125	2	N	12					204
							13	9									
10	4557	X	414	-0-	-4143	-0-	14	1	393	2	N	6					210
							7	9									
11	6180	X	97	-0-	-6083	-0-	3	1	94	2	N	-0-					210
12	6386	X	59	-0-	-6327	-0-	2	1	57	2	N	-0-	50	1			160

TOTAL GAS PROD: 41,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6281	-0-	-8661	-0-	204	1	6068	2	N	8					155
							9	9									
02	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	955	1	11974	2	N	87					242
							96	9									
03	13144	X	13009	-0-	-135	-0-	756	1	12199	2	N	49	189	1			102
							54	9									
04	12720	X	10039	-0-	-2681	-0-	517	1	9434	2	N	80					182
							88	9									
05	14415	X	10860	-0-	-3555	-0-	688	1	10094	2	N	71	178	1			75
							78	9									
06	13950	X	8726	-0-	-5224	-0-	563	1	8131	2	N	29					104
							32	9									
07	14415	X	7324	-0-	-7091	-0-	543	1	6739	2	N	38					142
							42	9									
08	13020	X	9124	-0-	-3896	-0-	625	1	8460	2	N	35					177
							39	9									
09	10500	X	7162	-0-	-3338	-0-	630	1	6496	2	N	33					210
							36	9									
10	10850	X	6866	-0-	-3984	-0-	649	1	6193	2	N	22					232
							24	9									
11	8820	X	6042	-0-	-2778	-0-	704	1	5314	2	N	22					254
							24	9									
*12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	1217	1	10129	2	N	33	180	1			107
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 109,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 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	57164	X	18045	-0-	-39119	-0-	18032	2	13	9	N	12					147
02	45080	X	7498	-0-	-37582	-0-	7490	2	8	9	N	7					154
03	49910	X	9024	-0-	-40886	-0-	8969	2	55	9	N	50					204
04	28890	X	19370	-0-	-9520	-0-	19330	2	40	9	N	36					240
05	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	21403	2	19	9	N	17	175	1			82
06	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	23111	2	30	9	N	27					109
07	49726	X	49726	-0-	-0-	-0-	49631	2	95	9	N	86					195
08	40031	X	40031	-0-	-0-	-0-	39986	2	45	9	N	41	179	1			57
09	32786	X	32786	-0-	-0-	-0-	32751	2	35	9	N	32					89
10	49135	X	24183	-0-	-24952	-0-	24154	2	29	9	N	26					115
11	47550	X	14656	-0-	-32894	-0-	14643	2	13	9	N	12					127
12	49135	X	12478	-0-	-36657	-0-	12475	2	3	9	N	3	105	1			25

TOTAL GAS PROD: 272,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-4017	-0-	43	1	1272	2	Y	-0-					119
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-					119
03	3348	X	554	-0-	-2794	-0-	23	1	520	2	Y	10	4	1			125
							11	9									
04	2310	X	900	-0-	-1410	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					125
05	2387	X	531	-0-	-1856	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					125
06	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	723	1	18354	2	Y	330	251	1			204
							363	9									
07	29915	X	29915	-0-	-0-	-0-	1193	1	28175	2	Y	497	520	1			181
							547	9									
08	46015	X	46015	-0-	-0-	-0-	1369	1	43919	2	Y	661	700	1			142
							727	9									
09	41647	X	41647	-0-	-0-	-0-	1278	1	39782	2	Y	534	527	1			149
							587	9									
10	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	1364	1	38688	2	Y	485	533	1			101
							534	9									
11	44520	X	34763	-0-	-9757	-0-	1042	1	33235	2	Y	442	359	1			184
							486	9									
12	46004	X	34485	-0-	-11519	-0-	893	1	33100	2	Y	447	450	1			181
							492	9									

TOTAL GAS PROD: 250,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,406

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	30	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	54	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	725	-0-	-2065 B	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1057	-0-	-307 B	-0-	47	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78 B	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	784	-0-	-208 B	-0-	32	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	864	-0-	-190 B	-0-	27	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	25	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	372	-0-	-403 B	-0-	13	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	420	-0-	-420 B	-0-	13	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	186	-0-	-589 B	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) //CONT.// 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1967	-0-	-1629 B	-0-	64	1	1903	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2743	-0-	-477 B	-0-	120	1	2623	2	Y	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	156	1	3553	2	Y	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0- B	-0-	145	1	2968	2	Y	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	163	1	3519	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3300	-0-	-300 B	-0-	125	1	3175	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2919	-0-	-801 B	-0-	119	1	2800	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3029	-0-	-691 B	-0-	92	1	2937	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2873	-0-	-697 B	-0-	89	1	2784	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2708	-0-	-981 B	-0-	92	1	2616	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2152	-0-	-1148 B	-0-	65	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*12	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	83	1	3071	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1718	-0-	-204	-0-	170	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	175	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	2325	#	1996	-0-	-329	-0-	198	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2250	#	2063	-0-	-187	-0-	204	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	2077	#	2049	-0-	-28	-0-	203	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	1890	#	1323	-0-	-567	-0-	131	1	1192	2	N	-0-					-0-
07	1984	#	1426	-0-	-558	-0-	141	1	1285	2	N	-0-					-0-
08	1984	#	1898	-0-	-86	-0-	188	1	1710	2	N	-0-					-0-
09	2070	#	1909	-0-	-161	-0-	189	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	2046	#	1747	-0-	-299	-0-	173	1	1574	2	N	-0-					-0-
11	1830	#	1411	-0-	-419	-0-	140	1	1271	2	N	-0-					-0-
12	1891	#	1798	-0-	-93	-0-	178	1	1620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1027	-0-	-244	-0-	73	1	954	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	800	-0-	-348	-0-	65	1	733	2	N	2					2
							2	9									
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	70	1	927	2	N	1					3
							1	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	86	1	1217	2	N	2					5
							2	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	125	1	1433	2	N	2					7
							2	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	96	1	1219	2	N	37	3	1			41
							41	9									
07	1364	N	167	-0-	-1197	-0-	12	1	148	2	N	6					47
							7	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	110	1	1369	2	N	95	27	1			115
							105	9									
09	1350	N	611	-0-	-739	-0-	43	1	557	2	N	10					125
							11	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	N	38	85	1			78
							42	9									
11	1350	N	821	-0-	-529	-0-	126	1	693	2	N	2					80
							2	9									
12	620	N	13	-0-	-607	-0-	1	1	11	2	N	1					81
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2255	-0-	-194	-0-	161	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1606	-0-	-494	-0-	131	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1145	-0-	-1211	-0-	81	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1312	-0-	-878	-0-	87	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	220	1	2529	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	110	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	223	1	2801	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2326	-0-	-371	-0-	173	1	2153	2	N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	124	1	1613	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2263	-0-	-434	-0-	145	1	2118	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	331	1	1826	2	N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	145	1	2239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	126	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1500	-0-	-68	-0-	122	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	121	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	105	1	1479	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	120	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	118	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	122	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	115	1	1426	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	103	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	106	1	1548	2	N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	236	1	1301	2	N	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	101	1	1558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 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	744	N	726	-0-	-18	-0-	52	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	52	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

01	1364	N	963	-0-	-401	-0-	69	1	894	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	66	1	742	2	N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	68	1	890	2	N	-0-					-0-
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	58	1	822	2	N	-0-					-0-
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	70	1	801	2	N	-0-					-0-
06	930	N	830	-0-	-100	-0-	61	1	769	2	N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	65	1	817	2	N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	68	1	847	2	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	61	1	792	2	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	130	1	716	2	N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	71	2	Y	1					10
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	67	2	Y	3	4	1			9
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 1	1 9	11	2	Y	1					10
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	5	1			5
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	18436	-0-	-4194	-0-	1304	1	16945	2	Y	170					430
							187	9									
02	20440	X	14756	-0-	-5684	-0-	1200	1	13512	2	Y	40	188	1			282
							44	9									
03	21452	X	19469	-0-	-1983	-0-	1373	1	18049	2	Y	43					325
							47	9									
04	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	1390	1	19649	2	Y	38					363
							42	9									
05	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	1531	1	17608	2	Y	33					396
							36	9									
06	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	1450	1	18330	2	Y	29	185	1			240
							32	9									
07	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	1410	1	17695	2	Y	37					277
							41	9									
08	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	1448	1	17981	2	Y	32	161	1			148
							35	9									
09	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	1383	1	17979	2	Y	8					156
							9	9									
10	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	1207	1	17663	2	Y	20	106	1			70
							22	9									
11	12180	X	2756	-0-	-9424	-0-	423	1	2333	2	Y	-0-					70
*12	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	1247	1	19311	2	Y	48					118
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 212,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

01	3379	#	2998	-0-	-381	-0-	47	1	2951	2	N	-0-					-0-
02	3304	#	2465	-0-	-839	-0-	112	1	2353	2	N	-0-					-0-
03	3689	#	738	-0-	-2951	-0-	48	1	690	2	N	-0-					-0-
04	3570	#	521	-0-	-3049	-0-	68	1	453	2	N	-0-					-0-
05	3689	#	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2043	-0-	-933	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
02	2688	X	1780	-0-	-908	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
03	2945	X	2103	-0-	-842	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
04	2490	X	1836	-0-	-654	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
05	2573	X	1573	-0-	-1000	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
06	2040	X	1180	-0-	-860	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
07	2108	X	1308	-0-	-800	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
08	2108	X	436	-0-	-1672	-0-	436	2		N	-0-			-0-
09	1830	X	436	-0-	-1394	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10	1581	X	1501	-0-	-80	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
11	2550	X	736	-0-	-1814	-0-	736	2		N	-0-			-0-
12	1302	X	389	-0-	-913	-0-	389	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

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-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	45	1	439	2	Y	-0-					12
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	434	2	Y	1					13
							1	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	Y	2					15
							2	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	703	2	Y	1					16
							1	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	1					17
							1	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	2	Y	-0-					17
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	71	1	658	2	Y	1					18
							1	9									
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	68	1	747	2	Y	1					19
							1	9									
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	733	2	Y	1					20
							1	9									
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	47	1	500	2	Y	2					22
							2	9									
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	54	1	559	2	Y	-0-					22
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			Y	-0-	17	1			90
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5096	2	67	9	Y	61	122	1			29
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5194	2	17	9	Y	15					44
04	5790	X	4814	-0-	-976	-0-	4799	2	15	9	Y	14	52	1			6
05	5983	X	5424	-0-	-559	-0-	5390	2	34	9	Y	31					37
06	5790	X	5315	-0-	-475	-0-	5253	2	62	9	Y	56	88	1			5
07	5704	X	5307	-0-	-397	-0-	5275	2	32	9	Y	29	11	1			23
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5656	2	22	9	Y	20	31	1			12
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5499	2	30	9	Y	27	34	1			5
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			Y	-0-					5
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					5
12	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 65,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 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	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					1
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	489	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	394	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	392	-0-	-135	-0-	390	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	5198	-0-	-0-	-0-	5155	2	43	9	Y	39	62	1			34
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4724	2	65	9	Y	59	69	1			24
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5203	2	6	9	Y	5					29
04	5190	X	4841	-0-	-349	-0-	4826	2	15	9	Y	14	40	1			3
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4933	2	28	9	Y	25					28
06	5130	X	4590	-0-	-540	-0-	4577	2	13	9	Y	12	28	1			12
07	5301	X	4678	-0-	-623	-0-	4663	2	15	9	Y	14					26
08	5208	X	4592	-0-	-616	-0-	4580	2	12	9	Y	11	26	1			11
09	4830	X	4291	-0-	-539	-0-	4280	2	11	9	Y	10	19	1			2
10	4960	X	3944	-0-	-1016	-0-	3944	2			Y	-0-					2
11	4590	X	4272	-0-	-318	-0-	4272	2			Y	-0-					2
12	4681	X	4145	-0-	-536	-0-	4145	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 55,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5612	-0-	-557	-0-	524	1	5085	2	Y	3					30
							3	9									
02	5460	X	4649	-0-	-811	-0-	404	1	4243	2	Y	2					32
							2	9									
03	5921	X	5532	-0-	-389	-0-	511	1	5020	2	Y	1					33
							1	9									
04	5430	X	4930	-0-	-500	-0-	507	1	4423	2	Y	-0-					33
05	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	477	1	4982	2	Y	-0-					33
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	599	1	5888	2	Y	1					34
							1	9									
07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	557	1	5148	2	Y	1					35
							1	9									
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	475	1	5196	2	Y	1					36
							1	9									
09	6180	X	5856	-0-	-324	-0-	519	1	5334	2	Y	3					39
							3	9									
10	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	490	1	5165	2	Y	1					40
							1	9									
11	5850	X	4654	-0-	-1196	-0-	407	1	4240	2	Y	6					46
							7	9									
12	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	487	1	5163	2	Y	3					49
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 65,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	496	1	4819	2	Y	-0-					173
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	415	1	4359	2	Y	-0-					173
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	498	1	4886	2	Y	-0-					173
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	471	1	4113	2	Y	-0-	137	1			36
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	469	1	4906	2	Y	-0-					36
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	472	1	4644	2	Y	-0-					36
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	477	1	4411	2	Y	-0-					36
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	407	1	4449	2	Y	-0-					36
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	454	1	4659	2	Y	-0-					36
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	494	1	5206	2	Y	13					49
							14	9									
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	494	1	5139	2	Y	42					91
							46	9									
*12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	527	1	5588	2	Y	28	119	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 62,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 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	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	451	1	4384	2	Y	3					25
							3	9									
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	373	1	3923	2	Y	2					27
							2	9									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	432	1	4245	2	Y	1					28
							1	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	436	1	3805	2	Y	-0-					28
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	414	1	4325	2	Y	-0-					28
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	412	1	4047	2	Y	-0-					28
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	436	1	4030	2	Y	2					30
							2	9									
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	375	1	4098	2	Y	-0-					30
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	387	1	3973	2	Y	2					32
							2	9									
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	421	1	4440	2	Y	1					33
							1	9									
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	432	1	4494	2	Y	6					39
							7	9									
*12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	412	1	4377	2	Y	3					42
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 55,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 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	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	306	1	2970	2	Y	2					79
							2	9									
02	3164	X	2790	-0-	-374	-0-	242	1	2546	2	Y	2					81
							2	9									
03	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	309	1	3031	2	Y	13					94
							14	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	369	1	3222	2	Y	4					98
							4	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	302	1	3156	2	Y	4					102
							4	9									
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	318	1	3128	2	Y	2					104
							2	9									
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	321	1	2964	2	Y	6					110
							7	9									
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	288	1	3150	2	Y	4					114
							4	9									
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	297	1	3052	2	Y	2					116
							2	9									
*10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	327	1	3452	2	Y	-0-					116
*11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	341	1	3552	2	Y	-0-					116
*12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	342	1	3625	2	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 41,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	Y	1					5
							1	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	1					6
							1	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	453	2	Y	-0-					6
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					6
05	496	X	372	-0-	-124	-0-	32	1	340	2	Y	-0-					6
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	44	1	430	2	Y	-0-					6
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	Y	-0-					6
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	534	2	Y	-0-					6
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	Y	-0-					6
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	42	1	446	2	Y	-0-					6
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	44	1	455	2	Y	1					7
							1	9									
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	38	1	400	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	2	Y	-0-					25
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	Y	-0-					25
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	2	Y	-0-					25
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	42	1	370	2	Y	-0-	12	1			13
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					13
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	Y	-0-					13
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	449	2	Y	-0-					13
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	Y	-0-					13
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-					13
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	42	1	443	2	Y	6					19
							7	9									
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	34	1	354	2	Y	3					22
							3	9									
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	38	1	404	2	Y	2	10	1			14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	294	1	2858	2	Y	2					17
							2	9									
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	234	1	2460	2	Y	1					18
							1	9									
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	256	1	2516	2	Y	1					19
							1	9									
04	3060	X	2598	-0-	-462	-0-	267	1	2331	2	Y	-0-					19
05	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	237	1	2477	2	Y	-0-					19
06	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	249	1	2453	2	Y	-0-					19
07	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	278	1	2572	2	Y	1					20
							1	9									
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	334	1	3649	2	Y	-0-					20
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	296	1	3046	2	Y	2					22
							2	9									
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	251	1	2648	2	Y	-0-					22
11	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	230	1	2396	2	Y	4					26
							4	9									
12	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	215	1	2279	2	Y	1					27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	852	1	8270	2	Y	3					40
							3	9									
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	695	1	7303	2	Y	4					44
							4	9									
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	734	1	7214	2	Y	1					45
							1	9									
04	8340	X	6282	-0-	-2058	-0-	646	1	5635	2	Y	1					46
							1	9									
05	8618	X	7785	-0-	-833	-0-	680	1	7105	2	Y	-0-					46
06	8340	X	7985	-0-	-355	-0-	737	1	7248	2	Y	-0-					46
07	8618	X	8156	-0-	-462	-0-	796	1	7358	2	Y	2					48
							2	9									
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	801	1	8765	2	Y	1					49
							1	9									
09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	734	1	7538	2	Y	4					53
							4	9									
10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	912	1	9614	2	Y	2					55
							2	9									
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	939	1	9776	2	Y	13					68
							14	9									
*12	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	881	1	9343	2	Y	5					73
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 104,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	235	1	2285	2	Y	-0-					80
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	189	1	1981	2	Y	-0-					80
03	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	126	1	1233	2	Y	-0-					80
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	141	1	1232	2	Y	-0-	41	1			39
05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	132	1	1381	2	Y	-0-					39
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	121	1	1194	2	Y	-0-					39
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	135	1	1249	2	Y	-0-					39
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	118	1	1292	2	Y	-0-					39
09	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	115	1	1178	2	Y	-0-					39
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	110	1	1161	2	Y	19					58
							21	9									
11	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	100	1	1040	2	Y	5					63
							6	9									
*12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	106	1	1123	2	Y	5	26	1			42
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	133	1	1294	2	Y	1			35
							1	9							
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	120	1	1263	2	Y	1			36
							1	9							
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	122	1	1201	2	Y	5			41
							6	9							
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	124	1	1083	2	Y	1			42
							1	9							
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1	1335	2	Y	2			44
							2	9							
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	Y	-0-			44
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	131	1	1211	2	Y	3			47
							3	9							
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	134	1	1470	2	Y	2			49
							2	9							
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	136	1	1396	2	Y	1			50
							1	9							
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	142	1	1496	2	Y	-0-			50
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	183	1	1908	2	Y	-0-			50
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	182	1	1926	2	Y	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 18,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1728	-0-	-473	-0-	161	1	1565	2	Y	2			13
							2	9							
02	1820	N	1691	-0-	-129	-0-	147	1	1543	2	Y	1			14
							1	9							
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	167	1	1643	2	Y	-0-			14
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	175	1	1523	2	Y	-0-			14
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	167	1	1745	2	Y	-0-			14
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	156	1	1536	2	Y	-0-			14
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	171	1	1585	2	Y	1			15
							1	9							
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	154	1	1681	2	Y	-0-			15
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	150	1	1539	2	Y	1			16
							1	9							
10	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	141	1	1489	2	Y	-0-			16
11	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	141	1	1466	2	Y	2			18
							2	9							
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	147	1	1565	2	Y	1			19
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 20,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1746	-0-	-238	-0-	163	1	1583	2	N	-0-			120
02	1652	N	1550	-0-	-102	-0-	135	1	1415	2	N	-0-			120
03	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	152	1	1492	2	N	-0-			120
04	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	161	1	1405	2	N	-0-			120
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	158	1	1655	2	N	-0-			120
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	159	1	1568	2	N	-0-			120
07	1612	N	1111	-0-	-501	-0-	108	1	1003	2	N	-0-			120
08	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	116	1	1274	2	N	-0-			120
09	1740	N	1281	-0-	-459	-0-	114	1	1167	2	N	-0-			120
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	122	1	1285	2	N	-0-			120
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	122	1	1266	2	N	-0-			120
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	119	1	1259	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 18,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 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	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-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 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	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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	618	-0-	-390	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	93	1	2201	2	N	-0-					60
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	567	1	1643	2	N	-0-					60
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	609	1	1748	2	N	-0-					60
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	609	1	1672	2	N	-0-					60
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	609	1	1836	2	N	-0-					60
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	630	1	1756	2	N	-0-					60
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	651	1	2015	2	N	-0-					60
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	651	1	2182	2	N	-0-					60
09	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	462	1	1509	2	N	-0-					60
10	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	630	1	1298	2	N	-0-					60
11	2100	N	1398	-0-	-702	-0-	1	1	1397	2	N	-0-					60
12	2046	N	1451	-0-	-595	-0-	1	1	1450	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 26,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 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	5735	X	3016	-0-	-2719	-0-	3016	2			Y	-0-					20
02	5180	X	5115	-0-	-65	-0-	5108	2	7	9	Y	6					26
03	5735	X	4069	-0-	-1666	-0-	4060	2	9	9	Y	8					34
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5644	2	6	9	Y	5					39
05	5673	X	4373	-0-	-1300	-0-	4373	2			Y	-0-					39
06	5490	X	3175	-0-	-2315	-0-	3175	2			Y	-0-					39
07	5828	X	4000	-0-	-1828	-0-	4000	2			Y	-0-					39
08	5828	X	5012	-0-	-816	-0-	5012	2			Y	-0-					39
09	5640	X	4197	-0-	-1443	-0-	4197	2			Y	-0-	22	1			17
10	4371	X	3340	-0-	-1031	-0-	3340	2			Y	-0-					17
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					17
12	5022	X	3459	-0-	-1563	-0-	3459	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 45,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2488	-0-	-54	-0-	2487	2	1	9	Y	1					22
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	Y	5					27
03	2325	X	1776	-0-	-549	-0-	1768	2	8	9	Y	7					34
04	2400	X	1928	-0-	-472	-0-	1924	2	4	9	Y	4					38
05	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	1693	2			Y	-0-					38
06	2400	X	1804	-0-	-596	-0-	1804	2			Y	-0-					38
07	2356	X	1704	-0-	-652	-0-	1704	2			Y	-0-					38
08	1984	X	1705	-0-	-279	-0-	1705	2			Y	-0-					38
09	1920	X	1361	-0-	-559	-0-	1361	2			Y	-0-	22	1			16
10	1705	N	1107	-0-	-598	-0-	1107	2			Y	-0-					16
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					16
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	955	-0-	-719	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	1058	-0-	-1222	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1253	-0-	-669	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
10	1333	X	434	-0-	-899	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	X	684	-0-	-649	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1974	-0-	-785	-0-	1973	2	1	9	Y	1					20
02	2100	X	1657	-0-	-443	-0-	1651	2	6	9	Y	5					25
03	2325	X	1714	-0-	-611	-0-	1706	2	8	9	Y	7					32
04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2224	2	6	9	Y	5					37
05	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	1721	2			Y	-0-					37
06	1920	X	1593	-0-	-327	-0-	1593	2			Y	-0-					37
07	2294	X	1647	-0-	-647	-0-	1647	2			Y	-0-					37
08	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	1927	2			Y	-0-					37
09	2220	X	1477	-0-	-743	-0-	1477	2			Y	-0-	21	1			16
10	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2			Y	-0-					16
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					16
12	1519	N	1068	-0-	-451	-0-	1068	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 18,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	379	2	6	9	N	5					144
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2					146
03	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					146
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	-0-					146
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	404	2	1	9	N	1					147
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	310	2	20	9	N	18					165
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	378	2	9	9	N	8					173
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	378	2	2	9	N	2					175
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	N	4					179
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-	4	0			175
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	N	-0-					175
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3251		3251	-0-	3251	10890	674	1	2577	2	Y	-0-					26
02	13414	X	2524	-0-	-10890	-0-	718	1	1806	2	Y	-0-					26
03	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	2	Y	-0-					26
04	3240	X	1200	-0-	-2040	-0-	1200	2			Y	-0-					26
05	3348	X	2685	-0-	-663	-0-	233	1	2452	2	Y	-0-					26
06	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	265	1	2226	2	Y	-0-					26
07	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	237	1	1975	2	Y	-0-					26
08	2697	X	2026	-0-	-671	-0-	251	1	1775	2	Y	-0-					26
09	2610	X	1852	-0-	-758	-0-	195	1	1657	2	Y	-0-					26
10	2201	N	1423	-0-	-778	-0-	195	1	1177	3	Y	46					72
							51	9									
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	107	1	1735	3	Y	-0-					72
12	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	295	1	1212	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 24,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1108	-0-	-0-	-0-	230	1	878	2	N	-0-					38
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	357	1	899	2	N	-0-					38
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	159	1	1035	2	N	-0-					38
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					38
05	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	95	1	1002	2	N	-0-					38
06	1350	X	1105	-0-	-245	-0-	117	1	988	2	N	-0-					38
07	1860	X	1128	-0-	-732	-0-	121	1	1007	2	N	-0-					38
08	1860	X	1069	-0-	-791	-0-	132	1	937	2	N	-0-					38
09	1800	X	864	-0-	-936	-0-	91	1	773	2	N	-0-					38
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					38
*11	1110	X	717	-0-	-393	-0-	42	1	675	3	N	-0-					38
12	1116	X	1061	-0-	-55	-0-	208	1	853	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

01	63147	X	54491	-0-	-8656	-0-	54363	2	128	9	Y	116	263	1			221
02	55496	X	48735	-0-	-6761	-0-	48602	2	133	9	Y	121					342
03	60543	X	58870	-0-	-1673	-0-	58747	2	123	9	Y	112	226	1			228
04	57600	X	53994	-0-	-3606	-0-	53815	2	179	9	Y	163	256	1			135
05	57629	X	56771	-0-	-858	-0-	56555	2	216	9	Y	196	17	1			314
06	56970	X	52494	-0-	-4476	-0-	52339	2	155	9	Y	141	273	1			182
07	58869	X	53542	-0-	-5327	-0-	53367	2	175	9	Y	159	121	1			220
08	58869	X	52412	-0-	-6457	-0-	52295	2	117	9	Y	106	138	1			188
09	54930	X	49359	-0-	-5571	-0-	49214	2	145	9	Y	132	121	1			199
10	55304	X	51547	-0-	-3757	-0-	51371	2	176	9	Y	160	162	1			197
11	52500	X	47347	-0-	-5153	-0-	47165	2	182	9	Y	165	157	1			205
12	53537	X	49899	-0-	-3638	-0-	49717	2	182	9	Y	165	205	1			165

TOTAL GAS PROD: 629,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

01	17546	X	12729	-0-	-4817	-0-	402	1	11890	2	Y	397	190	1			1266
							437	9									
02	15848	X	8663	-0-	-7185	-0-	375	1	8192	2	Y	87					1353
							96	9									
03	17546	X	2273	-0-	-15273	-0-	91	1	2082	2	Y	91	415	1			1029
							100	9									
04	12330	X	6669	-0-	-5661	-0-	291	1	5947	2	Y	392	361	1			1060
							431	9									
05	12741	X	6423	-0-	-6318	-0-	279	1	6042	2	Y	93	607	1			546
							102	9									
06	12330	X	3796	-0-	-8534	-0-	144	1	3645	2	Y	6					552
							7	9									
07	9579	X	3638	-0-	-5941	-0-	144	1	3404	2	Y	82	148	1			486
							90	9									
08	6882	X	2942	-0-	-3940	-0-	88	1	2830	2	Y	22					508
							24	9									
09	6660	X	2075	-0-	-4585	-0-	65	1	2010	2	Y	-0-	364	1			144
10	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	105	1	2977	2	Y	-0-					144
11	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	98	1	3112	2	Y	68					212
							75	9									
12	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	73	1	2700	2	Y	55	45	1			222
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 58,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	620	1	11649	2	N	-0-					71
02	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	560	1	10275	2	N	-0-					71
03	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	620	1	11495	2	N	-0-					71
04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	620	1	11533	2	N	-0-					71
05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	620	1	10111	2	N	42					113
							46	9									
06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	512	1	7901	2	N	-0-					113
07	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	620	1	11056	2	N	-0-					113
08	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	620	1	9559	2	N	-0-					113
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	540	1	9303	2	N	-0-					113
10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	620	1	10518	2	N	12	5	8			120
							13	9									
11	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	422	1	9023	2	N	8					128
							9	9									
*12	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	620	1	9602	2	N	17					145
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 129,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	620	1	11031	2	N	-0-					73
02	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	560	1	10903	2	N	-0-					73
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	620	1	5633	2	N	-0-					73
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	620	1	5652	2	N	-0-					73
05	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	620	1	11884	2	N	-0-					73
06	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	512	1	8974	2	N	15					88
							17	9									
07	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	620	1	9867	2	N	-0-					88
08	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	501	1	9053	2	N	-0-					88
09	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	479	1	10151	2	N	-0-					88
10	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	620	1	10393	2	N	62	5	8			145
							68	9									
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	362	1	3920	2	N	15					160
							17	9									
*12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	620	1	8794	2	N	12					172
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 113,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6929	-0-	-666	-0-	620	1	6309	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6329	-0-	-531	-0-	560	1	5769	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6769	-0-	-826	-0-	620	1	6149	2	N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	620	1	6169	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	620	1	5373	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	512	1	5811	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5517	-0-	-1489	-0-	620	1	4897	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6187	-0-	-819	-0-	501	1	5686	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5863	-0-	-917	-0-	499	1	5364	2	N	-0-					-0-
10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	620	1	6573	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	4749	-0-	-1581	-0-	445	1	4304	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	620	1	5002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					49
03	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	360	1	1357	2	N	-0-					49
07	3100	N	4406	-0-	1306	1306	620	1	3786	2	N	-0-					49
08	3100	N	2857	-0-	-243	1063	501	1	2356	2	N	-0-					49
09	3000	N	2910	-0-	-90	973	481	1	2429	2	N	-0-					49
10	3220	X	2247	-0-	-973	-0-	620	1	1627	2	N	-0-					49
11	3000	X	2166	-0-	-834	-0-	435	1	1731	2	N	-0-					49
*12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	620	1	2504	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 19,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	7	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - P&A 01/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					168
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					168
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					168
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					168
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					168
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					168
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					168
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					168
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					168
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					168
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 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	496	N	146	-0-	-350	-0-	12 1 1 9		133	3	Y	1	1	1			2
02	420	N	288	-0-	-132	-0-	23 1 12 9		253	2	Y	11	2	1			11
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31 1 14 9		270	2	Y	13	14	1			10
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9		253	2	Y	2	11	1			1
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9		223	3	Y	1	1	1			1
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9		231	3	Y	2	1	1			2
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9		254	3	Y	1	2	1			1
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23 1 2 9		191	3	Y	2	1	1			2
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9		88	3	Y	1	1	1			2
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9		161	3	Y	1	2	1			1
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9		150	3	Y	1	1	1			1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

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	496	N	301	-0-	-195	-0-		24	1	268	3	Y	8	2	1			9
								9	9									
02	448	N	271	-0-	-177	-0-		22	1	239	2	Y	9	7	1			11
								10	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-		34	1	296	2	Y	13	13	1			11
								14	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-		35	1	301	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-		49	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-		37	1	309	3	Y	3					3
								3	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-		34	1	285	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-		54	1	450	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-		40	1	339	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-		55	1	510	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-		49	1	434	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-		30	1	336	3	Y	9	2	1			10
								10	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-		28	1	307	2	Y	10	8	1			12
								11	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-		32	1	275	2	Y	14	15	1			11
								15	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-		31	1	266	2	Y	1	11	1			1
								1	9									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-		20	1	171	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-		17	1	145	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-		15	1	125	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-		18	1	153	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-		10	1	85	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-		24	1	220	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
11	180	N	161	-0-	-19	-0-		16	1	144	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

01	713	N	478	-0-	-235	-0-	39 9	1	430	3	Y	8	3	1			10
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	40 11	1 9	430	2	Y	10	8	1			12
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	518	2	Y	14	15	1			11
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	61	1	525	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	436	3	Y	3					3
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	427	3	Y	3	4	1			2
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	434	3	Y	3	2	1			3
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	351	3	Y	2	2	1			3
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	542	3	Y	3	4	1			2
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	476	3	Y	2	2	1			2
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	126	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	2	1	76	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		216	-0-	216	216	4	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		216	-0-	216	432	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	432					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	137	1	1004	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	890	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	24	1	987	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	23	1	964	2	Y	1					7
							1	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	25	1	1049	3	Y	-0-	5	1			2
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	29	1	1055	3	Y	4					10
							4	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	28	1	1113	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	22	1	1060	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	23	1	1056	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 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	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	232	1	2560	3	Y	-0-	18	1			10
02	3024	X	2859	-0-	-165	-0-	241	1	2607	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	230	1	2585	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	273	1	3096	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	302	1	3072	3	Y	15	10	1			11
							17	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	256	1	2773	3	Y	29	10	1			30
							32	9									
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	271	1	2977	3	Y	26	38	1			18
							29	9									
08	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	249	1	2751	3	Y	28	20	1			26
							31	9									
09	2970	X	1928	-0-	-1042	-0-	158	1	1747	3	Y	21	20	1			27
							23	9									
10	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	132	1	1531	3	Y	24	35	1			16
							26	9									
11	3180	X	2257	-0-	-923	-0-	186	1	2047	3	Y	22	17	1			21
							24	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 30,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	481	-0-	-15	-0-	57	1	414	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	338	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	9	1	370	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	28					34
							31	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	425	3	Y	23	25	1			32
							25	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	Y	5	29	1			8
							6	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	4					12
							4	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	7	1	336	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 1 RRCID -> 123644 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8467 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2015 - PLUGGED 02/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1581	-0-	-3069	-0-	131	1	1450	3	Y	-0-	12	1			4
02	4200	X	4140	-0-	-60	-0-	351	1	3785	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	402	1	4525	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	405	1	4584	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	411	1	4526	3	Y	-0-					-0-
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	423	1	4592	3	Y	3					3
							3	9									
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	415	1	4570	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	5146	X	4619	-0-	-527	-0-	384	1	4232	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	400	1	4418	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	380	1	4414	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	402	1	4433	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 49,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-170	-0-	21	1	233	2	Y	9	2	1			10
							10	9									
02	392	N	259	-0-	-133	-0-	21	1	227	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	2					2
							2	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	42	1	352	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	324	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	75	1	685	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	54	1	479	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-412	-0-	22	1	239	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
02	588	N	437	-0-	-151	-0-	36	1	390	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	44	1	380	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	Y	3					3
							3	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	22	1	198	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	3	Y	-0-	14	1			2
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	32	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	20	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		40	-0-	40	40	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	49	2	Y	6					7
							7	9									
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	7	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	T. A.		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	3	Y	-0-	11	1			5
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	10	4	1			11
							11	9									
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	50	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1582	-0-	-433	-0-	131	1	1450	3	Y	1	7	1			10
							1	9									
02	1820	N	558	-0-	-1262	-0-	46	1	501	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	49	1	547	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	Y	13	17	1			6
							14	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	120	1	1326	3	Y	12	8	1			10
							13	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	189	1	2050	3	Y	-0-	8	1			2
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	153	1	1681	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	166	1	1834	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	46	1	509	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	222	1	1621	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	1400	N	1287	-0-	-113	-0-	1279	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	36	1	1466	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	36	1	1481	2	Y	21					27
							23	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	38	1	1592	3	Y	17	20	1			24
							19	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	35	1	1441	3	Y	5	22	1			7
							6	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	3	Y	4					11
							4	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	42	1	1702	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	35	1	1652	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	34	1	1559	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	106	1	1168	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	109	1	1175	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	133	1	1154	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	145	1	1135	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	119	1	990	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	125	1	1039	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	118	1	983	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	113	1	965	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	104	1	958	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1080	N	975	-0-	-105	-0-	99	1	875	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4011	-0-	-794	-0-	333	1	3678	3	Y	-0-	27	1			10
02	4312	X	3914	-0-	-398	-0-	331	1	3572	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	484	1	4173	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	438	1	3804	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	503	1	3946	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	427	1	3541	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	472	1	3912	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	462	1	3858	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	459	1	3929	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	413	1	3803	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	461	1	4058	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 47,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 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	961	N	661	-0-	-300	-0-	54	1	599	3	Y	7	5	1			10
							8	9									
02	868	N	656	-0-	-212	-0-	55	1	590	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	77	1	668	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	80	1	676	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	76	1	628	3	Y	3					3
							3	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	494	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	540	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	352	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	548	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	59	1	517	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	511	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	497	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	629	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	59	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	516	3	Y	3					3
							3	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	573	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	539	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	561	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	590	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	55	1	602	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-0-	-0-	66	1	734	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	970	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	228	1	1967	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	238	1	2064	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	254	1	1991	3	Y	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	235	1	1981	3	Y	3					3
							3	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	170	1	1406	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	125	1	1045	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	125	1	1068	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	118	1	1088	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	112	1	990	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	106	3	Y	3	1	1			3
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	101	2	Y	4	3	1			4
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	3 1	1 9	33	2	Y	1	4	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	637	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	3	Y	3	9	1			10
							3	9										
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	9	8	1			11
							10	9										
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	21	1	237	2	Y	13	14	1			10
							14	9										
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	1	11	1			-0-
							1	9										
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	3					3
							3	9										
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	3	4	1			2
							3	9										
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	3	2	1			3
							3	9										
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	2	2	1			3
							2	9										
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	3	4	1			2
							3	9										
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	2	2	1			2
							2	9										
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	759	-0-	-357	-0-	90	1	659	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	924	N	553	-0-	-371	-0-	545	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	16	1	649	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	17	1	686	2	Y	1					7
							1	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-	5	1			2
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	4					10
							4	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	375	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	4	1	188	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

01	1147	N	774	-0-	-373	-0-	64	1	710	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	924	N	822	-0-	-102	-0-	800	2	22	9	Y	20	8	1			12
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	876	2	15	9	Y	14	15	1			11
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	Y	3					3
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1 9	420	3	Y	8	3	1			10
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	39	1 9	422	2	Y	10	8	1			12
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	11	9									
							31	1 9	351	2	Y	14	15	1			11
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	9									
							20	1 9	224	2	Y	6	14	1			3
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	9									
							29	1 9	295	3	Y	7	4	1			6
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	9									
							27	1 9	292	3	Y	4	5	1			5
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	4	9									
							35	1 9	386	3	Y	5	7	1			3
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	9									
							35	1 9	391	3	Y	4	3	1			4
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	9									
							22	1 9	247	3	Y	4	3	1			5
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	9									
							13	1 9	152	3	Y	3	6	1			2
11	420	N	142	-0-	-278	-0-	3	9									
							11	1 9	127	3	Y	4	3	1			3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	4	9			Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 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	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-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

	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	865	-0-	-189	-0-	71 9	1 9	785	3	Y	8	4	1			10
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	91 11	1 9	982	2	Y	10	8	1			12
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	100 15	1 9	1123	2	Y	14	15	1			11
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	105 221	1 9	1189	2	Y	201	121	1			91
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	112 222	1 9	1145	3	Y	202	135	1			158
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	61 169	1 9	661	3	Y	154	139	1			173
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	102 158	1 9	1126	3	Y	144	218	1			99
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	118 166	1 9	1298	3	Y	151	108	1			142
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	96 134	1 9	1058	3	Y	122	109	1			155
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	133 141	1 9	1546	3	Y	128	196	1			87
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	114 133	1 9	1261	3	Y	121	94	1			114
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 14,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 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	2511	X	1662	-0-	-849	-0-	192	1	1400	2	Y	64	61	1			68
							70	9									
02	2184	X	1213	-0-	-971	-0-	1155	2	58	9	Y	53	71	1			50
03	2046	X	1348	-0-	-698	-0-	30	1	1251	2	Y	61	68	1			43
							67	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	2	Y	6					49
							7	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	27	1	1138	3	Y	4	36	1			17
							4	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1071	3	Y	35	15	1			37
							39	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	17	1	621	3	Y	22					59
							24	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	1998	3	Y	20	40	1			39
							22	9									
09	3000	N	3519	-0-	519	519	78	1	3412	3	Y	26	37	1			28
							29	9									
10	3100	N	6271	-0-	3171	3690	128	1	6107	3	Y	33	30	1			31
							36	9									
11	3000	N	5493	-0-	2493	6183	117	1	5345	3	Y	28	28	1			31
							31	9									
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	4881					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 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	775	N	462	-0-	-313	-0-	38	1	424	2	N	-0-	5	1			-0-
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	37	1	400	2	N	20	8	1			12
							22	9									
03	527	N	296	-0-	-231	-0-	23	1	260	2	N	12	15	1			9
							13	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	N	25	23	1			11
							28	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	N	26	17	1			20
							29	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	N	21	18	1			23
							23	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	717	3	N	29	32	1			20
							32	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	542	3	N	24	21	1			23
							26	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	710	3	N	25	18	1			30
							28	9									
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	46	1	534	3	N	25	38	1			17
							28	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	618	3	N	25	19	1			23
							28	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	543	1	3972	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	4116	X	3356	-0-	-760	-0-	3348	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	4557	X	4024	-0-	-533	-0-	95	1	3920	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	101	1	4157	2	Y	1					7
							1	9									
05	4526	X	3717	-0-	-809	-0-	88	1	3629	3	Y	-0-	5	1			2
06	4380	X	4218	-0-	-162	-0-	99	1	4112	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	4030	X	4027	-0-	-3	-0-	107	1	3916	3	Y	4					10
							4	9									
08	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	100	1	4036	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	4260	X	4243	-0-	-17	-0-	95	1	4142	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	79	1	3742	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	4230	X	3981	-0-	-249	-0-	85	1	3892	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 44,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	51	-0-	-228	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	12	1	1			11
							13	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	3					3
							3	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	1					1
							1	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 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	248	N	100	-0-	-148	-0-	7	1	82	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
02	252	N	119	-0-	-133	-0-	9	1	99	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	20	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1087	-0-	-60	-0-	90	1	990	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	92	1	989	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	108	1	1218	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	104	1	1181	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	110	1	1116	3	Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	98	1	1057	3	Y	3					3
							3	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	102	1	1120	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	89	1	981	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	87	1	959	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	108	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	3	1	29	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	533	3	Y	5					5
							6	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	436	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	9	15	1			6
							10	9									
11	570	N	169	-0-	-401	-0-	13	1	145	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-276	-0-	5	1	54	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
02	308	N	183	-0-	-125	-0-	172	2	11	9	Y	10	4	1			11
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	43	2	4	9	Y	4	12	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		13	-0-	13	22	13	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					-0-
08	2023	N	1951	-0-	-72	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

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-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

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-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 204720 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 9276

01	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_____ 03/10/2015 - PLUGGED 03/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
BRISCOE N WELL #: 2 RRCID -> 210450 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8491 - 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	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_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	126	1	1395	3	Y	5	9	1			10
							6	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	123	1	1326	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	139	1	1560	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	140	1	1582	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	164	1	1675	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	137	1	1490	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	127	1	1406	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	110	1	1214	3	Y	18	5	1			20
							20	9									
10	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	132	1	1531	3	Y	21	27	1			14
							23	9									
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	99	1	1097	3	Y	19	15	1			18
							21	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 17,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

	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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-	2	1			1
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	2	1	74	2	Y	2					2
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

	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	434	N	210	-0-	-224	-0-	25	1	183	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
02	420	N	28	-0-	-392	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	20	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	618	2	Y	1					1
							1	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	664	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	3	Y	-0-					1
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	15	1	607	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	596	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	604	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	12	1	556	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-21	-0-	42	1	306	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	6	1	242	2	Y	-0-	3	1			1
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	5	1	194	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	7	1	291	2	Y	-0-					1
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-10	-0-	6	1	45	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		32	-0-	32	32	1	1	30	3	Y	1					1
							1	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	-0-	-52	-0-	19	1	136	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	123	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	30	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		233	-0-	233	233	4	1	187	3	Y	38	3	1			35
							42	9									
11	T. A.		239	-0-	239	472	4	1	188	3	Y	43	32	1			46
							47	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	472					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1653	-0-	-1354	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	1075	-0-	-1641	-0-	60	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	1063	-0-	-1944	-0-	55	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	127	1	2619	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	146	1	2203	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	155	1	2251	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	177	1	2709	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	198	1	2876	2	Y	18	14	0			12
							20	9									
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	172	1	2427	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	166	1	2857	2	Y	-0-	9	0			-0-
*11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	142	1	2654	2	Y	-0-					-0-
*12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	152	1	2753	2	Y	15	12	0			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 28,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	743	-0-	-457	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
*11	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2386	-0-	-280	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1280	-0-	-1231	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1414	-0-	-973	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1629	-0-	-681	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6574	-0-	3574	3574	356	1	6218	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	7049	-0-	3949	7523	300	1	6749	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3841	-0-	841	8364	161	1	3680	2	Y	-0-					-0-
07	10350	X	1986	-0-	-8364	-0-	84	1	1902	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	326	-0-	-1224	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	262	-0-	-1238	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	319	-0-	-1231	-0-	14	1	294	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
11	1500	X	420	-0-	-1080	-0-	19	1	383	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
*12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	296	1	5750	2	Y	280	254	0			29
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 28,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1146	-0-	-497	-0-	58	1	1088	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1927	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	92	1	1381	2	Y	16	22	0			5
							18	9									
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1466	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	115	1	1756	2	Y	23	19	0			11
							25	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	2	Y	17	16	0			12
							19	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	109	1	1532	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	99	1	1700	2	Y	-0-	9	0			-0-
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	92	1	1729	2	Y	-0-					-0-
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	88	1	1597	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4289	-0-	-733	-0-	237	1	4052	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4133	-0-	-375	-0-	190	1	3943	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	205	1	4350	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	233	1	4069	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	204	1	4595	2	Y	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	196	1	4500	2	Y	-0-					-0-
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	202	1	4585	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	202	1	4244	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	3596	-0-	-1114	-0-	160	1	3436	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4061	-0-	-806	-0-	179	1	3847	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	196	1	4016	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	201	1	3911	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 52,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 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
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	41	27	0			14
							45	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	Y	21	29	0			6
							23	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	88	1	1278	2	Y	51	42	0			15
							56	9									
07	620	N	368	-0-	-252	-0-	22	1	334	2	Y	11	21	0			5
							12	9									
08	620	N	311	-0-	-309	-0-	19	1	282	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
09	600	N	295	-0-	-305	-0-	18	1	260	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	18	1	316	2	Y	-0-	6	0			-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	Y	75	62	0			13
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 10,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1873	-0-	-390	-0-	95	1	1778	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1928	-0-	-116	-0-	107	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	145	1	2645	2	Y	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	114	1	2338	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	2419	2	Y	27	30	0			8
							30	9									
06	2190	N	1926	-0-	-264	-0-	123	1	1779	2	Y	22	23	0			7
							24	9									
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	106	1	1617	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	166	1	2405	2	Y	21	15	0			14
							23	9									
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	137	1	1929	2	Y	30	32	1			12
							33	9									
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	127	1	2196	2	Y	-0-	12	0			-0-
*11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	131	1	2444	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	111	1	2001	2	Y	24	20	0			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 27,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	372	-0-	-160	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	308	-0-	-592	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	232	-0-	-308	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 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	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	50	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	888	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	2	Y	23	23	0			4
							25	9									
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	20	22	0			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 10,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	133	2	Y	29	25	0			9
							32	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	23	21	0			11
							25	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	17	16	0			12
							19	9									
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					12
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	12	0			-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	171	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	145	1	2465	2	Y	-0-					-0-
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	69	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	2573	X	2353	-0-	-220	-0-	143	1	2191	2	Y	17	11	0			8
							19	9									
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	292	1	4235	2	Y	25	16	0			17
							28	9									
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	239	1	3356	2	Y	37	40	1			14
							41	9									
10	3100	N	3316	-0-	216	216	182	1	3134	2	Y	-0-	14	0			-0-
*11	3047	X	2831	-0-	-216	-0-	144	1	2687	2	Y	-0-					-0-
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	153	1	2777	2	Y	15	12	0			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4127	2	32	9	N	29					88
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2337	2	19	9	N	17	90	1			15
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					15
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3764	2	62	9	N	56					71
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4181	2	26	9	N	24	75	1			20
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3682	2	19	9	N	17					37
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3707	2	28	9	N	25					62
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1243	2	17	9	N	15					77
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3542	2	18	9	N	16	79	1			14
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3431	2	11	9	N	10					24
*11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2361	2	14	9	N	13					37
*12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 39,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1039	-0-	-1596	-0-	995	2	44	9	N	40	50	1			9
02	2604	N	572	-0-	-2032	-0-	544	2	28	9	N	25	33	1			1
03	2945	N	2810	-0-	-135	-0-	2724	2	86	9	N	78	75	1			4
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2703	2	121	9	N	110	108	1			6
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2797	2	85	9	N	77	75	1			8
06	2730	N	2639	-0-	-91	-0-	2520	2	119	9	N	108	99	1			17
07	2914	N	2725	-0-	-189	-0-	2617	2	108	9	N	98	96	1			19
08	2883	N	2486	-0-	-397	-0-	2420	2	66	9	N	60	72	1			7
09	2640	N	2164	-0-	-476	-0-	2092	2	72	9	N	65	49	1			23
*10	2697	N	1520	-0-	-1177	-0-	1480	2	40	9	N	36	53	1			6
11	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	2219	2	66	9	N	60	53	1			13
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2405	2	63	9	N	57	65	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	2	0			-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					28
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12					40
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	N	8					48
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	N	2					50
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5					55
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					55
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					55
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					55
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					55
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	2	3	9	N	3					58
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	809	2	44	9	N	40					98
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	82	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	72	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	92	1	1602	2	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	72	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	70	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	71	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	70	1	1505	2	Y	42	33	0			9
							46	9									
11	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	76	1	1568	2	Y	30	33	0			6
							33	9									
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	2	Y	39	41	0			4
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 19,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	150	-0-	-240	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	156	1	4214	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	152	1	3508	2	Y	-0-					-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	155	1	4583	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1421	-0-	-1819	-0-	51	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	133	1	3510	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	3240	X	2658	-0-	-582	-0-	110	1	2546	2	Y	2					5
							2	9									
07	3844	X	332	-0-	-3512	-0-	13	1	319	2	Y	-0-	3	0			2
08	3844	X	432	-0-	-3412	-0-	18	1	414	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	3540	X	423	-0-	-3117	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	323	-0-	-3335	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	287	-0-	-2383	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	259	-0-	-175	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

01	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	168	1	2860	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1976	-0-	-1020	-0-	91	1	1885	2	Y	-0-					-0-
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	143	1	3033	2	Y	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	174	1	3038	2	Y	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	136	1	3065	2	Y	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	131	1	3004	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3019	-0-	-298	-0-	128	1	2891	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	139	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	341	-0-	-2869	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	135	1	2901	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	143	1	2937	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
*12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	171	1	3326	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 33,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	89	1	2420	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	97	1	2225	2	Y	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	85	1	2264	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	83	1	2188	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	95	1	2203	2	Y	3					6
							3	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	93	1	2293	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	101	1	2338	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	99	1	2231	2	Y	-0-					4
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	106	1	2361	2	Y	-0-	4	0			-0-
*11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	105	1	2339	2	Y	-0-					-0-
*12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	105	1	2329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11127	-0-	-1831	-0-	917	1	10210	2	Y	-0-					-0-
02	11704	X	10687	-0-	-1017	-0-	784	1	9903	2	Y	-0-					-0-
03	12958	X	12870	-0-	-88	-0-	927	1	11943	2	Y	-0-					-0-
04	12540	X	12279	-0-	-261	-0-	1004	1	11275	2	Y	-0-					-0-
05	12958	X	12619	-0-	-339	-0-	893	1	11726	2	Y	-0-					-0-
06	12450	X	12286	-0-	-164	-0-	855	1	11431	2	Y	-0-					-0-
07	12803	X	12322	-0-	-481	-0-	862	1	11460	2	Y	-0-					-0-
08	12803	X	11183	-0-	-1620	-0-	856	1	10327	2	Y	-0-					-0-
09	12300	X	11425	-0-	-875	-0-	835	1	10590	2	Y	-0-					-0-
10	12710	X	10839	-0-	-1871	-0-	785	1	10019	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	962	1	12398	2	Y	30	31	0			6
							33	9									
*12	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	972	1	11750	2	Y	29	32	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 143,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	936	-0-	-100	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

01	6820	X	6768	-0-	-52	-0-	685	1	6083	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5052	-0-	-1108	-0-	569	1	4483	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	3621	-0-	-3199	-0-	395	1	3226	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6262	-0-	-338	-0-	604	1	5632	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	778	1	6122	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	6540	X	6201	-0-	-339	-0-	735	1	5442	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	6479	X	5344	-0-	-1135	-0-	633	1	4699	2	Y	11	13	0			5
							12	9									
08	6913	X	4758	-0-	-2155	-0-	551	1	4197	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
09	6690	X	6080	-0-	-610	-0-	737	1	5319	2	Y	22	19	2			9
							24	9									
10	6913	X	6368	-0-	-545	-0-	671	1	5697	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	6210	X	5516	-0-	-694	-0-	543	1	4973	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4569	-0-	-763	-0-	514	1	4040	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 67,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	131	1	2467	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1718	-0-	-46	-0-	96	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	109	1	1981	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3649	-0-	649	649	167	1	3437	2	Y	41	27	0			14
							45	9									
05	2924	N	2275	-0-	-649	-0-	141	1	2116	2	Y	16	25	0			5
							18	9									
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	136	1	1965	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	182	1	2781	2	Y	23	19	0			11
							25	9									
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	194	1	2818	2	Y	17	16	0			12
							19	9									
09	2400	X	1838	-0-	-562	-0-	121	1	1700	2	Y	15	21	2			6
							17	9									
10	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	134	1	2314	2	Y	-0-	6	0			-0-
*11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	138	1	2577	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2134	-0-	-346	-0-	111	1	2006	2	Y	15	12	0			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	48	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	68	1	1022	2	Y	10	13	0			3
							11	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	59	1	911	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	69	1	1000	2	Y	14	10	0			9
							15	9									
09	750	N	554	-0-	-196	-0-	37	1	509	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	51	1	887	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	1050	N	780	-0-	-270	-0-	40	1	740	2	Y	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1241	-0-	-216	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	845	-0-	-355	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	731	-0-	-354	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	16	2	Y	8	5	0			3
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	11	2	Y	6	7	0			2
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	13	2	Y	7	7	0			2
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	2	0			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1 4	1 9	17	2	Y	4	1	0			3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					3
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	688	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	25 19	1 9	510	2	Y	17	11	0			6
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	635	2	Y	5	9	0			2
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	36 8	1 9	521	2	Y	7	7	0			2
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	559	2	Y	6	5	0			3
08	682	N	473	-0-	-209	-0-	30 4	1 9	439	2	Y	4	4	0			3
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	29 8	1 9	402	2	Y	7	7	1			3
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	23 804	1 9	395	2	Y	731	463	0			271
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1 1075	1 9	14	2	Y	977	896	0			352
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	352	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	345	1	6487	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5346	-0-	-730	-0-	297	1	5049	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5884	-0-	-843	-0-	306	1	5578	2	Y	-0-					-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	304	1	6246	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	423	1	6358	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	6510	X	5037	-0-	-1473	-0-	324	1	4698	2	Y	14	15	0			4
							15	9									
07	6789	X	5489	-0-	-1300	-0-	336	1	5141	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	6789	X	5372	-0-	-1417	-0-	345	1	5017	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
09	6570	X	4938	-0-	-1632	-0-	327	1	4594	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	6789	X	5832	-0-	-957	-0-	320	1	5512	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	5310	X	4421	-0-	-889	-0-	224	1	4197	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	265	1	4799	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 67,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	351	2	11	9	Y	10					10
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	342	2	31	9	Y	28	31	0			7
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	461	2	10	9	Y	9					16
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	551	2	34	9	Y	31	41	0			6

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4425	-0-	1425	1425	4425	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3183	-0-	83	1508	3183	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3906	-0-	806	2314	3906	2			Y	-0-					-0-
09	4897	X	2583	-0-	-2314	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
*10	775	X	435	-0-	-340	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	750	X	593	-0-	-157	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	775	X	488	-0-	-287	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					28
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					28
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					28
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	N	15					43
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					43
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					46
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					46
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					46
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					46
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					46
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 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	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					30
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					30
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					30
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2513	2	8	9	N	7					37
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3735	2	2	9	N	2					39
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					39
07	1674	X	1389	-0-	-285	-0-	1386	2	3	9	N	3					42
08	1674	X	488	-0-	-1186	-0-	488	2			N	-0-					42
09	1620	X	463	-0-	-1157	-0-	463	2			N	-0-					42
10	1674	X	416	-0-	-1258	-0-	412	2	4	9	N	4					46
*11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2694	2	14	9	N	13					59
12	1395	X	398	-0-	-997	-0-	398	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 28,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2191	-0-	-189	-0-	122	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	134	1	2434	2	Y	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	120	1	2468	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	167	1	2518	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	162	1	2344	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	156	1	2394	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	162	1	2359	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	2520	N	1005	-0-	-1515	-0-	66	1	931	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	144	1	2488	2	Y	-0-	3	0			-0-
*11	3000	N	3412	-0-	412	412	173	1	3239	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3052	-0-	-48	364	159	1	2872	2	Y	19	16	0			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 30,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

01	6851	X	4459	-0-	-2392	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	4025	-0-	-2163	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	5622	-0-	-1229	-0-	5622	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5923	-0-	-197	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5418	-0-	-12	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5396	-0-	-649	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5987	-0-	-58	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	3573	-0-	-2277	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
*10	5704	X	2083	-0-	-3621	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	3538	-0-	-2252	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	4511	-0-	-1472	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1619	-0-	-737	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1331	-0-	-229	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	994	-0-	-506	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2191	-0-	-475	-0-	2167	2	24	9	Y	22	19	0			9
02	2240	N	2148	-0-	-92	-0-	2086	2	62	9	Y	56	41	0			24
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2286	2	30	9	Y	27	41	0			10
04	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			Y	-0-	10	0			-0-
05	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1918	-0-	-332	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1388	2	13	9	Y	12					12
10	2232	N	973	-0-	-1259	-0-	943	2	30	9	Y	27	33	0			6
11	2160	N	1307	-0-	-853	-0-	1297	2	10	9	Y	9					16
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1269	2	29	9	Y	26	37	0			5

TOTAL GAS PROD: 22,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 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	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			N	-0-					26
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2			N	-0-					26
03	1178	N	774	-0-	-404	-0-	774	2			N	-0-					26
04	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2			N	-0-					26
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	991	2	3	9	N	3					29
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-					29
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					29
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					29
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5					34
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3					37
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 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	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					15
02	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					15
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8625	2	14	9	N	13					28
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5613	2	14	9	N	13					41
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5871	2	14	9	N	13	36	1			18
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					18
07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					18
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3261	2	3	9	N	3					21
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2398	2	2	9	N	2					23
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					23
*11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4555	2	6	9	N	5					28
*12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 59,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5206	-0-	-529	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	4880	-0-	-855	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	4391	-0-	-1159	-0-	4219	2	172	9	Y	156	101	1			55
*10	5456	X	4454	-0-	-1002	-0-	4316	2	138	9	Y	125	158	1			22
11	5100	X	4083	-0-	-1017	-0-	3944	2	139	9	Y	126	120	1			28
12	5208	X	4203	-0-	-1005	-0-	4078	2	125	9	Y	114	133	1			9

TOTAL GAS PROD: 59,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 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	3720	X	1422	-0-	-2298	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2547	-0-	-813	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2073	-0-	-748	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2267	-0-	-463	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
*10	2666	N	1877	-0-	-789	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	1367	-0-	-1153	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3458	-0-	-42	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3601	2	102	9	Y	93	89	1			4
04	3750	X	3120	-0-	-630	-0-	2998	2	122	9	Y	111	109	1			6
05	3875	X	2917	-0-	-958	-0-	2839	2	78	9	Y	71	69	1			8
06	3750	X	2937	-0-	-813	-0-	2817	2	120	9	Y	109	100	1			17
07	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3654	2	138	9	Y	125	118	1			24
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3602	2	89	9	Y	81	96	1			9
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-	9	1			-0-
*10	3751	X	3676	-0-	-75	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
*11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
*12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	12	9	0			3
							13	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	10	8	0			5
							11	9									
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	27	2	Y	11	9	0			6
							12	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	4	8	0			2
							4	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	8	4	0			6
							9	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	4	0			1
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					40
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					40
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					40
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					40
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					40
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					40
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					40
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					40
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					40
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					40
*11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					40
*12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 53,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					92
02	331 X	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	N	3					95
03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	N	9					104
04	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					104
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					104
06	3000 N	4438	-0-	1438	1438	4438	2			N	-0-					104
07	3100 N	4552	-0-	1452	2890	4549	2	3	9	N	3					107
08	3100 N	3454	-0-	354	3244	3454	2			N	-0-					107
09	5277 X	2033	-0-	-3244	-0-	2033	2			N	-0-					107
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					107
*11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					107
*12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 23,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

01	1178 X	838	-0-	-340	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
02	1708 X	399	-0-	-1309	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	1891 X	1133	-0-	-758	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1830 X	1190	-0-	-640	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
05	1240 X	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
06	1110 X	871	-0-	-239	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	366	-0-	-485	-0-	366	2			N	-0-					25
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					25
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					25
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					25
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					25
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					25
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					25
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					25
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					25
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					25
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	76	1	2055	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	30	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	Y	2					2
							2	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	2	Y	3					5
							3	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1467	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	2	Y	5	3	0			5
							6	9									
09	1500	N	635	-0-	-865	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					5
10	1519	N	555	-0-	-964	-0-	24	1	531	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	1500	N	1078	-0-	-422	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					37
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-					37
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-					37
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					37
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					37
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					37
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					37
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					37
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					37
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					37
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					37
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 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	2604 N	2058	-0-	-546	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
04	1980 N	1501	-0-	-479	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
05	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
06	1890 N	1656	-0-	-234	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
08	1829 N	1228	-0-	-601	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
09	1650 N	1238	-0-	-412	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
*10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
*12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	889	-0-	-196	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	667	-0-	-203	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4758	-0-	1758	1758	4758	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2993	-0-	-107	1651	2993	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2582	-0-	-518	1133	2582	2			Y	-0-					-0-
09	3279	X	2146	-0-	-1133	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
*10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
*11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
*12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					5
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					5
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					5
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9485	-0-	-776	-0-	479	1	9006	2	Y	-0-					-0-
02	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	626	1	10622	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	9521	-0-	-740	-0-	495	1	9026	2	Y	-0-					-0-
04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	494	1	10161	2	Y	41	27	0			14
							45	9									
05	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	770	1	11577	2	Y	31	36	0			9
							34	9									
06	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	731	1	10591	2	Y	37	35	0			11
							41	9									
07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	733	1	11225	2	Y	34	29	0			16
							37	9									
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	729	1	10586	2	Y	21	23	0			14
							23	9									
09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	605	1	8491	2	Y	23	28	1			9
							25	9									
10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	564	1	9723	2	Y	-0-	9	0			-0-
*11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	494	1	9252	2	Y	-0-					-0-
*12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	507	1	9166	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 126,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4262	2	21	9	N	19					51
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4084	2	14	9	N	13					64
03	3906	X	2641	-0-	-1265	-0-	2641	2			N	-0-					64
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4119	2	43	9	N	39	88	1			15
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4219	2	23	9	N	21					36
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4703	2	18	9	N	16					52
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4757	2	32	9	N	29	66	1			15
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4514	2	10	9	N	9					24
09	4380	X	4194	-0-	-186	-0-	4184	2	10	9	N	9					33
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4730	2	30	9	N	27					60
11	4380	X	4213	-0-	-167	-0-	4168	2	45	9	N	41	83	1			18
12	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	4414	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 51,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-22	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	599	-0-	-157	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	384	-0-	-546	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	388	-0-	-452	-0-	18	1	361	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	741	2	Y	16	14	0			5
							18	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	690	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	49	1	710	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	45	1	632	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	42	1	721	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*10	1209	N	950	-0-	-259	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2415	2	37	9	N	34					59
02	2352	N	2035	-0-	-317	-0-	2028	2	7	9	N	6					65
03	2790	N	2214	-0-	-576	-0-	2214	2			N	-0-					65
04	2370	N	2134	-0-	-236	-0-	2134	2			N	-0-					65
05	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2119	2	124	9	N	113	152	1			26
06	2130	N	1959	-0-	-171	-0-	1944	2	15	9	N	14					40
07	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	2025	2	44	9	N	40					80
08	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2100	2	6	9	N	5					85
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2066	2	52	9	N	47	106	1			26
10	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	2			N	-0-					26
11	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	1884	2	26	9	N	24					50
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 25,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	84	1	1584	2	Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	463	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	588	2	Y	18	14	0			12
							20	9									
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	30	1	424	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	29	1	504	2	Y	-0-	9	0			-0-
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	2	Y	28	23	0			5
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2433	2	29	9	N	26	181	1			26
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2365	2	55	9	N	50					76
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					76
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2968	2	12	9	N	11					87
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					87
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2477	2	8	9	N	7					94
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2678	2	9	9	N	8					102
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2564	2	15	9	N	14					116
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					116
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2234	2	22	9	N	20					136
11	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	1548	2	19	9	N	17					153
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1724	2	35	9	N	32	160	1			25

TOTAL GAS PROD: 28,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

01	5239	X	4150	-0-	-1089	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	4363	-0-	-369	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5192	2	237	9	Y	215	205	1			10
04	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4097	2	268	9	Y	244	240	1			14
05	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4609	2	202	9	Y	184	178	1			20
06	5250	X	3242	-0-	-2008	-0-	3035	2	207	9	Y	188	179	1			29
07	5146	X	3480	-0-	-1666	-0-	3282	2	198	9	Y	180	175	1			34
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5044	2	200	9	Y	182	195	1			21
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5465	2	153	9	Y	139	111	1			49
*10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5732	2	125	9	Y	114	143	1			20
*11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5588	2	135	9	Y	123	116	1			27
*12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6046	2	128	9	Y	116	134	1			9

TOTAL GAS PROD: 58,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-						47
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-						47
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-						47
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-						47
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2306	2	14	9	N	13						60
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2100	2	56	9	N	51	86	1				25
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-						25
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-						25
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-						25
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-						25
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-						25
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-						25

TOTAL GAS PROD: 22,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	114	1	1453	2	Y	132	124	0				29
							145	9										
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	Y	72	69	0				32
							79	9										
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	187	1	1477	2	Y	144	121	0				55
							158	9										
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	506	2	Y	32	70	0				17
							35	9										
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	Y	9	22	0				4
							10	9										
06	360	N	12	-0-	-348	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	4	0				-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	94	1	1050	2	Y	43	12	0				31
							47	9										
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	83	1	912	2	Y	25	23	0				33
							28	9										
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	127	1	1471	2	Y	164	118	1				79
							180	9										
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	Y	14	83	0				10
							15	9										
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	81	1	839	2	Y	14	18	0				6
							15	9										
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	121	1	1400	2	Y	23	22	0				7
							25	9										

TOTAL GAS PROD: 12,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1512	2	294	9	N	267	257	1			58
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1328	2	305	9	N	277	322	1			13
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1439	2	198	9	N	180	184	1			9
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1393	2	275	9	N	250	245	1			14
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1370	2	183	9	N	166	162	1			18
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1314	2	271	9	N	246	226	1			38
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1376	2	252	9	N	229	223	1			44
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1306	2	156	9	N	142	170	1			16
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1225	2	186	9	N	169	125	1			60
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1237	2	145	9	N	132	169	1			23
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1547	2	201	9	N	183	166	1			40
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1917	2	219	9	N	199	223	1			16

TOTAL GAS PROD: 19,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,440

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4539	-0-	-2715	-0-	4522	2	17	9	N	15					84
02	6384	X	6262	-0-	-122	-0-	6251	2	11	9	N	10					94
03	7192	X	6444	-0-	-748	-0-	6444	2			N	-0-					94
04	6960	X	5121	-0-	-1839	-0-	5104	2	17	9	N	15					109
05	7192	X	6549	-0-	-643	-0-	6525	2	24	9	N	22					131
06	6720	X	6173	-0-	-547	-0-	6167	2	6	9	N	5					136
07	6262	X	6255	-0-	-7	-0-	6252	2	3	9	N	3	112	1			27
08	6262	X	5890	-0-	-372	-0-	5890	2			N	-0-					27
09	6060	X	5418	-0-	-642	-0-	5418	2			N	-0-					27
10	6262	X	3462	-0-	-2800	-0-	3462	2			N	-0-					27
11	6060	X	4809	-0-	-1251	-0-	4806	2	3	9	N	3					30
12	6262	X	5012	-0-	-1250	-0-	5012	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 65,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	184	1	3455	2	Y	-0-					-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	177	1	3006	2	Y	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	189	1	3441	2	Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	175	1	3597	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	239	1	3599	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	229	1	3311	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	226	1	3467	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	227	1	3304	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	3810	X	3432	-0-	-378	-0-	227	1	3181	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	202	1	3480	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	3600	X	3425	-0-	-175	-0-	174	1	3251	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	180	1	3258	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 42,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1931	2	43	9	Y	39	31	0			8
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1950	2	29	9	Y	26	27	0			7
06	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1825	2	15	9	Y	14	18	0			3
07	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1889	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1954	2	20	9	Y	18	26	0			3
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1867	2	43	9	Y	39	23	1			19
10	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1868	2	10	9	Y	9	23	0			5
11	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	1815	2	43	9	Y	39	24	0			20
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1856	2	13	9	Y	12	25	0			7

TOTAL GAS PROD: 22,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5053	2	353	9	Y	321	298	1			70
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4477	2	367	9	Y	334	389	1			15
03	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	4441	2			Y	-0-	15	1			-0-
04	4920	X	3154	-0-	-1766	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	2302	-0-	-2782	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	2803	-0-	-2117	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
*10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
*11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
*12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

01	7936	X	4489	-0-	-3447	-0-	4337	2	152	9	Y	138	144	1			30
02	7168	X	5067	-0-	-2101	-0-	4866	2	201	9	Y	183	205	1			8
03	7936	X	7319	-0-	-617	-0-	7140	2	179	9	Y	163	163	1			8
04	7230	X	7202	-0-	-28	-0-	7202	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6621	-0-	-459	-0-	6621	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	7085	-0-	-355	-0-	7085	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	7022	-0-	-418	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
09	7200	X	6742	-0-	-458	-0-	6471	2	271	9	Y	246	159	1			87
*10	7347	X	6964	-0-	-383	-0-	6744	2	220	9	Y	200	252	1			35
11	6870	X	6836	-0-	-34	-0-	6599	2	237	9	Y	215	203	1			47
12	7099	X	4091	-0-	-3008	-0-	3966	2	125	9	Y	114	152	1			9

TOTAL GAS PROD: 76,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 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	992	N	689	-0-	-303	-0-	48	1	616	2	Y	23	20	0			5
							25	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	762	2	Y	31	22	0			14
							34	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	669	2	Y	29	32	0			11
							32	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	124	1	1430	2	Y	33	27	0			17
							36	9									
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	147	1	1452	2	Y	14	25	0			6
							15	9									
06	750	N	425	-0-	-325	-0-	44	1	372	2	Y	8	8	0			6
							9	9									
07	1581	N	775	-0-	-806	-0-	63	1	704	2	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	1333	N	438	-0-	-895	-0-	36	1	396	2	Y	5	4	0			6
							6	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
10	775	N	232	-0-	-543	-0-	16	1	201	2	Y	14	13	0			9
							15	9									
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	66	1	681	2	Y	35	30	0			15
							39	9									
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	23	31	0			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 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	1829	X	736	-0-	-1093	-0-	37	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	572	-0-	-1080	-0-	32	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	656	-0-	-987	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	317	-0-	-763	-0-	14	1	294	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
05	899	X	876	-0-	-23	-0-	52	1	790	2	Y	31	25	0			9
							34	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	Y	37	35	0			11
							41	9									
07	3100	N	7035	-0-	3935	3935	412	1	6313	2	Y	282	160	0			133
							310	9									
08	3100	N	5903	-0-	2803	6738	368	1	5338	2	Y	179	191	0			121
							197	9									
09	3000	N	4085	-0-	1085	7823	255	1	3582	2	Y	225	259	1			87
							248	9									
10	9173	X	1350	-0-	-7823	-0-	74	1	1276	2	Y	-0-	87	0			-0-
*11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-					-0-
*12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1163	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 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	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					18
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	N	3					21
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					21
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					21
05	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					21
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2845	2	89	9	N	81	84	1			18
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2977	2	3	9	N	3					21
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2939	2	8	9	N	7					28
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2822	2	15	9	N	14					42
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2906	2	8	9	N	7					49
*11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2816	2	15	9	N	14					63
*12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 34,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

01	8556	X	7691	-0-	-865	-0-	7682	2	9	9	N	8					40
02	7728	X	6188	-0-	-1540	-0-	6178	2	10	9	N	9					49
03	8556	X	7129	-0-	-1427	-0-	7129	2			N	-0-					49
04	7920	X	3110	-0-	-4810	-0-	3096	2	14	9	N	13					62
05	7905	X	631	-0-	-7274	-0-	625	2	6	9	N	5					67
06	7440	X	391	-0-	-7049	-0-	391	2			N	-0-					67
07	682	X	290	-0-	-392	-0-	284	2	6	9	N	5					72
08	682	X	370	-0-	-312	-0-	356	2	14	9	N	13					85
09	660	X	251	-0-	-409	-0-	248	2	3	9	N	3					88
10	620	X	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					88
11	390	X	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					89
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 27,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

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	279	N	141	-0-	-138	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	2					2
							2	9									
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	11	1	254	2	Y	2					4
							2	9									
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	12	1	285	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	262	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					3
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	864	2	Y	32	34	0			9
							35	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	220	164	0			65
							242	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	29	80	0			14
							32	9									
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	160	1	2321	2	Y	68	36	0			46
							75	9									
09	3000	N	3060	-0-	60	60	193	1	2702	2	Y	150	138	1			58
							165	9									
10	1742	N	1682	-0-	-60	-0-	92	1	1590	2	Y	-0-	58	0			-0-
*11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	128	1	2393	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*12	3100	N	3365	-0-	265	265	165	1	2989	2	Y	192	159	0			34
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 19,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	20	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	23	1	615	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	3					6
							3	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	627	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	25	1	581	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	24	1	526	2	Y	-0-					4
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	25	1	566	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	23	1	518	2	Y	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

01	4774	X	3305	-0-	-1469	-0-	3260	2	45	9	Y	41	43	0			18
02	4312	X	4213	-0-	-99	-0-	4059	2	154	9	Y	140	97	0			61
03	5022	X	3984	-0-	-1038	-0-	3934	2	50	9	Y	45	89	0			17
04	4860	X	4211	-0-	-649	-0-	3990	2	221	9	Y	201	174	0			44
05	5022	X	3382	-0-	-1640	-0-	3243	2	139	9	Y	126	130	0			40
06	4500	X	4277	-0-	-223	-0-	4181	2	96	9	Y	87	18	0			109
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4506	2	196	9	Y	178	187	0			100
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4446	2	160	9	Y	145	192	0			53
09	4290	X	3369	-0-	-921	-0-	3363	2	6	9	Y	5					58
10	4712	X	3042	-0-	-1670	-0-	3028	2	14	9	Y	13	68	0			3
11	4560	X	2339	-0-	-2221	-0-	2337	2	2	9	Y	2					5
12	4712	X	2360	-0-	-2352	-0-	2354	2	6	9	Y	5	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 43,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					35
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					35
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					35
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					35
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					35
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					35
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					35
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					35
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					35
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					35
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3707	-0-	-2462	-0-	187	1	3520	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	3240	-0-	-2332	-0-	180	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	3348	-0-	-2821	-0-	174	1	3174	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	3208	-0-	-2762	-0-	148	1	3034	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	350	1	5268	2	Y	32	31	0			9
							35	9									
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	400	1	5797	2	Y	51	45	0			15
							56	9									
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	376	1	5757	2	Y	34	33	0			16
							37	9									
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	251	1	3652	2	Y	18	22	0			12
							20	9									
09	2910	X	2642	-0-	-268	-0-	174	1	2444	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	248	1	4273	2	Y	-0-	9	0			-0-
*11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	210	1	3931	2	Y	-0-					-0-
*12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	192	1	3482	2	Y	19	16	0			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 50,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-1459	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	775	-0-	-317	-0-	36	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	265	-0-	-603	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	208	-0-	-782	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	220	-0-	-710	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	19	20	0			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1599	2	24	9	Y	22	13	1			9
11	1710	N	1242	-0-	-468	-0-	1242	2			Y	-0-					9
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6471	-0-	-504	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	6133	-0-	-167	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6551	-0-	-424	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5969	-0-	-781	-0-	5969	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6328	-0-	-647	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	5468	-0-	-1102	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5275	-0-	-1173	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-
08	6448	X	4979	-0-	-1469	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	6004	-0-	-116	-0-	5938	2	66	9	Y	60	49	1			11
10	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6949	2	24	9	Y	22					33
*11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6190	2	30	9	Y	27	53	1			7
12	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5240	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 71,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3948	-0-	-1260	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4639	-0-	-121	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4087	-0-	-1183	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	3896	-0-	-1204	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3756	-0-	-1390	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4723	-0-	-257	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4255	-0-	-581	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
*10	4836	X	3303	-0-	-1533	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	373	-0-	-4307	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	2521	-0-	-2036	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					32
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	404	2	3	9	N	3					35
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					35
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	406	2	8	9	N	7					42
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					42
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					42
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					42
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					42
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1					43
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					43
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					43
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1136	-0-	1136	1136	177	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		762	-0-	762	1898	145	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		690	-0-	690	2588	89	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		731	-0-	731	3319	96	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	562	-0-	462	3781	68	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	4330	X	549	-0-	-3781	-0-	62	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	109	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	111	1	599	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	115	1	523	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	93	1	467	2	Y	19	20	0			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

01	8246	X	4692	-0-	-3554	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
02	7448	X	4382	-0-	-3066	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	3299	-0-	-4947	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
04	7050	X	4353	-0-	-2697	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	4697	-0-	-1007	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3579	-0-	-1131	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
*10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
*11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
*12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	476	1	2234	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
02	1540	N	964	-0-	-576	-0-	189	1	773	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
03	1798	N	874	-0-	-924	-0-	169	1	703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2400	N	13	-0-	-2387	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1
05	1054	N	7	-0-	-1047	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	840	N	4	-0-	-836	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	54	1	196	2	Y	12					12
							13	9									
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	90	1	2449	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	135	1	3117	2	Y	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	123	1	3630	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1864	-0-	-206	-0-	67	1	1797	2	Y	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	111	1	2918	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					3
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	2	0			1
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-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: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4372	-0-	-526	-0-	242	1	4130	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	3970	-0-	-454	-0-	183	1	3787	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4211	-0-	-687	-0-	189	1	4022	2	Y	-0-					-0-
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	316	1	5521	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	188	1	4233	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	178	1	4078	2	Y	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	261	1	5903	2	Y	-0-					-0-
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	205	1	4289	2	Y	-0-					-0-
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	192	1	4135	2	Y	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	192	1	4142	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
*11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	200	1	4100	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
*12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	210	1	4079	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 55,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	490	-0-	-254	-0-	17	1	473	2	N	-0-					37
02	672	X	402	-0-	-270	-0-	17	1	385	2	N	-0-					37
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	2	N	-0-					37
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	16	1	415	2	N	23					60
							25	9									
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	15	1	397	2	N	-0-					60
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	N	20					80
							22	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	N	10					90
							11	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	N	-0-					90
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	21	1	471	2	N	-0-					90
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	20	1	450	2	N	-0-					90
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	2	N	-0-					90
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2281	2			N	-0-					32
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					32
03	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	2000	2			N	-0-					32
04	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	1999	2			N	-0-					32
*05	3100	N	3405	-0-	305	305	3405	2			N	-0-					32
*06	3000	N	3034	-0-	34	339	3034	2			N	-0-					32
*07	3100	N	2825	-0-	-275	64	2825	2			N	-0-					32
*08	2201	X	1738	-0-	-463	-0-	1738	2			N	-0-					32
*09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					32
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					52
*11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					32
*12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 33,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 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	372	X	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	630	N	257	-0-	-373	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	651	N	175	-0-	-476	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2817	-0-	-35	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2536	-0-	-194	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2647	-0-	-205	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2333	-0-	-427	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	1885	-0-	-665	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-	50	0			-0-
02	T. A.		42	-0-	42	44	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1542	-0-	1542	1586	48	1	1427	2	Y	61					61
							67	9									
04	T. A.		109	-0-	109	1695	4	1	97	2	Y	7	62	0			6
							8	9									
05	1809	X	114	-0-	-1695	-0-	4	1	98	2	Y	11	8	0			9
							12	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	10					19
							11	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	4	12	0			11
							4	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	14	12	0			13
							15	9									
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					13
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	13	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: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12927	X	11717	-0-	-1210	-0-	417	1	11300	2	Y	-0-	20	0			-0-
02	11536	X	10990	-0-	-546	-0-	458	1	10532	2	Y	-0-					-0-
03	12772	X	11362	-0-	-1410	-0-	371	1	10991	2	Y	-0-					-0-
04	12360	X	10752	-0-	-1608	-0-	389	1	10363	2	Y	-0-					-0-
05	12462	X	11336	-0-	-1126	-0-	415	1	10917	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	11790	X	11249	-0-	-541	-0-	464	1	10782	2	Y	3					6
							3	9									
07	11625	X	11430	-0-	-195	-0-	447	1	10982	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	11377	X	11119	-0-	-258	-0-	459	1	10656	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	11250	X	10779	-0-	-471	-0-	457	1	10322	2	Y	-0-					4
10	11625	X	10092	-0-	-1533	-0-	435	1	9657	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	11250	X	9815	-0-	-1435	-0-	422	1	9393	2	Y	-0-					-0-
12	11439	X	9847	-0-	-1592	-0-	423	1	9424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	2					5
							2	9									
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	13	1	312	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
09	450	N	302	-0-	-148	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					3
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 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	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	248	1	3159	2	Y	36	31	0			8
							40	9									
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	393	1	4583	2	Y	41	31	0			18
							45	9									
03	2914	X	416	-0-	-2498	-0-	47	1	369	2	Y	-0-	18	0			-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	332	1	3823	2	Y	66	32	0			34
							73	9									
05	3627	X	2649	-0-	-978	-0-	241	1	2387	2	Y	19	45	0			8
							21	9									
06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	685	1	5824	2	Y	71	25	0			54
							78	9									
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	578	1	6494	2	Y	66	73	0			47
							73	9									
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	522	1	5715	2	Y	38	34	0			51
							42	9									
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	366	1	4244	2	Y	127	117	1			61
							140	9									
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	360	1	4420	2	Y	100	88	0			73
							110	9									
*11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	371	1	3848	2	Y	88	123	0			38
							97	9									
*12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	303	1	3512	2	Y	94	103	0			29
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 53,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 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	620	N	597	-0-	-23	-0-	21	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	16	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	530	2	Y	2					2
							2	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	Y	2					4
							2	9									
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	17	1	411	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	21	1	490	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					3
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	17	1	380	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 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	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	378	1	4828	2	Y	72	66	0			16
							79	9									
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	250	1	2911	2	Y	41	39	0			18
							45	9									
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	382	1	3020	2	Y	48	48	0			18
							53	9									
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	390	1	4501	2	Y	22	29	0			11
							24	9									
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	509	1	5035	2	Y	10	17	0			4
							11	9									
06	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	239	1	2029	2	Y	8	6	0			6
							9	9									
07	5084	X	2805	-0-	-2279	-0-	229	1	2568	2	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	5084	X	3354	-0-	-1730	-0-	280	1	3068	2	Y	5	4	0			6
							6	9									
09	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	462	1	5356	2	Y	36	25	1			17
							40	9									
10	5549	X	5141	-0-	-408	-0-	384	1	4711	2	Y	42	29	0			30
							46	9									
*11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	355	1	3682	2	Y	35	51	0			15
							39	9									
*12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	452	1	5230	2	Y	54	52	0			17
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 51,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	79	1	1333	2	Y	-0-					-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	Y	-0-					-0-
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	91	1	1376	2	Y	11	16	0			3
							12	9									
06	1860	X	1240	-0-	-620	-0-	79	1	1146	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
07	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	75	1	1154	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	79	1	1154	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
09	1230	N	992	-0-	-238	-0-	65	1	910	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	1240	N	868	-0-	-372	-0-	48	1	820	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	1200	N	862	-0-	-338	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	15	12	0			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

DAY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	2	8	9	N	7					47
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	N	5					52
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	N	8					60
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					69
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					69
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					69
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5					74
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					74
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3					77
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					80
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4	9	N	4					84
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-183	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	132	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	2	0			-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	36	30	0			11
							40	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	17	20	0			8
							19	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	635	2	Y	18	14	0			12
							20	9									
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	29	1	397	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	32	1	551	2	Y	-0-	6	0			-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	19	16	0			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					76
02	588	N	446	-0-	-142	-0-	398	2	48	9	N	44	104	1			16
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					16
04	630	N	9	-0-	-621	-0-	9	2			N	-0-					16
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					16
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					16
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	N	3					19
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3					22
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10					33
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	313	2	8	9	N	7					94
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	138	2			N	-0-					94
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					94
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	213	2	8	9	N	7					101
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					101
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					101
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	179	2	3	9	N	3					104
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					104
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					104
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					104
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					104
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	72	2	23	9	N	21	100	1			25

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	413	-0-	-145	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	218	-0-	-1208	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	147	-0-	-1233	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	141	-0-	-758	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	114	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	38	35	0			7
							42	9									
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	29	33	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	70					70
							77	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

MO	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

MO	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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2507	2	24	9	N	22					87
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2307	2	20	9	N	18					105
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					105
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2455	2	77	9	N	70	157	1			18
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2424	2	11	9	N	10					28
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2514	2	18	9	N	16					44
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2360	2	12	9	N	11					55
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2347	2	11	9	N	10					65
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2478	2	57	9	N	52	91	1			26
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2513	2	7	9	N	6					32
*11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2384	2	9	9	N	8					40
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 29,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	33 9	1 9	260	2	Y	8	9	1			8
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	30 3	1 9	204	2	Y	3	9	1			2
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	30 4	1 9	231	2	Y	4	4	1			2
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	36 2	1 9	224	2	Y	2					4
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	210	2	Y	7	5	1			6
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	43 1	1 9	200	2	Y	1					7
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	218	2	Y	2					9
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	220	2	Y	7	7	1			9
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	32 9	1 9	161	2	Y	8	12	1			5
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	31 2	1 9	192	2	Y	2					7
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	34 2	1 9	195	2	Y	2					9
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	190	2	Y	3	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	21	26	0			6
							23	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	37	32	0			11
							41	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	51	38	0			24
							56	9									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	21	31	0			14
							23	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	30	33	1			11
							33	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	11	0			-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3665	-0-	665	665	3665	2			Y	-0-					-0-
*12	2992	N	2327	-0-	-665	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	44	-0-	-328	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	12	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	69	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	49	1	227	2	Y	1					4
							1	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	Y	2					6
							2	9									
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	8	1	48	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	290	1	1465	2	Y	120	48	1			75
							132	9									
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	403	1	2466	2	Y	5					80
							6	9									
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	354	1	2058	2	Y	5					85
							6	9									
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	303	1	1581	2	Y	6	68	1			23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2341	2	4	9	N	4					48
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					48
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	2	3	9	N	3					51
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	1067	2	6	9	N	5					56
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3					59
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					59
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2068	2	3	9	N	3					62
08	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2			N	-0-					62
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					62
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 15,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

01	2976	X	1690	-0-	-1286	-0-	191	1	1492	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
02	2688	X	1181	-0-	-1507	-0-	150	1	1029	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	2976	X	735	-0-	-2241	-0-	85	1	648	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	X	261	-0-	-1389	-0-	36	1	225	2	Y	-0-					1
05	1302	N	267	-0-	-1035	-0-	38	1	227	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	720	N	74	-0-	-646	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					1
07	279	N	66	-0-	-213	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					1
08	279	N	35	-0-	-244	-0-	5	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	179	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	Y	1					2
							1	9									
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					3
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	NO RPT	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

01	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	129	1	1009	2	Y	3	4	1							4
							3	9													
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	108	1	741	2	Y	1	4	1							1
							1	9													
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	142	1	1081	2	Y	2	2	1							1
							2	9													
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	191	1	1195	2	Y	1									2
							1	9													
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	117	1	695	2	Y	4	3	1							3
							4	9													
06	1200	N	620	-0-	-580	-0-	110	1	510	2	Y	-0-									3
07	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	176	1	853	2	Y	1									4
							1	9													
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	188	1	1121	2	Y	7	4	1							7
							8	9													
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	148	1	749	2	Y	5	9	1							3
							6	9													
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	171	1	1047	2	Y	5									8
							6	9													
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	164	1	952	2	Y	7									15
							8	9													
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	149	1	780	2	Y	6	12	1							9
							7	9													

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					20
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					20
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					20
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					20
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					20
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					20
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					20
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					20
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					20
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					20
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					20
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 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	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	150	1	2566	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	1668	-0-	-1132	-0-	77	1	1591	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	127	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2240	-0-	-760	-0-	121	1	2119	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1199	-0-	-1901	-0-	51	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	247	1	5653	2	Y	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	144	1	3273	2	Y	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	151	1	3174	2	Y	-0-					-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	Y	-0-					-0-
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	115	1	2485	2	Y	52	41	0			11
							57	9									
*11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	153	1	3141	2	Y	53	54	0			10
							58	9									
*12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	134	1	2606	2	Y	58	62	0			6
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 34,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	42	-0-	-299	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					122
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					122
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					122
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1218	2	40	9	N	36	36	1			122
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	N	12					134
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					134
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					134
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					134
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					134
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	2	13	9	N	12					146
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3					149
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 14,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-18	-0-	29	1	223	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	27	1	182	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	337	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	56	1	352	2	Y	2					7
							2	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	262	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	57	1	264	2	Y	1					5
							1	9									
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					5
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	43	1	257	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	46	1	233	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	344	2	Y	6					11
							7	9									
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	39	1	229	2	Y	7					18
							8	9									
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	Y	13	15	1			16
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	868	N	580	-0-	-288	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	720	N	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	899	N	556	-0-	-343	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	990	N	663	-0-	-327	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	4021	-0-	4021	4021	4021	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2985	-0-	2985	7006	2985	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3436	-0-	3436	10442	3436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
*11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-99	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	Y	27	27	0			8
							30	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	29	28	0			9
							32	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	Y	17	18	0			8
							19	9									
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	28	1	400	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	27	1	381	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-	8	0			-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	15	12	0			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-					33
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-					33
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-					33
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-					33
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-					33
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-					33
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-					33
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-					33
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-					33
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-					33
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

		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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2109	-0-	-278	-0-	2107	2	2	9	N	2					24
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1822	2	8	9	N	7					31
03	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	2			N	-0-					31
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2132	2	15	9	N	14					45
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2184	2	4	9	N	4					49
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					49
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2266	2	3	9	N	3					52
08	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2090	2	4	9	N	4					56
09	2310	N	1944	-0-	-366	-0-	1942	2	2	9	N	2					58
10	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1867	2			N	-0-					58
11	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	1748	2			N	-0-					58
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 24,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					44
02	1288	N	554	-0-	-734	-0-	479	2	75	9	N	68	95	1			17
03	1581	N	293	-0-	-1288	-0-	293	2			N	-0-					17
04	1560	N	326	-0-	-1234	-0-	326	2			N	-0-					17
05	620	N	77	-0-	-543	-0-	77	2			N	-0-					17
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					17
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					17
09	360	N	101	-0-	-259	-0-	100	2	1	9	N	1					18
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					18
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					19
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
*11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	147	1	3981	2	Y	-0-					-0-
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	159	1	3661	2	Y	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	130	1	3837	2	Y	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	109	1	2905	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2080	-0-	-989	-0-	76	1	2000	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	2970	X	2019	-0-	-951	-0-	83	1	1933	2	Y	3					6
							3	9									
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	154	1	3778	2	Y	2	4	0			4
							2	9									
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	180	1	4176	2	Y	8	4	0			8
							9	9									
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	165	1	3735	2	Y	-0-					8
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	177	1	3928	2	Y	-0-	8	0			-0-
*11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	201	1	4460	2	Y	-0-					-0-
*12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4681	-0-	-1333	-0-	4576	2	105	9	Y	95	93	1			21
02	5656	X	2671	-0-	-2985	-0-	2602	2	69	9	Y	63	81	1			3
03	6262	X	2802	-0-	-3460	-0-	2758	2	44	9	Y	40	41	1			2
04	6060	X	3935	-0-	-2125	-0-	3935	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5611	X	4357	-0-	-1254	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4315	-0-	-215	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
*10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	2	4	9	N	4					34
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					34
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					34
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					34
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					34
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					34
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					34
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					34
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					34
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1480	-0-	-225	-0-	1452	2	28	9	N	25					115
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					115
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					115
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1894	2	22	9	N	20					135
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2048	2	19	9	N	17					152
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1939	2	29	9	N	26	152	1			26
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2001	2	15	9	N	14					40
08	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1849	2	10	9	N	9					49
09	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1846	2	6	9	N	5					54
10	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1908	2	7	9	N	6					60
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	N	5					65
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 22,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					12
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					12
04	3000	N	3508	-0-	508	508	3508	2			N	-0-					12
05	1737	N	1229	-0-	-508	-0-	1229	2			N	-0-					12
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					12
07	186	X	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					12
08	186	X	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					12
09	180	X	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					12
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					12
*11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					12
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

01	5859	X	5458	-0-	-401	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			Y	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			Y	-0-					-0-
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5740	-0-	-20	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
*10	5952	X	5754	-0-	-198	-0-	5754	2			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5741	-0-	-19	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5592	-0-	-360	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	Y	-0-					1
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2269	2	4	9	N	4					72
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2614	2	9	9	N	8					80
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					80
04	2580	X	2295	-0-	-285	-0-	2281	2	14	9	N	13					93
05	2666	X	1677	-0-	-989	-0-	1644	2	33	9	N	30					123
06	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			N	-0-					123
07	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	2551	2	4	9	N	4	87	1			40
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					40
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2650	2	12	9	N	11					51
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2652	2	13	9	N	12					63
*11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2556	2	6	9	N	5					69
*12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 29,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					55
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					55
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					55
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					55
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					55
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					55
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					55
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					55
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					55
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					55
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					55
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

	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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					25
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					25
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					25
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					25
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	2			N	-0-					25
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	437	2	19	9	N	17					42
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					42
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					42
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					42
10	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					42
11	720	N	385	-0-	-335	-0-	385	2			N	-0-					42
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					20
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					20
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					20
04	3000	N	3072	-0-	72	72	3072	2			N	-0-					20
05	3100	N	5511	-0-	2411	2483	5511	2			N	-0-					20
06	3000	N	1290	-0-	-1710	773	1290	2			N	-0-					20
07	2945	X	722	-0-	-2223	-0-	722	2			N	-0-					20
08	2945	X	643	-0-	-2302	-0-	643	2			N	-0-					20
09	2850	X	984	-0-	-1866	-0-	984	2			N	-0-					20
10	2945	X	1226	-0-	-1719	-0-	1226	2			N	-0-					20
11	1290	X	488	-0-	-802	-0-	488	2			N	-0-					20
*12	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	916	2	Y	2					2
							2	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	1					3
							1	9									
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	18	1	437	2	Y	-0-	2	0			1
08	961	N	33	-0-	-928	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	570	N	27	-0-	-543	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	263	-0-	-202	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					60
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					60
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					60
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					60
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					60
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					60
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					60
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					60
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					60
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					60
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					60
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	163	2	9	9	Y	8	6	0			2
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	80	2	6	9	Y	5	6	0			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	5	0			1
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	182	2	86	9	Y	78	41	1			38
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	171	2	19	9	Y	17	45	0			10
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	167	2	70	9	Y	64	41	0			33
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	171	2	26	9	Y	24	43	0			14

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					44
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					44
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					44
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					44
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					44
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					44
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					44
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3					47
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					47
11	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					48
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

01	5518	X	5069	-0-	-449	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	2316	-0-	-2604	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	681	-0-	-4403	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	650	-0-	-4270	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	294	-0-	-4015	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	1303	-0-	-3006	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1776	-0-	-534	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
*10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
*11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
12	1302	X	636	-0-	-666	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	N	2775	-0-	-19	-0-	2775	2			N	-0-					60
02	2800	N	3020	-0-	220	220	3020	2			N	-0-					60
03	4159	X	3939	-0-	-220	-0-	3939	2			N	-0-					60
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					60
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3793	2	10	9	N	9					69
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2482	2	7	9	N	6					75
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2470	2	10	9	N	9					84
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3257	2	9	9	N	8					92
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					92
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					92
*11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					92
*12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 38,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-4512	-0-	324	2			N	-0-					70
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					70
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					70
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					70
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					70
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

01	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2222	-0-	-102	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1852	-0-	-518	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2273	-0-	-157	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1484	-0-	-159	-0-	1470	2	14	9	N	13					60
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1924	2	24	9	N	22					82
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					82
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1804	2	55	9	N	50	107	1			25
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2079	2	17	9	N	15					40
06	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	1534	2	8	9	N	7					47
07	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1442	2	6	9	N	5					52
08	1860	N	1071	-0-	-789	-0-	1052	2	19	9	N	17					69
09	1530	N	981	-0-	-549	-0-	975	2	6	9	N	5					74
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10					84
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	N	5					89
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 18,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-163	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	80	1	2153	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	41	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	2	Y	2					2
							2	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	50	1	1153	2	Y	2					4
							2	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	57	1	1329	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1372	2	Y	-0-					4
10	3100	N	5132	-0-	2032	2032	221	1	4911	2	Y	-0-	4	0			-0-
*11	3000	N	1956	-0-	-1044	988	84	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*12	3009	N	2021	-0-	-988	-0-	87	1	1934	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					8
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					8
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					8
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					8
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					8
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	18	2	32	9	N	29					37
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					37
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					37
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					37
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					37
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					37
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1771	-0-	-399	-0-	1771	2			N	-0-					26
02	1904	N	1411	-0-	-493	-0-	1411	2			N	-0-					26
03	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	1470	2	15	9	N	14					40
04	1710	N	1220	-0-	-490	-0-	1216	2	4	9	N	4					44
05	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	2			N	-0-					44
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2709	2	10	9	N	9					53
07	3100	N	3232	-0-	132	132	3169	2	63	9	N	57	94	1			16
08	3100	N	2991	-0-	-109	23	2991	2			N	-0-					16
09	2621	N	2598	-0-	-23	-0-	2598	2			N	-0-					16
10	2418	X	2404	-0-	-14	-0-	2404	2			N	-0-					16
*11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2397	2	3	9	N	3					19
*12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 25,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-84	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					60
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					60
09	3000	N	4252	-0-	1252	1252	4249	2	3	9	N	3					63
10	3100	N	4120	-0-	1020	2272	4076	2	44	9	N	40	86	1			17
*11	3000	N	3748	-0-	748	3020	3742	2	6	9	N	5					23
*12	3100	N	3653	-0-	553	3573	3653	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2702	2	45	9	N	41					130
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2465	2	48	9	N	44	149	1			25
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					25
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2308	2	26	9	N	24					49
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2731	2	36	9	N	33					82
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2462	2	14	9	N	13					95
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2698	2	11	9	N	10					105
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2482	2	39	9	N	35					140
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2374	2	42	9	N	38	110	1			68
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2729	2	12	9	N	11					79
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2530	2	6	9	N	5					85
*12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2558	2	4	9	N	4	64	1			25

TOTAL GAS PROD: 30,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	83	1	2246	2	N	10					60
							11	9									
02	2324	N	2192	-0-	-132	-0-	90	1	2083	2	N	17					77
							19	9									
03	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	75	1	2233	2	N	3					80
							3	9									
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	83	1	2210	2	N	40					120
							44	9									
05	2418	N	1643	-0-	-775	-0-	59	1	1554	2	N	27	121	0			26
							30	9									
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	7					33
07	3100	N	3669	-0-	569	569	143	1	3526	2	N	-0-					33
08	2861	N	2292	-0-	-569	-0-	95	1	2197	2	N	-0-					33
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	2	N	299	267	1			65
							329	9									
10	2790	X	1079	-0-	-1711	-0-	46	1	1033	2	N	-0-					65
11	2700	X	871	-0-	-1829	-0-	37	1	834	2	N	-0-					33
12	2790	X	807	-0-	-1983	-0-	35	1	772	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3224	2	46	9	N	42					75
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3152	2	28	9	N	25					100
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3629	2	40	9	N	36	113	1			23
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2557	2	30	9	N	27					50
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2382	2	12	9	N	11	34	1			27
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3833	2	14	9	N	13					40
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3573	2	33	9	N	30					70
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					70
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4071	2	74	9	N	67	67	1			70
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					70
*11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4051	2	46	9	N	42	86	1			26
*12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 42,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 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	5239	X	4087	-0-	-1152	-0-	463	1	3615	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	4732	X	3447	-0-	-1285	-0-	438	1	3006	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
03	5177	X	3669	-0-	-1508	-0-	425	1	3240	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	539	1	3365	2	Y	2					4
							2	9									
05	4092	X	3471	-0-	-621	-0-	498	1	2970	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	3960	X	3496	-0-	-464	-0-	620	1	2876	2	Y	-0-					3
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	689	1	3342	2	Y	2					5
							2	9									
08	4030	X	2231	-0-	-1799	-0-	320	1	1909	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	3900	X	1260	-0-	-2640	-0-	208	1	1049	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	4030	X	1212	-0-	-2818	-0-	170	1	1039	2	Y	3					5
							3	9									
11	3900	X	1642	-0-	-2258	-0-	240	1	1394	2	Y	7					12
							8	9									
12	4030	X	1274	-0-	-2756	-0-	204	1	1063	2	Y	6	9	1			9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					25
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					25
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4867	2	34	9	N	31					56
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7094	2	12	9	N	11					67
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					67
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					67
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5520	2	70	9	N	64	100	1			31
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					31
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4686	2	1	9	N	1					32
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					32
*11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4404	2	3	9	N	3					35
*12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 59,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 125 RRCID -> 151995 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10599 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2015 - PLUGGED 01/05/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

	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	2232	X	1867	-0-	-365	-0-	1867	2			N	-0-					44
02	2016	X	856	-0-	-1160	-0-	850	2	6	9	N	5					49
03	2201	X	256	-0-	-1945	-0-	256	2			N	-0-					49
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5459	2	13	9	N	12					61
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					61
06	3000	N	3163	-0-	163	163	3163	2			N	-0-					61
07	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	2507	2			N	-0-					61
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					61
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					61
10	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			N	-0-					61
*11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2231	2	11	9	N	10					71
12	2232	X	1732	-0-	-500	-0-	1732	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 29,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	179	2	37	9	Y	34	13	0			21
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					22
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	162	2	9	9	Y	8					30
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					30
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					30
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					30
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2					78
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					78
03	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1573	2			N	-0-					78
04	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1224	2	18	9	N	16					94
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2251	2	46	9	N	42	117	1			19
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2294	2	4	9	N	4					23
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2992	2	12	9	N	11					34
08	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	1469	2	4	9	N	4					38
09	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1329	2	37	9	N	34					72
10	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1488	2			N	-0-					72
11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1331	2	4	9	N	4					76
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 21,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	546	2	21	9	N	19	100	1			23
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					23
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					23
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					23
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					23
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	501	2	6	9	N	5					28
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	466	2	8	9	N	7					35
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	453	2	13	9	N	12					47
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	469	2	3	9	N	3					50
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					50
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4					54
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	374	2	12	9	Y	11					21
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	223	2	14	9	Y	13					34
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	147	2	6	9	Y	5	17	0			22
04	300	N	151	-0-	-149	-0-	144	2	7	9	Y	6	24	0			4
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	252	2	18	9	Y	16	13	0			7
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-	7	0			-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

	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	6324	X	3224	-0-	-3100	-0-	115	1	3109	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	611	-0-	-5101	-0-	25	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	935	-0-	-5389	-0-	31	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	721	-0-	-5399	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	1400	-0-	-4924	-0-	51	1	1348	2	Y	1					1
							1	9									
06	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	548	1	12739	2	Y	14					15
							15	9									
07	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	438	1	10774	2	Y	5	10	0			10
							6	9									
08	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	384	1	8903	2	Y	12	10	0			12
							13	9									
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	357	1	8048	2	Y	-0-					12
10	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	419	1	9309	2	Y	-0-	12	0			-0-
*11	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	409	1	9091	2	Y	-0-					-0-
*12	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	386	1	8601	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

	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	2914	X	1618	-0-	-1296	-0-	1568	2	50	9	Y	45					92
02	2632	X	157	-0-	-2475	-0-	157	2			Y	-0-	77	0			15
03	2914	X	1831	-0-	-1083	-0-	1831	2			Y	-0-					15
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					15
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					15
06	1770	X	1320	-0-	-450	-0-	1320	2			Y	-0-					15
07	4061	X	1057	-0-	-3004	-0-	1057	2			Y	-0-					15
08	4061	X	1565	-0-	-2496	-0-	1565	2			Y	-0-					15
09	3930	X	2270	-0-	-1660	-0-	2270	2			Y	-0-					15
10	2852	X	521	-0-	-2331	-0-	521	2			Y	-0-					15
11	1500	X	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			Y	-0-					15
12	1550	X	1345	-0-	-205	-0-	1345	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3946	2	66	9	Y	60	49	1			11
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3720	2	24	9	Y	22					33
*11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3826	2	30	9	Y	27	53	1			7
*12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 45,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

01	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					16
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			Y	-0-	13	0			3
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					3
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					3
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					3
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					3
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-					3
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					3
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			Y	-0-					3
10	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			Y	-0-					3
11	690	N	238	-0-	-452	-0-	238	2			Y	-0-					3
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2325	2	48	9	Y	44					57
02	1092	X	55	-0-	-1037	-0-	55	2			Y	-0-	48	0			9
03	1209	X	52	-0-	-1157	-0-	52	2			Y	-0-					9
04	2250	X	454	-0-	-1796	-0-	454	2			Y	-0-					9
05	2387	X	1043	-0-	-1344	-0-	1043	2			Y	-0-					9
06	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	1469	2			Y	-0-					9
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					9
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					9
09	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1288	2			Y	-0-					9
10	1829	N	407	-0-	-1422	-0-	407	2			Y	-0-					9
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					9
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					30
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					30
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					30
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					30
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30
07	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					30
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					30
09	330	N	67	-0-	-263	-0-	67	2			N	-0-					30
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					30
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					30
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	90	1	1531	2	Y	-0-					-0-
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	55	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	144	1	2509	2	Y	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	114	1	2577	2	Y	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	164	1	3764	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	117	1	2658	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	120	1	2524	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2728	-0-	-152	-0-	121	1	2607	2	Y	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	137	1	2954	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	2880	X	1558	-0-	-1322	-0-	72	1	1476	2	Y	9	11	0			2
							10	9									
12	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	120	1	2337	2	Y	9	10	0			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	925	-0-	-307	-0-	43	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	60	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	59	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	57	1	1226	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	61	1	1263	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 15,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3443	-0-	343	343	146	1	3297	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4849	-0-	1849	2192	203	1	4646	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2835	-0-	-265	1927	120	1	2715	2	Y	-0-					-0-
08	2477	X	550	-0-	-1927	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	95	1	2039	2	Y	-0-					-0-
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	95	1	2042	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	7	13	0			1
							8	9									
*12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	2	Y	29	27	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	39	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	29	2	Y	3					7
							3	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	2	4	0			5
							2	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	9	5	0			9
							10	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					9
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	9	0			-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-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		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	Y	1					1
							1	9									
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	0			1
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-284	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	326	2	Y	1					1
							1	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	1					2
							1	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-	1	0			1
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	81	1	1711	2	Y	-0-					-0-
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	636	-0-	-834	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	630	-0-	-2036	-0-	27	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	632	-0-	-112	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	76	1	1631	2	Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	926	2	Y	31	27	0			6
							34	9									
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	Y	19	23	0			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 13,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1108	-0-	-0-	-0-	56	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	67	1	1007	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	5	0			-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	104	-0-	-950	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	33	27	0			6
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-1	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	119	-0-	-749	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	130	-0-	-710	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	Y	14	8	1			6
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					6
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	20	20	0			6
							22	9									
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	15	17	0			4
							17	9									
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	35	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	37	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	34	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	Y	2					2
							2	9									
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	19	1	430	2	Y	1					3
							1	9									
07	1116	N	406	-0-	-710	-0-	16	1	389	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
08	837	N	361	-0-	-476	-0-	15	1	345	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					1
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	16	1	359	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	5861	-0-	-29	-0-	209	1	5652	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	232	1	5335	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5667	-0-	-223	-0-	185	1	5482	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5621	-0-	-79	-0-	203	1	5418	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	210	1	5541	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	241	1	5595	2	Y	3					6
							3	9									
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	216	1	5312	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	252	1	5842	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	246	1	5553	2	Y	-0-					4
10	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	212	1	4715	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	5100	X	4699	-0-	-401	-0-	202	1	4497	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	218	1	4844	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	14	1	290	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	17	1	241	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	234	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	15	1	217	2	Y	9	11	0			6
							10	9									
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	45	33	1			18
							50	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-	17	0			1
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1217	-0-	-240	-0-	67	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	67	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	73	1	1551	2	Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	700	-0-	-912	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	103	1	2362	2	Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	82	1	1849	2	Y	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1655	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1119	-0-	-681	-0-	1069	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1066	-0-	-794	-0-	46	1	986	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
11	1680	N	794	-0-	-886	-0-	36	1	740	2	Y	16	19	0			3
							18	9									
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	29	29	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 16,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5330	-0-	-2296	-0-	295	1	5035	2	Y	-0-					-0-
02	6888	X	3196	-0-	-3692	-0-	147	1	3049	2	Y	-0-					-0-
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	331	1	7028	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5313	-0-	-1047	-0-	288	1	5025	2	Y	-0-					-0-
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	287	1	6455	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	6133	-0-	-977	-0-	256	1	5877	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6350	-0-	-997	-0-	268	1	6082	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	6739	-0-	-608	-0-	307	1	6432	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5769	-0-	-741	-0-	5512	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5402	-0-	-1325	-0-	238	1	5129	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	6510	X	4459	-0-	-2051	-0-	206	1	4236	2	Y	15	19	0			3
							17	9									
12	6727	X	6326	-0-	-401	-0-	308	1	5986	2	Y	29	29	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 69,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

01	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	5221	2	13	9	N	12					61
02	5040	X	4528	-0-	-512	-0-	4514	2	14	9	N	13					74
03	5580	X	4496	-0-	-1084	-0-	4431	2	65	9	N	59	108	1			25
04	5400	X	4639	-0-	-761	-0-	4635	2	4	9	N	4					29
05	5332	X	4724	-0-	-608	-0-	4718	2	6	9	N	5					34
06	5070	X	4664	-0-	-406	-0-	4661	2	3	9	N	3					37
07	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	4645	2	3	9	N	3					40
08	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4519	2	29	9	N	26					66
09	4500	X	3640	-0-	-860	-0-	3629	2	11	9	N	10					76
10	4650	X	3435	-0-	-1215	-0-	3424	2	11	9	N	10					86
11	4500	X	2659	-0-	-1841	-0-	2647	2	12	9	N	11	73	1			24
12	4650	X	3119	-0-	-1531	-0-	3119	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 50,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	976	2	Y	7	1	0			6
							8	9									
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	27	1	639	2	Y	4					10
							4	9									
07	3100	N	4133	-0-	1033	1033	161	1	3962	2	Y	9	6	0			13
							10	9									
08	3100	N	2458	-0-	-642	391	101	1	2337	2	Y	18	13	0			18
							20	9									
09	2034	N	1643	-0-	-391	-0-	1573	1	70	2	Y	-0-					18
10	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	Y	-0-	18	0			-0-
*11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9490	-0-	-2755	-0-	9490	2			Y	-0-					-0-
02	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			Y	-0-					-0-
03	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15366	2	53	9	Y	48	35	1			13
04	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			Y	-0-					13
05	12245	X	6654	-0-	-5591	-0-	6414	2	240	9	Y	218	205	1			26
06	11850	X	3120	-0-	-8730	-0-	3094	2	26	9	Y	24					50
07	14911	X	2495	-0-	-12416	-0-	2304	2	191	9	Y	174					224
08	14911	X	1968	-0-	-12943	-0-	1968	2			Y	-0-	192	1			32
09	14430	X	2027	-0-	-12403	-0-	1984	2	43	9	Y	39	64	1			7
10	6665	X	2060	-0-	-4605	-0-	2043	2	17	9	Y	15					22
11	3120	X	2108	-0-	-1012	-0-	2088	2	20	9	Y	18	35	1			5
12	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	1337	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 76,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3489	-0-	-1533	-0-	193	1	3296	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3363	-0-	-1173	-0-	155	1	3208	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	1789	-0-	-2954	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3099	-0-	-1491	-0-	168	1	2931	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	154	1	3469	2	Y	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	161	1	3684	2	Y	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	175	1	3966	2	Y	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	190	1	3993	2	Y	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3522	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	151	1	3252	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	175	1	3589	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
*12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	208	1	4037	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 42,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	33	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	33	1	878	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	Y	3					6
							3	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	912	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	879	1	39	2	Y	-0-					4
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	36	1	809	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	930	N	771	-0-	-159	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 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	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	131	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	135	1	2791	2	Y	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	133	1	2832	2	Y	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	154	1	2689	2	Y	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	127	1	2866	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	95	1	2171	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1564	-0-	-637	-0-	66	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1215	-0-	-986	-0-	55	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3158	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1493	-0-	-708	-0-	65	1	1393	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	92	1	1797	2	Y	39	39	0			4
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 27,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2408	-0-	-10	-0-	122	1	2286	2	Y	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	115	1	1956	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	122	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	122	1	2513	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	152	1	2284	2	Y	21	26	0			6
							23	9									
06	2250	N	1564	-0-	-686	-0-	99	1	1440	2	Y	23	22	0			7
							25	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	163	1	2493	2	Y	23	19	0			11
							25	9									
08	1891	N	918	-0-	-973	-0-	58	1	850	2	Y	9	14	0			6
							10	9									
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2094	1	149	2	Y	30	24	1			12
							33	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	137	1	2361	2	Y	-0-	12	0			-0-
*11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1	2124	2	Y	-0-					-0-
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	111	1	2011	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4936	2	98	9	Y	89	71	0			18
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5396	2	66	9	Y	60	62	0			16
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5031	2	39	9	Y	35	43	0			8
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4492	2	77	9	Y	70	55	0			23
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4809	2	44	9	Y	40	56	0			7
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4537	2	57	9	Y	52	34	1			25
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4604	2	13	9	Y	12	30	0			7
*11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4798	2	70	9	Y	64	38	0			33
*12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2785	2	13	9	Y	12	38	0			7

TOTAL GAS PROD: 57,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	187	1	3522	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3271	-0-	-565	-0-	182	1	3089	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	191	1	3483	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3406	-0-	-584	-0-	157	1	3223	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	249	1	3748	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	250	1	3622	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	236	1	3611	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	213	1	3094	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	3900	X	3199	-0-	-701	-0-	211	1	2964	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	190	1	3274	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	3900	X	3131	-0-	-769	-0-	159	1	2972	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	180	1	3260	2	Y	19	16	0			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 42,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1480	-0-	-256	-0-	82	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	123	1	2553	2	Y	-0-					-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	194	1	4114	2	Y	-0-					-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	288	1	5030	2	Y	-0-					-0-
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	Y	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	140	1	3201	2	Y	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	167	1	3793	2	Y	-0-					-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	171	1	3585	2	Y	-0-					-0-
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	143	1	3071	2	Y	-0-					-0-
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	139	1	3000	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2504	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
*12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	1475	2	Y	20	22	0			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	793	-0-	-1780	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	717	-0-	-1607	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1180	-0-	-1393	-0-	61	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1003	-0-	-1097	-0-	45	1	922	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	868	X	714	-0-	-154	-0-	43	1	653	2	Y	16	22	0			5
							18	9									
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	109	1	1582	2	Y	58	46	0			17
							64	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	100	1	1526	2	Y	41	39	0			19
							45	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2	Y	21	26	0			14
							23	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	51	1	718	2	Y	30	32	1			12
							33	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	Y	-0-	12	0			-0-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1399	2	Y	28	23	0			5
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1934	-0-	-558	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	1675	-0-	-1084	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	1962	-0-	-708	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	2375	-0-	-198	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2208	-0-	-552	-0-	2202	2	6	9	Y	5					5
10	2852	X	2264	-0-	-588	-0-	2250	2	14	9	Y	13	15	0			3
11	2760	X	2013	-0-	-747	-0-	2009	2	4	9	Y	4					7
12	2480	X	1949	-0-	-531	-0-	1938	2	11	9	Y	10	15	0			2

TOTAL GAS PROD: 27,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	266	1	7202	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	280	1	6445	2	Y	-0-					-0-
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	220	1	6512	2	Y	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	251	1	6684	2	Y	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	250	1	6589	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	246	1	5710	2	Y	2					5
							2	9									
07	7440	X	7422	-0-	-18	-0-	290	1	7131	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	7161	X	5988	-0-	-1173	-0-	247	1	5738	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
09	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	346	1	7808	2	Y	-0-					3
10	7409	X	6970	-0-	-439	-0-	300	1	6670	2	Y	-0-	3	0			-0-
*11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	312	1	6949	2	Y	-0-					-0-
*12	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	615	1	13683	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	519	-0-	-1186	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	708	-0-	-942	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	777	1	9916	2	Y	36	33	0			8
							40	9									
02	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	685	1	7979	2	Y	31	25	0			14
							34	9									
03	9455	X	7848	-0-	-1607	-0-	878	1	6938	2	Y	29	32	0			11
							32	9									
04	9150	X	8514	-0-	-636	-0-	678	1	7813	2	Y	21	21	0			11
							23	9									
05	9455	X	7937	-0-	-1518	-0-	727	1	7189	2	Y	19	22	0			8
							21	9									
06	9150	X	8596	-0-	-554	-0-	903	1	7675	2	Y	16	12	0			12
							18	9									
07	9641	X	8880	-0-	-761	-0-	725	1	8140	2	Y	14	16	0			10
							15	9									
08	10757	X	9330	-0-	-1427	-0-	780	1	8538	2	Y	11	8	0			13
							12	9									
09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8076	1	697	2	Y	36	31	1			18
							40	9									
10	8897	X	7539	-0-	-1358	-0-	566	1	6942	2	Y	28	25	0			21
							31	9									
11	9030	X	9011	-0-	-19	-0-	790	1	8191	2	Y	27	36	0			12
							30	9									
12	9331	X	8348	-0-	-983	-0-	661	1	7653	2	Y	31	33	0			10
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 104,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	42	-0-	-350	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	22	-0-	-350	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	Y	37	7	0			30
							41	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	21					51
							23	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	15	32	0			34
							17	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	22	34	0			22
							24	9									
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	1					23
							1	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-	23	0			-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1458	2	10	9	Y	9					15
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1345	2	20	9	Y	18					33
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16	17	0			32
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1456	2	20	9	Y	18	39	0			11
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1600	2	28	9	Y	25	26	0			10
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	Y	3	11	0			2
07	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1506	2	2	9	Y	2					4
08	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1463	2	1	9	Y	1					5
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1370	2			Y	-0-					5
10	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	2			Y	-0-					5
11	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			Y	-0-					5
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1873	-0-	-917	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1975	-0-	-545	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1826	-0-	-127	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
08	1953	X	1592	-0-	-361	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2119	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1912	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
*11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2807	2	11	9	Y	10					15
*12	3100	N	5166	-0-	2066	2066	5121	2	45	9	Y	41	48	0			8

TOTAL GAS PROD: 29,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1398	-0-	-772	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
02	1960	X	1046	-0-	-914	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	2170	X	1147	-0-	-1023	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	874	-0-	-626	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	1395	X	590	-0-	-805	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	1350	X	713	-0-	-637	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	1147	X	485	-0-	-662	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
08	1147	X	274	-0-	-873	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	164	-0-	-706	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	744	X	642	-0-	-102	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	720	X	166	-0-	-554	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	229	-0-	-267	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	167	1	2137	2	Y	36	33	0			8
							40	9									
02	1428	N	1400	-0-	-28	-0-	109	1	1269	2	Y	20	19	0			9
							22	9									
03	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	218	1	1723	2	Y	29	27	0			11
							32	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	173	1	1996	2	Y	54	37	0			28
							59	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	171	1	1695	2	Y	24	42	0			10
							26	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	224	1	1901	2	Y	40	20	0			30
							44	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	176	1	1973	2	Y	36	40	0			26
							40	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	174	1	1905	2	Y	24	19	0			31
							26	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	147	1	1706	2	Y	91	78	1			44
							100	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	145	1	1775	2	Y	28	51	0			21
							31	9									
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	2	Y	27	36	0			12
							30	9									
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	128	1	1478	2	Y	31	33	0			10
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 23,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

01	2874	X	2674	-0-	-200	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1871	-0-	-299	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1743	-0-	-357	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
*10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	2			Y	-0-					-0-
*12	2973	N	2944	-0-	-29	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 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	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	303	1	5701	2	Y	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	269	1	4567	2	Y	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	274	1	4992	2	Y	-0-					-0-
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	239	1	4912	2	Y	33	22	0			11
							36	9									
05	4619	X	2702	-0-	-1917	-0-	168	1	2522	2	Y	11	19	0			3
							12	9									
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	414	1	5994	2	Y	37	29	0			11
							41	9									
07	4371	X	2610	-0-	-1761	-0-	159	1	2439	2	Y	11	17	0			5
							12	9									
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	309	1	4491	2	Y	18	11	0			12
							20	9									
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	350	1	4913	2	Y	30	30	1			12
							33	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	265	1	4570	2	Y	-0-	12	0			-0-
*11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	233	1	4363	2	Y	-0-					-0-
*12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	259	1	4682	2	Y	19	16	0			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 57,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	74	1	1997	2	Y	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	65	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	129	1	3818	2	Y	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	89	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	133	1	3498	2	Y	2					2
							2	9									
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	2	Y	1					3
							1	9									
07	3937	X	3096	-0-	-841	-0-	121	1	2974	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
08	3937	X	3342	-0-	-595	-0-	138	1	3201	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	150	1	3378	2	Y	-0-					3
10	3627	X	2726	-0-	-901	-0-	117	1	2609	2	Y	-0-	3	0			-0-
*11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	141	1	3132	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	135	1	3000	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2273	-0-	-827	1472	126	1	2147	2	Y	-0-					-0-
02	3930	X	2458	-0-	-1472	-0-	113	1	2345	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1354	-0-	-568	-0-	61	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	124	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	99	1	2218	2	Y	-0-					-0-
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	84	1	1934	2	Y	-0-					-0-
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	76	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	979	-0-	-292	-0-	42	1	902	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	1230	N	824	-0-	-406	-0-	37	1	770	2	Y	15	19	0			3
							17	9									
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	19	20	0			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	472	-0-	-98	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	512	-0-	-77	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	408	-0-	-162	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	418	-0-	-109	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4237	-0-	-320	-0-	4237	2			N	-0-					79
02	4116	X	3491	-0-	-625	-0-	3491	2			N	-0-					79
03	4557	X	2080	-0-	-2477	-0-	2080	2			N	-0-					79
04	4410	X	2606	-0-	-1804	-0-	2606	2			N	-0-					79
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					79
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					79
07	3875	X	1921	-0-	-1954	-0-	1921	2			N	-0-					79
08	4185	X	2655	-0-	-1530	-0-	2655	2			N	-0-					79
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					79
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					79
*11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					79
*12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 44,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	82	1	2221	2	Y	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	96	1	2209	2	Y	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	73	1	2150	2	Y	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	2	Y	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	82	1	2149	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1830	2	Y	3					7
							3	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	92	1	2267	2	Y	1	4	0			4
							1	9									
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	86	1	1997	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	93	1	2094	2	Y	-0-					4
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	-0-	4	0			-0-
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	90	1	2003	2	Y	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	5955	-0-	-648	-0-	5945	2	10	9	Y	9					19
02	5852	X	5519	-0-	-333	-0-	5499	2	20	9	Y	18					37
03	6479	X	5411	-0-	-1068	-0-	5393	2	18	9	Y	16	19	0			34
04	5940	X	5554	-0-	-386	-0-	5535	2	19	9	Y	17	40	0			11
05	6138	X	5586	-0-	-552	-0-	5558	2	28	9	Y	25	26	0			10
06	5910	X	5419	-0-	-491	-0-	5413	2	6	9	Y	5	12	0			3
07	5735	X	5136	-0-	-599	-0-	5134	2	2	9	Y	2					5
08	5735	X	5549	-0-	-186	-0-	5548	2	1	9	Y	1					6
09	5550	X	5352	-0-	-198	-0-	5352	2			Y	-0-					6
10	5611	X	4914	-0-	-697	-0-	4914	2			Y	-0-					6
11	5430	X	4759	-0-	-671	-0-	4759	2			Y	-0-					6
12	5549	X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 64,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4686	-0-	-274	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4196	-0-	-604	-0-	4168	2	28	9	Y	25	20	0			5
05	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	4350	2	20	9	Y	18	18	0			5
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5638	2	15	9	Y	14	16	0			3
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5775	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5083	2	20	9	Y	18	26	0			3
09	5580	X	5269	-0-	-311	-0-	5226	2	43	9	Y	39	23	1			19
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5786	2	10	9	Y	9	23	0			5
11	5580	X	4711	-0-	-869	-0-	4682	2	29	9	Y	26	18	0			13
12	5766	X	1969	-0-	-3797	-0-	1965	2	4	9	Y	4	15	0			2

TOTAL GAS PROD: 56,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4137	-0-	-978	-0-	229	1	3908	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4549	-0-	-71	-0-	209	1	4340	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	208	1	4410	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	245	1	4268	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	208	1	4694	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4854	-0-	-6	-0-	203	1	4651	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4565	-0-	-457	-0-	193	1	4372	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	217	1	4541	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4462	-0-	-398	-0-	198	1	4264	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4218	-0-	-804	-0-	186	1	3997	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	4860	X	4779	-0-	-81	-0-	221	1	4534	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	4743	X	4671	-0-	-72	-0-	227	1	4412	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 55,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

01	6882	X	6691	-0-	-191	-0-	238	1	6453	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	6440	X	6224	-0-	-216	-0-	259	1	5965	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6623	-0-	-507	-0-	216	1	6407	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6359	-0-	-541	-0-	230	1	6129	2	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6785	-0-	-190	-0-	248	1	6533	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	6660	X	6295	-0-	-365	-0-	260	1	6032	2	Y	3					6
							3	9									
07	6882	X	6292	-0-	-590	-0-	246	1	6045	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	6789	X	5817	-0-	-972	-0-	240	1	5574	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
09	6570	X	5109	-0-	-1461	-0-	216	1	4893	2	Y	-0-					3
10	6789	X	5558	-0-	-1231	-0-	239	1	5319	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	6300	X	5206	-0-	-1094	-0-	224	1	4982	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	5350	-0-	-943	-0-	230	1	5120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5624	-0-	-1506	-0-	311	1	5313	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	5239	-0-	-1201	-0-	241	1	4998	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	5224	-0-	-1844	-0-	235	1	4989	2	Y	-0-					-0-
04	6840	X	5269	-0-	-1571	-0-	286	1	4983	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	5192	-0-	-1876	-0-	221	1	4971	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5377	-0-	-233	-0-	225	1	5152	2	Y	-0-					-0-
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	225	1	5098	2	Y	-0-					-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	239	1	5018	2	Y	-0-					-0-
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	214	1	4587	2	Y	-0-					-0-
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	214	1	4605	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	261	1	5349	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
*12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	262	1	5102	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 63,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2004	-0-	-600	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1940	-0-	-300	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3483	-0-	-1198	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3643	-0-	-613	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	3744	-0-	-968	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3360	-0-	-1200	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3433	-0-	-597	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
*10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
*11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	83	-0-	-258	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	10	1	222	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	30	31	0			6
							33	9									
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	39	41	0			4
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	2541	-0-	-1365	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2282	-0-	-1498	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
*10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
*11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
*12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	892	-0-	-3789	-0-	32	1	860	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	178	1	4092	2	Y	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	148	1	4372	2	Y	-0-					-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	148	1	3936	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	159	1	4185	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	4530	X	3832	-0-	-698	-0-	158	1	3672	2	Y	2					5
							2	9									
07	4743	X	3569	-0-	-1174	-0-	139	1	3429	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	166	1	3849	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	180	1	4056	2	Y	-0-					3
10	4340	X	1893	-0-	-2447	-0-	82	1	1811	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	3900	X	2567	-0-	-1333	-0-	110	1	2457	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	2153	-0-	-1877	-0-	93	1	2060	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1541	-0-	-195	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			Y	-0-					-0-
05	2244	N	2008	-0-	-236	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1417	-0-	-653	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1509	-0-	-909	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1387	-0-	-1031	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	1140	-0-	-1200	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*10	2015	X	1468	-0-	-547	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
11	1470	X	1434	-0-	-36	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
*12	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	214	-0-	-206	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	237	-0-	-228	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	214	-0-	-236	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	227	-0-	-52	-0-	8	1	217	2	Y	2					2
							2	9									
06	240	X	221	-0-	-19	-0-	9	1	210	2	Y	2					4
							2	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	206	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					3
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

	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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					26
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1					27
03	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			N	-0-					27
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					27
05	1550	N	922	-0-	-628	-0-	922	2			N	-0-					27
06	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1501	2			N	-0-					27
07	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					27
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					27
09	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	1366	2			N	-0-					27
10	1488	N	986	-0-	-502	-0-	979	2	7	9	N	6					33
11	1500	N	737	-0-	-763	-0-	737	2			N	-0-					33
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

	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	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2326	-0-	-309	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2128	-0-	-182	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
*10	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					60
02	2520	X	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			N	-0-					60
03	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					60
04	2700	N	2591	-0-	-109	-0-	2580	2	11	9	N	10					70
05	2666	N	2258	-0-	-408	-0-	2258	2			N	-0-					70
06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2487	2			N	-0-					70
07	2666	N	2114	-0-	-552	-0-	2114	2			N	-0-					70
08	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2068	2			N	-0-					70
09	2490	N	1976	-0-	-514	-0-	1976	1			N	-0-					70
10	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-					70
*11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					70
*12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 29,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 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	7161	X	6437	-0-	-724	-0-	229	1	6208	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	2648	-0-	-3820	-0-	110	1	2538	2	Y	-0-					-0-
03	7161	X	1589	-0-	-5572	-0-	52	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	3322	-0-	-3608	-0-	120	1	3202	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5848	-0-	-600	-0-	214	1	5630	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	6240	X	5715	-0-	-525	-0-	236	1	5476	2	Y	3					6
							3	9									
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	229	1	5641	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	297	1	6904	2	Y	5	3	0			5
							6	9									
09	5640	X	3556	-0-	-2084	-0-	151	1	3405	2	Y	-0-					5
10	5828	X	4041	-0-	-1787	-0-	174	1	3867	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	5640	X	3517	-0-	-2123	-0-	151	1	3366	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	3561	-0-	-2267	-0-	153	1	3408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	314	1	5351	2	Y	-0-					-0-
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	246	1	5091	2	Y	-0-					-0-
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	276	1	5851	2	Y	-0-					-0-
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	345	1	6013	2	Y	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	279	1	6289	2	Y	-0-					-0-
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	257	1	5885	2	Y	-0-					-0-
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	266	1	6035	2	Y	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	285	1	5975	2	Y	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	256	1	5507	2	Y	-0-					-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	223	1	4811	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	281	1	5767	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
*12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	273	1	5307	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 71,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 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	11966	X	11844	-0-	-122	-0-	11695	2	149	9	Y	135	164	1			132
02	10808	X	10555	-0-	-253	-0-	10438	2	117	9	Y	106	195	1			43
03	11966	X	11761	-0-	-205	-0-	11587	2	174	9	Y	158	159	1			42
04	11580	X	10845	-0-	-735	-0-	10845	2			Y	-0-					42
05	11966	X	10656	-0-	-1310	-0-	10656	2			Y	-0-	42	1			-0-
06	11460	X	10466	-0-	-994	-0-	10466	2			Y	-0-					-0-
07	11749	X	10239	-0-	-1510	-0-	10239	2			Y	-0-					-0-
08	11749	X	10178	-0-	-1571	-0-	10178	2			Y	-0-					-0-
09	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11032	2	66	9	Y	60	49	1			11
10	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10911	2	24	9	Y	22					33
*11	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10586	2	30	9	Y	27	53	1			7
*12	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 131,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	713	N	51	-0-	-662	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	720	N	30	-0-	-690	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2440	-0-	-505	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2566	-0-	-94	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2666	-0-	-244	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2527	-0-	-143	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
*10	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	364	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	30	1	209	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	26	1	200	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	33	1	205	2	Y	1					2
							1	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	245	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	233	2	Y	1					5
							1	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	54	1	261	2	Y	1					6
							1	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	266	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	46	1	235	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	41	1	248	2	Y	3					8
							3	9									
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	41	1	239	2	Y	5					13
							6	9									
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	Y	6	10	1			9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	917	-0-	-230	-0-	830	2	87	9	Y	79					107
02	924	N	610	-0-	-314	-0-	563	2	47	9	Y	43	48	1			102
03	961	N	502	-0-	-459	-0-	502	2			Y	-0-					102
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	2			Y	-0-					102
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	2	8	9	Y	7					109
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1048	2	33	9	Y	30	114	1			25
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	2	4	9	Y	4					29
08	1116	N	863	-0-	-253	-0-	851	2	12	9	Y	11					40
09	1080	N	669	-0-	-411	-0-	669	2			Y	-0-					40
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					40
11	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	2			Y	-0-	40	1			-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	-289	-0-	5	1	140	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	428	-0-	-564	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	264	-0-	-728	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	340	-0-	-620	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	250	-0-	-246	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	131	-0-	-289	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	216	-0-	-218	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2004	2	8	9	Y	7					7
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22	9	Y	20	23	0			4
11	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1900	2	7	9	Y	6					11
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1846	2	17	9	Y	15	23	0			3

TOTAL GAS PROD: 23,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-318	-0-	16	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	29	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	587	-0-	-313	-0-	24	1	562	2	Y	1					1
							1	9									
07	837	N	405	-0-	-432	-0-	16	1	389	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	468	-0-	-132	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1273	-0-	-184	-0-	1273	2			N	-0-					17
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					17
03	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1541	2			N	-0-					17
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					17
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-					17
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1631	2	36	9	N	33					50
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					50
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	N	10					60
09	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	1396	2			N	-0-					60
10	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	1267	2	6	9	N	5					65
11	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	1121	2	13	9	N	12					77
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 16,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	43	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1284	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	2	Y	2					5
							2	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	50	1	1222	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	51	1	1179	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	48	1	1090	2	Y	-0-					4
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	51	1	1136	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	1200	N	1015	-0-	-185	-0-	44	1	971	2	Y	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	86	1	2317	2	Y	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	86	1	1974	2	Y	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	2	Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	91	1	2417	2	Y	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	94	1	2466	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	104	1	2412	2	Y	4					8
							4	9									
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	104	1	2550	2	Y	2	5	0			5
							2	9									
08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	128	1	2959	2	Y	5	5	0			5
							6	9									
09	3000	N	3614	-0-	614	614	153	1	3461	2	Y	-0-					5
10	3100	N	3098	-0-	-2	612	133	1	2965	2	Y	-0-	5	0			-0-
*11	3000	N	3344	-0-	344	956	144	1	3200	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3113	-0-	13	969	134	1	2979	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	121	1	2275	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	705	-0-	-303	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	129	1	2350	2	Y	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	Y	50	33	0			17
							55	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	Y	16	28	0			5
							18	9									
06	3000	N	3366	-0-	366	366	212	1	3066	2	Y	80	61	0			24
							88	9									
07	3100	N	3328	-0-	228	594	200	1	3065	2	Y	57	54	0			27
							63	9									
08	3100	N	2899	-0-	-201	393	184	1	2673	2	Y	38	39	0			26
							42	9									
09	2882	X	2489	-0-	-393	-0-	161	1	2262	2	Y	60	63	1			23
							66	9									
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	133	1	2298	2	Y	-0-	23	0			-0-
*11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	147	1	2756	2	Y	-0-					-0-
*12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	128	1	2324	2	Y	19	16	0			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 28,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	117	-0-	-453	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
*10	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					22
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					22
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					22
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5					27
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4					31
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					31
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					33
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					33
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					33
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					33
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					33
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
*10	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
*11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	280	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7186	-0-	-99	-0-	6997	2	189	9	Y	172	146	0			48
02	6580	X	6525	-0-	-55	-0-	6444	2	81	9	Y	74	102	0			20
03	7285	X	7047	-0-	-238	-0-	6920	2	127	9	Y	115	106	0			29
04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7197	2	42	9	Y	38	59	0			8
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7392	2	29	9	Y	26	27	0			7
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7189	2	15	9	Y	14	18	0			3
07	7471	X	6751	-0-	-720	-0-	6712	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	7471	X	7253	-0-	-218	-0-	7233	2	20	9	Y	18	26	0			3
09	7230	X	6839	-0-	-391	-0-	6796	2	43	9	Y	39	23	1			19
10	7440	X	6895	-0-	-545	-0-	6885	2	10	9	Y	9	23	0			5
11	7200	X	7153	-0-	-47	-0-	7110	2	43	9	Y	39	24	0			20
*12	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7350	2	13	9	Y	12	25	0			7

TOTAL GAS PROD: 84,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 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	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					22
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	10	1			12
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					12
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					12
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					12
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	12	1			-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	317	-0-	-24	-0-	295	2	22	9	Y	20					20
11	330	X	186	-0-	-144	-0-	136	2	50	9	Y	45	39	1			26
12	341	X	173	-0-	-168	-0-	173	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2259	2	32	9	N	29	106	1			23
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					23
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					23
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5					28
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2170	2	18	9	N	16					44
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1604	2	6	9	N	5					49
07	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1628	2	22	9	N	20					69
08	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					69
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2087	2	3	9	N	3					72
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					72
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	2	3	9	N	3					75
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 23,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4318	-0-	-859	-0-	4293	2	25	9	N	23	96	1			41
02	4676	X	3861	-0-	-815	-0-	3860	2	1	9	N	1					42
03	5177	X	4228	-0-	-949	-0-	4228	2			N	-0-					42
04	4560	X	4035	-0-	-525	-0-	4021	2	14	9	N	13					55
05	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	4130	2	10	9	N	9					64
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4161	2	9	9	N	8					72
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4178	2	31	9	N	28					100
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					100
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					100
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3934	2	13	9	N	12	87	1			25
*11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3806	2	6	9	N	5					30
*12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 48,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-360	-0-	679	2	15	9	N	14					64
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					64
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					64
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	717	2	20	9	N	18					82
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	605	2	6	9	N	5					87
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1177	2	8	9	N	7					94
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10					104
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					104
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1162	2	25	9	N	23	101	1			26
10	1054	N	267	-0-	-787	-0-	267	2			N	-0-					26
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	245	-0-	-127	-0-	27	1	209	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	15	1	100	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	18	1	139	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	206	2	Y	1					2
							1	9									
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	Y	11	4	1			9
							12	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	147	2	Y	1					10
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	186	2	Y	3					13
							3	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	Y	14	11	1			16
							15	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	142	2	Y	13	21	1			8
							14	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	136	2	Y	2					10
							2	9									
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	197	2	Y	5					15
							6	9									
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	Y	3	12	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5757	-0-	-226	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5062	-0-	-342	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5537	-0-	-343	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5466	-0-	-83	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5061	-0-	-488	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4939	-0-	-431	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
*10	5549	X	5493	-0-	-56	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
*11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
*10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3038	-0-	38	38	3038	2			Y	-0-					-0-
*12	2840	N	2802	-0-	-38	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1312	-0-	-172	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2322	-0-	-65	-0-	2318	2	4	9	N	4					76
02	2296	N	1871	-0-	-425	-0-	1849	2	22	9	N	20					96
03	2418	N	1398	-0-	-1020	-0-	1398	2			N	-0-					96
04	2250	N	1567	-0-	-683	-0-	1539	2	28	9	N	25					121
05	2077	N	1102	-0-	-975	-0-	1091	2	11	9	N	10					131
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2300	2	52	9	N	47	153	1			25
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1946	2	4	9	N	4					29
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6	9	N	5					34
09	2340	N	1681	-0-	-659	-0-	1671	2	10	9	N	9	18	1			25
10	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	1687	2			N	-0-					25
*11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2	6	9	N	5					30
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			Y	-0-					10
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			Y	-0-					10
03	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			Y	-0-					10
04	7290	X	5707	-0-	-1583	-0-	5694	2	13	9	Y	12					22
05	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			Y	-0-					22
06	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10454	2	76	9	Y	69	47	1			44
07	10912	X	3543	-0-	-7369	-0-	3543	2			Y	-0-					44
08	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	2			Y	-0-					44
09	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	2			Y	-0-					44
10	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13559	2	32	9	Y	29	34	1			39
*11	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			Y	-0-					39
12	10912	X	8441	-0-	-2471	-0-	8441	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 122,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 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	9641	X	9283	-0-	-358	-0-	9166	2	117	9	Y	106	118	1			14
02	8708	X	8546	-0-	-162	-0-	8546	2			Y	-0-					14
03	9641	X	9053	-0-	-588	-0-	9005	2	48	9	Y	44					58
04	9330	X	9302	-0-	-28	-0-	9302	2			Y	-0-	58	1			-0-
05	9610	X	9464	-0-	-146	-0-	9464	2			Y	-0-					-0-
06	9150	X	9065	-0-	-85	-0-	9065	2			Y	-0-					-0-
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			Y	-0-					-0-
08	8990	X	8560	-0-	-430	-0-	8560	2			Y	-0-					-0-
09	8700	X	8154	-0-	-546	-0-	8154	2			Y	-0-					-0-
10	8990	X	8458	-0-	-532	-0-	8434	2	24	9	Y	22	13	1			9
11	8700	X	8320	-0-	-380	-0-	8320	2			Y	-0-					9
12	8990	X	6361	-0-	-2629	-0-	6361	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 103,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	640	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	426	2	59	9	N	54					54
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					54
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					54
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					54
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					54
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					54
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	58	-0-	-602	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	62	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	42	2	Y	8	11	0			1
							9	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

01	4836	X	4152	-0-	-684	-0-	210	1	3942	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	2563	-0-	-1637	-0-	143	1	2420	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	1194	-0-	-3456	-0-	62	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	1940	-0-	-2560	-0-	90	1	1841	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
05	4154	X	2487	-0-	-1667	-0-	155	1	2325	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
06	4020	X	2011	-0-	-2009	-0-	129	1	1874	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	2852	X	2041	-0-	-811	-0-	125	1	1909	2	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	2480	X	2051	-0-	-429	-0-	132	1	1915	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
09	2400	X	1791	-0-	-609	-0-	118	1	1665	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	2480	X	1587	-0-	-893	-0-	87	1	1500	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	2010	X	1063	-0-	-947	-0-	54	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1902	-0-	-144	-0-	99	1	1788	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					55
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					55
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					55
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					55
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3270	2	26	9	N	24					79
06	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	3101	2			N	-0-					79
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3217	2	3	9	N	3					82
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					82
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3057	2	2	9	N	2					84
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					84
*11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					84
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 37,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					8
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					8
03	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	2			Y	-0-					8
04	2880	X	2484	-0-	-396	-0-	2472	2	12	9	Y	11					19
05	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2			Y	-0-					19
06	2880	X	2451	-0-	-429	-0-	2399	2	52	9	Y	47	36	1			30
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					30
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					30
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					30
10	3038	N	2806	-0-	-232	-0-	2775	2	31	9	Y	28	23	1			35
11	2910	N	2552	-0-	-358	-0-	2552	2			Y	-0-					35
*12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 33,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1708	2			N	-0-					27
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					27
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					27
04	1440	N	973	-0-	-467	-0-	973	2			N	-0-					27
05	1488	N	956	-0-	-532	-0-	956	2			N	-0-					27
06	1440	N	724	-0-	-716	-0-	724	2			N	-0-					27
07	992	N	675	-0-	-317	-0-	675	2			N	-0-					27
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					27
09	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					27
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					27
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-					27
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6471	-0-	6471	10363	6183	2	288	9	Y	262	205	1			57
02	14B2 EXT		3137	-0-	3137	13500	2973	2	164	9	Y	149	199	1			7
03	14B2 EXT		3276	-0-	3276	16776	3170	2	106	9	Y	96	98	1			5
04	19591	X	2815	-0-	-16776	-0-	2815	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1619	-0-	-631	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
*12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

01	3844	X	3090	-0-	-754	-0-	171	1	2919	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	144	1	2977	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	159	1	3368	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	190	1	3315	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3294	-0-	-364	-0-	140	1	3154	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	133	1	3055	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	137	1	3106	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3013	-0-	-614	-0-	137	1	2876	2	Y	-0-					-0-
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3505	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	169	1	3648	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	182	1	3745	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
*12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	167	1	3248	2	Y	20	22	0			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 40,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

01	2449	X	1880	-0-	-569	-0-	1860	2	20	9	N	18	92	1			38
02	2212	N	467	-0-	-1745	-0-	460	2	7	9	N	6					44
03	2449	N	690	-0-	-1759	-0-	690	2			N	-0-					44
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2421	2	9	9	N	8					52
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	601	2	20	9	N	18					70
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					80
07	2449	N	1829	-0-	-620	-0-	1825	2	4	9	N	4					84
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					84
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1558	2	37	9	N	34	96	1			22
10	1829	N	1250	-0-	-579	-0-	1250	2			N	-0-					22
11	2370	N	1170	-0-	-1200	-0-	1170	2			N	-0-					22
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

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	5607	X	5607	-0-		-0-	-0-		5454	2	153	9	Y	139	131	1			30
02	4984	X	4111	-0-		-873	-0-		3980	2	131	9	Y	119	144	1			5
03	5702	X	5702	-0-		-0-	-0-		5362	2	340	9	Y	309	299	1			15
04	5340	X	4269	-0-		-1071	-0-		3914	2	355	9	Y	323	320	1			18
05	5518	X	5309	-0-		-209	-0-		5002	2	307	9	Y	279	267	1			30
06	5340	X	4835	-0-		-505	-0-		4417	2	418	9	Y	380	351	1			59
07	4650	X	3215	-0-		-1435	-0-		2966	2	249	9	Y	226	242	1			43
08	4650	X	4543	-0-		-107	-0-		4306	2	237	9	Y	215	234	1			24
09	4500	X	4430	-0-		-70	-0-		4430	2			Y	-0-					24
*10	4650	X	4309	-0-		-341	-0-		4309	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4080	-0-		-420	-0-		4080	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4085	-0-		-472	-0-		4085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,990

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

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	5797	X	5059	-0-		-738	-0-		280	1	4779	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5090	-0-		-146	-0-		234	1	4856	2	Y	-0-					-0-
03	5848	X	5848	-0-		-0-	-0-		245	1	5193	2	Y	373	348	0			25
									410	9									
04	5692	X	5692	-0-		-0-	-0-		277	1	4825	2	Y	536	509	0			52
									590	9									
05	5797	X	5123	-0-		-674	-0-		199	1	4474	2	Y	409	419	0			42
									450	9									
06	5610	X	4823	-0-		-787	-0-		187	1	4297	2	Y	308	315	0			35
									339	9									
07	5611	X	5115	-0-		-496	-0-		200	1	4535	2	Y	345	357	0			23
									380	9									
08	5611	X	5295	-0-		-316	-0-		220	1	4606	2	Y	426	416	0			33
									469	9									
09	5430	X	4736	-0-		-694	-0-		4210	1	196	2	Y	300	268	1			65
									330	9									
10	5115	X	4136	-0-		-979	-0-		182	1	3919	2	Y	32	90	0			7
									35	9									
11	5130	X	4562	-0-		-568	-0-		211	1	4327	2	Y	22	25	0			4
									24	9									
12	5301	X	5009	-0-		-292	-0-		243	1	4734	2	Y	29	30	0			3
									32	9									

TOTAL GAS PROD: 60,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,780

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

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	4867	X	4657	-0-		-210	-0-		4657	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4160	-0-		-236	-0-		4160	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4764	-0-		-289	-0-		4764	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4622	-0-		-268	-0-		4622	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4566	-0-		-487	-0-		4566	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3681	-0-		-939	-0-		3681	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3906	-0-		-589	-0-		3906	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4304	-0-		-191	-0-		4304	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3385	-0-		-965	-0-		3385	2			Y	-0-					-0-
*10	4533	X	4533	-0-		-0-	-0-		4533	2			Y	-0-					-0-
*11	4430	X	4430	-0-		-0-	-0-		4430	2			Y	-0-					-0-
*12	4426	X	4426	-0-		-0-	-0-		4426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					8
02	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					8
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					8
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1470	2	12	9	Y	11					19
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					19
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1269	2	26	9	Y	24	28	1			15
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					15
08	3100	N	3470	-0-	370	370	3470	2			Y	-0-					15
09	3000	N	3869	-0-	869	1239	3869	2			Y	-0-					15
10	3100	N	3577	-0-	477	1716	3557	2	20	9	Y	18	11	1			22
*11	5061	X	3345	-0-	-1716	-0-	3345	2			Y	-0-					22
*12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 30,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3794	-0-	-1197	-0-	210	1	3584	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3697	-0-	-811	-0-	170	1	3527	2	Y	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	261	1	5550	2	Y	412	384	0			28
							453	9									
04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	282	1	4915	2	Y	562	535	0			55
							618	9									
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	232	1	5215	2	Y	491	495	0			51
							540	9									
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	214	1	4913	2	Y	362	372	0			41
							398	9									
07	5704	X	5583	-0-	-121	-0-	218	1	4939	2	Y	387	402	0			26
							426	9									
08	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	236	1	4942	2	Y	471	460	0			37
							518	9									
09	5520	X	5079	-0-	-441	-0-	4506	1	210	2	Y	330	295	1			72
							363	9									
10	5704	X	4343	-0-	-1361	-0-	191	1	4118	2	Y	31	96	0			7
							34	9									
11	5520	X	4317	-0-	-1203	-0-	199	1	4094	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	5704	X	2850	-0-	-2854	-0-	138	1	2690	2	Y	20	22	0			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 58,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,088

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	6	1	77	2	Y	12	14	0			3
							13	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	61	37	0			27
							67	9									
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	29	45	0			11
							32	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	76	48	0			39
							84	9									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	62	75	0			26
							68	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	Y	103	51	0			78
							113	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	87	103	0			62
							96	9									
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	15	45	0			32
							17	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	2	Y	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 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	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	77	1	1321	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1398	-0-	-142	-0-	64	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	52	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	82	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	66	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	57	1	1303	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	59	1	1347	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1208	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	56	1	1215	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1371	2	Y	23	23	0			4
							25	9									
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	10	13	0			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5154	X	3953	-0-	-1201	-0-	3953	2			N	-0-					69
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					69
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					69
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					69
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					69
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					69
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					69
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3665	2	14	9	N	13					82
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					82
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4123	2	74	9	N	67	123	1			26
*11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					26
*12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 45,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	395	2			N	-0-					18
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					18
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					18
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					18
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					18
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					18
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					18
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					18
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					18
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	100	1	1738	2	Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	72	1	1632	2	Y	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	77	1	1764	2	Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	67	1	1526	2	Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	10	12	0			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	140	1	2393	2	Y	-0-					-0-
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	120	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	123	1	2601	2	Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	139	1	2428	2	Y	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	116	1	2618	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1009	-0-	-1031	-0-	42	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3501	-0-	401	401	148	1	3353	2	Y	-0-					-0-
08	3018	N	2617	-0-	-401	-0-	119	1	2498	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3741	-0-	741	741	167	1	3574	2	Y	-0-					-0-
10	2868	X	2127	-0-	-741	-0-	93	1	1999	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	115	1	2362	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	116	1	2260	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 31,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	75	2	2	9	Y	2					2
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	2	1	9	Y	1					3
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					3
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					4
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					4
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					4
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					4
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	8	-0-	-643	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	993	-0-	-71	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	45	1	925	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	61	1	877	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	57	1	870	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	992	N	896	-0-	-96	-0-	57	1	825	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	960	N	806	-0-	-154	-0-	52	1	730	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	961	N	724	-0-	-237	-0-	40	1	684	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	870	N	659	-0-	-211	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	763	2	Y	19	16	0			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1629	2	24	9	Y	22	13	1			9
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					9
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					35
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					35
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					35
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					35
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					35
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					35
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					35
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					35
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					35
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					35
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					35
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	245	-0-	-1367	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3146	-0-	346	346	145	1	3001	2	Y	-0-					-0-
03	3023	N	2677	-0-	-346	-0-	120	1	2557	2	Y	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	116	1	2027	2	Y	-0-					-0-
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	84	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	70	1	1610	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1776	-0-	-921	-0-	75	1	1701	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	101	1	2127	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1849	-0-	-281	-0-	82	1	1767	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	75	1	1615	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	2160	N	1787	-0-	-373	-0-	82	1	1681	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	81	1	1575	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 22,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

*01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1305	-0-	-345	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	27	-0-	-1233	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4630	-0-	-981	-0-	256	1	4374	2	Y	-0-					-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	234	1	4843	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4741	-0-	-653	-0-	213	1	4528	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5015	-0-	-205	-0-	272	1	4743	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4904	-0-	-707	-0-	209	1	4695	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4869	-0-	-561	-0-	204	1	4665	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	198	1	4483	2	Y	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	244	1	5123	2	Y	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4771	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	213	1	4586	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
*11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	245	1	5036	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
*12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	271	1	5277	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 59,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

01	5239	X	4988	-0-	-251	-0-	4988	2			N	-0-					60
02	4732	X	4149	-0-	-583	-0-	4149	2			N	-0-					60
03	5177	X	4489	-0-	-688	-0-	4489	2			N	-0-					60
04	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					60
05	4991	X	4393	-0-	-598	-0-	4393	2			N	-0-					60
06	4830	X	3996	-0-	-834	-0-	3996	2			N	-0-					60
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					60
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					60
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					60
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					60
*11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					60
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 52,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	134	1	2517	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	947	-0-	-33	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	159	1	2906	2	Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	3100	N	3414	-0-	314	314	210	1	3158	2	Y	42	38	0			12
							46	9									
06	2308	N	1994	-0-	-314	-0-	126	1	1827	2	Y	37	38	0			11
							41	9									
07	1333	N	860	-0-	-473	-0-	52	1	796	2	Y	11	17	0			5
							12	9									
08	1333	X	478	-0-	-855	-0-	30	1	442	2	Y	5	7	0			3
							6	9									
09	1290	X	569	-0-	-721	-0-	524	1	37	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	67	1	1161	2	Y	-0-	3	0			-0-
*11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	252	1	4719	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	169	1	3061	2	Y	75	63	0			13
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 24,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	231	1	3936	2	Y	-0-					-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	192	1	3979	2	Y	-0-					-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	182	1	3856	2	Y	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	226	1	3940	2	Y	-0-					-0-
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	202	1	4545	2	Y	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	186	1	4274	2	Y	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	187	1	4239	2	Y	-0-					-0-
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	196	1	4104	2	Y	-0-					-0-
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	178	1	3815	2	Y	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	158	1	3408	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	211	1	4325	2	Y	30	31	0			6
							33	9									
*12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	203	1	3938	2	Y	39	41	0			4
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 50,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	896	-0-	-468	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	780	-0-	-720	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

*01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					20
*02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					20
*03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					20
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					20
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					20
*06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					20
*07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					20
*08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					20
*09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					20
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					20
*11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					20
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 43,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					141
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	275	2	3	9	N	3					144
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					144
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	N	5					149
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					149
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					149
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					149
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					149
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					149
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					149
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					149
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4428	2	1	9	N	1					27
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					27
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					27
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					27
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					27
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					27
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3452	2	129	9	N	117	119	1			25
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					25
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					25
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					25
*11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					25
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3437	2	72	9	N	65	35	1			55

TOTAL GAS PROD: 45,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					27
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					27
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					27
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			N	-0-					27
05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	2			N	-0-					27
06	990	N	745	-0-	-245	-0-	745	2			N	-0-					27
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					27
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					27
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					27
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					27
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					27
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	N	1					27
02	1708	N	1544	-0-	-164	-0-	1544	2			N	-0-					27
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1759	2	121	9	N	110	111	1			26
04	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1628	2	15	9	N	14					40
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					40
06	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			N	-0-					40
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1761	2	127	9	N	115	74	1			81
08	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1745	2	54	9	N	49	67	1			63
09	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1518	2			N	-0-					63
10	1891	N	1194	-0-	-697	-0-	1194	2			N	-0-					63
11	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	1511	2	1	9	N	1					64
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1692	2	152	9	N	138	176	1			26

TOTAL GAS PROD: 20,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					25
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					25
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					25
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					25
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					25
06	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	2489	2			N	-0-					25
07	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	2			N	-0-					25
08	2911	N	2857	-0-	-54	-0-	2796	2	61	9	N	55					80
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					80
10	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			N	-0-					80
*11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					80
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 32,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					23
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					23
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					23
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					23
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					23
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					23
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					23
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					23
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	154	2	144	9	N	131	127	1			27

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					25
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					25
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					25
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					40
05	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					40
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2			N	-0-					40
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					40
08	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1217	2	44	9	N	40					80
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					80
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1416	2	61	9	N	55	108	1			27
11	1230	N	787	-0-	-443	-0-	787	2			N	-0-					27
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					24
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					24
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					24
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					24
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					24
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					24
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					24
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					24
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-					24
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					24
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					25
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-606	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	105	1	1907	2	Y	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
05	1426	N	707	-0-	-719	-0-	44	1	657	2	Y	5	9	0			2
							6	9									
06	1380	N	548	-0-	-832	-0-	35	1	505	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1829	N	389	-0-	-1440	-0-	24	1	365	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	713	N	359	-0-	-354	-0-	23	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	331	-0-	-209	-0-	309	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-38	-0-	909	2	14	9	N	13					40
02	1036	N	889	-0-	-147	-0-	889	2			N	-0-					40
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1011	2	119	9	N	108	83	1			65
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					65
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					65
06	1080	N	866	-0-	-214	-0-	866	2			N	-0-					65
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					65
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					65
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					65
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1011	2	107	9	N	97	87	1			75
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					75
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 11,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					25
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					25
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					25
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					25
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					25
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					25
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					25
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					25
09	930	N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					25
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	2	13	9	N	12					37
*11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	N	3					40
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1472	2	140	9	N	127	67	1			100

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1534	-0-	-1101	-0-	77	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	139	1	2363	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	906	-0-	-1729	-0-	47	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	713	-0-	-1837	-0-	32	1	655	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2635	X	752	-0-	-1883	-0-	46	1	687	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	2550	X	761	-0-	-1789	-0-	48	1	689	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	806	X	766	-0-	-40	-0-	46	1	701	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	53	1	765	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	3000	N	3208	-0-	208	208	206	1	2895	2	Y	97	68	1			38
							107	9									
10	3100	N	3298	-0-	198	406	181	1	3117	2	Y	-0-	38	0			-0-
*11	3000	N	3001	-0-	1	407	152	1	2849	2	Y	-0-					-0-
*12	3055	N	2648	-0-	-407	-0-	138	1	2495	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	36	2	Y	15	19	0			3
							17	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	58	55	0			6
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					27
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					27
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					27
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					27
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					26
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					26
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					26
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					26
05	2697	X	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			N	-0-					26
06	2610	X	1970	-0-	-640	-0-	1970	2			N	-0-					26
07	2697	X	2185	-0-	-512	-0-	2185	2			N	-0-					26
08	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	2476	2			N	-0-					26
09	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	2384	2			N	-0-					26
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					26
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					26
*12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 30,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3230	2	107	9	N	97	99	1			23
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					23
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5008	2	94	9	N	85	82	1			26
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4645	2	47	9	N	43					69
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4842	2	91	9	N	83	126	1			26
06	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10496	2	1	9	N	1					27
07	5115	X	3503	-0-	-1612	-0-	3307	2	196	9	N	178	179	1			26
08	5115	X	3891	-0-	-1224	-0-	3876	2	15	9	N	14					40
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					40
10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7258	2	124	9	N	113	112	1			41
*11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7581	2	31	9	N	28					69
*12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7744	2	172	9	N	156	193	1			32

TOTAL GAS PROD: 68,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1781	-0-	-606	-0-	1781	2			N	-0-					24
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					24
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					24
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					24
05	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	1457	2			N	-0-					24
06	1950	N	1243	-0-	-707	-0-	1243	2			N	-0-					24
07	2542	N	1245	-0-	-1297	-0-	1245	2			N	-0-					24
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					24
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					24
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					24
11	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1294	2			N	-0-					24
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 18,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 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	1147	X	778	-0-	-369	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	561	-0-	-475	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	739	-0-	-284	-0-	38	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	120	-0-	-655	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	977	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	75	1	1148	2	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	966	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
09	1050	X	966	-0-	-84	-0-	894	1	64	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	1240	X	820	-0-	-420	-0-	45	1	775	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	1200	X	963	-0-	-237	-0-	49	1	914	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	989	-0-	-251	-0-	51	1	917	2	Y	19	16	0			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
*12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	124	-0-	-31	-0-	13	1	103	2	Y	7	13	1			8
							8	9									
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	11	1	77	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	12	1	89	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	11	1	71	2	Y	2					4
							2	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	16	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	2	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	Y	14	26	1			16
							15	9									
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	45	1	311	2	Y	4	17	1			3
							4	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	14	10	1			7
							15	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	87	1	545	2	Y	4					11
							4	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	120	1	716	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	68	1	315	2	Y	-0-					3
07	651	N	453	-0-	-198	-0-	77	1	375	2	Y	1					4
							1	9									
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	109	1	649	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	931	1	184	2	Y	8	8	2			5
							9	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	252	1	1540	2	Y	5					10
							6	9									
*11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	288	1	1675	2	Y	7					17
							8	9									
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	331	1	1730	2	Y	12	13	1			16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4994	-0-	-896	-0-	4847	2	147	9	N	134	101	1			59
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					59
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5765	2	139	9	N	126	115	1			70
04	5520	X	4592	-0-	-928	-0-	4527	2	65	9	N	59					129
05	6076	X	5862	-0-	-214	-0-	5778	2	84	9	N	76	179	1			26
06	5880	X	5490	-0-	-390	-0-	5489	2	1	9	N	1					27
07	6076	X	4795	-0-	-1281	-0-	4617	2	178	9	N	162	163	1			26
08	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	5689	2	18	9	N	16					42
09	5670	X	5246	-0-	-424	-0-	5204	2	42	9	N	38					80
10	5859	X	5048	-0-	-811	-0-	4897	2	151	9	N	137	189	1			28
11	5520	X	4399	-0-	-1121	-0-	4399	2			N	-0-					28
12	5704	X	5268	-0-	-436	-0-	5072	2	196	9	N	178	180	1			26

TOTAL GAS PROD: 62,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					35
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					35
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					35
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					35
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					35
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					35
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					35
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					35
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					35
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					35
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					25
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					25
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					25
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1678	2	39	9	N	35					60
05	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					60
06	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	1622	2			N	-0-					60
07	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					60
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1673	2	98	9	N	89	124	1			25
09	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2			N	-0-					25
10	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					25
11	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1517	2			N	-0-					25
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	377	2	Y	15	9	1			15
							17	9									
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	212	1	1458	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	177	1	1346	2	Y	41	37	1			20
							45	9									
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	42	1	262	2	Y	2					22
							2	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	134	1	800	2	Y	33	27	1			28
							36	9									
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	50	1	231	2	Y	1					29
							1	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	38	1	182	2	Y	2					31
							2	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	Y	8	26	1			13
							9	9									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	Y	11	17	1			7
							12	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	237	2	Y	7					14
							8	9									
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	7					21
							8	9									
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	57	1	299	2	Y	19	17	1			23
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-6	-0-	45	1	349	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	42	1	316	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	44	1	272	2	Y	1					2
							1	9									
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	24	1	143	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	53	1	248	2	Y	1					2
							1	9									
07	341	N	119	-0-	-222	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					2
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	295	2	Y	3					5
							3	9									
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	Y	4					9
							4	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	49	1	256	2	Y	7	8	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	122	1	2290	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2101	-0-	-475	-0-	117	1	1984	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	134	1	2445	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2206	-0-	-554	-0-	101	1	2079	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2573	X	1943	-0-	-630	-0-	120	1	1811	2	Y	11	16	0			3
							12	9									
06	2490	X	1831	-0-	-659	-0-	117	1	1699	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	143	1	2192	2	Y	17	13	0			8
							19	9									
08	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	106	1	1544	2	Y	9	11	0			6
							10	9									
09	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1472	1	105	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	136	1	2352	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	76	1	1428	2	Y	-0-					-0-
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	116	1	2102	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1078	2	14	9	N	13					67
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	N	5					72
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					72
04	1050	N	821	-0-	-229	-0-	802	2	19	9	N	17					89
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	776	2	7	9	N	6					95
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	853	2	21	9	N	19					114
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	873	2	67	9	N	61	150	1			25
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					30
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					30
10	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					30
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	N	5					35
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					60
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					60
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					60
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					60
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	139	2	8	9	N	7					67
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					67
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					67
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					67
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					67
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3669	-0-	-1415	-0-	3669	2			N	-0-					25
02	4592	X	3640	-0-	-952	-0-	3640	2			N	-0-					25
03	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	4808	2			N	-0-					25
04	4620	X	4533	-0-	-87	-0-	4533	2			N	-0-					25
05	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	3679	2			N	-0-					25
06	4650	X	3293	-0-	-1357	-0-	3293	2			N	-0-					25
07	4681	X	3380	-0-	-1301	-0-	3380	2			N	-0-					25
08	4681	X	3539	-0-	-1142	-0-	3539	2			N	-0-					25
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					25
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					25
*11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					25
*12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 48,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

01	93	X	53	-0-	-40	-0-	5	1	41	2	Y	6	48	1			10
							7	9									
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	44	1	339	2	Y	38	28	1			19
							42	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	2					21
							2	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	402	2	Y	33	26	1			28
							36	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	496	X	225	-0-	-271	-0-	32	1	193	2	Y	-0-	24	1			4
09	480	X	66	-0-	-414	-0-	11	1	55	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	496	X	268	-0-	-228	-0-	38	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	83	-0-	-127	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	105	-0-	-112	-0-	17	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					70
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					70
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					70
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					70
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					70
11	900	N	572	-0-	-328	-0-	572	2			N	-0-					70
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3492	2	284	9	Y	258	219	0			72
02	3752	X	3209	-0-	-543	-0-	3090	2	119	9	Y	108	150	0			30
03	4154	X	3417	-0-	-737	-0-	3240	2	177	9	Y	161	151	0			40
04	3780	X	2980	-0-	-800	-0-	2937	2	43	9	Y	39	71	0			8
05	3782	X	2706	-0-	-1076	-0-	2687	2	19	9	Y	17	20	0			5
06	3660	X	3635	-0-	-25	-0-	3620	2	15	9	Y	14	16	0			3
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3676	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	3311	2	20	9	Y	18	26	0			3
09	3240	X	2929	-0-	-311	-0-	2886	2	43	9	Y	39	23	1			19
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3795	2	13	9	Y	12	24	0			7
*11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3390	2	43	9	Y	39	26	0			20
12	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	2902	2	13	9	Y	12	25	0			7

TOTAL GAS PROD: 39,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3950	-0-	-1258	-0-	3876	2	74	9	Y	67	77	1			9
02	4536	X	1495	-0-	-3041	-0-	1495	2			Y	-0-					9
03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5837	2	68	9	Y	62					71
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4861	2	150	9	Y	136	137	1			70
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					70
06	5700	X	4473	-0-	-1227	-0-	4403	2	70	9	Y	64	108	1			26
07	5270	X	3901	-0-	-1369	-0-	3901	2			Y	-0-					26
08	5270	X	3393	-0-	-1877	-0-	3290	2	103	9	Y	94					120
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					120
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5441	2	24	9	Y	22	133	1			9
11	4470	X	4261	-0-	-209	-0-	4261	2			Y	-0-					9
*12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 53,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					50
02	2800	N	2906	-0-	106	108	2900	2	6	9	N	5					55
03	3100	N	3270	-0-	170	278	3270	2			N	-0-					55
04	2970	N	2239	-0-	-731	-0-	2239	2			N	-0-					55
05	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	3066	2			N	-0-					55
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2997	2	85	9	N	77					132
07	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	2759	2	19	9	N	17					149
08	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	2907	2	6	9	N	5					154
09	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	2763	2			N	-0-					154
10	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			N	-0-					154
11	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2			N	-0-					154
*12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 34,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	974	-0-	-173	-0-	54	1	920	2	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	617	-0-	-468	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	94	1	1642	2	Y	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	50	1	1128	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	N	973	-0-	-205	-0-	42	1	896	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1187	2	Y	30	31	0			6
							33	9									
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	29	32	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 12,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2092	-0-	-357	-0-	106	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	124	1	2102	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	113	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	96	1	1981	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	136	1	2046	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	131	1	1904	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	124	1	1902	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	144	1	2086	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	132	1	1851	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	128	1	2205	2	Y	-0-	9	0			-0-
*11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	143	1	2680	2	Y	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 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	3184	X	2422	-0-	-762	-0-	2422	2			N	-0-					54
02	2072	X	1769	-0-	-303	-0-	1769	2			N	-0-					54
03	2294	X	1824	-0-	-470	-0-	1824	2			N	-0-					54
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					54
05	2294	X	1758	-0-	-536	-0-	1752	2	6	9	N	5					59
06	2220	X	1675	-0-	-545	-0-	1675	2			N	-0-					59
07	2294	X	1815	-0-	-479	-0-	1815	2			N	-0-					59
08	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	1881	2			N	-0-					59
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					59
10	1829	N	1211	-0-	-618	-0-	1211	2			N	-0-					59
11	1830	N	1512	-0-	-318	-0-	1512	2			N	-0-					59
*12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 23,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1321	-0-	-1066	-0-	47	1	1274	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	2156	N	616	-0-	-1540	-0-	26	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	86	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	87	1	2321	2	Y	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	94	1	2464	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	102	1	2365	2	Y	3					6
							3	9									
07	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	79	1	1944	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	3100	N	3573	-0-	473	473	147	1	3418	2	Y	7	4	0			6
							8	9									
09	3000	N	3317	-0-	317	790	140	1	3176	2	Y	1					7
							1	9									
10	3100	N	2817	-0-	-283	507	115	1	2546	2	Y	142	7	0			142
							156	9									
*11	3112	X	2605	-0-	-507	-0-	111	1	2464	2	Y	27					169
							30	9									
*12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	102	1	2280	2	Y	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 28,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	192	1	5204	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	200	1	4591	2	Y	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	154	1	4576	2	Y	-0-					-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	165	1	4404	2	Y	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	170	1	4484	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	180	1	4195	2	Y	3					6
							3	9									
07	4588	X	3809	-0-	-779	-0-	149	1	3659	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	157	1	3655	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	4440	X	3491	-0-	-949	-0-	148	1	3343	2	Y	-0-					4
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	236	1	5252	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	4380	X	4022	-0-	-358	-0-	173	1	3849	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3393	-0-	-420	-0-	146	1	3247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 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	2790	N	2485	-0-	-305	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2173	-0-	-235	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2383	-0-	-314	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2111	-0-	-289	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2525	2	24	9	Y	22	13	1			9
*11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					9
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 30,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5846	2	45	9	N	41					64
02	4816	X	4357	-0-	-459	-0-	4345	2	12	9	N	11					75
03	5332	X	4315	-0-	-1017	-0-	4315	2			N	-0-					75
04	5700	X	2417	-0-	-3283	-0-	2286	2	131	9	N	119	169	1			25
05	5890	X	4422	-0-	-1468	-0-	4396	2	26	9	N	24					49
06	5700	X	3611	-0-	-2089	-0-	3575	2	36	9	N	33					82
07	4588	X	3671	-0-	-917	-0-	3641	2	30	9	N	27					109
08	4433	X	2889	-0-	-1544	-0-	2866	2	23	9	N	21					130
09	4290	X	3126	-0-	-1164	-0-	3031	2	95	9	N	86	181	2			35
10	4433	X	3730	-0-	-703	-0-	3708	2	22	9	N	20					55
11	3600	X	3299	-0-	-301	-0-	3289	2	10	9	N	9					64
12	3658	X	3293	-0-	-365	-0-	3293	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 45,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			Y	-0-					-0-
04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5750	2	43	9	Y	39	31	0			8
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5982	2	29	9	Y	26	27	0			7
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5621	2	15	9	Y	14	18	0			3
07	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	5510	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	6045	X	5985	-0-	-60	-0-	5965	2	20	9	Y	18	26	0			3
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6000	2	43	9	Y	39	23	1			19
10	6014	X	5877	-0-	-137	-0-	5867	2	10	9	Y	9	23	0			5
11	5790	X	5579	-0-	-211	-0-	5536	2	43	9	Y	39	24	0			20
12	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	5562	2	13	9	Y	12	25	0			7

TOTAL GAS PROD: 71,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5050	-0-	-716	-0-	255	1	4795	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	3899	-0-	-1421	-0-	217	1	3682	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	3389	-0-	-2501	-0-	176	1	3213	2	Y	-0-					-0-
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	330	1	6788	2	Y	41	27	0			14
							45	9									
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	390	1	5867	2	Y	21	29	0			6
							23	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	395	1	5721	2	Y	30	27	0			9
							33	9									
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	372	1	5699	2	Y	23	21	0			11
							25	9									
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	315	1	4576	2	Y	13	15	0			9
							14	9									
09	4410	X	3879	-0-	-531	-0-	257	1	3598	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	4557	X	4441	-0-	-116	-0-	243	1	4198	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	4410	X	3486	-0-	-924	-0-	177	1	3309	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	3337	-0-	-1220	-0-	174	1	3152	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 58,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*10	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2390	-0-	-369	-0-	132	1	2258	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	112	1	2376	2	Y	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	105	1	2362	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2370	-0-	-30	-0-	99	1	2271	2	Y	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	102	1	2305	2	Y	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	109	1	2283	2	Y	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	100	1	2140	2	Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	98	1	2102	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	Y	20	22	0			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 27,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					29
02	2044	N	1974	-0-	-70	-0-	1971	2	3	9	N	3					32
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2467	2	14	9	N	13					45
04	2190	N	1761	-0-	-429	-0-	1750	2	11	9	N	10					55
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2450	2	15	9	N	14					69
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2284	2	7	9	N	6					75
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8	9	N	7					82
08	2263	N	2001	-0-	-262	-0-	1990	2	11	9	N	10					92
09	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2			N	-0-					92
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	2040	2	11	9	N	10					102
11	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1539	2	20	9	N	18	94	1			26
*12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 25,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					26
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					26
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					26
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					26
05	961	N	837	-0-	-124	-0-	825	2	12	9	N	11					37
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-					37
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					37
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					37
09	810	N	605	-0-	-205	-0-	605	2			N	-0-					37
10	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					37
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					37
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2119	2	46	9	N	42	161	1			25
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					25
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					25
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2934	2	21	9	N	19					44
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2656	2	9	9	N	8					52
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					52
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2073	2	9	9	N	8					60
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2095	2	13	9	N	12					72
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	N	8					80
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1728	2	10	9	N	9					89
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					89
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 26,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	82	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	68	1	1445	2	Y	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	104	1	1811	2	Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	75	1	1682	2	Y	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	72	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	2	Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	73	1	1532	2	Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	57	1	1206	2	Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	31	31	0			6
							34	9									
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	Y	29	32	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 19,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1108	-0-	-256	-0-	61	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	955	-0-	-285	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	60	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	57	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	58	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	62	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	57	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	54	1	1168	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	59	1	1220	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 15,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	878	-0-	-3028	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	773	-0-	-2755	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	1431	-0-	-2475	-0-	74	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	207	1	4266	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	243	1	3662	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	1380	X	557	-0-	-823	-0-	36	1	521	2	Y	-0-	5	0			-0-
07	4557	X	493	-0-	-4064	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	623	-0-	-3934	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	593	-0-	-3817	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	719	-0-	-3218	-0-	39	1	680	2	Y	-0-					-0-
*11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-					-0-
*12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1369	2	36	9	N	33					77
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	N	13					90
03	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1357	2	44	9	N	40					130
04	1290	X	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-					130
05	1333	X	691	-0-	-642	-0-	652	2	39	9	N	35	140	1			25
06	1290	N	882	-0-	-408	-0-	876	2	6	9	N	5					30
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					30
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1186	2	33	9	N	30					60
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1196	2	8	9	N	7					67
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	2	19	9	N	17					84
11	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	985	2	18	9	N	16					100
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 12,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	68	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	19	20	0			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1597	-0-	-201	-0-	88	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	90	1	1857	2	Y	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	106	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	127	1	2223	2	Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	95	1	2147	2	Y	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	88	1	2019	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	80	1	1816	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	89	1	1856	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1796	-0-	-304	-0-	79	1	1717	2	Y	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	99	1	1920	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	757	1	14227	2	Y	1334	1348	0			146
							1467	9									
02	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	844	1	14327	2	Y	1198	1150	0			194
							1318	9									
03	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	1001	1	18245	2	Y	977	784	0			387
							1075	9									
04	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	825	1	16966	2	Y	33	409	0			11
							36	9									
05	15035	X	10831	-0-	-4204	-0-	674	1	10139	2	Y	16	22	0			5
							18	9									
06	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	940	1	13614	2	Y	29	25	0			9
							32	9									
07	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	847	1	12963	2	Y	17	18	0			8
							19	9									
08	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	888	1	12894	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	12630	X	5959	-0-	-6671	-0-	395	1	5547	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
10	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	1212	1	20900	2	Y	-0-	6	0			-0-
*11	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	1025	1	19174	2	Y	-0-					-0-
*12	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	995	1	18003	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 191,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,642

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1325	2	Y	-0-	13	0			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	51	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	45	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	2	Y	11	2	0			9
							12	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	2	Y	10					19
							11	9									
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1	1394	2	Y	4	12	0			11
							4	9									
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	58	1	1352	2	Y	13	11	0			13
							14	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1291	2	Y	-0-					13
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	Y	-0-	13	0			-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					84
02	2800	N	3371	-0-	571	571	3371	2			N	-0-					84
03	3100	N	2997	-0-	-103	468	2997	2			N	-0-					84
04	3000	N	3418	-0-	418	886	3418	2			N	-0-					84
05	3610	X	2724	-0-	-886	-0-	2721	2	3	9	N	3					87
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					87
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					87
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					87
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	1			N	-0-					87
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					87
*11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					87
*12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 34,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	347	2			N	-0-					99
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	378	2	11	9	N	10					109
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					109
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					109
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					109
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					109
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					109
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					109
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					109
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					109
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					109
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1430	-0-	-182	-0-	51	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1173	-0-	-283	-0-	49	1	1124	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	41	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	45	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	49	1	1290	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1252	2	Y	3					6
							3	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	54	1	1260	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	1320	N	1044	-0-	-276	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-					4
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	56	1	1233	2	Y	-0-	4	0			-0-
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	103	1	804	2	N	-0-					77
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	146	1	1004	2	N	107					184
							118	9									
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	134	1	1022	2	N	19	176	1			27
							21	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	155	1	966	2	N	121	121	1			27
							133	9									
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	170	1	1017	2	N	3					30
							3	9									
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	200	1	926	2	N	-0-					30
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	101	104	1			27
08	1178	N	805	-0-	-373	-0-	116	1	689	2	N	-0-					27
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	246	1	1240	2	N	-0-					27
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	180	1	1103	2	N	151	153	1			25
							166	9									
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	133	1	775	2	N	-0-					25
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	159	1	829	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3149	-0-	49	49	620	1	2500	2	N	26					52
							29	9									
02	2840	X	2791	-0-	-49	-0-	556	1	2235	2	N	-0-					52
03	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	539	1	1824	2	N	39					91
							43	9									
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	429	1	2562	2	N	-0-					91
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	369	1	2486	2	N	10					101
							11	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	451	1	2374	2	N	45	68	1			78
							50	9									
07	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	463	1	2257	2	N	3					81
							3	9									
*08	2821	X	2106	-0-	-715	-0-	392	1	1703	2	N	10					91
							11	9									
*09	2730	X	2558	-0-	-172	-0-	443	1	2104	2	N	10					101
							11	9									
*10	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	433	1	2218	2	N	20					121
							22	9									
11	2190	N	1700	-0-	-490	-0-	266	1	1412	2	N	20					141
							22	9									
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	146	1	651	2	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 29,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6135	-0-	-1088	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	5372	-0-	-1152	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6417	-0-	-806	-0-	6417	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	5468	-0-	-1522	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	7076	-0-	-147	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6399	-0-	-18	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-
08	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			Y	-0-					-0-
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
*10	7068	X	6341	-0-	-727	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6290	-0-	-820	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6723	-0-	-624	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3714	-0-	-688	-0-	188	1	3526	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3475	-0-	-501	-0-	193	1	3282	2	Y	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	228	1	4162	2	Y	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	193	1	3971	2	Y	24	16	0			8
							26	9									
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	263	1	3959	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	255	1	3693	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	232	1	3560	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	257	1	3729	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	4200	X	3440	-0-	-760	-0-	228	1	3188	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	4247	X	3916	-0-	-331	-0-	215	1	3701	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	3960	X	1919	-0-	-2041	-0-	97	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	212	1	3841	2	Y	15	12	0			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 45,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	Y	16	17	0			5
							18	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	41	1	601	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	660	N	496	-0-	-164	-0-	32	1	447	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
10	682	N	406	-0-	-276	-0-	22	1	384	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	32	1	595	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	42	35	0			7
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	30	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	22	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	22	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	25	1	654	2	Y	1					1
							1	9									
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	26	1	608	2	Y	1					2
							1	9									
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	25	1	607	2	Y	-0-	1	0			1
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	26	1	612	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					1
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10647	-0-	10647	10647	369	1	9995	2	Y	257	63	0			194
							283	9									
02	T. A.		4048	-0-	4048	14695	168	1	3863	2	Y	15					209
							17	9									
03	T. A.		3555	-0-	3555	18250	112	1	3324	2	Y	108	196	0			121
							119	9									
04	T. A.		3195	-0-	3195	21445	110	1	2922	2	Y	148	131	0			138
							163	9									
05	24619	X	3174	-0-	-21445	-0-	116	1	3056	2	Y	2	138	0			2
							2	9									
06	4980	X	2695	-0-	-2285	-0-	111	1	2582	2	Y	2					4
							2	9									
07	4495	X	2497	-0-	-1998	-0-	98	1	2398	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	3565	X	2391	-0-	-1174	-0-	99	1	2291	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
09	3210	X	2245	-0-	-965	-0-	95	1	2150	2	Y	-0-					1
10	3162	X	2247	-0-	-915	-0-	97	1	2150	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	110	1	2441	2	Y	-0-					-0-
*12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	108	1	2411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	242	2	11	9	N	10					75
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					75
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					75
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	246	2	17	9	N	15					90
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					90
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					90
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					90
08	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					90
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					90
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					90
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					90
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	37	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	100	-0-	-272	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	463	-0-	-557	-0-	17	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	634	2	Y	25	5	0			20
							28	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	4					24
							4	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	587	2	Y	8	15	0			17
							9	9									
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	17	0			-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2314	-0-	-290	-0-	2314	2			N	-0-					40
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2185	2	4	9	N	4					44
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					44
04	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	2118	2			N	-0-					44
05	2418	N	1799	-0-	-619	-0-	1746	2	53	9	N	48					92
06	2550	N	1877	-0-	-673	-0-	1877	2			N	-0-					92
07	2201	N	1748	-0-	-453	-0-	1740	2	8	9	N	7					99
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	2	6	9	N	5					104
09	1890	N	1423	-0-	-467	-0-	1420	2	3	9	N	3					107
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2457	2	13	9	N	12					119
11	2280	N	1318	-0-	-962	-0-	1318	2			N	-0-					119
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 23,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	113	1	3047	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	117	1	2689	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	97	1	2866	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2366	-0-	-634	-0-	86	1	2280	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	109	1	2863	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	113	1	2633	2	Y	3					6
							3	9									
07	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	116	1	2842	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	128	1	2972	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	129	1	2905	2	Y	-0-					4
10	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	133	1	2963	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	3000	N	2922	-0-	-78	-0-	126	1	2796	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3680	-0-	580	580	158	1	3522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					60
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					60
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					60
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					60
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					60
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					60
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					60
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					60
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					60
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1714	2	52	9	N	47	81	1			26
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					26
*12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 26,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6583	-0-	-237	-0-	6583	2			N	-0-					23
02	6020	X	5703	-0-	-317	-0-	5703	2			N	-0-					23
03	7068	X	5844	-0-	-1224	-0-	5844	2			N	-0-					23
04	6840	X	5935	-0-	-905	-0-	5935	2			N	-0-					23
05	7068	X	4860	-0-	-2208	-0-	4860	2			N	-0-					23
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					23
07	6107	X	5073	-0-	-1034	-0-	5073	2			N	-0-					23
08	6107	X	4707	-0-	-1400	-0-	4707	2			N	-0-					23
09	5910	X	2961	-0-	-2949	-0-	2961	2			N	-0-					23
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					23
11	5910	X	5765	-0-	-145	-0-	5765	2			N	-0-					23
*12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 69,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	750	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1652	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	369	-0-	-499	-0-	13	1	350	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
06	840	N	226	-0-	-614	-0-	9	1	215	2	Y	2					6
							2	9									
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	7	1	182	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	10	1	239	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					3
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	240	N	88	-0-	-152	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	343	1	5855	2	Y	1324	1328	0			267
							1456	9									
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	259	1	5367	2	Y	1147	1322	0			92
							1262	9									
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	245	1	5192	2	Y	352	420	0			24
							387	9									
04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	301	1	5254	2	Y	550	520	0			54
							605	9									
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	298	1	6707	2	Y	577	571	0			60
							635	9									
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	212	1	4867	2	Y	327	350	0			37
							360	9									
07	7626	X	6103	-0-	-1523	-0-	240	1	5434	2	Y	390	401	0			26
							429	9									
08	7626	X	6360	-0-	-1266	-0-	265	1	5553	2	Y	493	481	0			38
							542	9									
09	7380	X	6557	-0-	-823	-0-	272	1	5854	2	Y	392	345	1			85
							431	9									
10	7626	X	5844	-0-	-1782	-0-	257	1	5530	2	Y	52	126	0			11
							57	9									
11	6150	X	6126	-0-	-24	-0-	283	1	5801	2	Y	38	42	0			7
							42	9									
*12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	309	1	6007	2	Y	58	59	0			6
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 76,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,700

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	311	2	14	9	N	13					105
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	263	2	11	9	N	10					115
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					115
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	169	2	15	9	N	14					129
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					129
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					129
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	541	2	17	9	N	15	82	1			62
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	2	6	9	N	5					67
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					67
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					67
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					67
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1609	-0-	-155	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	103	1	2193	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	67	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1488	-0-	-732	-0-	62	1	1426	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	55	1	1182	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	58	1	1200	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 18,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	163	1	2775	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	2682	-0-	-2134	-0-	123	1	2559	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3598	-0-	-1517	-0-	152	1	3220	2	Y	205	191	0			14
							226	9									
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	219	1	3813	2	Y	373	351	0			36
							410	9									
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	221	1	4976	2	Y	402	396	0			42
							442	9									
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	206	1	4723	2	Y	298	306	0			34
							328	9									
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	206	1	4663	2	Y	313	326	0			21
							344	9									
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	206	1	4324	2	Y	351	345	0			27
							386	9									
09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	207	1	4453	2	Y	279	246	1			60
							307	9									
10	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	202	1	4346	2	Y	31	85	0			6
							34	9									
*11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	225	1	4628	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	4774	X	4608	-0-	-166	-0-	224	1	4352	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 53,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,303

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	147	1	3051	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	793	-0-	-230	-0-	36	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	2	Y	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	114	1	2607	2	Y	-0-					-0-
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	117	1	2640	2	Y	-0-					-0-
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	98	1	2053	2	Y	-0-					-0-
09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	98	1	2054	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1179	-0-	-340	-0-	50	1	1083	2	Y	42	33	0			9
							46	9									
11	1470	X	1177	-0-	-293	-0-	53	1	1091	2	Y	30	33	0			6
							33	9									
12	1519	X	931	-0-	-588	-0-	44	1	855	2	Y	29	32	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 22,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5742	-0-	-2504	-0-	318	1	5424	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	7211	-0-	-237	-0-	332	1	6879	2	Y	-0-					-0-
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	532	1	11287	2	Y	-0-					-0-
04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	582	1	10154	2	Y	-0-					-0-
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	521	1	11727	2	Y	-0-					-0-
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	440	1	10073	2	Y	-0-					-0-
07	11811	X	10519	-0-	-1292	-0-	445	1	10074	2	Y	-0-					-0-
08	12245	X	9615	-0-	-2630	-0-	438	1	9177	2	Y	-0-					-0-
09	11850	X	8858	-0-	-2992	-0-	394	1	8464	2	Y	-0-					-0-
10	12245	X	8053	-0-	-4192	-0-	356	1	7675	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	10500	X	7864	-0-	-2636	-0-	364	1	7482	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
12	10509	X	2909	-0-	-7600	-0-	142	1	2756	2	Y	10	12	0			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 106,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	4723	-0-	4723	4723	200	1	4523	2	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	2117	-0-	2117	6840	96	1	2021	2	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	6840					Y	NO RPT					-0-
10	8385	X	1545	-0-	-6840	-0-	63	1	1357	2	Y	114	90	0			24
							125	9									
11	4560	X	1803	-0-	-2757	-0-	79	1	1615	2	Y	99	104	0			19
							109	9									
12	4712	X	915	-0-	-3797	-0-	42	1	809	2	Y	58	71	0			6
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

01	4340	X	2102	-0-	-2238	-0-	116	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	2926	-0-	-658	-0-	135	1	2791	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2403	-0-	-852	-0-	108	1	2295	2	Y	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	160	1	2788	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	136	1	3056	2	Y	-0-					-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	143	1	3278	2	Y	-0-					-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	226	1	5127	2	Y	-0-					-0-
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	314	1	6585	2	Y	-0-					-0-
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	302	1	6507	2	Y	-0-					-0-
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	267	1	5759	2	Y	62	49	0			13
							68	9									
*11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	293	1	6005	2	Y	46	50	0			9
							51	9									
*12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	286	1	5553	2	Y	58	61	0			6
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 54,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

01	7378	X	6557	-0-	-821	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5786	-0-	-878	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6007	-0-	-1371	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5190	-0-	-1440	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5885	-0-	-966	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4547	-0-	-1813	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5666	-0-	-441	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5149	-0-	-865	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4710	-0-	-990	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4619	-0-	-1271	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4376	-0-	-1114	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4289	-0-	-1384	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	32	0			-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	689	1	1623	2	Y	-0-					86
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	346	1	1596	2	Y	-0-					86
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	303	1	1761	2	Y	-0-					86
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	319	1	1997	2	Y	-0-					86
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	329	1	2209	2	Y	-0-					86
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	444	1	1898	2	Y	-0-					86
07	1700	N	2356	-0-	656	656	559	1	1789	2	Y	7					93
							8	9									
08	2702	N	2046	-0-	-656	-0-	350	1	1676	2	Y	18					111
							20	9									
09	2340	N	1824	-0-	-516	-0-	240	1	1536	2	Y	44					155
							48	9									
10	2356	N	1004	-0-	-1352	-0-	231	1	773	3	Y	-0-	129	0			26
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	231	1	1370	3	Y	-0-					26
12	1891	N	1397	-0-	-494	-0-	271	1	1126	3	Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 23,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3034	-0-	-4	-0-	901	1	2124	2	Y	8					50
							9	9									
02	2716	X	2602	-0-	-114	-0-	461	1	2127	2	Y	13					63
							14	9									
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	469	1	2719	2	Y	38					101
							42	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	467	1	2916	2	Y	13					114
							14	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	451	1	3028	2	Y	4					118
							4	9									
06	2940	X	677	-0-	-2263	-0-	123	1	528	2	Y	24					142
							26	9									
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	58	1	185	2	Y	6					148
							7	9									
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	137	1	654	2	Y	-0-					148
09	3390	X	2696	-0-	-694	-0-	362	1	2322	2	Y	11					159
							12	9									
10	3472	X	863	-0-	-2609	-0-	199	1	664	3	Y	-0-	121	0			38
*11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	356	1	2107	3	Y	-0-					38
12	2790	X	2100	-0-	-690	-0-	406	1	1694	3	Y	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 25,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2882	-0-	2882	2882	1506	1	1374	2	N	2					26
							2	9									
02	1800	N	2231	-0-	431	3313	1064	1	1167	2	N	-0-					26
03	6146	X	2833	-0-	-3313	-0-	766	1	2064	2	N	3					29
							3	9									
04	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	845	1	1794	2	N	-0-					29
05	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	978	1	1838	2	N	-0-					29
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	841	1	1983	2	N	23					52
							25	9									
07	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	783	1	1657	2	N	7					59
							8	9									
08	2821	X	951	-0-	-1870	-0-	8	1	943	2	N	-0-					59
09	2820	X	1381	-0-	-1439	-0-	159	1	1220	2	N	2					61
							2	9									
10	2945	X	2395	-0-	-550	-0-	340	1	2055	3	N	-0-	61	0			-0-
*11	2850	X	1622	-0-	-1228	-0-	97	1	1525	3	N	-0-					-0-
12	2449	X	1874	-0-	-575	-0-	530	1	1344	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 26,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	529	1	1246	2	Y	-0-					72
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	327	1	1512	2	Y	-0-					72
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	243	1	1409	2	Y	-0-					72
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	188	1	1174	2	Y	-0-					72
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	183	1	1226	2	Y	-0-					72
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	249	1	1067	2	Y	-0-					72
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	323	1	1035	2	Y	-0-					72
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	194	1	928	2	Y	-0-					72
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	161	1	1033	2	Y	-0-					72
*10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	34	0			38
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	135	1	799	3	Y	-0-					38
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	158	1	661	3	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 14,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	195	1	461	2	Y	-0-					56
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	122	1	568	2	Y	-0-					56
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	102	1	587	2	Y	-0-					56
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	85	1	528	2	Y	-0-					56
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	74	1	500	2	Y	-0-					56
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	109	1	466	2	Y	-0-					56
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	103	1	331	2	Y	-0-					56
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	64	1	306	2	Y	-0-					56
09	570	N	339	-0-	-231	-0-	45	1	294	2	Y	-0-					56
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	255	1	1540	3	Y	-0-	56	0			-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	52	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	68	1	281	3	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					99
02	1540	N	1482	-0-	-58	-0-	1482	2			N	-0-					99
03	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					99
04	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1520	2			N	-0-					99
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					99
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					99
07	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-					99
08	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			N	-0-					99
09	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	1409	2			N	-0-					99
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					99
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	89	1	1320	3	N	-0-					99
12	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 16,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	271	1	269	2	Y	-0-					5
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	212	1	213	2	Y	-0-					5
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	214	1	458	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	224	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	228	1	319	2	Y	5					5
							6	9									
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	246	1	277	2	Y	3					8
							3	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	336	1	286	2	Y	4					12
							4	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	333	1	248	2	Y	3					15
							3	9									
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	488	1	194	2	Y	-0-					15
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	353	1	217	2	Y	2					17
							2	9									
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	495	1	227	2	Y	1					18
							1	9									
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	313	1	420	2	Y	2	16	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	359	1	356	2	Y	-0-					26
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	246	1	246	2	Y	-0-					26
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	367	1	785	2	Y	-0-	26	1			-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	274	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	446	1	625	2	Y	13					13
							14	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	423	1	476	2	Y	8					21
							9	9									
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	355	1	303	2	Y	5					26
							6	9									
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	424	1	315	2	Y	5					31
							6	9									
09	810	N	337	-0-	-473	-0-	241	1	96	2	Y	-0-					31
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	403	1	248	2	Y	5					36
							6	9									
11	720	N	243	-0-	-477	-0-	166	1	76	2	Y	1					37
							1	9									
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	365	1	491	2	Y	6	33	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	-0-	-416	-0-	132	1	130	2	Y	32					105
							35	9									
02	504	N	253	-0-	-251	-0-	120	1	121	2	Y	11					116
							12	9									
03	682	N	424	-0-	-258	-0-	118	1	252	2	Y	49	147	1			18
							54	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	202	1	324	2	Y	5					23
							6	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					23
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					23
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	21	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - P/A 07/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - PLUGGED 07/21/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

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	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - P/A 07/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	154	1	736	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	141	1	826	2	Y	-0-					52
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	157	1	833	2	Y	-0-					52
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	146	1	1048	2	Y	-0-					52
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	183	1	1499	2	Y	-0-					52
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	175	1	1372	2	Y	-0-					52
07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	207	1	1119	2	Y	-0-					52
08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	252	1	1626	2	Y	-0-					52
09	1620	X	1208	-0-	-412	-0-	179	1	1029	2	Y	-0-					52
10	1674	X	990	-0-	-684	-0-	151	1	839	2	Y	-0-					52
11	1830	X	1273	-0-	-557	-0-	165	1	1106	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
12	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	190	1	1308	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 15,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	263	1	1258	2	Y	-0-					29
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	229	1	1342	2	Y	-0-					29
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	234	1	1236	2	Y	-0-					29
04	3000	N	3008	-0-	8	8	368	1	2640	2	Y	-0-					29
05	2251	N	2243	-0-	-8	-0-	244	1	1999	2	Y	-0-					29
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	251	1	1964	2	Y	-0-					29
07	3100	X	1329	-0-	-1771	-0-	207	1	1122	2	Y	-0-					29
08	3100	X	1134	-0-	-1966	-0-	152	1	982	2	Y	-0-					29
09	3000	X	1111	-0-	-1889	-0-	164	1	947	2	Y	-0-					29
10	2294	X	1488	-0-	-806	-0-	226	1	1253	2	Y	8					37
							9	9									
11	2220	X	984	-0-	-1236	-0-	124	1	827	2	Y	30	2	8			65
							33	9									
*12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	97	1	668	2	Y	2700	2695	8			70
							2970	9									

TOTAL GAS PROD: 21,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,738

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203	-0-	-851	-0-	32	1	152	2	Y	17					208
							19	9									
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	114	1	666	2	Y	15	188	1			35
							17	9									
03	806	X	707	-0-	-99	-0-	107	1	565	2	Y	32					67
							35	9									
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	Y	80					147
							88	9									
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	186	1	1524	2	Y	75	187	1			35
							83	9									
06	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	170	1	1327	2	Y	29					64
							32	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	93	1	501	2	Y	-0-					64
08	1798	N	569	-0-	-1229	-0-	74	1	476	2	Y	17					81
							19	9									
09	1530	N	491	-0-	-1039	-0-	69	1	397	2	Y	23	1	8			103
							25	9									
10	589	N	22	-0-	-567	-0-	2	1	12	2	Y	7					110
							8	9									
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	118	1	790	2	Y	7	2	8			115
							8	9									
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	830	2	Y	14	1	8			128
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1922	-0-	-558	-0-	332	1	1589	2	Y	1	1	8			117
							1	9									
02	2268	X	1634	-0-	-634	-0-	237	1	1390	2	Y	6					123
							7	9									
03	2511	X	921	-0-	-1590	-0-	145	1	768	2	Y	7					130
							8	9									
04	2430	X	1317	-0-	-1113	-0-	160	1	1148	2	Y	8					138
							9	9									
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	228	1	1871	2	Y	3	1	8			140
							3	9									
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	218	1	1705	2	Y	6					146
							7	9									
07	1798	X	1586	-0-	-212	-0-	247	1	1339	2	Y	-0-					146
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	307	1	1983	2	Y	8					154
							9	9									
09	2040	X	1814	-0-	-226	-0-	266	1	1531	2	Y	15	1	8			168
							17	9									
10	2108	X	1379	-0-	-729	-0-	211	1	1168	2	Y	-0-					168
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	326	1	2180	2	Y	-0-					168
*12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	301	1	2079	2	Y	1	1	8			168
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	149	1	717	2	Y	-0-					29
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	119	1	707	2	Y	-0-					29
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	107	1	566	2	Y	-0-					29
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	95	1	683	2	Y	-0-					29
05	930	N	821	-0-	-109	-0-	89	1	732	2	Y	-0-					29
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	86	1	676	2	Y	-0-					29
07	806	N	556	-0-	-250	-0-	86	1	470	2	Y	-0-					29
08	806	N	642	-0-	-164	-0-	85	1	554	2	Y	3	3	8			29
							3	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	132	1	765	2	Y	-0-					29
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	100	1	555	2	Y	2					31
							2	9									
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	167	1	1115	2	Y	-0-					31
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	102	1	705	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					28
02	756	X	479	-0-	-277	-0-	12	1	467	3	Y	-0-					28
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					28
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					28
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	-0-	28	1			-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	538	-0-	-20	-0-	26	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	415	-0-	-143	-0-	16	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	507	-0-	-3	-0-	19	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	3	Y	-0-					-0-
*12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	35	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	2039	3	Y	-0-					-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	153	1	3835	3	Y	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	129	1	3339	3	Y	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	90	1	3610	3	Y	84	68	1			16
							92	9									
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	100	1	3800	3	Y	-0-	16	1			-0-
*12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	144	1	3642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 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	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-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: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3379	-0-	279	1564	122 44	1 9	3213	3	Y	40	31	1			9
02	4420	X	2856	-0-	-1564	-0-	74 15	1 9	2767	3	Y	14	17	1			6
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	101 18	1 9	2676	3	Y	16					22
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	88 11	1 9	2534	3	Y	10					32
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	75 15	1 9	2060	3	Y	14	38	1			8
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	75 20	1 9	1517	3	Y	18	6	1			20
07	2976	X	2475	-0-	-501	-0-	116 4	1 9	2355	3	Y	4					24
08	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	76 2	1 9	1894	3	Y	2	16	1			10
09	2640	X	2051	-0-	-589	-0-	76 6	1 9	1969	3	Y	5	1	1			14
10	2480	X	2005	-0-	-475	-0-	49 2	1 9	1954	3	Y	2					16
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	2361	3	Y	7	14	1			9
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	82	1	2065	3	Y	-0-	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 28,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	75	-0-	75	75	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	81	-0-	81	156	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	98	-0-	98	254	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	84	-0-	84	338	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12		527 X	189	-0-	-338	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

01	2573	N	2329	-0-	-244	-0-	85	1	2231	3	Y	12	36	1	1	8	11
							13	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	65	1	2459	3	Y	8	11	1			8
							9	9									
03	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	92	1	2428	3	Y	7					15
							8	9									
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	85	1	2447	3	Y	1					16
							1	9									
05	2728	N	2644	-0-	-84	-0-	90	1	2502	3	Y	47	53	1			10
							52	9									
06	2460	N	1915	-0-	-545	-0-	91	1	1823	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
07	2790	X	2028	-0-	-762	-0-	96	1	1932	3	Y	-0-					8
08	2635	X	1874	-0-	-761	-0-	71	1	1797	3	Y	5					13
							6	9									
09	2550	X	1938	-0-	-612	-0-	72	1	1863	3	Y	3					16
							3	9									
10	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	51	1	2044	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	59	1	2223	3	Y	15	22	1			4
							17	9									
*12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	94	1	2348	3	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 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	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	107	1	2809	3	Y	28	22	1			6
							31	9									
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	85	1	3186	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	111	1	2934	3	Y	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	106	1	3034	3	Y	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	94	1	2602	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	112	1	2254	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	134	1	2732	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2144	-0-	-1049	-0-	82	1	2062	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2121	-0-	-969	-0-	79	1	2042	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2073	-0-	-779	-0-	50	1	2023	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2725	-0-	-35	-0-	71	1	2654	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2741	-0-	-111	-0-	105	1	2636	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	8	1	206	3	Y	16					16
							18	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					16
07	465	N	234	-0-	-231	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					16
08	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			Y	-0-					16
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					16
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					16
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	-0-					16
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	56	1	1497	3	Y	-0-					28
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	35	1	1328	3	Y	162	140	1			50
							178	9									
03	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	54	1	1413	3	Y	-0-					50
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	47	1	1355	3	Y	-0-					50
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	50	1	1390	3	Y	-0-					50
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	71	1	1439	3	Y	15	21	1			44
							17	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76	1	1522	3	Y	4					48
							4	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	3	Y	10	23	1			35
							11	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	54	1	1385	3	Y	5	2	1			38
							6	9									
10	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	34	1	1384	3	Y	4					42
							4	9									
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	37	1	1390	3	Y	11					53
							12	9									
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	55	1	1394	3	Y	3	18	1			38
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	3	N	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	18	1	484	3	N	-0-					-0-
04	840	N	48	-0-	-792	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	17	1	478	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	46	1	1836	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3550	-0-	550	550	91	1	3459	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3779	-0-	679	1229	143	1	3597	3	N	35	26	1			9
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	N	-0-					9
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	3	N	-0-					9
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	3	N	-0-					9
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	N	-0-					9
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	3	N	-0-					9
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	49	1	980	3	N	-0-					9
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	957	3	N	-0-					9
08	1426	N	368	-0-	-1058	-0-	15	1	353	3	N	-0-					9
09	1020	N	313	-0-	-707	-0-	11	1	302	3	N	-0-					9
10	992	N	247	-0-	-745	-0-	6	1	241	3	N	-0-					9
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	7	1	257	3	N	-0-					9
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	10	1	254	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4125	-0-	-277	-0-	148	1	3977	3	N	-0-					8
02	3976	X	3778	-0-	-198	-0-	98	1	3680	3	N	-0-					8
03	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	148	1	3900	3	N	-0-					8
04	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	133	1	3815	3	N	-0-					8
05	4495	X	3992	-0-	-503	-0-	139	1	3853	3	N	-0-					8
06	4050	X	3315	-0-	-735	-0-	157	1	3158	3	N	-0-					8
07	4185	X	3231	-0-	-954	-0-	152	1	3079	3	N	-0-					8
08	4092	X	3477	-0-	-615	-0-	132	1	3324	3	N	19	25	1			2
							21	9									
09	3960	X	3417	-0-	-543	-0-	128	1	3289	3	N	-0-	2	1			-0-
10	3999	X	3380	-0-	-619	-0-	83	1	3297	3	N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	95	1	3587	3	N	26	22	1			4
							29	9									
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	147	1	3706	3	N	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2107	-0-	-0-	-0-	2040	2	67	9	N	61					134
02	2100	X	1940	-0-	-160	-0-	1922	2	18	9	N	16					150
03	2263	X	1863	-0-	-400	-0-	1861	2	2	9	N	2					152
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2420	2	143	9	N	130					282
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-	183	1			99
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					99
07	2635	X	1895	-0-	-740	-0-	1886	2	9	9	N	8					107
08	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	2918	2	20	9	N	18					125
09	3750	X	3005	-0-	-745	-0-	2957	2	48	9	N	44					169
10	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	3435	2	43	9	N	39	178	1			30
11	2850	X	2481	-0-	-369	-0-	2437	2	44	9	N	40					70
12	3100	X	1484	-0-	-1616	-0-	1451	2	33	9	N	30					100

TOTAL GAS PROD: 30,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	-0-	1064	1064	195	1	858	2	Y	10					27
							11	9									
02	DLQ	G-10	895	-0-	895	1959	135	1	760	2	Y	-0-	27	1			-0-
03	3000	N	1366	-0-	-1634	325	248	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1309	-0-	-325	-0-	219	1	1090	2	Y	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	240	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	205	1	1041	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
07	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	223	1	834	2	Y	21					24
							23	9									
08	1364	N	836	-0-	-528	-0-	157	1	661	2	Y	16					40
							18	9									
09	1260	N	575	-0-	-685	-0-	131	1	438	2	Y	5					45
							6	9									
10	1085	N	679	-0-	-406	-0-	135	1	521	2	Y	21					66
							23	9									
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	139	1	644	2	Y	-0-					66
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	183	1	763	2	Y	11					77
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	222	1	980	2	N	8					26
						9	9										
02	1092 N	985	-0-	-107	-0-	143	1	806	2	N	33	35	1			24
						36	9										
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	185	1	835	2	N	22					46
						24	9										
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	200	1	994	2	N	27					73
						30	9										
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	208	1	964	2	N	59	56	1			76
						65	9										
06	1020 N	734	-0-	-286	-0-	115	1	584	2	N	32	57	1			51
						35	9										
07	1271 N	528	-0-	-743	-0-	105	1	392	2	N	28					79
						31	9										
08	1240 N	518	-0-	-722	-0-	94	1	396	2	N	25					104
						28	9										
09	720 N	588	-0-	-132	-0-	133	1	444	2	N	10					114
						11	9										
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	97	1	374	2	N	48					162
						53	9										
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	74	1	343	2	N	-0-					162
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	108	1	448	2	N	3					165
						3	9										

TOTAL GAS PROD: 9,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2423	-0-	2423	2423	760	1	1609	2	N	49					158
							54	9									
02	DLQ G-10		4290	-0-	4290	6713	955	1	3260	2	N	68	134	1			92
							75	9									
03	10506	X	3793	-0-	-6713	-0-	1051	1	2694	2	N	44					136
							48	9									
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	956	1	3169	2	N	63					199
							69	9									
05	4743	X	3664	-0-	-1079	-0-	639	1	2883	2	N	129	139	1			189
							142	9									
06	4590	X	4398	-0-	-192	-0-	1031	1	3308	2	N	54	130	1			113
							59	9									
07	4743	X	3466	-0-	-1277	-0-	810	1	2634	2	N	20					133
							22	9									
08	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	748	1	3141	2	N	23					156
							25	9									
09	4410	X	3371	-0-	-1039	-0-	787	1	2575	2	N	8					164
							9	9									
10	4557	X	3630	-0-	-927	-0-	741	1	2856	2	N	30					194
							33	9									
11	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	802	1	3567	2	N	-0-					194
*12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	776	1	3226	2	N	13					207
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 45,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					60
04	120	X	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					60
05	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					60
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					60
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4654	2	9	9	N	8					114
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4170	2	50	9	N	45	22	1			137
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3187	2	17	9	N	15					152
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3620	2	11	9	N	10	21	1			141
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4260	2	19	9	N	17	16	1			142
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3507	2	23	9	N	21					163
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3944	2	31	9	N	28	184	1			7
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2846	2	15	9	N	14	5	1			16
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3529	2	12	9	N	11	9	1			18
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3133	2	9	9	N	8	9	1			17
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4024	2	7	9	N	6					23
*12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3062	2	18	9	N	16	12	1			27

TOTAL GAS PROD: 44,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					42
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1	1	1			42
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					44
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1	3	1			42
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	1			42
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					42
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	289	2	20	9	N	18	1	1			59
08	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					59
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					59
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	1	1			58
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					59
12	341	N	105	-0-	-236	-0-	103	2	2	9	N	2	1	1			60

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-					125
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			N	-0-	2	1			123
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					123
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-	3	1			120
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-	1	1			119
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	371	2	2	9	N	2					121
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	1	1			120
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	4	1			116
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	309	2	1	9	N	1	1	1			116
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	323	2	1	9	N	1	1	1			116
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					117
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2	2	1			117

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	2142	-0-	-6631	-0-	2098	2	44	9	N	40	192	1			73
02	7644	X	5359	-0-	-2285	-0-	5050	2	309	9	N	281	189	1			165
03	8463	X	4827	-0-	-3636	-0-	4725	2	102	9	N	93					258
04	7560	X	3588	-0-	-3972	-0-	3523	2	65	9	N	59	179	1			138
05	6541	X	3191	-0-	-3350	-0-	3157	2	34	9	N	31					169
06	5730	X	2864	-0-	-2866	-0-	2818	2	46	9	N	42					211
07	5921	X	3058	-0-	-2863	-0-	2983	2	75	9	N	68	183	1			96
08	4836	X	3535	-0-	-1301	-0-	3403	2	132	9	N	120					216
09	3600	X	3042	-0-	-558	-0-	3033	2	9	9	N	8					224
10	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	2551	2	6	9	N	5					229
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3357	2	75	9	N	68	168	1			129
12	3534	X	2868	-0-	-666	-0-	2816	2	52	9	N	47					176

TOTAL GAS PROD: 40,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6543	-0-	-1300	-0-	6467	2	76	9	N	69					192
02	7084	X	6823	-0-	-261	-0-	6757	2	66	9	N	60	207	1			45
03	7874	X	6297	-0-	-1577	-0-	6229	2	68	9	N	62					107
04	7620	X	6219	-0-	-1401	-0-	6200	2	19	9	N	17	40	1			84
05	7874	X	6918	-0-	-956	-0-	6889	2	29	9	N	26	26	1			84
06	7320	X	6078	-0-	-1242	-0-	6065	2	13	9	N	12					96
07	5673	X	5495	-0-	-178	-0-	5481	2	14	9	N	13	19	1			90
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6172	2	74	9	N	67	10	1			147
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5633	2	84	9	N	76	180	1			43
10	5673	X	4640	-0-	-1033	-0-	4619	2	21	9	N	19	14	1			48
11	5490	X	5126	-0-	-364	-0-	5117	2	9	9	N	8					56
12	5673	X	5358	-0-	-315	-0-	5289	2	69	9	N	63	15	1			104

TOTAL GAS PROD: 71,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	4114	2	8	9	N	7					157
02	3836	X	3767	-0-	-69	-0-	3725	2	42	9	N	38	21	1			174
03	4247	X	3638	-0-	-609	-0-	3630	2	8	9	N	7					181
04	4110	X	3910	-0-	-200	-0-	3885	2	25	9	N	23	23	1			181
05	4247	X	4087	-0-	-160	-0-	4047	2	40	9	N	36	106	1			111
06	4050	X	3714	-0-	-336	-0-	3693	2	21	9	N	19					130
07	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	3181	2	37	9	N	34	12	1			152
08	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	2961	2	4	9	N	4	5	1			151
09	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	3189	2	12	9	N	11	9	1			153
10	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	3008	2	10	9	N	9	8	1			154
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3441	2	6	9	N	5					159
12	3317	X	1949	-0-	-1368	-0-	1913	2	36	9	N	33	10	1			182

TOTAL GAS PROD: 41,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3182	2	157	9	N	143	175	1			141
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3128	2	143	9	N	130	185	1			86
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2520	2	154	9	N	140					226
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2235	2	129	9	N	117	173	1			170
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3710	2	90	9	N	82	183	1			69
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3126	2	129	9	N	117					186
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1466	2	61	9	N	55	175	1			66
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3170	2	47	9	N	43	4	1			105
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2827	2	13	9	N	12	10	1			107
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2651	2	22	9	N	20	7	1			120
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2842	2	143	9	N	130	174	1			76
*12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2745	2	91	9	N	83	9	1			150

TOTAL GAS PROD: 34,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5304	-0-	-1578	-0-	5302	2	2	9	N	2					170
02	6216	X	4495	-0-	-1721	-0-	4423	2	72	9	N	65	190	1			45
03	6882	X	3984	-0-	-2898	-0-	3938	2	46	9	N	42					87
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4948	2	24	9	N	22	25	1			84
05	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	4795	2	10	9	N	9	9	1			84
06	5130	X	3349	-0-	-1781	-0-	3349	2			N	-0-					84
07	4991	X	2541	-0-	-2450	-0-	2532	2	9	9	N	8	11	1			81
08	5146	X	4469	-0-	-677	-0-	4429	2	40	9	N	36	20	1			97
09	4980	X	3571	-0-	-1409	-0-	3552	2	19	9	N	17	14	1			100
10	4805	X	3223	-0-	-1582	-0-	3214	2	9	9	N	8	9	1			99
11	4320	X	3313	-0-	-1007	-0-	3218	2	95	9	N	86	159	1			26
12	4464	X	3589	-0-	-875	-0-	3575	2	14	9	N	13	10	1			29

TOTAL GAS PROD: 47,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	633	-0-	-979	-0-	632	2	1	9	N	1					92
02	1120	X	684	-0-	-436	-0-	681	2	3	9	N	3	4	1			91
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3					94
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	N	2	5	1			91
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3	3	1			91
06	1020	X	435	-0-	-585	-0-	433	2	2	9	N	2					93
07	1705	X	1026	-0-	-679	-0-	1026	2			N	-0-	1	1			92
08	1860	X	808	-0-	-1052	-0-	791	2	17	9	N	15	2	1			105
09	1800	X	824	-0-	-976	-0-	820	2	4	9	N	4	3	1			106
10	1023	X	676	-0-	-347	-0-	675	2	1	9	N	1	2	1			105
11	990	X	612	-0-	-378	-0-	610	2	2	9	N	2					107
12	1023	X	845	-0-	-178	-0-	843	2	2	9	N	2	2	1			107

TOTAL GAS PROD: 10,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2451	-0-	-370	-0-	2438	2	13	9	N	12					125
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2154	2	34	9	N	31	11	1			145
03	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	1964	2	8	9	N	7					152
04	2250	X	2082	-0-	-168	-0-	2043	2	39	9	N	35	13	1			174
05	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2239	2	4	9	N	4	7	1			171
06	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	1651	2	28	9	N	25					196
07	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	1473	2	13	9	N	12	5	1			203
08	2232	N	1714	-0-	-518	-0-	1713	2	1	9	N	1	5	1			199
09	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	1559	2	10	9	N	9	5	1			203
10	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1178	2	3	9	N	3	4	1			202
11	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1532	2	3	9	N	3					205
12	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	1110	2	15	9	N	14	5	1			214

TOTAL GAS PROD: 21,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3401	-0-	3401	3401	3394	2	7	9	N	6					191
02	0	W	2475	-0-	2475	5876	2458	2	17	9	N	15	172	1			34
03	8201	X	2325	-0-	-5876	-0-	2286	2	39	9	N	35					69
04	3690	X	3370	-0-	-320	-0-	3362	2	8	9	N	7	15	1			61
05	3503	X	2395	-0-	-1108	-0-	2388	2	7	9	N	6	6	1			61
06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3205	2	20	9	N	18					79
07	3224	X	2770	-0-	-454	-0-	2762	2	8	9	N	7	10	1			76
08	3472	X	2641	-0-	-831	-0-	2639	2	2	9	N	2	14	1			64
09	3360	X	1978	-0-	-1382	-0-	1967	2	11	9	N	10	8	1			66
10	3348	X	2406	-0-	-942	-0-	2402	2	4	9	N	4	5	1			65
11	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	2244	2	6	9	N	5					70
12	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	2662	2	34	9	N	31	7	1			94

TOTAL GAS PROD: 31,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 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	1178	N	682	-0-	-496	-0-	680	2	2	9	N	2					73
02	1064	N	746	-0-	-318	-0-	740	2	6	9	N	5	7	1			71
03	1178	N	583	-0-	-595	-0-	580	2	3	9	N	3					74
04	1140	N	588	-0-	-552	-0-	587	2	1	9	N	1	4	1			71
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	747	2	1	9	N	1	1	1			71
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	546	2	2	9	N	2					73
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	N	1	2	1			72
08	744	N	529	-0-	-215	-0-	528	2	1	9	N	1	5	1			68
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2	2	1			68
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2	2	1			68
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					70
12	930	N	342	-0-	-588	-0-	340	2	2	9	N	2	2	1			70

TOTAL GAS PROD: 7,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1559	-0-	-394	-0-	1559	2			N	-0-					132
02	1372	N	1221	-0-	-151	-0-	1221	2			N	-0-	9	1			123
03	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1766	2			N	-0-					123
04	1590	N	949	-0-	-641	-0-	946	2	3	9	N	3	13	1			113
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	2	2	9	N	2	2	1			113
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			N	-0-					113
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	2	3	9	N	3	5	1			111
08	1984	N	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-	4	1			107
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8	9	N	7	5	1			109
10	1426	N	908	-0-	-518	-0-	905	2	3	9	N	3	4	1			108
11	1560	N	791	-0-	-769	-0-	789	2	2	9	N	2					110
12	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1508	2	2	9	N	2	2	1			110

TOTAL GAS PROD: 17,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					34
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	470	2			N	-0-	3	1			31
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					31
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					31
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1	1	1			31
06	690	N	62	-0-	-628	-0-	60	2	2	9	N	2					33
07	744	N	177	-0-	-567	-0-	177	2			N	-0-					33
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	5	1			28
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					28
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					28
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					28
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	22	2	2	9	N	2	1	1			29

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4630	2	14	9	N	13	159	1			34
02	4144	X	3949	-0-	-195	-0-	3924	2	25	9	N	23	20	1			37
03	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4326	2	7	9	N	6					43
04	4440	X	4192	-0-	-248	-0-	4180	2	12	9	N	11	31	1			23
05	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4412	2	9	9	N	8	8	1			23
06	4440	X	4212	-0-	-228	-0-	4202	2	10	9	N	9					32
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7146	2	10	9	N	9	13	1			28
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7993	2	7	9	N	6	10	1			24
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8821	2	33	9	N	30	25	1			29
10	6696	X	2944	-0-	-3752	-0-	2921	2	23	9	N	21	23	1			27
11	6480	X	2428	-0-	-4052	-0-	2422	2	6	9	N	5					32
12	6696	X	2042	-0-	-4654	-0-	2031	2	11	9	N	10	7	1			35

TOTAL GAS PROD: 57,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2965	-0-	-972	-0-	2959	2	6	9	N	5					171
02	3556	X	2896	-0-	-660	-0-	2866	2	30	9	N	27	177	1			21
03	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2850	2	11	9	N	10					31
04	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	2918	2	7	9	N	6	18	1			19
05	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	2955	2	6	9	N	5	5	1			19
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2715	2	6	9	N	5					24
07	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2747	2	7	9	N	6	9	1			21
08	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	2636	2	19	9	N	17	9	1			29
09	2940	X	1885	-0-	-1055	-0-	1874	2	11	9	N	10	8	1			31
10	2976	X	2164	-0-	-812	-0-	2160	2	4	9	N	4	5	1			30
11	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	2684	2	4	9	N	4					34
12	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	2180	2	12	9	N	11	8	1			37

TOTAL GAS PROD: 31,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	10923	-0-	-4050	-0-	10897	2	26	9	N	24					116
02	13524	X	11746	-0-	-1778	-0-	11693	2	53	9	N	48	66	1			98
03	14632	X	10176	-0-	-4456	-0-	10130	2	46	9	N	42					140
04	13770	X	10046	-0-	-3724	-0-	10023	2	23	9	N	21	65	1			96
05	13330	X	11652	-0-	-1678	-0-	11616	2	36	9	N	33	33	1			96
06	12600	X	10026	-0-	-2574	-0-	10004	2	22	9	N	20					116
07	13020	X	9099	-0-	-3921	-0-	9079	2	20	9	N	18	32	1			102
08	11656	X	9002	-0-	-2654	-0-	9002	2			N	-0-	25	1			77
09	11280	X	8880	-0-	-2400	-0-	8854	2	26	9	N	24	29	1			72
10	11656	X	8147	-0-	-3509	-0-	8124	2	23	9	N	21	23	1			70
11	10020	X	8682	-0-	-1338	-0-	8665	2	17	9	N	15					85
*12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10682	2	36	9	N	33	26	1			92

TOTAL GAS PROD: 119,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2067	-0-	-692	-0-	2064	2	3	9	N	3					69
02	2352	X	1985	-0-	-367	-0-	1976	2	9	9	N	8	10	1			67
03	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	2217	2	8	9	N	7					74
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	13	1			66
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4	4	1			66
06	2160	X	2061	-0-	-99	-0-	2060	2	1	9	N	1					67
07	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2077	2	7	9	N	6	7	1			66
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1	1	1			66
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2032	2	11	9	N	10	8	1			68
10	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1901	2	4	9	N	4	5	1			67
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3					70
*12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2437	2	11	9	N	10	7	1			73

TOTAL GAS PROD: 26,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	770	-0-	-873	-0-	769	2	1	9	N	1					43
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3	4	1			42
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	N	3					45
04	780	N	371	-0-	-409	-0-	356	2	15	9	N	14	11	1			48
05	1209	N	254	-0-	-955	-0-	254	2			N	-0-	1	1			47
06	840	N	262	-0-	-578	-0-	262	2			N	-0-					47
07	372	N	112	-0-	-260	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1			47
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					47
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	N	10	3	1			54
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	1			54
11	990	N	634	-0-	-356	-0-	632	2	2	9	N	2					56
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	N	10	2	1			64

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	220					N	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					11
03	T. A.		417	-0-	417	637	417	2			N	-0-					11
04	759	X	122	-0-	-637	-0-	122	2			N	-0-	1	1			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	390	X	132	-0-	-258	-0-	132	2			N	-0-					10
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			2
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					2
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5414	-0-	-1468	-0-	5403	2	11	9	N	10					182
02	6216	X	5004	-0-	-1212	-0-	4981	2	23	9	N	21	28	1			175
03	6448	X	455	-0-	-5993	-0-	435	2	20	9	N	18					193
04	5700	X	1068	-0-	-4632	-0-	1067	2	1	9	N	1	3	1			191
05	5735	X	1674	-0-	-4061	-0-	1672	2	2	9	N	2	2	1			191
06	5370	X	2176	-0-	-3194	-0-	2173	2	3	9	N	3					194
07	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	2398	2	4	9	N	4	7	1			191
08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	N	1	19	1			173
09	2190	X	844	-0-	-1346	-0-	836	2	8	9	N	7	6	1			174
10	2387	X	1621	-0-	-766	-0-	1619	2	2	9	N	2	2	1			174
11	2310	X	1622	-0-	-688	-0-	1619	2	3	9	N	3					177
12	2387	X	1567	-0-	-820	-0-	1559	2	8	9	N	7	5	1			179

TOTAL GAS PROD: 25,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	885	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	72	1	854	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	75	1	812	2	Y	20	17	1			11
							22	9									
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	76	1	775	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
05	1054	N	729	-0-	-325	-0-	61	1	649	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	79	1	892	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
07	899	N	792	-0-	-107	-0-	67	1	708	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	88	1	869	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	82	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	89	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	844	-0-	-334	-0-	91	1	753	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	73	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	25	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	9	1	43	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	7	1	39	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4546	-0-	-786	-0-	606	1	3907	2	Y	30	25	1			9
							33	9									
02	4816	X	4278	-0-	-538	-0-	567	1	3683	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
03	5332	X	4182	-0-	-1150	-0-	573	1	3579	2	Y	27	33	1			3
							30	9									
04	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	626	1	3692	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	777	1	3773	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	721	1	3928	2	Y	32	35	1			5
							35	9									
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	666	1	4107	2	Y	24	18	1			11
							26	9									
08	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	654	1	3838	2	Y	45	45	1			11
							50	9									
09	4680	X	4362	-0-	-318	-0-	699	1	3606	2	Y	52	43	1			20
							57	9									
10	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	787	1	3775	2	Y	48	49	1			19
							53	9									
11	4680	X	4661	-0-	-19	-0-	742	1	3846	2	Y	66	76	1			9
							73	9									
12	4805	X	4693	-0-	-112	-0-	738	1	3872	2	Y	75	76	1			8
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 54,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1191	-0-	-2343	-0-	97	1	1058	2	Y	33	26	1			18
							36	9									
02	3052	X	661	-0-	-2391	-0-	50	1	588	2	Y	21	27	1			12
							23	9									
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	203	1	2172	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	557	1	6318	2	Y	29	18	1			14
							32	9									
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	473	1	5005	2	Y	34	34	1			14
							37	9									
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	400	1	3936	2	Y	31	18	1			27
							34	9									
09	6900	X	4114	-0-	-2786	-0-	360	1	3704	2	Y	45	61	1			11
							50	9									
10	7130	X	4169	-0-	-2961	-0-	431	1	3698	2	Y	36	21	1			26
							40	9									
11	6900	X	3872	-0-	-3028	-0-	394	1	3433	2	Y	41	44	1			23
							45	9									
12	5518	X	3704	-0-	-1814	-0-	394	1	3266	2	Y	40	44	1			19
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 36,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6092	-0-	-697	-0-	509	1	5554	2	Y	26	26	1			14
							29	9									
02	5852	X	5277	-0-	-575	-0-	408	1	4838	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
03	7533	X	5736	-0-	-1797	-0-	481	1	5226	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
04	7290	X	5064	-0-	-2226	-0-	448	1	4584	2	Y	29	28	1			16
							32	9									
05	7533	X	5280	-0-	-2253	-0-	450	1	4801	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
06	5910	X	4342	-0-	-1568	-0-	350	1	3967	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
07	5828	X	4908	-0-	-920	-0-	421	1	4458	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
08	5735	X	4735	-0-	-1000	-0-	434	1	4264	2	Y	34	15	1			30
							37	9									
09	5100	X	3712	-0-	-1388	-0-	324	1	3332	2	Y	51	69	1			12
							56	9									
10	5270	X	3970	-0-	-1300	-0-	410	1	3514	2	Y	42	24	1			30
							46	9									
11	4740	X	4263	-0-	-477	-0-	434	1	3781	2	Y	44	49	1			25
							48	9									
12	4898	X	3804	-0-	-1094	-0-	404	1	3352	2	Y	44	48	1			21
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 57,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 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	5611	X	4837	-0-	-774	-0-	404	1	4410	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
02	5068	X	4641	-0-	-427	-0-	359	1	4257	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
03	5487	X	5196	-0-	-291	-0-	436	1	4736	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
04	5280	X	3244	-0-	-2036	-0-	287	1	2936	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
05	5146	X	4414	-0-	-732	-0-	376	1	4015	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
06	5040	X	3666	-0-	-1374	-0-	295	1	3350	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
07	5208	X	4483	-0-	-725	-0-	385	1	4075	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
08	5208	X	1878	-0-	-3330	-0-	171	1	1682	2	Y	23	12	1			20
							25	9									
09	4260	X	1650	-0-	-2610	-0-	143	1	1473	2	Y	31	44	1			7
							34	9									
10	4495	X	645	-0-	-3850	-0-	65	1	561	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
11	4350	X	1075	-0-	-3275	-0-	108	1	939	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
12	4495	X	815	-0-	-3680	-0-	85	1	702	2	Y	25	27	1			12
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 36,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	805	-0-	-187	-0-	108	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	108	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	758	-0-	-203	-0-	105	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	114	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	273	1	1326	2	Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	137	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	111	1	683	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	677	-0-	-935	-0-	98	1	575	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6045	-0-	-372	-0-	502	1	5478	2	Y	59	59	1	32
							65	9							
02	5544	X	5148	-0-	-396	-0-	395	1	4684	2	Y	63	59	1	36
							69	9							
03	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	448	1	4869	2	Y	59	61	1	34
							65	9							
04	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	426	1	4364	2	Y	63	62	1	35
							69	9							
05	6045	X	5057	-0-	-988	-0-	428	1	4570	2	Y	54	60	1	29
							59	9							
06	5850	X	5121	-0-	-729	-0-	410	1	4656	2	Y	50	55	1	24
							55	9							
07	5704	X	5645	-0-	-59	-0-	484	1	5116	2	Y	41	48	1	17
							45	9							
08	5394	X	5066	-0-	-328	-0-	464	1	4565	2	Y	34	22	1	29
							37	9							
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	455	1	4687	2	Y	50	67	1	12
							55	9							
10	5642	X	4599	-0-	-1043	-0-	476	1	4082	2	Y	37	22	1	27
							41	9							
11	5460	X	5002	-0-	-458	-0-	510	1	4444	2	Y	44	46	1	25
							48	9							
12	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	598	1	4954	2	Y	42	47	1	20
							46	9							

TOTAL GAS PROD: 62,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	664	-0-	-142	-0-	55	1	605	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	76	1	821	2	Y	3	1	1	2
							3	9							
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	71	1	722	2	Y	5	4	1	3
							6	9							
05	775	X	582	-0-	-193	-0-	50	1	529	2	Y	3	4	1	2
							3	9							
06	870	X	665	-0-	-205	-0-	54	1	607	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
07	899	X	680	-0-	-219	-0-	58	1	618	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
08	899	X	557	-0-	-342	-0-	51	1	503	2	Y	3	2	1	3
							3	9							
09	810	X	483	-0-	-327	-0-	42	1	433	2	Y	7	8	1	2
							8	9							
10	682	X	475	-0-	-207	-0-	49	1	422	2	Y	4	3	1	3
							4	9							
11	660	X	560	-0-	-100	-0-	57	1	497	2	Y	5	5	1	3
							6	9							
12	682	X	586	-0-	-96	-0-	62	1	518	2	Y	5	6	1	2
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	40	1	260	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	17	1	104	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	17	1	99	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	23	1	111	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	14	1	75	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	10	1	64	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	12	1	69	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	14	1	66	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	73	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	319	1	2059	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
02	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	273	1	1775	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	321	1	2006	2	Y	20	24	1			2
							22	9									
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	333	1	1961	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
05	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	387	1	1878	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	366	1	1994	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
07	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	324	1	1996	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
08	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	328	1	1928	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
09	2370	N	1719	-0-	-651	-0-	277	1	1428	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
10	3100	N	3155	-0-	55	55	542	1	2598	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	2762	N	2707	-0-	-55	-0-	434	1	2249	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
*12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	450	1	2359	2	Y	25	25	1			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 28,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1439	-0-	-793	-0-	189	1	1219	2	Y	28	24	1			8
							31	9									
02	2016	X	1321	-0-	-695	-0-	172	1	1121	2	Y	25	24	1			9
							28	9									
03	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	192	1	1197	2	Y	24	30	1			3
							26	9									
04	1530	X	1287	-0-	-243	-0-	182	1	1074	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	1581	X	1212	-0-	-369	-0-	203	1	987	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
06	1410	X	1269	-0-	-141	-0-	192	1	1048	2	Y	26	30	1			4
							29	9									
07	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	158	1	972	2	Y	20	15	1			9
							22	9									
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	158	1	928	2	Y	21	25	1			5
							23	9									
09	1260	N	996	-0-	-264	-0-	158	1	815	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	187	1	899	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	174	1	902	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	172	1	904	2	Y	29	30	1			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3161	-0-	-94	-0-	418	1	2698	2	Y	41	35	1			12
							45	9									
02	3108	X	2665	-0-	-443	-0-	350	1	2275	2	Y	36	35	1			13
							40	9									
03	3441	X	2920	-0-	-521	-0-	397	1	2479	2	Y	40	48	1			5
							44	9									
04	3330	X	2890	-0-	-440	-0-	413	1	2434	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
05	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	472	1	2294	2	Y	30	25	1			12
							33	9									
06	3060	X	3014	-0-	-46	-0-	460	1	2504	2	Y	45	51	1			6
							50	9									
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	422	1	2599	2	Y	34	25	1			15
							37	9									
08	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	391	1	2294	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
09	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	439	1	2263	2	Y	54	45	1			21
							59	9									
10	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	490	1	2348	2	Y	48	50	1			19
							53	9									
11	3000	X	2662	-0-	-338	-0-	419	1	2171	2	Y	65	75	1			9
							72	9									
12	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	439	1	2305	2	Y	74	75	1			8
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 34,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 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	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-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	8	2	Y	5	4	1			1
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1 3	1 9	4	2	Y	3	3	1			1
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	10	2	Y	6	6	1			1
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	11	2	Y	4	2	1			2
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

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	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	247	1	2690	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
02	3276	X	2579	-0-	-697	-0-	199	1	2360	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
03	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	250	1	2710	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
04	3510	X	2771	-0-	-739	-0-	245	1	2506	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	270	1	2881	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
06	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	222	1	2524	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
07	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	255	1	2693	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
08	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	280	1	2753	2	Y	15	9	1			13
							17	9									
09	3060	X	2342	-0-	-718	-0-	206	1	2116	2	Y	18	27	1			4
							20	9									
10	3162	X	1632	-0-	-1530	-0-	168	1	1444	2	Y	18	9	1			13
							20	9									
11	2940	X	1680	-0-	-1260	-0-	171	1	1488	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
12	3038	X	1835	-0-	-1203	-0-	195	1	1619	2	Y	19	21	1			9
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 30,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

01	13	N	-0-	-0-	-13	-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	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	418	2	Y	75	63	1			22
							83	9									
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	61	1	396	2	Y	62	62	1			22
							68	9									
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	68	1	427	2	Y	72	85	1			9
							79	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	Y	71	67	1			13
							78	9									
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	83	1	404	2	Y	52	44	1			21
							57	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	75	1	409	2	Y	82	91	1			12
							90	9									
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	67	1	411	2	Y	58	44	1			26
							64	9									
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	74	1	435	2	Y	41	57	1			10
							45	9									
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	57	1	296	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	67	1	323	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
11	540	N	402	-0-	-138	-0-	61	1	317	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	414	2	Y	25	25	1			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	182	-0-	-669	-0-	10	1	61	2	Y	101	85	1			29
							111	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	87	85	1			31
							96	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	95	115	1			11
							105	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	96	89	1			18
							106	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	69	59	1			28
							76	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	108	121	1			15
							119	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	79	59	1			35
							87	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	35	61	1			9
							39	9									
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	8	1	41	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	287	-0-	-1420	-0-		27	1	176	2	Y	76	65	1			22
								84	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-		28	1	182	2	Y	63	63	1			22
								69	9									
03	341	N	330	-0-	-11	-0-		33	1	207	2	Y	82	94	1			10
								90	9									
04	270	N	249	-0-	-21	-0-		26	1	155	2	Y	62	60	1			12
								68	9									
05	310	N	289	-0-	-21	-0-		38	1	186	2	Y	59	47	1			24
								65	9									
06	330	N	281	-0-	-49	-0-		32	1	174	2	Y	68	82	1			10
								75	9									
07	248	N	233	-0-	-15	-0-		25	1	157	2	Y	46	35	1			21
								51	9									
08	279	N	260	-0-	-19	-0-		38	1	222	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-		26	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-		29	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-		27	1	137	2	Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-		27	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1400	-0-	-181	-0-		116	1	1265	2	Y	17	17	1			9
								19	9									
02	1540	N	1330	-0-	-210	-0-		102	1	1208	2	Y	18	17	1			10
								20	9									
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-		121	1	1313	2	Y	17	17	1			10
								19	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		122	1	1253	2	Y	18	18	1			10
								20	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-		127	1	1355	2	Y	17	18	1			9
								19	9									
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-		103	1	1168	2	Y	17	18	1			8
								19	9									
07	1488	X	1433	-0-	-55	-0-		122	1	1293	2	Y	16	17	1			7
								18	9									
08	1488	X	1240	-0-	-248	-0-		114	1	1124	2	Y	2	7	1			2
								2	9									
09	1440	X	1187	-0-	-253	-0-		105	1	1078	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
10	1488	X	1212	-0-	-276	-0-		126	1	1083	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-		142	1	1239	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
12	1426	X	1283	-0-	-143	-0-		138	1	1141	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	988	-0-	-4	-0-	132	1	855	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	980	N	849	-0-	-131	-0-	113	1	733	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	122	1	764	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	120	1	705	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	195	1	949	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	138	1	750	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	143	1	884	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1147	N	981	-0-	-166	-0-	141	1	828	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	147	1	760	2	Y	21	16	1			8
							23	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	189	1	907	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	136	1	704	2	Y	16	20	1			2
							18	9									
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	146	1	768	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		591	-0-	591	591	94	1	485	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
10	892	X	301	-0-	-591	-0-	52	1	248	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8489	-0-	-1028	-0-	1130	1	7289	2	Y	64	54	1			18
							70	9									
02	7896	X	7675	-0-	-221	-0-	1015	1	6597	2	Y	57	55	1			20
							63	9									
03	8711	X	8268	-0-	-443	-0-	1132	1	7069	2	Y	61	74	1			7
							67	9									
04	8430	X	6441	-0-	-1989	-0-	926	1	5460	2	Y	50	48	1			9
							55	9									
05	8711	X	1589	-0-	-7122	-0-	265	1	1288	2	Y	33	29	1			13
							36	9									
06	8220	X	4432	-0-	-3788	-0-	677	1	3685	2	Y	64	68	1			9
							70	9									
07	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	1216	1	7494	2	Y	50	37	1			22
							55	9									
08	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	1407	1	8262	2	Y	55	63	1			14
							61	9									
09	6450	X	4932	-0-	-1518	-0-	792	1	4083	2	Y	52	46	1			20
							57	9									
10	8773	X	3221	-0-	-5552	-0-	549	1	2630	2	Y	38	43	1			15
							42	9									
11	8640	X	6394	-0-	-2246	-0-	1022	1	5300	2	Y	65	71	1			9
							72	9									
12	8928	X	7810	-0-	-1118	-0-	1237	1	6490	2	Y	75	76	1			8
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 77,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3885	-0-	-3710	-0-	322	1	3517	2	Y	42	44	1			23
							46	9									
02	6860	X	3203	-0-	-3657	-0-	245	1	2905	2	Y	48	44	1			27
							53	9									
03	5704	X	3151	-0-	-2553	-0-	261	1	2839	2	Y	46	47	1			26
							51	9									
04	4830	X	3021	-0-	-1809	-0-	264	1	2706	2	Y	46	46	1			26
							51	9									
05	4433	X	2349	-0-	-2084	-0-	197	1	2105	2	Y	43	46	1			23
							47	9									
06	3750	X	2231	-0-	-1519	-0-	177	1	2010	2	Y	40	44	1			19
							44	9									
07	3534	X	1794	-0-	-1740	-0-	151	1	1598	2	Y	41	43	1			17
							45	9									
08	3162	X	1464	-0-	-1698	-0-	135	1	1326	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	338	1	3478	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	277	1	2371	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	2220	X	1858	-0-	-362	-0-	191	1	1661	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	3937	X	1574	-0-	-2363	-0-	169	1	1401	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	57 21	1 9	365	2	Y	19	16	1	5
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	46 19	1 9	302	2	Y	17	16	1	6
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56 20	1 9	347	2	Y	18	22	1	2
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	73 20	1 9	429	2	Y	18	17	1	3
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	65 14	1 9	315	2	Y	13	11	1	5
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	57 22	1 9	313	2	Y	20	22	1	3
07	527 N	408	-0-	-119	-0-	55 14	1 9	339	2	Y	13	10	1	6
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	52 21	1 9	305	2	Y	19	20	1	5
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	52 20	1 9	270	2	Y	18	16	1	7
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	49 14	1 9	236	2	Y	13	15	1	5
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	45 23	1 9	235	2	Y	21	23	1	3
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	47 24	1 9	246	2	Y	22	23	1	2

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2137	-0-	-64	-0-	177	1	1931	2	Y	26	26	1			14
							29	9									
02	2016	N	1919	-0-	-97	-0-	147	1	1741	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	181	1	1963	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	190	1	1944	2	Y	27	27	1			15
							30	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	193	1	2059	2	Y	26	27	1			14
							29	9									
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	185	1	2101	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	227	1	2399	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
08	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	198	1	1947	2	Y	22	13	1			19
							24	9									
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	244	1	2507	2	Y	31	43	1			7
							34	9									
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	287	1	2462	2	Y	27	15	1			19
							30	9									
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	267	1	2323	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
12	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	288	1	2389	2	Y	28	31	1			13
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 28,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

01	T. A.		287	-0-	287	287	24	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		245	-0-	245	532	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		257	-0-	257	789	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	1034	X	245	-0-	-789	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7208	-0-	-511	-0-	959	1	6183	2	Y	60	51	1	17
							66	9							
02	6972	X	6491	-0-	-481	-0-	858	1	5576	2	Y	52	51	1	18
							57	9							
03	7719	X	7026	-0-	-693	-0-	961	1	6001	2	Y	58	69	1	7
							64	9							
04	7470	X	6837	-0-	-633	-0-	983	1	5793	2	Y	55	52	1	10
							61	9							
05	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	1137	1	5523	2	Y	42	35	1	17
							46	9							
06	6990	X	6084	-0-	-906	-0-	933	1	5081	2	Y	64	72	1	9
							70	9							
07	7192	X	6330	-0-	-862	-0-	877	1	5401	2	Y	47	35	1	21
							52	9							
08	7068	X	5875	-0-	-1193	-0-	844	1	4956	2	Y	68	72	1	17
							75	9							
09	6840	X	5268	-0-	-1572	-0-	843	1	4344	2	Y	74	63	1	28
							81	9							
10	6696	X	5626	-0-	-1070	-0-	958	1	4595	2	Y	66	69	1	25
							73	9							
11	6120	X	5358	-0-	-762	-0-	850	1	4409	2	Y	90	102	1	13
							99	9							
12	6324	X	5349	-0-	-975	-0-	839	1	4401	2	Y	99	102	1	10
							109	9							

TOTAL GAS PROD: 74,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	236	1	2574	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
02	2800	N	8156	-0-	5356	5356	635	1	7518	2	Y	3	2	1	2
							3	9							
03	11200	X	5844	-0-	-5356	-0-	492	1	5349	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	312	1	3200	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	411	1	4393	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	297	1	3365	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
07	9021	X	2748	-0-	-6273	-0-	237	1	2508	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
08	5859	X	5084	-0-	-775	-0-	468	1	4606	2	Y	9	2	1	8
							10	9							
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	462	1	4759	2	Y	12	17	1	3
							13	9							
10	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	452	1	3879	2	Y	10	6	1	7
							11	9							
11	4920	X	3959	-0-	-961	-0-	407	1	3540	2	Y	11	12	1	6
							12	9							
12	5394	X	3701	-0-	-1693	-0-	397	1	3292	2	Y	11	12	1	5
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 53,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2071	-0-	-68	-0-	173	1 7 9	1891	2	Y	6	6	1			3
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	140	1 8 9	1663	2	Y	7	6	1			4
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	175	1 8 9	1900	2	Y	7	7	1			4
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	179	1 8 9	1835	2	Y	7	7	1			4
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	219	1 7 9	2335	2	Y	6	7	1			3
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	163	1 7 9	1845	2	Y	6	6	1			3
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	191	1 7 9	2018	2	Y	6	6	1			3
08	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	232	1 17 9	2279	2	Y	15	5	1			13
09	2010	N	1561	-0-	-449	-0-	137	1 18 9	1406	2	Y	16	25	1			4
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	1	4	1			1
11	2460	N	4	-0-	-2456	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2270	-0-	-613	-0-	189	1 14 9	2067	2	Y	13	13	1			7
02	2184	X	1996	-0-	-188	-0-	154	1 15 9	1827	2	Y	14	13	1			8
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	200	1 15 9	2173	2	Y	14	14	1			8
04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	189	1 15 9	1935	2	Y	14	14	1			8
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	206	1 14 9	2202	2	Y	13	14	1			7
06	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	180	1 13 9	2040	2	Y	12	13	1			6
07	2387	X	2295	-0-	-92	-0-	197	1 13 9	2085	2	Y	12	13	1			5
08	2418	X	2415	-0-	-3	-0-	221	1 20 9	2174	2	Y	18	8	1			15
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	216	1 29 9	2226	2	Y	26	35	1			6
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	280	1 23 9	2401	2	Y	21	12	1			15
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	256	1 25 9	2230	2	Y	23	25	1			13
*12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	275	1 25 9	2282	2	Y	23	25	1			11

TOTAL GAS PROD: 28,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9585	-0-	-738	-0-	1275	1	8227	2	Y	75	63	1			22
							83	9									
02	9016	X	8946	-0-	-70	-0-	1183	1	7691	2	Y	65	64	1			23
							72	9									
03	9796	X	9245	-0-	-551	-0-	1266	1	7900	2	Y	72	86	1			9
							79	9									
04	9480	X	9104	-0-	-376	-0-	1309	1	7717	2	Y	71	67	1			13
							78	9									
05	9920	X	8464	-0-	-1456	-0-	1436	1	6971	2	Y	52	44	1			21
							57	9									
06	9600	X	8992	-0-	-608	-0-	1381	1	7521	2	Y	82	91	1			12
							90	9									
07	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	1275	1	7858	2	Y	58	44	1			26
							64	9									
08	9393	X	8338	-0-	-1055	-0-	1203	1	7065	2	Y	64	74	1			16
							70	9									
09	9090	X	6806	-0-	-2284	-0-	1094	1	5643	2	Y	63	55	1			24
							69	9									
10	9300	X	8114	-0-	-1186	-0-	1389	1	6661	2	Y	58	60	1			22
							64	9									
11	9000	X	8031	-0-	-969	-0-	1285	1	6659	2	Y	79	90	1			11
							87	9									
12	9207	X	7523	-0-	-1684	-0-	1189	1	6238	2	Y	87	89	1			9
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 102,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2375	-0-	-322	-0-	198	1	2163	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	2436	X	1984	-0-	-452	-0-	153	1	1816	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
03	2635	N	2116	-0-	-519	-0-	177	1	1924	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
04	2310	N	1657	-0-	-653	-0-	146	1	1496	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
05	2201	N	1614	-0-	-587	-0-	137	1	1463	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
06	2040	N	1329	-0-	-711	-0-	107	1	1209	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	109	1	1157	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
08	1612	N	984	-0-	-628	-0-	90	1	886	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
09	1320	N	911	-0-	-409	-0-	80	1	821	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
10	1271	N	977	-0-	-294	-0-	101	1	868	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	91	1	755	2	Y	8	9	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

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	961	N	815	-0-	-146	-0-	68	1	740	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	709	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	70	1	757	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	100	1	1133	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	86	1	909	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	1302	X	980	-0-	-322	-0-	90	1	880	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
09	1260	X	1068	-0-	-192	-0-	93	1	961	2	Y	13	18	1			3
							14	9									
10	1302	X	895	-0-	-407	-0-	92	1	792	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
11	1230	X	1040	-0-	-190	-0-	106	1	921	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
12	1116	X	1016	-0-	-100	-0-	108	1	897	2	Y	10	12	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 10248 - 11182

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	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	134	1	1462	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
02	1652	N	1497	-0-	-155	-0-	114	1	1355	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
03	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	131	1	1421	2	Y	24	24	1			14
							26	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	137	1	1403	2	Y	24	24	1			14
							26	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	151	1	1613	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	118	1	1341	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	146	1	1540	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
08	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	151	1	1480	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	163	1	1673	2	Y	17	23	1			4
							19	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	188	1	1615	2	Y	14	8	1			10
							15	9									
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	173	1	1506	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
12	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	192	1	1595	2	Y	14	16	1			7
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2821	-0-	-682	-0-	235	1	2568	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
02	2940	X	2469	-0-	-471	-0-	191	1	2259	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	249	1	2707	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	292	1	2992	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	308	1	3288	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	255	1	2890	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	295	1	3116	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
08	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	322	1	3161	2	Y	16	9	1			14
							18	9									
09	3510	X	3425	-0-	-85	-0-	301	1	3095	2	Y	26	34	1			6
							29	9									
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	399	1	3418	2	Y	20	12	1			14
							22	9									
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	355	1	3091	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
12	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	373	1	3094	2	Y	21	23	1			10
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 39,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 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	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	122	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	20	1	127	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	19	1	114	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	25	1	121	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	4	1	24	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3	2	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 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	T. A.		650	-0-	650	650	53	1	577	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
02	T. A.		596	-0-	596	1246	45	1	530	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
03	T. A.		672	-0-	672	1918	55	1	596	2	Y	19	19	1			11
							21	9									
04	2547	X	629	-0-	-1918	-0-	54	1	553	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	35	1	396	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	44	1	466	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	38	1	369	2	Y	17	10	1			14
							19	9									
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	33	1	340	2	Y	24	32	1			6
							26	9									
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	48	1	408	2	Y	19	11	1			14
							21	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	Y	21	23	1			12
							23	9									
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	Y	21	23	1			10
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

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-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					139
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					139
03	868	N	424	-0-	-444	-0-	424	2			N	-0-					139
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					139
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					139
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					139
07	775	N	332	-0-	-443	-0-	332	2			N	-0-					139
08	806	N	252	-0-	-554	-0-	252	2			N	-0-					139
09	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	2			N	-0-					139
10	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			N	-0-					139
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					139
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1238	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	106	1	894	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		899	-0-	899	1899	95	1	804	2	Y	-0-					17
03	2300	N	1041	-0-	-1259	640	106	1	927	2	Y	7					24
							8	9									
04	1646	N	1006	-0-	-640	-0-	102	1	904	2	Y	-0-					24
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	106	1	784	2	Y	-0-					24
06	1020	N	761	-0-	-259	-0-	40	1	721	2	Y	-0-					24
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	106	1	854	2	Y	-0-					24
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	106	1	1066	2	Y	-0-					24
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	97	1	1119	2	Y	-0-					24
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	100	1	1081	2	Y	2					26
							2	9									
11	1140	N	814	-0-	-326	-0-	70	1	741	2	Y	3					29
							3	9									
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	99	1	1088	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		219	-0-	219	219	52	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		189	-0-	189	408	47	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	178	-0-	-408	-0-	52	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	50	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	52	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	52	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	52	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		688	-0-	688	688	70	1	618	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		597	-0-	597	1285	63	1	534	2	Y	-0-					20
03	1000	N	685	-0-	-315	970	70	1	613	2	Y	2					22
							2	9									
04	1658	N	688	-0-	-970	-0-	67	1	621	2	Y	-0-					22
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	70	1	575	2	Y	-0-					22
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	95	1	1691	2	Y	-0-					22
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	70	1	599	2	Y	-0-					22
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	Y	-0-					22
09	930	N	782	-0-	-148	-0-	62	1	720	2	Y	-0-					22
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	70	1	760	2	Y	-0-					22
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					22
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	61	1	675	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		52	-0-	52	52	31	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42	-0-	42	94	28	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	140	N	46	-0-	-94	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	31	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1275	-0-	1275	1275	112	1	1163	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2352	102	1	975	2	Y	-0-					22
03	1000	N	1253	-0-	253	2605	112	1	1133	2	Y	7					29
							8	9									
04	3000	N	1011	-0-	-1989	616	109	1	902	2	Y	-0-					29
05	1685	N	1069	-0-	-616	-0-	112	1	957	2	Y	-0-					29
06	1200	N	960	-0-	-240	-0-	51	1	909	2	Y	-0-					29
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	112	1	1068	2	Y	-0-					29
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	112	1	1194	2	Y	-0-					29
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	103	1	1189	2	Y	-0-					29
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	110	1	1193	2	Y	-0-					29
11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	107	1	1126	2	Y	-0-					29
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	107	1	1174	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		334	-0-	334	334	38	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		295	-0-	295	629	34	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	925	N	296	-0-	-629	-0-	38	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	28	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	72	1	92	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		270	-0-	270	434	65	1	205	2	Y	-0-					1
03	722	N	288	-0-	-434	-0-	72	1	216	2	Y	-0-					1
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	70	1	71	2	Y	5					6
							6	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	72	1	219	2	Y	-0-					6
06	270	N	73	-0-	-197	-0-	10	1	59	2	Y	4					10
							4	9									
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	72	1	16	2	Y	-0-					10
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	72	1	280	2	Y	-0-					10
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	3					13
							3	9									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	Y	4					17
							4	9									
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	418	2	Y	2					19
							2	9									
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	41	1	321	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		3152	-0-	3152	3152		516	1	2602	2	Y	31					116
								34	9									
02	DLQ G-10		3138	-0-	3138	6290		466	1	2666	2	Y	5					121
								6	9									
03	9388	X	3098	-0-	-6290	-0-		516	1	2551	2	Y	28	89	1			60
								31	9									
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-		499	1	2328	2	Y	21					81
								23	9									
05	3503	X	2765	-0-	-738	-0-		516	1	2249	2	Y	-0-					81
06	3360	X	2286	-0-	-1074	-0-		316	1	1951	2	Y	17					98
								19	9									
07	3472	X	2997	-0-	-475	-0-		516	1	2481	2	Y	-0-					98
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-		516	1	3281	2	Y	-0-					98
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-		485	1	3460	2	Y	52	150	1			-0-
								57	9									
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-		486	1	3457	2	Y	14					14
								15	9									
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-		401	1	3301	2	Y	10					24
								11	9									
12	3875	X	3752	-0-	-123	-0-		421	1	3325	2	Y	5					29
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 10624 - 10660

01	DLQ G-10		496	-0-	496	496		47	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		379	-0-	379	875		43	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	1200	N	456	-0-	-744	131		47	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	300	-0-	-131	-0-		46	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	239	-0-	-195	-0-		47	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	165	-0-	-285	-0-		9	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-		47	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-		47	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	190	-0-	-560	-0-		15	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-		20	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-		26	1	270	2	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-		17	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4249	-0-	4249	4249	166	1	4017	2	Y	60					124
							66	9									
02	DLQ G-10		3277	-0-	3277	7526	150	1	3042	2	Y	77	182	1			19
							85	9									
03	10870	X	3344	-0-	-7526	-0-	166	1	3127	2	Y	46					65
							51	9									
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	161	1	2799	2	Y	3					68
							3	9									
05	5084	X	3899	-0-	-1185	-0-	166	1	3733	2	Y	-0-					68
06	4110	X	3264	-0-	-846	-0-	173	1	3091	2	Y	-0-					68
07	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	166	1	3168	2	Y	-0-					68
08	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	166	1	3661	2	Y	-0-					68
09	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	292	1	3374	2	Y	-0-					68
10	3906	X	1619	-0-	-2287	-0-	137	1	1482	2	Y	-0-					68
11	3690	X	1894	-0-	-1796	-0-	164	1	1730	2	Y	-0-					68
12	3813	X	2138	-0-	-1675	-0-	178	1	1960	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 37,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		311	-0-	311	311	72	1	239	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		272	-0-	272	583	65	1	207	2	Y	-0-					12
03	904	N	321	-0-	-583	-0-	72	1	247	2	Y	2					14
							2	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	70	1	201	2	Y	-0-					14
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	72	1	187	2	Y	-0-					14
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					14
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	72	1	216	2	Y	-0-					14
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	72	1	272	2	Y	-0-					14
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					14
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	Y	-0-					14
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					14
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2370	-0-	2370	2370	180	1	2129	2	Y	55	61	1			1
							61	9									
02	DLQ G-10		2065	-0-	2065	4435	162	1	1869	2	Y	31					32
							34	9									
03	1400	N	2302	-0-	902	5337	180	1	2082	2	Y	36	61	1			7
							40	9									
04	3000	N	2106	-0-	-894	4443	174	1	1880	2	Y	47	54	1			-0-
							52	9									
05	3100	N	2031	-0-	-1069	3374	180	1	1788	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
06	3000	N	1665	-0-	-1335	2039	86	1	1540	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
07	3100	N	1939	-0-	-1161	878	180	1	1736	2	Y	21					21
							23	9									
08	3100	N	2376	-0-	-724	154	180	1	2170	2	Y	24	45	1			-0-
							26	9									
09	2550	X	2276	-0-	-274	-0-	179	1	2071	2	Y	24					24
							26	9									
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	225	1	2435	2	Y	-0-					24
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	232	1	2450	2	Y	-0-					24
*12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	218	1	2395	2	Y	27	43	1			8
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

01	DLQ G-10		282	-0-	282	282	74	1	208	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		253	-0-	253	535	67	1	186	2	Y	-0-					13
03	1023	N	488	-0-	-535	-0-	74	1	406	2	Y	7					20
							8	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	Y	-0-					20
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	74	1	317	2	Y	-0-					20
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					20
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	74	1	398	2	Y	-0-					20
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	74	1	305	2	Y	-0-					20
09	660	N	414	-0-	-246	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					20
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	551	2	Y	-0-					20
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	2	Y	-0-					20
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	33	1	364	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1454	-0-	1454	1454	121	1	1333	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		1267	-0-	1267	2721	110	1	1157	2	Y	-0-					40
03	1400	N	1438	-0-	38	2759	121	1	1317	2	Y	-0-					40
04	3000	N	1309	-0-	-1691	1068	118	1	1191	2	Y	-0-					40
05	2332	N	1264	-0-	-1068	-0-	121	1	1143	2	Y	-0-					40
06	1380	N	1072	-0-	-308	-0-	56	1	998	2	Y	16	35	1			21
							18	9									
07	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	121	1	1123	2	Y	21					42
							23	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	121	1	1367	2	Y	24	45	1			21
							26	9									
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	114	1	1316	2	Y	24					45
							26	9									
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	122	1	1327	2	Y	-0-					45
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	128	1	1350	2	Y	-0-					45
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	132	1	1455	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 16,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3535	-0-	3535	3535	337	1	3198	2	Y	-0-					48
02	DLQ G-10		3092	-0-	3092	6627	305	1	2787	2	Y	-0-					48
03	9957	X	3330	-0-	-6627	-0-	337	1	2991	2	Y	2					50
							2	9									
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	326	1	2884	2	Y	-0-					50
05	3658	X	2992	-0-	-666	-0-	337	1	2655	2	Y	-0-					50
06	3420	X	2570	-0-	-850	-0-	136	1	2434	2	Y	-0-					50
07	3410	X	2962	-0-	-448	-0-	337	1	2625	2	Y	-0-					50
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	337	1	3283	2	Y	-0-					50
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	256	1	2963	2	Y	-0-					50
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	317	1	3432	2	Y	134	184	1			-0-
							147	9									
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	320	1	3378	2	Y	-0-					-0-
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	313	1	3445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		691	-0-	691	691	115	1	576	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		565	-0-	565	1256	104	1	461	2	Y	-0-					9
03	1300	N	709	-0-	-591	665	115	1	594	2	Y	-0-					9
04	1354	N	689	-0-	-665	-0-	111	1	578	2	Y	-0-					9
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	Y	-0-					9
06	690	N	434	-0-	-256	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					9
07	713	N	122	-0-	-591	-0-	115	1	7	2	Y	-0-					9
08	651	N	389	-0-	-262	-0-	115	1	274	2	Y	-0-					9
09	1440	X	233	-0-	-1207	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					9
10	1488	X	327	-0-	-1161	-0-	28	1	299	2	Y	-0-					9
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					9
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	72	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		188	-0-	188	557	65	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	736	-0-	-264	293	72	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	958	N	665	-0-	-293	-0-	70	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	72	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	527	-0-	-193	-0-	28	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	72	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	64	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	58	1	639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	67	-0-	-119	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	67	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	65	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	67	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	321	-0-	-144	-0-	67	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	67	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	243	-0-	-267	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	Y	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	54	1	598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	1995	-0-	-4515	-0-	277	1	1675	2	Y	39	61	1			80
							43	9									
02	3136	X	1823	-0-	-1313	-0-	250	1	1539	2	Y	31					111
							34	9									
03	3317	X	2047	-0-	-1270	-0-	277	1	1770	2	Y	-0-					111
04	3210	X	1891	-0-	-1319	-0-	268	1	1623	2	Y	-0-					111
05	2232	X	1606	-0-	-626	-0-	277	1	1329	2	Y	-0-					111
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	335	1	5985	2	Y	57	71	1			97
							63	9									
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	277	1	4738	2	Y	42					139
							46	9									
08	3100	N	5609	-0-	2509	2509	277	1	5306	2	Y	24	45	1			118
							26	9									
09	3000	N	5252	-0-	2252	4761	416	1	4810	2	Y	24					142
							26	9									
10	10806	X	6045	-0-	-4761	-0-	504	1	5461	2	Y	73					215
							80	9									
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	438	1	4612	2	Y	94	182	1			127
							103	9									
*12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	373	1	4102	2	Y	27	43	1			111
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 47,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1604	-0-	1604	6717	85	1	1519	2	Y	-0-					54
02	DLQ G-10		822	-0-	822	7539	44	1	778	2	Y	-0-					54
03	DLQ G-10		2294	-0-	2294	9833	120	1	2134	2	Y	36	61	1			29
							40	9									
04	DLQ G-10		1536	-0-	1536	11369	79	1	1414	2	Y	39	54	1			14
							43	9									
05	DLQ G-10		1467	-0-	1467	12836	75	1	1345	2	Y	43	57	1			-0-
							47	9									
06	DLQ G-10		866	-0-	866	13702	46	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	925	-0-	-2175	11527	49	1	876	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	591	-0-	-2509	9018	31	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	200	-0-	-2800	6218	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	38	-0-	-3062	3156	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	156					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10401 - 11354

01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	488	1	9126	2	Y	33					33
							36	9									
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	441	1	7097	2	Y	41	74	1			-0-
							45	9									
03	4743	X	4353	-0-	-390	-0-	488	1	3814	2	Y	46					46
							51	9									
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	473	1	6050	2	Y	70	92	1			24
							77	9									
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	488	1	6206	2	Y	78	102	1			-0-
							86	9									
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	906	1	5589	2	Y	43					43
							47	9									
07	8401	X	4645	-0-	-3756	-0-	488	1	4126	2	Y	28	71	1			-0-
							31	9									
08	6820	X	5979	-0-	-841	-0-	488	1	5444	2	Y	43					43
							47	9									
09	6600	X	2770	-0-	-3830	-0-	336	1	2400	2	Y	31	74	1			-0-
							34	9									
10	6789	X	3249	-0-	-3540	-0-	396	1	2822	2	Y	28					28
							31	9									
11	6540	X	5469	-0-	-1071	-0-	587	1	4829	2	Y	48	53	1			23
							53	9									
12	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	556	1	4385	2	Y	60	63	1			20
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 68,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	822	-0-	-2278	1498	138	1	684	2	Y	-0-					8
02	2301	N	803	-0-	-1498	-0-	124	1	679	2	Y	-0-					8
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	138	1	713	2	Y	-0-					8
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	133	1	684	2	Y	5					13
							6	9									
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	138	1	617	2	Y	-0-					13
06	810	N	577	-0-	-233	-0-	80	1	493	2	Y	4					17
							4	9									
07	837	N	549	-0-	-288	-0-	138	1	411	2	Y	-0-					17
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	657	2	Y	-0-					17
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	91	1	648	2	Y	3					20
							3	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	95	1	675	2	Y	4					24
							4	9									
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	75	1	620	2	Y	2					26
							2	9									
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	116	1	912	2	Y	1					27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1410	-0-	-1690	2886	275	1	1135	2	Y	-0-					15
02	2800	N	1194	-0-	-1606	1280	249	1	945	2	Y	-0-					15
03	2555	N	1275	-0-	-1280	-0-	275	1	1000	2	Y	-0-					15
04	1350	N	1064	-0-	-286	-0-	266	1	798	2	Y	-0-					15
05	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	275	1	790	2	Y	-0-					15
06	1230	N	906	-0-	-324	-0-	123	1	760	2	Y	21					36
							23	9									
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	275	1	663	2	Y	8	35	1			9
							9	9									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	275	1	1065	2	Y	-0-					9
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	146	1	1043	2	Y	-0-					9
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	163	1	1160	2	Y	28					37
							31	9									
11	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	121	1	992	2	Y	48	53	1			32
							53	9									
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	146	1	1152	2	Y	30	32	1			30
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 14,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2885	-0-	-215	1305	131	1	2718	2	Y	33					33
							36	9									
02	2800	N	1799	-0-	-1001	304	118	1	1636	2	Y	41	74	1			-0-
							45	9									
03	2166	N	1862	-0-	-304	-0-	131	1	1680	2	Y	46					46
							51	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1497	2	Y	35	46	1			35
							39	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1382	2	Y	18	51	1			2
							20	9									
06	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	190	1	1171	2	Y	-0-					2
07	1705	N	788	-0-	-917	-0-	131	1	657	2	Y	-0-					2
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	131	1	1870	2	Y	22					24
							24	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	277	1	1975	2	Y	13	37	1			-0-
							14	9									
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	247	1	1761	2	Y	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	218	1	1793	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	182	1	1439	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2174	-0-	-926	8423	217	1	1957	2	Y	-0-					13
02	2800	N	2215	-0-	-585	7838	196	1	2019	2	Y	-0-					13
03	3100	N	2069	-0-	-1031	6807	217	1	1852	2	Y	-0-					13
04	3000	N	696	-0-	-2304	4503	210	1	486	2	Y	-0-					13
05	3100	N	609	-0-	-2491	2012	217	1	392	2	Y	-0-					13
06	2706	N	694	-0-	-2012	-0-	94	1	577	2	Y	21					34
							23	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	217	1	1415	2	Y	12	35	1			11
							13	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	217	1	1592	2	Y	22					33
							24	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	217	1	1550	2	Y	13	37	1			9
							14	9									
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	237	1	1690	2	Y	28					37
							31	9									
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	204	1	1676	2	Y	48	53	1			32
							53	9									
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	226	1	1785	2	Y	30	32	1			30
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 19,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3289	-0-	-307	-0-	389	1	2866	2	Y	31					119
							34	9									
02	3388	X	2861	-0-	-527	-0-	351	1	2504	2	Y	5					124
							6	9									
03	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	389	1	2609	2	Y	28	89	1			63
							31	9									
04	3630	X	2941	-0-	-689	-0-	376	1	2542	2	Y	21					84
							23	9									
05	3534	X	2858	-0-	-676	-0-	389	1	2469	2	Y	-0-					84
06	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	380	1	2345	2	Y	17					101
							19	9									
07	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	389	1	2627	2	Y	-0-					101
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	389	1	3332	2	Y	-0-					101
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	459	1	3278	2	Y	10					111
							11	9									
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	449	1	3195	2	Y	14					125
							15	9									
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	410	1	3369	2	Y	10					135
							11	9									
12	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	419	1	3303	2	Y	5					140
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

01	3100	N	713	-0-	-2387	1625	85	1	628	2	Y	-0-					1
02	2637	N	1012	-0-	-1625	-0-	77	1	935	2	Y	-0-					1
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	85	1	859	2	Y	-0-					1
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	83	1	992	2	Y	-0-					1
05	1116	N	821	-0-	-295	-0-	85	1	736	2	Y	-0-					1
06	900	N	597	-0-	-303	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					1
07	1085	N	787	-0-	-298	-0-	85	1	702	2	Y	-0-					1
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	2	Y	-0-					1
09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	99	1	1141	2	Y	-0-					1
10	1085	X	779	-0-	-306	-0-	66	1	713	2	Y	-0-					1
11	1050	N	794	-0-	-256	-0-	69	1	725	2	Y	-0-					1
12	1085	N	933	-0-	-152	-0-	78	1	855	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

01	DLQ G-10		748	-0-	748	748	70	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		472	-0-	472	1220	63	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	526	-0-	-1220	-0-	70	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	70	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	70	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	70	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	32	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	265	-0-	-200	-0-	22	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	259	-0-	-281	-0-	22	1	237	2	Y	-0-					-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	115	1	1261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1859	-0-	1859	1859	310	1	1549	2	Y	-0-					72
02	DLQ G-10		1519	-0-	1519	3378	280	1	1239	2	Y	-0-					72
03	1000	N	2240	-0-	1240	4618	310	1	1930	2	Y	-0-					72
04	3000	N	1801	-0-	-1199	3419	300	1	1501	2	Y	-0-					72
05	3100	N	1890	-0-	-1210	2209	310	1	1580	2	Y	-0-					72
06	3000	N	1911	-0-	-1089	1120	268	1	1643	2	Y	-0-					72
07	2819	N	1699	-0-	-1120	-0-	310	1	1389	2	Y	-0-					72
08	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	310	1	1270	2	Y	-0-					72
09	1950	N	1521	-0-	-429	-0-	264	1	1257	2	Y	-0-					72
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	294	1	1524	2	Y	-0-					72
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	281	1	1335	2	Y	-0-					72
12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	277	1	1263	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 20,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1804	-0-	1804	1804	310	1	1494	2	Y	-0-					58
02	DLQ G-10		1279	-0-	1279	3083	280	1	999	2	Y	-0-					58
03	1000	N	1894	-0-	894	3977	310	1	1584	2	Y	-0-					58
04	3000	N	1584	-0-	-1416	2561	300	1	1284	2	Y	-0-					58
05	3100	N	1706	-0-	-1394	1167	310	1	1396	2	Y	-0-					58
06	2865	N	1698	-0-	-1167	-0-	238	1	1460	2	Y	-0-					58
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	310	1	1398	2	Y	-0-					58
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	310	1	1586	2	Y	-0-					58
09	1770	N	1407	-0-	-363	-0-	244	1	1163	2	Y	-0-					58
10	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	236	1	1225	2	Y	-0-					58
11	1830	N	1289	-0-	-541	-0-	224	1	1065	2	Y	-0-					58
12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	237	1	1082	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 19,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2020	-0-	2020	2020	172	1	1848	2	Y	-0-					47
02	DLQ G-10		1656	-0-	1656	3676	155	1	1501	2	Y	-0-					47
03	2200	N	1731	-0-	-469	3207	172	1	1559	2	Y	-0-					47
04	3000	N	1680	-0-	-1320	1887	166	1	1514	2	Y	-0-					47
05	3100	N	1352	-0-	-1748	139	172	1	1180	2	Y	-0-					47
06	1680	N	1005	-0-	-675	-0-	137	1	844	2	Y	22					69
							24	9									
07	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	172	1	1257	2	Y	-0-					69
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	172	1	1286	2	Y	-0-					69
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	220	1	1574	2	Y	-0-					69
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	207	1	1471	2	Y	-0-					69
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	196	1	1611	2	Y	-0-					69
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	221	1	1747	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 19,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2245	-0-	2245	2245	117	1	2128	2	Y	-0-					128
02	DLQ G-10		2024	-0-	2024	4269	106	1	1918	2	Y	-0-					128
03	6846	X	2577	-0-	-4269	-0-	117	1	2460	2	Y	-0-					128
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	2	Y	-0-					128
05	2232	X	1976	-0-	-256	-0-	117	1	1859	2	Y	-0-					128
06	2490	X	1989	-0-	-501	-0-	274	1	1691	2	Y	22					150
							24	9									
07	2573	X	1223	-0-	-1350	-0-	117	1	1106	2	Y	-0-					150
08	2573	X	1908	-0-	-665	-0-	117	1	1791	2	Y	-0-					150
09	2340	X	2128	-0-	-212	-0-	261	1	1867	2	Y	-0-					150
10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	277	1	1970	2	Y	-0-					150
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	244	1	2007	2	Y	-0-					150
*12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	257	1	2025	2	Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 25,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1005	-0-	1005	1005	142	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2452	128	1	1319	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1162	-0-	162	2614	142	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1067	-0-	-1933	681	137	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1121	N	440	-0-	-681	-0-	142	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	391	-0-	-539	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	142	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	142	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	112	1	1298	2	Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	115	1	1252	2	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	162	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	161	1	1769	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 13,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1081	-0-	1081	1081	155	1	926	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		815	-0-	815	1896	140	1	675	2	Y	-0-					21
03	1000	N	1360	-0-	360	2256	155	1	1205	2	Y	-0-					21
04	3000	N	1126	-0-	-1874	382	150	1	976	2	Y	-0-					21
05	1918	N	1536	-0-	-382	-0-	155	1	1381	2	Y	-0-					21
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	215	1	1317	2	Y	-0-					21
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	155	1	1316	2	Y	-0-					21
08	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	155	1	1035	2	Y	-0-					21
09	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	196	1	932	2	Y	-0-					21
10	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	182	1	945	2	Y	-0-					21
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	207	1	984	2	Y	-0-					21
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	245	1	1119	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		360	-0-	360	788	360	2			Y	-0-					13
03	1000	N	494	-0-	-506	282	494	2			Y	-0-					13
04	646	N	364	-0-	-282	-0-	364	2			Y	-0-					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					13
06	480	N	205	-0-	-275	-0-	29	1	176	2	Y	-0-					13
07	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	2			Y	-0-					13
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					13
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	46	1	221	2	Y	-0-					13
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	2	Y	-0-					13
11	390	N	221	-0-	-169	-0-	38	1	183	2	Y	-0-					13
12	279	N	87	-0-	-192	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		10977	-0-	10977	10977	56 43	1 9	10878	2	Y	39	61	1			65
02	DLQ G-10		8632	-0-	8632	19609	51 34	1 9	8547	2	Y	31					96
03	28008	X	8399	-0-	-19609	-0-	56 40	1 9	8303	2	Y	36	61	1			71
04	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	54 34	1 9	9877	2	Y	31	54	1			48
05	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	14067	2	Y	11	57	1			2
06	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	897 36	1 9	16035	2	Y	33	35	1			-0-
07	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	56 23	1 9	14553	2	Y	21					21
08	3224	X	2160	-0-	-1064	-0-	56 26	1 9	2078	2	Y	24	45	1			-0-
09	3120	X	2026	-0-	-1094	-0-	159 26	1 9	1841	2	Y	24					24
10	3224	X	1829	-0-	-1395	-0-	154	1	1675	2	Y	-0-					24
11	3120	X	1059	-0-	-2061	-0-	92	1	967	2	Y	-0-					24
12	3224	X	1502	-0-	-1722	-0-	123 30	1 9	1349	2	Y	27	43	1			8

TOTAL GAS PROD: 92,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1122	-0-	-950	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	581	-0-	-1399	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	931	-0-	-959	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					27
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					27
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					27
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					27
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					27
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					27
08	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	2			N	-0-					27
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					27
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					27
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	1686	2			Y	-0-					250
02	1456	N	1330	-0-	-126	-0-	1330	2			Y	-0-					250
03	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			Y	-0-					250
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					250
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	2			Y	-0-					250
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1501	2			Y	-0-					250
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					250
08	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			Y	-0-					250
09	1200	N	26	-0-	-1174	-0-	26	2			Y	-0-	96	1			154
10	1240	N	757	-0-	-483	-0-	757	2			Y	-0-					154
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					154
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 14,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-					250
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					250
03	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	3013	2			Y	-0-					250
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					250
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					250
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			Y	-0-					250
07	5301	X	3561	-0-	-1740	-0-	3561	2			Y	-0-					250
08	5301	X	2973	-0-	-2328	-0-	2973	2			Y	-0-					250
09	5130	X	88	-0-	-5042	-0-	88	2			Y	-0-	96	1			154
10	5084	X	2891	-0-	-2193	-0-	2891	2			Y	-0-					154
11	4920	X	4089	-0-	-831	-0-	4089	2			Y	-0-					154
*12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 42,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	427	1	1716	2	Y	3	12	1			9
							3	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	349	1	1495	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	355	1	1176	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	362	1	1206	2	Y	18	14	1			11
							20	9									
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	367	1	1644	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	367	1	1595	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
07	1643	N	1025	-0-	-618	-0-	210	1	811	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
08	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	213	1	853	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
09	1800	N	1054	-0-	-746	-0-	244	1	801	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	247	1	798	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	242	1	903	2	Y	9	4	1			8
							10	9									
12	1085	N	971	-0-	-114	-0-	223	1	744	2	Y	4	8	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	42	1	172	2	Y	-0-	5	1			4
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

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	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	7	7	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

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	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-		864	1	3477	2	Y	1	22	1			37
								1	9									
02	4592	X	4127	-0-	-465	-0-		734	1	3134	2	Y	235	234	1			38
								259	9									
03	5084	X	4017	-0-	-1067	-0-		928	1	3078	2	Y	10	15	1			33
								11	9									
04	4920	X	3927	-0-	-993	-0-		866	1	2884	2	Y	161	33	1			161
								177	9									
05	4960	X	4000	-0-	-960	-0-		717	1	3218	2	Y	59	20	1			200
								65	9									
06	4410	X	4097	-0-	-313	-0-		759	1	3291	2	Y	43	199	1			44
								47	9									
07	4557	X	3525	-0-	-1032	-0-		714	1	2756	2	Y	50	20	1			74
								55	9									
08	4061	X	3404	-0-	-657	-0-		677	1	2708	2	Y	17	10	1			81
								19	9									
09	4110	X	2863	-0-	-1247	-0-		663	1	2182	2	Y	16	24	1			73
								18	9									
10	4247	X	3020	-0-	-1227	-0-		680	1	2191	2	Y	135	22	1			186
								149	9									
11	4110	X	3819	-0-	-291	-0-		791	1	2934	2	Y	85	191	1	2	8	78
								94	9									
12	3534	X	3359	-0-	-175	-0-		756	1	2509	2	Y	85	27	1			136
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 44,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-		133	1	534	2	Y	2	4	1			3
								2	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-		104	1	446	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-		135	1	445	2	Y	2	3	1			3
								2	9									
04	600	N	592	-0-	-8	-0-		135	1	449	2	Y	7	5	1			5
								8	9									
05	620	N	501	-0-	-119	-0-		91	1	409	2	Y	1	3	1			3
								1	9									
06	570	N	448	-0-	-122	-0-		83	1	363	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
07	620	N	442	-0-	-178	-0-		90	1	349	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
08	496	N	457	-0-	-39	-0-		90	1	365	2	Y	2	1	1			4
								2	9									
09	450	N	399	-0-	-51	-0-		92	1	304	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
10	434	N	330	-0-	-104	-0-		78	1	251	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
11	450	N	388	-0-	-62	-0-		82	1	303	2	Y	3	1	1			4
								3	9									
12	403	N	280	-0-	-123	-0-		65	1	214	2	Y	1	2	1			3
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	573	1	2305	2	Y	2	17	1			27
							2	9									
02	2632	X	2443	-0-	-189	-0-	456	1	1948	2	Y	35	34	1			28
							39	9									
03	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	488	1	1620	2	Y	5	10	1			23
							6	9									
04	3300	X	2616	-0-	-684	-0-	597	1	1986	2	Y	30	23	1			30
							33	9									
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	753	1	3374	2	Y	25	21	1			34
							28	9									
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	538	1	2339	2	Y	11	22	1			23
							12	9									
07	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	519	1	2006	2	Y	18	14	1			27
							20	9									
08	3100	X	2396	-0-	-704	-0-	476	1	1907	2	Y	12	7	1			32
							13	9									
09	3000	X	1916	-0-	-1084	-0-	444	1	1461	2	Y	10	16	1			26
							11	9									
10	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	541	1	1741	2	Y	11	18	1			19
							12	9									
11	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	592	1	2195	2	Y	23	9	1	2	8	31
							25	9									
*12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	631	1	2098	2	Y	15	22	1			24
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1903	-0-	-4452	-0-	379	1	1524	2	Y	-0-	18	1			29
02	5936	X	5419	-0-	-517	-0-	1008	1	4311	2	Y	91	75	1			45
							100	9									
03	6417	X	3314	-0-	-3103	-0-	767	1	2543	2	Y	4	21	1			28
							4	9									
04	5340	X	164	-0-	-5176	-0-	37	1	124	2	Y	3	1	1			30
							3	9									
05	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	1013	1	4543	2	Y	59	28	1			61
							65	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1107	1	4803	2	Y	217	220	1	2	8	56
							239	9									
07	6014	X	5122	-0-	-892	-0-	1041	1	4020	2	Y	55	29	1			82
							61	9									
08	5611	X	4874	-0-	-737	-0-	969	1	3877	2	Y	25	14	1	1	8	92
							28	9									
09	6150	X	3863	-0-	-2287	-0-	896	1	2946	2	Y	19	33	1			78
							21	9									
10	6355	X	3876	-0-	-2479	-0-	915	1	2946	2	Y	14	30	1			62
							15	9									
11	6150	X	4221	-0-	-1929	-0-	889	1	3298	2	Y	31	13	1			80
							34	9									
12	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	838	1	2779	2	Y	16	30	1			66
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 48,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	64	1	255	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	114	1	491	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	144	1	478	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	129	1	431	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	80	1	358	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	600	N	440	-0-	-160	-0-	82	1	356	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	589	N	331	-0-	-258	-0-	68	1	259	2	Y	4	2	1	2	8	3
							4	9									
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	60	1	241	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	116	1	380	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	116	1	372	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	133	1	493	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
12	527	N	325	-0-	-202	-0-	75	1	250	2	Y	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	225	1	901	2	Y	-0-	6	1			5
02	1120	N	828	-0-	-292	-0-	155	1	661	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	403	1	1338	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	246	1	822	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	246	1	1105	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
06	1710	N	1337	-0-	-373	-0-	249	1	1079	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	236	1	910	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
08	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	235	1	943	2	Y	6	3	1			15
							7	9									
09	1350	N	971	-0-	-379	-0-	225	1	739	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
10	1147	N	909	-0-	-238	-0-	215	1	691	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
11	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	225	1	835	2	Y	8	3	1			14
							9	9									
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	254	1	843	2	Y	6	9	1			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	1053 9	1 9	4247	2	Y	8	31	1			38
02	4900	X	4607	-0-	-293	-0-	858 73	1 9	3676	2	Y	66	64	1			40
03	5425	X	4918	-0-	-507	-0-	1134 20	1 9	3764	2	Y	18	22	1			36
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	1240 69	1 9	4123	2	Y	63	47	1			52
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	1053 24	1 9	4717	2	Y	22	30	1			44
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	989 30	1 9	4286	2	Y	27	37	1			34
07	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	1051 42	1 9	4067	2	Y	38	29	1			43
08	5797	X	5544	-0-	-253	-0-	1102 33	1 9	4409	2	Y	30	15	1			58
09	5610	X	4667	-0-	-943	-0-	1081 30	1 9	3556	2	Y	27	40	1			45
10	5797	X	4845	-0-	-952	-0-	1144 21	1 9	3680	2	Y	19	38	1			26
11	5370	X	5187	-0-	-183	-0-	1093 43	1 9	4051	2	Y	39	17	1			48
*12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1369 43	1 9	4541	2	Y	39	49	1			38

TOTAL GAS PROD: 62,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	491	1	1977	2	Y	5	14	1			45
							6	9									
02	2380	N	2172	-0-	-208	-0-	405	1	1733	2	Y	31	30	1			46
							34	9									
03	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	526	1	1744	2	Y	9	11	1			44
							10	9									
04	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	534	1	1776	2	Y	27	20	1			51
							30	9									
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	496	1	2225	2	Y	12	14	1			49
							13	9									
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	487	1	2107	2	Y	14	18	1			45
							15	9									
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	528	1	2040	2	Y	19	14	1			50
							21	9									
08	2728	N	2316	-0-	-412	-0-	460	1	1844	2	Y	11	6	1			55
							12	9									
09	2610	N	2325	-0-	-285	-0-	537	1	1770	2	Y	16	20	1			51
							18	9									
10	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	516	1	1660	2	Y	7	17	1			41
							8	9									
11	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	457	1	1696	2	Y	18	7	1	2	8	50
							20	9									
12	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	534	1	1772	2	Y	14	19	1			45
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 28,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	995	1	4000	2	Y	6	29	1			23
							7	9									
02	4284	X	3443	-0-	-841	-0-	644	1	2751	2	Y	44	48	1			19
							48	9									
03	5704	X	3606	-0-	-2098	-0-	833	1	2763	2	Y	9	12	1			16
							10	9									
04	5520	X	2672	-0-	-2848	-0-	610	1	2028	2	Y	31	23	1			24
							34	9									
05	5704	X	3247	-0-	-2457	-0-	588	1	2637	2	Y	20	17	1	5	8	22
							22	9									
06	4830	X	3140	-0-	-1690	-0-	585	1	2536	2	Y	17	22	1			17
							19	9									
07	3813	X	2756	-0-	-1057	-0-	562	1	2173	2	Y	19	15	1			21
							21	9									
08	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	587	1	2354	2	Y	18	8	1			31
							20	9									
09	3150	X	2255	-0-	-895	-0-	523	1	1721	2	Y	10	19	1			22
							11	9									
10	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	622	1	2004	2	Y	12	21	1			13
							13	9									
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	667	1	2475	2	Y	24	10	1			27
							26	9									
12	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	593	1	1971	2	Y	10	21	1			16
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	87	1	352	2	Y	-0-	3	1					2
02	2800	N	3203	-0-	403	403	594	1	2543	2	Y	60	44	1					18
							66	9											
03	2107	N	1704	-0-	-403	-0-	394	1	1307	2	Y	3	13	1					8
							3	9											
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	103	1	345	2	Y	5	4	1					9
							6	9											
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	558	1	2504	2	Y	30	16	1					23
							33	9											
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	554	1	2402	2	Y	16	21	1					18
							18	9											
07	3534	X	2078	-0-	-1456	-0-	424	1	1639	2	Y	14	12	1	2	8			18
							15	9											
08	3100	X	2543	-0-	-557	-0-	504	1	2021	2	Y	16	7	1					27
							18	9											
09	3000	X	1776	-0-	-1224	-0-	412	1	1357	2	Y	6	15	1					18
							7	9											
10	3100	X	2052	-0-	-1048	-0-	483	1	1559	2	Y	9	16	1					11
							10	9											
11	2970	X	1883	-0-	-1087	-0-	397	1	1471	2	Y	14	6	1					19
							15	9											
12	2542	X	1039	-0-	-1503	-0-	240	1	798	2	Y	1	9	1	1	8			10
							1	9											

TOTAL GAS PROD: 23,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		262	1	1054	2	Y	3	8	1			7
								3	9									
02	1736	N	1043	-0-	-693	-0-		195	1	833	2	Y	14	15	1			6
								15	9									
03	1364	N	924	-0-	-440	-0-		213	1	708	2	Y	3	5	1			4
								3	9									
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-		262	1	874	2	Y	13	10	1			7
								14	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		236	1	1061	2	Y	6	7	1			6
								7	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		240	1	1040	2	Y	7	9	1			4
								8	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		256	1	990	2	Y	9	7	1			6
								10	9									
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-		242	1	968	2	Y	6	3	1			9
								7	9									
09	1200	N	1048	-0-	-152	-0-		243	1	798	2	Y	6	9	1			6
								7	9									
10	1240	N	1019	-0-	-221	-0-		241	1	775	2	Y	3	8	1			1
								3	9									
11	1170	N	1014	-0-	-156	-0-		213	1	792	2	Y	8	3	1			6
								9	9									
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-		228	1	758	2	Y	5	8	1			3
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

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	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-		829	1	3336	2	Y	10	200	1			40
								11	9									
02	3808	X	2972	-0-	-836	-0-		555	1	2374	2	Y	39	41	1			38
								43	9									
03	4340	X	2259	-0-	-2081	-0-		522	1	1733	2	Y	4	11	1			31
								4	9									
04	4200	X	3829	-0-	-371	-0-		851	1	2833	2	Y	132	33	1			130
								145	9									
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-		798	1	3581	2	Y	107	201	1			36
								118	9									
06	4050	X	4014	-0-	-36	-0-		731	1	3167	2	Y	105	26	1	2	8	113
								116	9									
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-		936	1	3614	2	Y	65	26	1			152
								72	9									
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-		1229	1	4912	2	Y	52	17	1	1	8	186
								57	9									
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-		1163	1	3829	2	Y	59	43	1			202
								65	9									
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-		1207	1	3890	2	Y	60	223	1			39
								66	9									
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-		1118	1	4153	2	Y	113	17	1			135
								124	9									
*12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-		1091	1	3627	2	Y	80	39	1	4	8	172
								88	9									

TOTAL GAS PROD: 52,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1519	1	7240	2	Y	264	232	1			300
							290	9									
02	9688	X	8746	-0-	-942	-0-	1394	1	7133	2	Y	199	232	1			267
							219	9									
03	10726	X	7819	-0-	-2907	-0-	1488	1	6177	2	Y	140	182	1	4	8	221
							154	9									
04	10380	X	6339	-0-	-4041	-0-	1366	1	4885	2	Y	80	22	1	4	8	275
							88	9									
05	10199	X	9744	-0-	-455	-0-	1554	1	8087	2	Y	94	232	1			137
							103	9									
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	1597	1	9314	2	Y	229	201	1			165
							252	9									
07	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1712	1	10519	2	Y	205	250	1			120
							226	9									
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1664	1	9654	2	Y	144	33	1	1	8	230
							158	9									
09	11160	X	9082	-0-	-2078	-0-	1597	1	7373	2	Y	102	209	1			123
							112	9									
10	12462	X	9143	-0-	-3319	-0-	1648	1	7374	2	Y	110	32	1			201
							121	9									
11	12060	X	11353	-0-	-707	-0-	1719	1	9457	2	Y	161	214	1			148
							177	9									
12	12462	X	10951	-0-	-1511	-0-	1745	1	9021	2	Y	168	219	1	4	8	93
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 117,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,896

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1027	1	3181	2	Y	9	23	1			136
							10	9									
02	7000	X	5242	-0-	-1758	-0-	1051	1	4075	2	Y	105	30	1			211
							116	9									
03	7750	X	3975	-0-	-3775	-0-	1058	1	2902	2	Y	14	8	8			217
							15	9									
04	7500	X	5769	-0-	-1731	-0-	1317	1	4418	2	Y	31	20	1	8	8	220
							34	9									
05	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	1230	1	4455	2	Y	33	28	1	17	8	208
							36	9									
06	5610	X	3464	-0-	-2146	-0-	930	1	2520	2	Y	13	9	1	2	8	210
							14	9									
07	5952	X	3880	-0-	-2072	-0-	972	1	2884	2	Y	22	21	1	4	8	207
							24	9									
08	5952	X	4430	-0-	-1522	-0-	1150	1	3256	2	Y	22	11	1	1	8	217
							24	9									
09	5760	X	3251	-0-	-2509	-0-	1001	1	2231	2	Y	17	10	1	8	8	216
							19	9									
10	5735	X	2159	-0-	-3576	-0-	819	1	1340	2	Y	-0-	7	1			209
11	4290	X	3248	-0-	-1042	-0-	986	1	2249	2	Y	12	10	1	2	8	209
							13	9									
12	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	1066	1	2285	2	Y	12	11	1	4	8	206
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 48,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	749	1	2318	2	Y	-0-	17	1			131
02	4648	X	2706	-0-	-1942	-0-	551	1	2137	2	Y	16	16	1			131
							18	9									
03	5146	X	2467	-0-	-2679	-0-	659	1	1804	2	Y	4					135
							4	9									
04	4140	X	3348	-0-	-792	-0-	766	1	2567	2	Y	14	12	1			137
							15	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	927	1	3361	2	Y	15	21	1			131
							17	9									
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	1033	1	2801	2	Y	13	10	1			134
							14	9									
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1102	1	3267	2	Y	21	23	1			132
							23	9									
08	4309	X	3476	-0-	-833	-0-	903	1	2556	2	Y	15	9	1			138
							17	9									
09	4170	X	3170	-0-	-1000	-0-	978	1	2180	2	Y	11	10	1			139
							12	9									
10	4402	X	2977	-0-	-1425	-0-	1129	1	1845	2	Y	3	8	1			134
							3	9									
11	4260	X	3236	-0-	-1024	-0-	982	1	2241	2	Y	12	9	1	3	8	134
							13	9									
12	4402	X	3016	-0-	-1386	-0-	956	1	2048	2	Y	11	9	1	5	8	131
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 40,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	704	1	2832	2	Y	7	21	1			186
							8	9									
02	3388	X	3055	-0-	-333	-0-	570	1	2437	2	Y	44	42	1			188
							48	9									
03	3751	X	2071	-0-	-1680	-0-	479	1	1590	2	Y	2	11	1			179
							2	9									
04	3630	X	2788	-0-	-842	-0-	635	1	2112	2	Y	37	24	1			192
							41	9									
05	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	666	1	2980	2	Y	19	19	1			192
							21	9									
06	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	620	1	2680	2	Y	22	23	1	5	8	186
							24	9									
07	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	621	1	2400	2	Y	24	17	1	2	8	191
							26	9									
08	3658	X	3026	-0-	-632	-0-	601	1	2407	2	Y	16	8	1	1	8	198
							18	9									
09	3540	X	2191	-0-	-1349	-0-	506	1	1666	2	Y	17	19	1	8	8	188
							19	9									
10	3658	X	1765	-0-	-1893	-0-	418	1	1344	2	Y	3	14	1			177
							3	9									
11	3330	X	2643	-0-	-687	-0-	556	1	2065	2	Y	20	8	1			189
							22	9									
12	3038	X	2640	-0-	-398	-0-	606	1	2012	2	Y	20	22	1	5	8	182
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 33,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	794	1	3195	2	Y	6	23	1					70
							7	9											
02	4200	X	3232	-0-	-968	-0-	603	1	2579	2	Y	45	45	1					70
							50	9											
03	4650	X	2496	-0-	-2154	-0-	578	1	1914	2	Y	4	12	1	1	8			61
							4	9											
04	4350	X	2711	-0-	-1639	-0-	618	1	2059	2	Y	31	24	1					68
							34	9											
05	4371	X	3419	-0-	-952	-0-	619	1	2776	2	Y	22	17	1	5	8			68
							24	9											
06	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	616	1	2676	2	Y	18	23	1					63
							20	9											
07	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	650	1	2509	2	Y	24	18	1					69
							26	9											
08	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	608	1	2435	2	Y	16	9	1	1	8			75
							18	9											
09	3300	X	2593	-0-	-707	-0-	600	1	1976	2	Y	15	22	1					68
							17	9											
10	3410	X	2595	-0-	-815	-0-	612	1	1973	2	Y	9	20	1					57
							10	9											
11	3300	X	2061	-0-	-1239	-0-	434	1	1608	2	Y	17	7	1	2	8			65
							19	9											
12	3193	X	1601	-0-	-1592	-0-	368	1	1226	2	Y	6	13	1					58
							7	9											

TOTAL GAS PROD: 34,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	320	1	994	2	Y	7	7	1			53
							8	9									
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	388	1	1508	2	Y	11	11	1			53
							12	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	355	1	973	2	Y	1					54
							1	9									
04	750	N	85	-0-	-665	-0-	19	1	65	2	Y	1					55
							1	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					55
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					55
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	249	1	1004	2	Y	2	7	1			86
							2	9									
02	1316	N	1075	-0-	-241	-0-	199	1	858	2	Y	16	15	1	1	8	86
							18	9									
03	1395	N	988	-0-	-407	-0-	212	1	704	2	Y	65	4	1	6	8	141
							72	9									
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	355	1	1183	2	Y	18	14	1			145
							20	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	277	1	1243	2	Y	22	8	1	17	8	142
							24	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	220	1	953	2	Y	9	8	1	4	8	139
							10	9									
07	1612	N	1160	-0-	-452	-0-	236	1	910	2	Y	13	6	1	4	8	142
							14	9									
08	1550	N	1099	-0-	-451	-0-	218	1	874	2	Y	6	3	1	1	8	144
							7	9									
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	231	1	757	2	Y	24	8	1	18	8	142
							26	9									
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	233	1	749	2	Y	4	8	1	1	8	137
							4	9									
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	229	1	853	2	Y	14	3	1	6	8	142
							15	9									
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	265	1	880	2	Y	12	9	1	5	8	140
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					49
02	672	N	355	-0-	-317	-0-	355	2			N	-0-					49
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					49
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					49
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					49
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					49
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					49
08	806	N	206	-0-	-600	-0-	206	2			N	-0-					49
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					49
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					49
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					49
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 -41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -41212					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 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	2728	#	803	-0-	-1925 B	-50043	192	1	609	2	N	2					59
							2	9									
02	2464	#	141	-0-	-2323 B	-52366	140	1	1	9	N	1	4	1			56
03	2883	#	155	-0-	-2728 B	-55094	155	1			N	-0-					56
04	2790	#	959	-0-	-1831 B	-56925	181	1	778	2	N	-0-					56
05	2883	#	1276	-0-	-1607 B	-58532	187	1	1086	2	N	3	1	1			58
							3	9									
06	780	#	1891	-0-	1111 B	-57421	205	1	1684	2	N	2	2	1			58
							2	9									
07	992	#	1968	-0-	976 B	-56445	218	1	1750	2	N	-0-					58
08	1271	#	1622	-0-	351 B	-56094	213	1	1405	2	N	4	6	1			56
							4	9									
09	1890	#	1303	-0-	-587 B	-56681	191	1	1103	2	N	8	6	1			58
							9	9									
10	1953	#	1126	-0-	-827 B	-57508	194	1	926	2	N	5	6	1			57
							6	9									
11	1890	#	1882	-0-	-8 B	-57516	214	1	1664	2	N	4	6	1			55
							4	9									
*12	1953	#	1354	-0-	-599 B	-58115	204	1	1147	2	N	3					58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VERDOLAGA (MIOCENE) 93534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 1 RRCID -> 260337 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5056 PERF. 3908 - 3958

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - P&A 01/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

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-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VIBORAS (F-81) //CONT.// 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 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	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	108	1	1891	3	N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	107	1	1850	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	115	1	1822	3	N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	109	1	1769	3	N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	106	1	1843	3	N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1712	3	N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	107	1	1897	3	N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	127	1	1989	3	N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	117	1	1839	3	N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	116	1	1821	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	114	1	1804	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1630	-0-	-819	-0-	88	1	1529	3	N	12	13	1			2
							13	9									
02	2212	X	1477	-0-	-735	-0-	80	1	1389	3	N	7	8	1			1
							8	9									
03	2449	X	1772	-0-	-677	-0-	105	1	1667	3	N	-0-	1	1			-0-
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	120	1	1949	3	N	-0-					-0-
05	930	X	370	-0-	-560	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
06	900	X	48	-0-	-852	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 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	527	N	467	-0-	-60	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	25	1	425	3	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	24	1	417	3	N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
11	330	N	62	-0-	-268	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	546	-0-	-136	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
02	672	N	495	-0-	-177	-0-	27	1	468	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-4881	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	182	1	1918	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1513	-0-	-626	-0-	154	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	150	X	54	-0-	-96	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	81	-0-	-1624	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	91	1	738	2	N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	133	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	163	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3143	-0-	143	143	314	1	2829	2	N	-0-					-0-
*12	2609	N	2466	-0-	-143	-0-	252	1	2214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	6768	-0-	-2408	-0-	762	1	5961	2	N	41	40	1			7
							45	9									
02	9464	X	7859	-0-	-1605	-0-	679	1	7151	2	N	26	31	1			2
							29	9									
03	10478	X	6701	-0-	-3777	-0-	674	1	5940	2	N	79	77	1			4
							87	9									
04	10290	X	6689	-0-	-3601	-0-	693	1	5905	2	N	83	67	1			20
							91	9									
05	8680	X	6572	-0-	-2108	-0-	704	1	5774	2	N	85	92	1			13
							94	9									
06	8400	X	8021	-0-	-379	-0-	677	1	7228	2	N	105	108	1			10
							116	9									
07	8711	X	6657	-0-	-2054	-0-	734	1	5923	2	N	-0-	10	1			-0-
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	792	1	6132	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7408	-0-	-602	-0-	928	1	6480	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7270	-0-	-1007	-0-	863	1	6377	2	N	27	27	1			5
							30	9									
11	8010	X	7198	-0-	-812	-0-	717	1	6452	2	N	26	28	1			3
							29	9									
12	7657	X	7085	-0-	-572	-0-	720	1	6333	2	N	29	31	1			1
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 85,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 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	5611	X	3605	-0-	-2006	-0-	407	1	3185	2	N	12	12	1			2
							13	9									
02	4844	X	2036	-0-	-2808	-0-	176	1	1856	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
03	5363	X	2721	-0-	-2642	-0-	277	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	283	1	2409	2	N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	325	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	313	1	3339	2	N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	340	1	2740	2	N	10	9	1			1
							11	9									
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	357	1	2763	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2760	X	2239	-0-	-521	-0-	280	1	1957	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3782	X	2067	-0-	-1715	-0-	246	1	1820	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3660	X	2369	-0-	-1291	-0-	237	1	2130	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	260	1	2290	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	126	1	984	2	N	5	4	1			1
							6	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	100	1	1056	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	181	1	1594	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	602	-0-	-478	-0-	63	1	539	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-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: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	50	1	877	3	N	-0-					-0-
02	952	N	698	-0-	-254	-0-	38	1	660	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	814	-0-	-240	-0-	48	1	766	3	N	-0-					-0-
04	900	N	703	-0-	-197	-0-	41	1	662	3	N	-0-					-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	39	1	678	3	N	-0-					-0-
06	780	N	641	-0-	-139	-0-	35	1	606	3	N	-0-					-0-
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-
09	630	N	529	-0-	-101	-0-	32	1	497	3	N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	28	1	450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2340	-0-	-729	-0-	265	1	2074	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	254	1	2674	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	382	1	3363	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2597	-0-	-1213	-0-	273	1	2324	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	321	1	2629	2	N	-0-					-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	386	1	4126	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	363	1	2932	2	N	10	9	1			1
							11	9									
08	3751	X	2792	-0-	-959	-0-	319	1	2471	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3990	X	1144	-0-	-2846	-0-	143	1	1000	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4650	X	1765	-0-	-2885	-0-	210	1	1554	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4500	X	3133	-0-	-1367	-0-	313	1	2818	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	332	1	2920	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	714	1	12475	3	N	97	90	1			16
							107	9									
02	11620	X	10206	-0-	-1414	-0-	554	1	9606	3	N	42	54	1			4
							46	9									
03	12865	X	7072	-0-	-5793	-0-	419	1	6653	3	N	-0-	4	1			-0-
04	12750	X	7561	-0-	-5189	-0-	438	1	7123	3	N	-0-					-0-
05	13175	X	12259	-0-	-916	-0-	664	1	11595	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	10198	-0-	-2552	-0-	564	1	9634	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	5700	-0-	-5615	-0-	303	1	5386	3	N	10	9	1			1
							11	9									
08	12245	X	6765	-0-	-5480	-0-	406	1	6352	3	N	6	7	1			-0-
							7	9									
09	11850	X	8160	-0-	-3690	-0-	488	1	7660	3	N	11	10	1			1
							12	9									
10	9579	X	8750	-0-	-829	-0-	529	1	8210	3	N	10	9	1			2
							11	9									
11	9270	X	7683	-0-	-1587	-0-	460	1	7215	3	N	7	8	1			1
							8	9									
*12	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	511	1	8069	3	N	9	10	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 106,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

01	403	N	370	-0-	-33	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
07	465	N	180	-0-	-285	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		743	-0-	743	743	45	1	698	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		818	-0-	818	1561	49	1	769	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1256	-0-	1256	2817	75	1	1181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2667	-0-	-278	-0-		302	1 6 9	2359	2	N	5	4	1			1
02	2688	X	2570	-0-	-118	-0-		223	1 1 9	2346	2	N	1	2	1			-0-
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-		289	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3048	-0-	48	48		320	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	2813	N	2765	-0-	-48	-0-		301	1	2464	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3273	-0-	273	273		280	1	2993	2	N	-0-					-0-
07	3096	X	2823	-0-	-273	-0-		311	1 3 9	2509	2	N	3	3	1			-0-
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-		199	1 1 9	1542	2	N	1	1	1			-0-
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-		250	1 2 9	1746	2	N	2	2	1			-0-
10	3379	X	1703	-0-	-1676	-0-		203	1 1 9	1499	2	N	1	1	1			-0-
11	3270	X	2861	-0-	-409	-0-		286	1 2 9	2573	2	N	2	2	1			-0-
12	2821	X	2758	-0-	-63	-0-		281	1 2 9	2475	2	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

01	14B2 EXT		273	-0-	273	398		31 2	1 9	240	2	N	2	2	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	398						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	398						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	398						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	398						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	398						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		907	-0-	907	1305		99	1	798	2	N	9	8	1			1
								10	9									
08	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	899	X	708	-0-	-191	-0-		84	1	623	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	642	-0-	-350	-0-	72	1	564	2	N	5	5	1			1
							6	9									
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	82	1	867	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	176	1	1498	2	N	22	17	1			5
							24	9									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	198	1	1624	2	N	26	27	1			4
							29	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	21	-0-	-1312	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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.		194	-0-	194	194	20	1	174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1198	-0-	-383	-0-	131	1	1025	2	N	38	32	1			6
							42	9									
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-	6	1			-0-
03	1581	X	29	-0-	-1552	-0-	3	1	25	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	236	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	144	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	187	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	209	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	205	1	1683	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	118	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	205	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	164	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	977	-0-	-403	-0-	122	1	855	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1084	-0-	-776	-0-	129	1	955	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	83	-0-	-1117	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1192	-0-	1192	1818	65	1	1127	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		1155	-0-	1155	2973	63	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		1455	-0-	1455	4428	86	1	1369	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1601	-0-	-1399	3029	93	1	1508	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1484	-0-	-1616	1413	80	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	2938	N	1525	-0-	-1413	-0-	84	1	1441	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	89	1	1585	3	N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	3	N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1321	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	67	1	1041	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 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	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	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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1942	-0-	-693	-0-	104 14	1 9	1824	3	N	13	13	1			2
02	3798		1849	-0-	-1949	-0-	100 9	1 9	1740	3	N	8	9	1			1
03	2635		2156	-0-	-479	-0-	128	1	2028	3	N	-0-	1	1			-0-
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	124	1	2019	3	N	-0-					-0-
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	115	1	2003	3	N	-0-					-0-
06	1975		1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1866	3	N	-0-					-0-
07	1984		1357	-0-	-627	-0-	72	1	1285	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-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: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580		2819	-0-	-2761	16390	188	1 2 9	2629	3	N	2	2	1			-0-
02	19553		3162	-0-	-16391	-0-	212	1 2 9	2948	3	N	2	2	1			-0-
03	5580		3936	-0-	-1644	-0-	288	1	3648	3	N	-0-					-0-
04	6570	#	3028	-0-	-3542	-0-	222	1	2806	3	N	-0-					-0-
05	3503	#	2268	-0-	-1235	-0-	155	1	2113	3	N	-0-					-0-
06	3810	#	2344	-0-	-1466	-0-	169	1	2175	3	N	-0-					-0-
07	5475	R	5475	-0-	-0-	-0-	379	1	5096	3	N	-0-					-0-
08	3937	#	1472	-0-	-2465	-0-	114	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	3030	#	2095	-0-	-935	-0-	164	1	1931	3	N	-0-					-0-
10	3658		798	-0-	-2860	-0-	63	1	735	3	N	-0-					-0-
11	3540		1422	-0-	-2118	-0-	130	1	1292	3	N	-0-					-0-
12	3658		420	-0-	-3238	-0-	38	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

01	6789	#	5503	-0-	-1286	-0-	366	1 18 9	5119	3	N	16	14	1			3
02	6132	#	4842	-0-	-1290	-0-	325	1 8 9	4509	3	N	7	9	1			1
03	6789	#	6681	-0-	-108	-0-	487	1 35 9	6159	3	N	32	31	1			2
04	5610	#	5173	-0-	-437	-0-	377	1 29 9	4767	3	N	26	22	1			6
05	5487	#	5142	-0-	-345	-0-	349	1 30 9	4763	3	N	27	29	1			4
06	6390		2626	-0-	-3764	-0-	188	1 15 9	2423	3	N	14	17	1			1
07	6603		5114	-0-	-1489	-0-	353	1 9 9	4752	3	N	8	8	1			1
08	6603		5576	-0-	-1027	-0-	426	1 52 9	5098	3	N	47	45	1			3
09	5160	#	3879	-0-	-1281	-0-	300	1 54 9	3525	3	N	49	47	1			5
10	7343		7343	-0-	-0-	-0-	575	1 15 9	6753	3	N	14	12	1			3
11	7424		7424	-0-	-0-	-0-	677	1 17 9	6730	3	N	15	15	1			2
*12	7618		7618	-0-	-0-	-0-	691	1 17 9	6910	3	N	15	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 66,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1205	-0-	-531	-0-	65 13	1 9	1127	3	N	12	12	1			2
02	1624	N	187	-0-	-1437	-0-	10 1	1 9	176	3	N	1	3	1			-0-
03	1364	N	53	-0-	-1311	-0-	3 1	1 9	49	3	N	1	1	1			-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	302	3	N	7	6	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	102	1	1601	3	N	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	112	1	1745	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) //CONT.// 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2052	-0-	-273	-0-	111	1	1941	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	111	1	1923	3	N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	134	1	2133	3	N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	121	1	1972	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	116	1	2022	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	112	1	1915	3	N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	120	1	2136	3	N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	132	1	2059	3	N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	124	1	1948	3	N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	132	1	2054	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	124	1	1946	3	N	-0-					-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1950	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4451	-0-	-664 B	29929	503	1	3930	2	N	16	15	1			3
							18	9									
02	4676		3638	-0-	-1038 B	28891	315	1	3315	2	N	7	9	1			1
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28891																	
03	4489		3484	-0-	-1005 B	27886	346	1	3047	2	N	83	80	1			4
							91	9									
04	T. A.		3893	-0-	3893 B	31779	398	1	3388	2	N	97	78	1			23
							107	9									
05	T. A.		3762	-0-	3762 B	35541	397	1	3256	2	N	99	107	1			15
							109	9									
06	40053	X	4512	-0-	-35541 B	-0-	375	1	4006	2	N	119	123	1			11
							131	9									
07	3620	X	3620	-0-	-0- B	-0-	399	1	3221	2	N	-0-	11	1			-0-
08	4030	X	3390	-0-	-640 B	-0-	388	1	3002	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3166	-0-	-1334 B	-0-	397	1	2769	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	2943	-0-	-1707 B	-0-	351	1	2592	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	2812	-0-	-1688 B	-0-	281	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2922	-0-	-705 B	-0-	298	1	2624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		186	-0-	186 B	-1182	3	1	183	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1464	-0-	1464 B	282	19	1	1445	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 282																	
03	DLQ G-10		9823	-0-	9823 B	10105	136	1	9687	2	N	-0-					-0-
04	505		5057	-0-	4552 B	14657	79	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	16979	X	2322	-0-	-14657 B	-0-	37	1	2285	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	9827	X	1573	-0-	-8254 B	-0-	26	1	1547	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	-0-	-0-	-9827 B	-0-					N	-0-					-0-
09	5070	X	-0-	-0-	-5070 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	706	-0-	-1619 B	-0-	14	1	692	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	7432	-0-	-4441	-0-	834	1	6520	2	N	71	67	1			12
							78	9									
02	11492	R	11492	-0-	-0-	-0-	994	1	10478	2	N	18	28	1			2
							20	9									
03	9920	#	8397	-0-	-1523	-0-	856	1	7541	2	N	-0-	2	1			-0-
04	9600	#	9118	-0-	-482	-0-	958	1	8160	2	N	-0-					-0-
05	12710	#	5927	-0-	-6783	-0-	644	1	5283	2	N	-0-					-0-
06	12300	#	9367	-0-	-2933	-0-	802	1	8565	2	N	-0-					-0-
07	12710	#	5766	-0-	-6944	-0-	636	1	5130	2	N	-0-					-0-
08	9424	#	5537	-0-	-3887	-0-	633	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	9360	#	5842	-0-	-3518	-0-	732	1	5110	2	N	-0-					-0-
10	9672	#	2082	-0-	-7590	-0-	248	1	1834	2	N	-0-					-0-
11	9360	#	1460	-0-	-7900	-0-	146	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	6045	#	1431	-0-	-4614	-0-	146	1	1285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 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	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-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734		4261	-0-	-5473	-0-	231	1	4030	3	N	-0-					-0-
02	7476	#	3896	-0-	-3580	-0-	213	1	3683	3	N	-0-					-0-
03	5735	#	3488	-0-	-2247	-0-	207	1	3281	3	N	-0-					-0-
04	4590	#	3630	-0-	-960	-0-	210	1	3420	3	N	-0-					-0-
05	4743	#	1289	-0-	-3454	-0-	70	1	1219	3	N	-0-					-0-
06	4170	#	1506	-0-	-2664	-0-	83	1	1423	3	N	-0-					-0-
07	4309	#	3015	-0-	-1294	-0-	161	1	2854	3	N	-0-					-0-
08	3751	#	665	-0-	-3086	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
09	3630	#	2295	-0-	-1335	-0-	138	1	2157	3	N	-0-					-0-
10	3007	#	2200	-0-	-807	-0-	133	1	2067	3	N	-0-					-0-
11	2910	#	2630	-0-	-280	-0-	158	1	2472	3	N	-0-					-0-
12	3007	#	2939	-0-	-68	-0-	175	1	2764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - P/A 10/09/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-11563	35611					N	-0-					-0-
02	10444		-0-	-0-	-10444	25167					N	-0-					-0-
03	11563		-0-	-0-	-11563	13604					N	-0-					-0-
04	11190		-0-	-0-	-11190	2414					N	-0-					-0-
05	2414	R	-0-	-0-	-2414	-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	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-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	#	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
02	10444		14046	-0-	3602	3602	965	1	10167	2	N	2649	2418	1	231
							2914	9							
03	11563		9292	-0-	-2271	1331	810	1	7133	2	N	1226	1397	1	60
							1349	9							
04	5292	R	3961	-0-	-1331	-0-	353	1	3010	2	N	544	474	1	130
							598	9							
05	11563		9096	-0-	-2467	-0-	834	1	6835	2	N	1297	1230	1	197
							1427	9							
06	12090	X	11770	-0-	-320	-0-	849	1	9059	2	N	1693	1733	1	157
							1862	9							
07	15562	X	6342	-0-	-9220	-0-	617	1	4977	2	N	680	785	1	52
							748	9							
08	9300	X	4205	-0-	-5095	-0-	481	1	3724	2	N	-0-	20	1	-0-
09	5160	X	2310	-0-	-2850	-0-	289	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	474	1	3506	2	N	2105	1897	1	408
							2316	9							
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	374	1	3367	2	N	1924	2085	1	217
							2116	9							
12	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	320	1	2813	2	N	1792	1922	1	87
							1971	9							

TOTAL GAS PROD: 78,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,910

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563		22278	-0-	10715	406400	371	1	21643	2	N	240	217	1	39
							264	9							
02	10444		15464	-0-	5020	411420	1334	1	14057	2	N	66	99	1	6
							73	9							
03	11563		17495	-0-	5932	417352	1770	1	15591	2	N	122	122	1	6
							134	9							
04	11190		17619	-0-	6429	423781	1835	1	15642	2	N	129	104	1	31
							142	9							
05	11563		18887	-0-	7324	431105	2036	1	16693	2	N	144	153	1	22
							158	9							
06	453025	X	21920	-0-	-431105	-0-	1861	1	19872	2	N	170	176	1	16
							187	9							
07	17019	X	16892	-0-	-127	-0-	1852	1	14939	2	N	92	101	1	7
							101	9							
08	17019	X	16358	-0-	-661	-0-	1868	1	14472	2	N	16	18	1	1
							18	9							
09	16470	X	15769	-0-	-701	-0-	1972	1	13767	2	N	27	25	1	3
							30	9							
10	17019	X	14941	-0-	-2078	-0-	1778	1	13141	2	N	20	19	1	4
							22	9							
11	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	1744	1	15703	2	N	21	22	1	2
							23	9							
*12	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	1831	1	16106	2	N	25	26	1	1
							28	9							

TOTAL GAS PROD: 213,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

	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	11439	X	8367	-0-	-3072	-0-	451 48	1 9	7868	3	N	44	43	1			7
02	10220	X	9321	-0-	-899	-0-	507 31	1 9	8783	3	N	28	33	1			2
03	9765	X	9168	-0-	-597	-0-	543 15	1 9	8610	3	N	14	15	1			1
04	9210	X	8333	-0-	-877	-0-	482 13	1 9	7838	3	N	12	10	1			3
05	9920	X	8530	-0-	-1390	-0-	461 14	1 9	8055	3	N	13	14	1			2
06	9600	X	7473	-0-	-2127	-0-	413 12	1 9	7048	3	N	11	12	1			1
07	9920	X	8402	-0-	-1518	-0-	447	1	7955	3	N	-0-	1	1			-0-
08	9176	X	7450	-0-	-1726	-0-	448	1	7002	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	8089	-0-	-251	-0-	485	1	7604	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8322	-0-	-203	-0-	504	1	7818	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7957	-0-	-173	-0-	477	1	7480	3	N	-0-					-0-
12	8401	X	6788	-0-	-1613	-0-	404	1	6384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10612 - 10620

	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	899	N	454	-0-	-445	-0-	30	1	424	3	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	3	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	3	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4328	-0-	-1965	-0-	288	1	4030	3	N	9	9	1			1
							10	9									
02	4872	X	4171	-0-	-701	-0-	280	1	3885	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
03	4960	X	4430	-0-	-530	-0-	323	1	4084	3	N	21	20	1			1
							23	9									
04	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	322	1	4075	3	N	21	17	1			5
							23	9									
05	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	299	1	4078	3	N	22	24	1			3
							24	9									
06	4470	X	4178	-0-	-292	-0-	299	1	3856	3	N	21	22	1			2
							23	9									
07	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	311	1	4181	3	N	16	17	1			1
							18	9									
08	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	304	1	3636	3	N	166	156	1			10
							183	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	331	1	3890	3	N	267	250	1			27
							294	9									
10	4464	X	4403	-0-	-61	-0-	345	1	4050	3	N	7	7	1			1
							8	9									
11	4320	X	4298	-0-	-22	-0-	392	1	3898	3	N	7	7	1			1
							8	9									
12	4464	X	4292	-0-	-172	-0-	390	1	3894	3	N	7	8	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 52,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	183	1	2558	3	N	49	46	1			8
							54	9									
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	176	1	2444	3	N	26	32	1			2
							29	9									
03	3100	N	3294	-0-	194	194	229	1	2898	3	N	152	147	1			7
							167	9									
04	T. A.		2529	-0-	2529	2723	176	1	2219	3	N	122	100	1			29
							134	9									
05	T. A.		2841	-0-	2841	5564	183	1	2501	3	N	143	150	1			22
							157	9									
06	8432	X	2868	-0-	-5564	-0-	195	1	2513	3	N	145	154	1			13
							160	9									
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	119	1	1599	3	N	66	74	1			5
							73	9									
08	2728	X	1087	-0-	-1641	-0-	84	1	1003	3	N	-0-	2	1			-0-
09	2640	X	981	-0-	-1659	-0-	77	1	904	3	N	-0-					-0-
10	1364	X	1005	-0-	-359	-0-	79	1	926	3	N	-0-					-0-
11	1320	X	935	-0-	-385	-0-	85	1	850	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	810	-0-	-213	-0-	74	1	736	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 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	6448	X	4864	-0-	-1584	-0-	322	1	4512	3	N	27	26	1			4
							30	9									
02	5824	X	5123	-0-	-701	-0-	343	1	4762	3	N	16	19	1			1
							18	9									
03	6014	X	5470	-0-	-544	-0-	395	1	4999	3	N	69	67	1			3
							76	9									
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	470	1	5941	3	N	86	69	1			20
							95	9									
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	446	1	6095	3	N	92	98	1			14
							101	9									
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	411	1	5290	3	N	80	87	1			7
							88	9									
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	393	1	5290	3	N	57	60	1			4
							63	9									
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	414	1	4951	3	N	137	131	1			8
							151	9									
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	394	1	4631	3	N	195	184	1			19
							215	9									
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	405	1	4750	3	N	148	143	1			29
							163	9									
11	4920	X	4439	-0-	-481	-0-	393	1	3914	3	N	120	133	1			14
							132	9									
12	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	410	1	4095	3	N	140	147	1			7
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 65,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5532	-0-	-1040	-0-	297	1	5180	3	N	50	48	1			8
							55	9									
02	5936	X	3285	-0-	-2651	-0-	178	1	3088	3	N	17	24	1			1
							19	9									
03	6572	X	3776	-0-	-2796	-0-	220	1	3494	3	N	56	54	1			3
							62	9									
04	5520	X	3778	-0-	-1742	-0-	215	1	3499	3	N	58	47	1			14
							64	9									
05	5704	X	3688	-0-	-2016	-0-	196	1	3427	3	N	59	64	1			9
							65	9									
06	5310	X	3202	-0-	-2108	-0-	174	1	2971	3	N	52	56	1			5
							57	9									
07	3906	X	2514	-0-	-1392	-0-	132	1	2350	3	N	29	32	1			2
							32	9									
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	225	1	3512	3	N	412	388	1			25
							453	9									
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	323	1	5059	3	N	894	830	1			89
							983	9									
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	234	1	3639	3	N	28	29	1			5
							31	9									
11	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	187	1	2932	3	N	21	24	1			2
							23	9									
12	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	199	1	3152	3	N	26	27	1			1
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 46,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

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	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	170	1 9	2377	3	N	8	8	1			1
02	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	165	1 6 9	2288	3	N	5	6	1			-0-
03	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	200	1 17 9	2526	3	N	15	14	1			1
04	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	189	1 14 9	2389	3	N	13	11	1			3
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	193	1 18 9	2642	3	N	16	17	1			2
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	189	1 17 9	2435	3	N	15	16	1			1
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	197	1 13 9	2644	3	N	12	12	1			1
08	2852	X	2763	-0-	-89	-0-	209	1 52 9	2502	3	N	47	44	1			3
09	2760	X	2500	-0-	-260	-0-	191	1 69 9	2240	3	N	63	60	1			6
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	211	1 6 9	2472	3	N	5	5	1			1
11	2580	N	2542	-0-	-38	-0-	232	1 7 9	2303	3	N	6	6	1			1
12	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	227	1 6 9	2267	3	N	5	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

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	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	198	1 31 9	2764	3	N	28	26	1			5
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	191	1 15 9	2652	3	N	14	18	1			1
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	238	1 17 9	3012	3	N	15	15	1			1
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	222	1 15 9	2806	3	N	14	12	1			3
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	208	1 17 9	2847	3	N	15	16	1			2
06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	206	1 15 9	2660	3	N	14	15	1			1
07	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	209	1 12 9	2815	3	N	11	11	1			1
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	225	1 338 9	2691	3	N	307	288	1			19
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	223	1 495 9	2625	3	N	450	424	1			45
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	234	1 17 9	2748	3	N	15	14	1			3
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	262	1 14 9	2605	3	N	13	14	1			2
*12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	261	1 17 9	2605	3	N	15	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	1159	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	3	N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	87	1	1098	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	79	1	1001	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	6126	-0-	-6212	-0-	329	1	5744	3	N	48	48	1			8
							53	9									
02	10556	X	7690	-0-	-2866	-0-	418	1	7236	3	N	33	38	1			3
							36	9									
03	11346	X	10416	-0-	-930	-0-	600	1	9529	3	N	261	251	1			13
							287	9									
04	10440	X	8648	-0-	-1792	-0-	487	1	7912	3	N	226	185	1			54
							249	9									
05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	568	1	9919	3	N	296	305	1			45
							326	9									
06	9810	X	9557	-0-	-253	-0-	513	1	8755	3	N	263	284	1			24
							289	9									
07	10416	X	9444	-0-	-972	-0-	492	1	8746	3	N	187	197	1			14
							206	9									
08	10819	X	10776	-0-	-43	-0-	612	1	9573	3	N	537	509	1			33
							591	9									
09	10470	X	9771	-0-	-699	-0-	539	1	8450	3	N	711	673	1			71
							782	9									
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	500	1	7760	3	N	29	28	1			6
							32	9									
11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	540	1	8466	3	N	30	32	1			3
							33	9									
*12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	545	1	8608	3	N	35	36	1			2
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 109,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,656

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 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	9083	X	7128	-0-	-1955	-0-	380	1	6632	3	N	105	101	1			17
							116	9									
02	7588	X	7007	-0-	-581	-0-	379	1	6564	3	N	58	70	1			5
							64	9									
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	472	1	7492	3	N	224	218	1			11
							246	9									
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	440	1	7152	3	N	223	181	1			53
							245	9									
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	414	1	7231	3	N	236	253	1			36
							260	9									
06	7710	X	7379	-0-	-331	-0-	395	1	6740	3	N	222	237	1			21
							244	9									
07	8215	X	7844	-0-	-371	-0-	418	1	7426	3	N	-0-	21	1			-0-
08	8215	X	8058	-0-	-157	-0-	485	1	7573	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7464	-0-	-366	-0-	447	1	7017	3	N	-0-					-0-
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	451	1	7002	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	7018	-0-	-62	-0-	421	1	6597	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	6854	-0-	-462	-0-	408	1	6446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	28212	-0-	-15312	-0-	1522	1	26574	3	N	105	103	1			17
							116	9									
02	37072	X	22049	-0-	-15023	-0-	1200	1	20798	3	N	46	59	1			4
							51	9									
03	38998	X	21226	-0-	-17772	-0-	1252	1	19863	3	N	101	100	1			5
							111	9									
04	26040	X	21418	-0-	-4622	-0-	1235	1	20066	3	N	106	86	1			25
							117	9									
05	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	1565	1	27317	3	N	92	103	1			14
							101	9									
06	26040	X	25947	-0-	-93	-0-	1436	1	24507	3	N	4	18	1			-0-
							4	9									
07	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	1419	1	25224	3	N	-0-					-0-
08	26908	X	25341	-0-	-1567	-0-	1524	1	23817	3	N	-0-					-0-
09	26040	X	22966	-0-	-3074	-0-	1377	1	21589	3	N	-0-					-0-
10	28985	X	23494	-0-	-5491	-0-	1422	1	22072	3	N	-0-					-0-
11	25950	X	19870	-0-	-6080	-0-	1192	1	18678	3	N	-0-					-0-
12	26629	X	26574	-0-	-55	-0-	1581	1	24993	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24721	-0-	-4729	-0-	1332	1	23253	3	N	124	120	1			20
							136	9									
02	26600	X	23795	-0-	-2805	-0-	1294	1	22427	3	N	67	81	1			6
							74	9									
03	29450	X	26763	-0-	-2687	-0-	1586	1	25175	3	N	2	8	1			-0-
							2	9									
04	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	1542	1	25050	3	N	6	5	1			1
							7	9									
05	27243	X	27243	-0-	-0-	-0-	1476	1	25759	3	N	7	7	1			1
							8	9									
06	24810	X	23810	-0-	-1000	-0-	1317	1	22486	3	N	6	6	1			1
							7	9									
07	25637	X	24194	-0-	-1443	-0-	1286	1	22866	3	N	38	36	1			3
							42	9									
08	25637	X	4639	-0-	-20998	-0-	279	1	4358	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	24810	X	9393	-0-	-15417	-0-	563	1	8826	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	27218	X	19612	-0-	-7606	-0-	1187	1	18418	3	N	6	6	1			1
							7	9									
11	23820	X	18993	-0-	-4827	-0-	1139	1	17846	3	N	7	7	1			1
							8	9									
12	24180	X	18344	-0-	-5836	-0-	1091	1	17245	3	N	7	8	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 248,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	17194	-0-	-2057	-0-	925	1	16157	3	N	102	98	1			17
							112	9									
02	17136	X	16725	-0-	-411	-0-	909	1	15758	3	N	53	65	1			5
							58	9									
03	18972	X	18697	-0-	-275	-0-	1097	1	17409	3	N	174	170	1			9
							191	9									
04	18360	X	17721	-0-	-639	-0-	1017	1	16526	3	N	162	132	1			39
							178	9									
05	18445	X	18105	-0-	-340	-0-	971	1	16947	3	N	170	183	1			26
							187	9									
06	17910	X	16951	-0-	-959	-0-	928	1	15847	3	N	160	171	1			15
							176	9									
07	18693	X	18426	-0-	-267	-0-	974	1	17321	3	N	119	125	1			9
							131	9									
08	18693	X	17509	-0-	-1184	-0-	1051	1	16434	3	N	22	24	1			1
							24	9									
09	17730	X	16307	-0-	-1423	-0-	975	1	15295	3	N	34	32	1			3
							37	9									
10	17825	X	17022	-0-	-803	-0-	1029	1	15963	3	N	27	26	1			5
							30	9									
11	17250	X	16252	-0-	-998	-0-	973	1	15248	3	N	28	30	1			3
							31	9									
12	17825	X	15908	-0-	-1917	-0-	945	1	14930	3	N	30	32	1			1
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 206,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 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-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	330 #	146	-0-	-184	-0-	146	2		N	-0-			-0-
05	279 #	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09	420 #	198	-0-	-222	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	434 #	191	-0-	-243	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	420 #	106	-0-	-314	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1635	-0-	-8	-0-	156	1	1261	2	Y	198	186	1			242
							218	9									
02	1781	R	1781	-0-	-0-	-0-	194	1	1424	2	Y	148	189	1			201
							163	9									
03	1612	#	1497	-0-	-115	-0-	196	1	1194	2	Y	97					298
							107	9									
04	1590	#	1382	-0-	-208	-0-	170	1	1044	2	Y	153	376	1			75
							168	9									
05	1984	#	1379	-0-	-605	-0-	172	1	1068	2	Y	126					201
							139	9									
06	1920	#	1113	-0-	-807	-0-	146	1	880	2	Y	79	189	1			91
							87	9									
07	1984	#	1415	-0-	-569	-0-	189	1	1092	2	Y	122					213
							134	9									
08	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	219	1	1327	2	Y	61					274
							67	9									
09	2128	R	2128	-0-	-0-	-0-	277	1	1718	2	Y	121	187	1			208
							133	9									
10	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	243	1	1413	2	Y	123	188	1			143
							135	9									
11	2003	R	2003	-0-	-0-	-0-	284	1	1630	2	Y	81					224
							89	9									
12	2201	#	1967	-0-	-234	-0-	274	1	1499	2	Y	176	188	1			212
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 19,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3306	-0-	-166	-0-	3306	2			N	-0-					138
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					138
03	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3511	2	1	9	N	1	102	1			37
04	3420	X	2709	-0-	-711	-0-	2702	2	7	9	N	6					43
05	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3456	2	19	9	N	17					60
06	3660	X	3266	-0-	-394	-0-	3265	2	1	9	N	1					61
07	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	3502	2			N	-0-					61
08	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					61
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					61
10	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	3138	2			N	-0-					61
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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: 10,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	143	-0-	143	147	143	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	204	-0-	204	351	204	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	200	-0-	200	551	200	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	147	-0-	147	698	147	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	162	-0-	162	860	162	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	860				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

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-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

01	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
02	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
03	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
04	1290 X	1057	-0-	-233	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
05	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
06	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
07	1457 X	1330	-0-	-127	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
08	1395 X	1214	-0-	-181	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
10	1581 X	1246	-0-	-335	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	N	4					39
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					40
03	465	X	455	-0-	-10	-0-	453	2	2	9	N	2	42	1			-0-
04	480	X	464	-0-	-16	-0-	417	2	47	9	N	43					43
05	496	X	361	-0-	-135	-0-	351	2	10	9	N	9					52
06	480	X	445	-0-	-35	-0-	438	2	7	9	N	6					58
07	465	X	398	-0-	-67	-0-	396	2	2	9	N	2					60
08	465	X	317	-0-	-148	-0-	315	2	2	9	N	2					62
09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					63
10	465	X	237	-0-	-228	-0-	231	2	6	9	N	5	62	1			6
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					6
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1100	2	6	9	N	5					62
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2					64
03	2480	N	1241	-0-	-1239	-0-	1234	2	7	9	N	6	67	1			3
04	1080	N	501	-0-	-579	-0-	501	2			N	-0-					3
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8					11
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	N	2					13
07	3100	N	3221	-0-	121	121	3202	2	19	9	N	17					30
08	2219	N	2098	-0-	-121	-0-	2080	2	18	9	N	16					46
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	2	7	9	N	6					52
10	2945	X	1617	-0-	-1328	-0-	1599	2	18	9	N	16	66	1			2
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					2
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	548	-0-	-320	-0-	539	2	9	9	N	8					98
02	532	X	528	-0-	-4	-0-	521	2	7	9	N	6					104
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	847	2	4	9	N	4	106	1			2
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					2
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	754	2	24	9	N	22					24
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4	9	N	4					28
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	N	4					32
08	837	X	684	-0-	-153	-0-	681	2	3	9	N	3					35
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					37
10	1023	X	734	-0-	-289	-0-	725	2	9	9	N	8	42	1			3
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					3
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2629	2	3	9	N	3					40
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					40
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					40
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3403	2	46	9	N	42					82
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-	56	1			26
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					26
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	N	4					30
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					30
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3349	2	9	9	N	8					38
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	2	17	9	N	15					53
*11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2817	2	7	9	N	6					60
*12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 34,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

01	T. A.	4612	-0-	4612	18681	4558	2	54	9	N	49	51	1			16
02	T. A.	4453	-0-	4453	23134	4440	2	13	9	N	12					28
03	T. A.	4965	-0-	4965	28099	4955	2	10	9	N	9					37
04	32636 X	4537	-0-	-28099	-0-	4522	2	15	9	N	14					51
05	4929 X	4734	-0-	-195	-0-	4700	2	34	9	N	31	66	1			16
06	4770 X	4343	-0-	-427	-0-	4319	2	24	9	N	22					38
07	4929 X	4421	-0-	-508	-0-	4401	2	20	9	N	18					56
08	4929 X	2976	-0-	-1953	-0-	2954	2	22	9	N	20	61	1			15
09	4590 X	3715	-0-	-875	-0-	3712	2	3	9	N	3					18
10	4743 X	4059	-0-	-684	-0-	4040	2	19	9	N	17					35
11	4350 X	3722	-0-	-628	-0-	3715	2	7	9	N	6					42
12	4433 X	4248	-0-	-185	-0-	4248	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 50,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					12
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	133	2			N	-0-					12
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					12
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					12
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					12
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					12
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					12
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					12
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					12
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					12
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	164	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4656	2	7	9	N	6					21
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4368	2	57	9	N	52					73
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-	55	1			18
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4638	2	11	9	N	10					28
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4418	2	26	9	N	24	34	1			18
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					18
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4650	2	4	9	N	4					22
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3695	2	7	9	N	6					28
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4721	2	36	9	N	33	45	1			16
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					16
*11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4480	2	20	9	N	18					34
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 51,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					25
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	665	2			N	-0-					25
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					25
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					25
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					25
06	1260	N	915	-0-	-345	-0-	915	2			N	-0-					25
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					25
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					25
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					25
10	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					25
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					25
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 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	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	2834	2			N	-0-	24	1			17
02	2744	X	2191	-0-	-553	-0-	2191	2			N	-0-					17
03	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	2			N	-0-					17
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					17
05	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2668	2	6	9	N	5					22
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2907	2	7	9	N	6					28
07	3007	N	2751	-0-	-256	-0-	2751	2			N	-0-					28
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2854	2	8	9	N	7					35
09	2910	N	2692	-0-	-218	-0-	2690	2	2	9	N	2					37
10	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2735	2	13	9	N	12					49
11	2760	N	2502	-0-	-258	-0-	2479	2	23	9	N	21	53	1			17
*12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 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	1705	N	916	-0-	-789	-0-	915	2	1	9	N	1					27
02	1288	N	791	-0-	-497	-0-	788	2	3	9	N	3					30
03	1333	N	931	-0-	-402	-0-	931	2			N	-0-					30
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					30
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					30
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					30
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					30
08	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					30
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5					35
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	907	2	6	9	N	5					40
11	990	N	557	-0-	-433	-0-	557	2			N	-0-					40
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 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	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02	644 N	631	-0-	-13	-0-	631	2		N	-0-			-0-
03	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2		N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
05	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2		N	-0-			-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	667	2		N	-0-			-0-
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-			-0-
11	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-			-0-
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	2			N	-0-					25
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					25
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					25
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	868	2	39	9	N	35					60
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30	9	N	27					87
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	851	2	9	9	N	8					95
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	919	2	6	9	N	5					100
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					100
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	845	2	11	9	N	10					110
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	885	2	17	9	N	15					125
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	N	12					137
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 10,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

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-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 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	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-576	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	690	N	367	-0-	-323	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2144	-0-	-708	-0-	2144	2			Y	-0-					132
02	2660	X	2447	-0-	-213	-0-	2447	2			Y	-0-					132
03	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2			Y	-0-					132
04	2910	X	2496	-0-	-414	-0-	2496	2			Y	-0-					132
05	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2539	2			Y	-0-					132
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-	117	1			15
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					15
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3086	2	13	9	Y	12					27
09	2640	X	2422	-0-	-218	-0-	2422	2			Y	-0-					27
10	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	2150	2	22	9	Y	20					47
11	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2724	2	17	9	Y	15					62
12	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	2990	2	9	9	Y	8					70

TOTAL GAS PROD: 30,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1580	-0-	-280	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1784	-0-	-316	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2568	2	31	9	Y	28	12	1			16
11	2670	X	2108	-0-	-562	-0-	2071	2	37	9	Y	34	38	1			12
12	3038	X	1368	-0-	-1670	-0-	1350	2	18	9	Y	16	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 24,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

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	7068	X	5665	-0-	-1403	-0-	5665	2			Y	-0-					114
02	6384	X	4523	-0-	-1861	-0-	4523	2			Y	-0-					114
03	7068	X	4336	-0-	-2732	-0-	4336	2			Y	-0-					114
04	5490	X	5053	-0-	-437	-0-	5053	2			Y	-0-					114
05	5673	X	5605	-0-	-68	-0-	5605	2			Y	-0-					114
06	5490	X	5415	-0-	-75	-0-	5331	2	84	9	Y	76	66	1			124
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6385	2	42	9	Y	38					162
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5880	2	66	9	Y	60					222
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6021	2	72	9	Y	65	187	1			100
10	6417	X	5855	-0-	-562	-0-	5787	2	68	9	Y	62					162
11	6210	X	5991	-0-	-219	-0-	5916	2	75	9	Y	68					230
12	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	6024	2	109	9	Y	99	189	1			140

TOTAL GAS PROD: 67,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	776	-0-	-304	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	753	-0-	-237	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	484	-0-	-322	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	Y	3					3
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	Y	8					11
11	1200	N	330	-0-	-870	-0-	327	2	3	9	Y	3					14
12	868	N	173	-0-	-695	-0-	172	2	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

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	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1379	-0-	1379	1379	1369	2	10	9	Y	9					9
11	T. A.		1226	-0-	1226	2605	1213	2	13	9	Y	12					21
12	T. A.		1443	-0-	1443	4048	1429	2	14	9	Y	13	16	1			18

TOTAL GAS PROD: 17,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

01	2666	X	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2604	-0-	-306	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2501	-0-	-109	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2564	2	12	9	Y	11					11
11	2460	X	2203	-0-	-257	-0-	2189	2	14	9	Y	13					24
12	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	2498	2	15	9	Y	14	17	1			21

TOTAL GAS PROD: 30,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

01	558	N	278	-0-	-280	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
07	0		7732	-0-	7732	7732	312	1	7367	2	N	48	37	1			11
							53	9									
08	0	W	9621	-0-	9621	17353	245	1	9359	2	N	15	16	1			10
							17	9									
09	23309	X	5956	-0-	-17353	-0-	158	1	5791	2	N	6	13	1			3
							7	9									
10	15004	X	6926	-0-	-8078	-0-	223	1	6651	2	N	47	37	1			13
							52	9									
11	14520	X	7782	-0-	-6738	-0-	60	1	7660	2	N	56	42	1			27
							62	9									
12	15004	X	12034	-0-	-2970	-0-	605	1	11321	2	N	98	89	1			36
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 50,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 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-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

01	1085	N	800	-0-	-285	-0-	351	1	405	2	Y	40	52	1			25
							44	9									
02	DLQ G-10		795	-0-	795	795	234	1	538	2	Y	21	9	1			37
							23	9									
03	DLQ G-10		1394	-0-	1394	2189	544	1	783	2	Y	61	70	1			28
							67	9									
04	200	N	-0-	-0-	-200	1989					Y	1					29
05	3100	N	1242	-0-	-1858	131	547	1	631	2	Y	58	56	1			31
							64	9									
06	1491	N	1360	-0-	-131	-0-	575	1	716	2	Y	63	67	1			27
							69	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	325	1	584	2	Y	50	55	1			22
							55	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	395	1	802	2	Y	51	44	1			29
							56	9									
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	562	1	1323	2	Y	40	52	1			17
							44	9									
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	759	1	1484	2	Y	45	42	1			20
							50	9									
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	474	1	877	2	Y	60	57	1			23
							66	9									
12	1333	N	447	-0-	-886	-0-	153	1	243	2	Y	46	48	1			21
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 13,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 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	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-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2510	-0-	-1861	-0-	1072	1	1237	2	Y	183	163	1			114
							201	9									
02	DLQ G-10		1913	-0-	1913	1913	550	1	1262	2	Y	92	40	1			166
							101	9									
03	DLQ G-10		4548	-0-	4548	6461	1741	1	2508	2	Y	272	314	1			124
							299	9									
04	6461	X	-0-	-0-	-6461	-0-					Y	261	249	1			136
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	1221	1	1408	2	Y	257	255	1			138
							283	9									
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	1297	1	1618	2	Y	282	301	1			119
							310	9									
07	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	837	1	1507	2	Y	236	252	1			103
							260	9									
08	3348	X	2760	-0-	-588	-0-	851	1	1723	2	Y	169	176	1			96
							186	9									
09	3240	X	2455	-0-	-785	-0-	667	1	1572	2	Y	196	209	1			83
							216	9									
10	3348	X	1102	-0-	-2246	-0-	325	1	637	2	Y	127	155	1			55
							140	9									
11	3240	X	1804	-0-	-1436	-0-	610	1	1128	2	Y	60	92	1			23
							66	9									
12	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	950	1	1506	2	Y	65	58	1			30
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 28,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	420	1	483	2	Y	59	52	1			37
							65	9									
02	DLQ G-10		497	-0-	497	497	141	1	326	2	Y	27	13	1			51
							30	9									
03	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1792	493	1	711	2	Y	83	96	1			38
							91	9									
04	200	N	-0-	-0-	-200	1592					Y	86	79	1			45
05	2744	N	1152	-0-	-1592	-0-	498	1	573	2	Y	74	79	1			40
							81	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	520	1	649	2	Y	82	87	1			35
							90	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	350	1	628	2	Y	75	77	1			33
							83	9									
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	267	1	541	2	Y	82	68	1			47
							90	9									
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	218	1	513	2	Y	97	103	1			41
							107	9									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	248	1	487	2	Y	112	105	1			48
							123	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	249	1	461	2	Y	133	130	1			51
							146	9									
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	400	1	632	2	Y	118	114	1			55
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	816	-0-	-300	-0-	360	1	414	2	Y	38	26	1			24
							42	9									
02	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	341	1	781	2	Y	24	8	1			40
							26	9									
03	DLQ G-10		1178	-0-	1178	2326	456	1	657	2	Y	59	72	1			27
							65	9									
04	200	N	-0-	-0-	-200	2126					Y	54	53	1			28
05	3091	N	965	-0-	-2126	-0-	419	1	484	2	Y	56	54	1			30
							62	9									
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	433	1	541	2	Y	61	65	1			26
							67	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	221	1	399	2	Y	48	53	1			21
							53	9									
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	203	1	412	2	Y	35	36	1			20
							39	9									
09	900	N	414	-0-	-486	-0-	110	1	260	2	Y	40	43	1			17
							44	9									
10	682	N	264	-0-	-418	-0-	80	1	155	2	Y	26	32	1			11
							29	9									
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	186	1	344	2	Y	39	35	1			15
							43	9									
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	216	1	342	2	Y	43	38	1			20
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE (LEAL) 94082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROWDEN OIL & GAS, INC. 731030
BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 014915 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3720 - 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	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	755	-0-	-113	-0-	114	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	95	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	667	-0-	-201	-0-	108	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	504	-0-	-216	-0-	92	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	443	-0-	-394	-0-	102	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	285	-0-	-375	-0-	75	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	144	-0-	-383	-0-	48	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	91	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	113	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	98	1	483	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	109	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	96	1	460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5761	-0-	-449	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5591	-0-	-826	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5465	-0-	-745	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5369	-0-	-1048	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
08	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
09	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
10	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
11	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
*12	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	539	-0-	-639	-0-	126	1	413	2	N	-0-					13
02	784	N	406	-0-	-378	-0-	406	2			N	-0-					13
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					13
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					13
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					13
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					13
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					13
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					13
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					13
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					13
11	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	3			N	-0-					13
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	345	1	1624	2	N	-0-					18
02	1708	X	1488	-0-	-220	-0-	17	1	1471	2	N	-0-					18
03	1891	X	1611	-0-	-280	-0-	15	1	1596	2	N	-0-					18
04	1920	X	1801	-0-	-119	-0-	18	1	1764	2	N	17					35
							19	9									
05	1984	X	1599	-0-	-385	-0-	19	1	1580	3	N	-0-					35
06	1920	X	1360	-0-	-560	-0-	17	1	1343	3	N	-0-					35
07	1643	X	1533	-0-	-110	-0-	122	1	1411	3	N	-0-					35
08	1860	X	1493	-0-	-367	-0-	105	1	1388	3	N	-0-					35
09	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	119	1	1236	3	N	-0-					35
10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	151	1	1750	3	N	8					43
							9	9									
11	1470	X	1249	-0-	-221	-0-	99	1	1150	3	N	-0-					43
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 17,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	905	-0-	-3032	-0-	182	1	723	2	N	-0-					20
02	3528	X	509	-0-	-3019	-0-	509	2			N	-0-					20
03	3937	X	483	-0-	-3454	-0-	2	1	481	2	N	-0-					20
04	3810	X	220	-0-	-3590	-0-	1	1	219	2	N	-0-					20
05	3937	X	278	-0-	-3659	-0-	1	1	277	3	N	-0-					20
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					20
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	463	1	2318	3	N	8					28
							9	9									
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	673	1	4214	3	N	-0-					28
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	680	1	3944	3	N	5					33
							6	9									
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	706	1	3964	3	N	2					35
							2	9									
11	4740	X	3349	-0-	-1391	-0-	473	1	2874	3	N	2					37
							2	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 22,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-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-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

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	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	612	1	2428	2	N	-0-					22
02	2828	X	2259	-0-	-569	-0-	2259	2			N	-0-	22	7			-0-
03	2945	X	2316	-0-	-629	-0-	8	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2150	-0-	-790	-0-	8	1	2142	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	8	1	2294	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2197	-0-	-743	-0-	8	1	2189	3	N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	499	1	2498	3	N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	400	1	2503	3	N	-0-					-0-
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	379	1	2197	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2517	-0-	-490	-0-	381	1	2136	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2131	-0-	-779	-0-	301	1	1830	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	79	1	314	2	N	-0-					5
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	5	7			-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	2	N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	1	1	342	2	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	55	1	277	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	53	1	333	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	3	N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	49	1	274	3	N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	43	1	261	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	925	-0-	-36	-0-	85	1	840	2	N	-0-					-0-
02	868	X	754	-0-	-114	-0-	19	1	735	2	N	-0-					-0-
03	961	X	869	-0-	-92	-0-	22	1	847	2	N	-0-					-0-
04	900	X	832	-0-	-68	-0-	20	1	812	2	N	-0-					-0-
05	930	X	853	-0-	-77	-0-	19	1	834	3	N	-0-					-0-
06	900	X	785	-0-	-115	-0-	18	1	767	3	N	-0-					-0-
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	192	1	790	3	N	-0-					-0-
08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	180	1	752	3	N	-0-					-0-
09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	307	1	1221	3	N	-0-					-0-
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			N	-0-					-0-
11	960	X	856	-0-	-104	-0-	165	1	691	3	N	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	247	1	1488	2	N	6					90
							7	9									
02	1540	X	1351	-0-	-189	-0-	1347	2	4	9	N	4					94
03	1705	X	1439	-0-	-266	-0-	10	1	1429	2	N	-0-					94
04	1680	X	1252	-0-	-428	-0-	9	1	1243	2	N	-0-					94
05	1736	X	1384	-0-	-352	-0-	15	1	1366	3	N	3					97
							3	9									
06	1680	X	1206	-0-	-474	-0-	12	1	1194	3	N	-0-					97
07	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	395	1	1282	3	N	3					100
							3	9									
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	417	1	1284	3	N	-0-					100
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	566	1	1726	3	N	-0-					100
10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	472	1	1550	3	N	-0-					100
11	1650	X	1578	-0-	-72	-0-	340	1	1236	3	N	2					102
							2	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 17,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1073	1	6654	2	N	59	194	1			25
							65	9									
02	6524	X	5740	-0-	-784	-0-	207	1	5492	2	N	37					62
							41	9									
03	7223	X	6439	-0-	-784	-0-	210	1	6174	2	N	50					112
							55	9									
04	6990	X	6259	-0-	-731	-0-	208	1	6016	2	N	32					144
							35	9									
05	7223	X	6592	-0-	-631	-0-	210	1	6348	3	N	31					175
							34	9									
06	6990	X	5803	-0-	-1187	-0-	177	1	5602	3	N	22					197
							24	9									
07	6448	X	5944	-0-	-504	-0-	234	1	5692	3	N	16	193	1			20
							18	9									
08	6479	X	6004	-0-	-475	-0-	233	1	5743	3	N	25					45
							28	9									
09	6390	X	5927	-0-	-463	-0-	228	1	5677	3	N	20					65
							22	9									
10	6603	X	6314	-0-	-289	-0-	242	1	6031	3	N	37					102
							41	9									
11	5820	X	5274	-0-	-546	-0-	157	1	5093	3	N	22	71	1			53
							24	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 68,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3934	-0-	-468	-0-	452	1	3482	2	N	-0-					12
02	3976	X	3475	-0-	-501	-0-	132	1	3343	2	N	-0-					12
03	4185	X	3817	-0-	-368	-0-	151	1	3666	2	N	-0-					12
04	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	140	1	3463	2	N	-0-					12
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	214	1	5300	3	N	-0-					12
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	200	1	4675	3	N	-0-					12
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	223	1	5717	3	N	-0-					12
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	219	1	5455	3	N	-0-					12
09	5340	X	5155	-0-	-185	-0-	197	1	4958	3	N	-0-					12
10	5952	X	4567	-0-	-1385	-0-	203	1	4364	3	N	-0-					12
11	5760	X	2502	-0-	-3258	-0-	96	1	2406	3	N	-0-					12
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 49,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1146	-0-	-218	-0-	342	1	797	2	N	6					23
							7	9									
02	1232	X	557	-0-	-675	-0-	557	2			N	-0-					23
03	1364	X	991	-0-	-373	-0-	71	1	920	2	N	-0-					23
04	1290	X	726	-0-	-564	-0-	76	1	650	2	N	-0-					23
05	1271	X	710	-0-	-561	-0-	93	1	617	3	N	-0-					23
06	1110	X	709	-0-	-401	-0-	56	1	653	3	N	-0-					23
07	992	X	888	-0-	-104	-0-	293	1	595	3	N	-0-					23
08	992	X	843	-0-	-149	-0-	310	1	533	3	N	-0-					23
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	300	1	483	3	N	-0-					23
10	899	X	791	-0-	-108	-0-	310	1	481	3	N	-0-					23
11	870	X	711	-0-	-159	-0-	218	1	493	3	N	-0-					23
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3951	2	20	9	N	18					82
02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1895	2	6	9	N	5					87
03	527	X	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					87
04	3840	X	59	-0-	-3781	-0-	59	2			N	-0-					87
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					87
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					87
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					87
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					87
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					37
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1276	-0-	-150	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1220	3	2	9	Y	2					2
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					2
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	149	1	1092	3	Y	-0-					2
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	153	1	1176	3	Y	8					10
							9	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	147	1	1226	3	Y	-0-					10
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	149	1	1193	3	Y	-0-	8	1			2
10	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	143	1	1081	3	Y	-0-					2
11	1320	N	891	-0-	-429	-0-	88	1	803	3	Y	-0-					2
12	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	145	1	1131	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	847	-0-	-114	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	751	3	3	9	Y	3					3
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					3
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	97	1	712	3	Y	-0-					3
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	111	1	853	3	Y	9					12
							10	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	99	1	823	3	Y	-0-					12
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	794	3	Y	-0-	8	1			4
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	107	1	809	3	Y	-0-					4
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	82	1	740	3	Y	-0-					4
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	102	1	786	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					43
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	3			Y	-0-					43
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					43
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					44
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					44
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					44
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	Y	5					49
							6	9									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					49
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	16	1	127	3	Y	-0-	40	1			9
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	3	Y	-0-					9
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					9
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 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	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1028	-0-	-274	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1002	-0-	-258	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	968	-0-	-334	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 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	744	#	591	-0-	-153	-0-	109	1	482	2	N	-0-					-0-
02	672	#	626	-0-	-46	-0-	114	1	512	2	N	-0-					-0-
03	799	R	799	-0-	-0-	-0-	128	1	671	2	N	-0-					-0-
04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	121	1	636	2	N	-0-					-0-
05	745	R	745	-0-	-0-	-0-	124	1	621	2	N	-0-					-0-
06	780	#	731	-0-	-49	-0-	118	1	613	2	N	-0-					-0-
07	813	R	813	-0-	-0-	-0-	136	1	677	2	N	-0-					-0-
08	842	R	842	-0-	-0-	-0-	145	1	697	2	N	-0-					-0-
09	750	#	740	-0-	-10	-0-	121	1	619	2	N	-0-					-0-
10	806	#	759	-0-	-47	-0-	128	1	631	2	N	-0-					-0-
11	810	#	718	-0-	-92	-0-	125	1	593	2	N	-0-					-0-
12	837	#	554	-0-	-283	-0-	102	1	452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					145
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 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		3410	X	2860	-0-	-550	-0-	994 151	1 9	1715	2	Y	137	167	1			111
02		3080	X	2654	-0-	-426	-0-	874 128	1 9	1652	2	Y	116	145	1			82
03		2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1102 161	1 9	1490	2	Y	146	189	1			39
04		2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1146 78	1 9	1060	2	Y	71	61	1			49
05		2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1280 144	1 9	939	2	Y	131	98	1			82
06		1650	N	1512	-0-	-138	-0-	896 91	1 9	525	2	Y	83	84	1			81
07		1705	N	1664	-0-	-41	-0-	967 127	1 9	570	2	Y	115	141	1			55
08		1705	N	1362	-0-	-343	-0-	1010 106	1 9	246	2	Y	96	76	1			75
09		1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1086 134	1 9	30	2	Y	122	152	1			45
10		1674	N	1143	-0-	-531	-0-	1022	1	121	9	Y	110	119	1			36
11		1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	107	78	1			65
*12		1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	35	52	1	2	8	46

TOTAL GAS PROD: 19,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2467	-0-	-1253	-0-	395	1	1958	2	N	104	199	1			341
							114	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	445	1	2781	2	N	278	348	1			271
							306	9									
03	3751	X	1497	-0-	-2254	-0-	224	1	1129	2	N	131	322	1			80
							144	9									
04	3630	X	1301	-0-	-2329	-0-	196	1	936	2	N	154					234
							169	9									
05	3906	X	1667	-0-	-2239	-0-	264	1	1185	2	N	198	184	1			248
							218	9									
06	3780	X	579	-0-	-3201	-0-	93	1	442	2	N	40	178	1			110
							44	9									
07	3906	X	1199	-0-	-2707	-0-	200	1	886	2	N	103					213
							113	9									
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	299	1	1545	2	N	129	186	1			156
							142	9									
09	1620	X	1484	-0-	-136	-0-	169	1	1170	2	N	132					288
							145	9									
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	323	1	2048	2	N	196	289	1			195
							216	9									
11	1920	X	1393	-0-	-527	-0-	1273	2	120	9	N	109	180	1			124
12	1984	X	37	-0-	-1947	-0-	25	2	12	9	N	11					135

TOTAL GAS PROD: 19,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					251
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 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	4247	X	3584	-0-	-663	-0-	573	1	2837	2	Y	158	220	1			147
							174	9									
02	3836	X	3358	-0-	-478	-0-	441	1	2757	2	Y	145	175	1			117
							160	9									
03	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	613	1	3093	2	Y	207	259	1			65
							228	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	519	1	2479	2	Y	176	134	1			107
							194	9									
05	2852	X	2270	-0-	-582	-0-	397	1	1783	2	Y	82	95	1			94
							90	9									
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	828	1	3925	2	Y	202	108	1			188
							222	9									
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	727	1	3213	2	Y	159	238	1			109
							175	9									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	605	1	3131	2	Y	152	116	1			145
							167	9									
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	611	1	4235	2	Y	175	225	1			95
							193	9									
10	5146	X	4386	-0-	-760	-0-	574	1	3638	2	Y	158	171	1			82
							174	9									
11	4980	X	3895	-0-	-1085	-0-	3715	2	180	9	Y	164	119	1			127
12	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	3569	2	227	9	Y	206	141	1			192

TOTAL GAS PROD: 46,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	177	1	877	2	N	17					142
							19	9									
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	172	1	1076	2	N	9	96	1			55
							10	9									
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	200	1	1008	2	N	17					72
							19	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	995	2	N	8					80
							9	9									
05	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	198	1	888	2	N	10					90
							11	9									
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	253	1	1198	2	N	10					100
							11	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	245	1	1082	2	N	5					105
							6	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	226	1	1168	2	N	7					112
							8	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	204	1	1417	2	N	5					117
							6	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	220	1	1392	2	N	5					122
							6	9									
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	2	9	9	N	8					130
12	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1512	2	19	9	N	17					147

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
WEIL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					123
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					123
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					133
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	T. A.		156	-0-	156	156	155	2	1	9	N	1					134
07	T. A.		4182	-0-	4182	4338	4182	2			N	-0-					134
08	T. A.		3442	-0-	3442	7780	3441	2	1	9	N	1					135
09	T. A.		1869	-0-	1869	9649	1869	2			N	-0-					135
10	3503		12	-0-	-3491	6158	12	2			N	-0-					135
11	3390		1806	-0-	-1584	4574	1806	2			N	-0-					135
12	3503		NO RPT	-0-	-3503	1071					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					43
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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	14B DENY	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-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	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-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					170
02	2352	X	653	-0-	-1699	-0-	653	2			N	-0-					170
03	1891	X	1063	-0-	-828	-0-	1063	2			N	-0-					170
04	1710	X	298	-0-	-1412	-0-	298	2			N	-0-					170
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	171	1	638	2	N	-0-					170
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					170
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	722	1	775	2	N	-0-					170
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	431	1	588	2	N	-0-					170
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	844	1	1063	2	N	-0-					170
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	756	1	917	2	N	-0-					170
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					170
12	1984	N	1400	-0-	-584	-0-	724	1	676	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 10,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					29
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	2	4	9	Y	4					33
04	T. A.		34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					33
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	Y	2					35
							2	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					37
07	T. A.		216	-0-	216	216	94	1	100	2	Y	20					57
							22	9									
08	T. A.		211	-0-	211	427	86	1	118	2	Y	6					63
							7	9									
09	T. A.		93	-0-	93	520	38	1	47	2	Y	7					70
							8	9									
10	669	N	149	-0-	-520	-0-	62	1	76	2	Y	10					80
							11	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					80
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	69	1	64	2	Y	5					85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					41
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					41
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					41
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	74	33	1			82
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	2632	-0-	832	9099	311 10	1 9	2311	2	Y	9					99
02	2800	N	2446	-0-	-354	8745	285 10	1 9	2151	2	Y	9					108
03	3100	N	3051	-0-	-49	8696	351 11	1 9	2689	2	Y	10					118
04	3000	N	2727	-0-	-273	8423	346 9	1 9	2372	2	Y	8					126
05	3100	N	4842	-0-	1742	10165	674 14	1 9	4154	2	Y	13					139
06	3000	N	2139	-0-	-861	9304	306 12	1 9	1821	2	Y	11					150
07	3100	N	2252	-0-	-848	8456	334 9	1 9	1909	2	Y	8					158
08	2356		2086	-0-	-270	8186	333 10	1 9	1743	2	Y	9					167
09	2280		1888	-0-	-392	7794	291 10	1 9	1587	2	Y	9					176
10	1798		1054	-0-	-744	7050	159 9	1 9	886	2	Y	8					184
11	1740		889	-0-	-851	6199	156 10	1 9	723	2	Y	9					193
12	1798		1211	-0-	-587	5612	201 10	1 9	1000	2	Y	9					202

TOTAL GAS PROD: 27,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 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	4061	X	3663	-0-	-398	-0-	3659	2	4	9	N	4					30
02	3332	X	3192	-0-	-140	-0-	3192	2			N	-0-					30
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					30
04	3570	X	2807	-0-	-763	-0-	2807	2			N	-0-					30
05	3658	X	2276	-0-	-1382	-0-	2276	2			N	-0-					30
06	3540	X	3237	-0-	-303	-0-	3237	2			N	-0-					30
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					30
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					30
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					30
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					30
11	3990	X	3049	-0-	-941	-0-	3049	2			N	-0-					30
12	4123	X	3423	-0-	-700	-0-	3423	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 37,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	21084	-0-	-1577	-0-	21049	2	35	9	N	32	187	1			27
02	19740	X	17923	-0-	-1817	-0-	17876	2	47	9	N	43					70
03	21545	X	20203	-0-	-1342	-0-	20152	2	51	9	N	46					116
04	20850	X	16906	-0-	-3944	-0-	16860	2	46	9	N	42					158
05	21545	X	14376	-0-	-7169	-0-	14333	2	43	9	N	39	181	1			16
06	20400	X	11885	-0-	-8515	-0-	11634	2	251	9	N	228	181	1			63
07	20212	X	13731	-0-	-6481	-0-	13695	2	36	9	N	33					96
08	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	21741	2	41	9	N	37					133
09	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18239	2	36	9	N	33					166
10	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20505	2	29	9	N	26	165	1			27
11	21090	X	21072	-0-	-18	-0-	21070	2	2	9	N	2					29
12	21793	X	20798	-0-	-995	-0-	20713	2	85	9	N	77					106

TOTAL GAS PROD: 218,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2609	-0-	-367	-0-	2609	2			N	-0-					78
02	2660	X	2361	-0-	-299	-0-	2361	2			N	-0-					78
03	2945	X	1000	-0-	-1945	-0-	1000	2			N	-0-					78
04	2520	X	155	-0-	-2365	-0-	155	2			N	-0-					78
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					78
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					78
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					78
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					78
09	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2980	2			N	-0-					78
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					78
11	3300	X	1484	-0-	-1816	-0-	1484	2			N	-0-					78
12	3410	X	2249	-0-	-1161	-0-	2146	2	103	9	N	94					172

TOTAL GAS PROD: 28,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 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	53830	X	13075	-0-	-40755	-0-	1549	1	11516	2	Y	9					130
							10	9									
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	1395	1	10525	2	Y	9					139
							10	9									
03	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	1509	1	11572	2	Y	10					149
							11	9									
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	1454	1	9965	2	Y	8					157
							9	9									
05	10354	X	8517	-0-	-1837	-0-	1186	1	7317	2	Y	13					170
							14	9									
06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	1494	1	8906	2	Y	11					181
							12	9									
07	10354	X	10252	-0-	-102	-0-	1526	1	8717	2	Y	8					189
							9	9									
08	10354	X	9525	-0-	-829	-0-	1527	1	7988	2	Y	9					198
							10	9									
09	10020	X	9759	-0-	-261	-0-	1509	1	8240	2	Y	9					207
							10	9									
10	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	1701	1	9476	2	Y	8					215
							9	9									
11	9480	X	9252	-0-	-228	-0-	1644	1	7598	2	Y	9					224
							10	9									
*12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	1659	1	8244	2	Y	9					233
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 128,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 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	341	N	291	-0-	-50	-0-	60	1	225	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	66	1	270	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	56	1	219	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	35	1	135	2	Y	-0-	2	1			6
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	66	1	281	2	Y	-0-					6
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	37	1	100	2	Y	1					7
							1	9									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	26	1	113	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
08	341	N	124	-0-	-217	-0-	24	1	98	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	12	1	49	2	Y	1					6
							1	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	2	Y	-0-					6
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	220	2	Y	1					7
							1	9									
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

01	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	2062	1	7730	2	Y	173	131	1			157
							190	9									
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	1911	1	7830	2	Y	137	124	1			170
							151	9									
03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	2244	1	8719	2	Y	261	129	1			302
							287	9									
04	10140	X	10104	-0-	-36	-0-	2091	1	8013	2	Y	-0-	103	1			199
05	10943	X	10608	-0-	-335	-0-	2017	1	8533	2	Y	53					252
							58	9									
06	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	2992	1	8012	2	Y	101					353
							111	9									
07	11253	X	10857	-0-	-396	-0-	2021	1	8723	2	Y	103	130	1			326
							113	9									
08	11253	X	10217	-0-	-1036	-0-	2025	1	8039	2	Y	139	230	1			235
							153	9									
09	11130	X	9090	-0-	-2040	-0-	1739	1	7266	2	Y	77					312
							85	9									
10	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	2006	1	8142	2	Y	43	193	1			162
							47	9									
11	8190	X	7168	-0-	-1022	-0-	1613	1	5527	2	Y	25					187
							28	9									
12	8463	X	8070	-0-	-393	-0-	1940	1	5977	2	Y	139					326
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 118,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	298	1	1118	2	Y	25	19	1			20
							28	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	353	1	1447	2	Y	25	23	1			22
							28	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	375	1	1455	2	Y	44	22	1			44
							48	9									
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	388	1	1486	2	Y	-0-	19	1			25
05	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	367	1	1554	2	Y	-0-					25
06	1950	X	1878	-0-	-72	-0-	507	1	1358	2	Y	12					37
							13	9									
07	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	333	1	1435	2	Y	16	21	1			32
							18	9									
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	390	1	1547	2	Y	27	44	1			15
							30	9									
09	1890	X	1465	-0-	-425	-0-	280	1	1172	2	Y	12					27
							13	9									
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	330	1	1339	2	Y	-0-					27
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	292	1	1002	2	Y	4					31
							4	9									
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	330	1	1017	2	Y	24					55
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 20,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

01	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	487	1	1826	2	Y	41	31	1			42
							45	9									
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	500	1	2047	2	Y	36	33	1			45
							40	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	525	1	2041	2	Y	61	30	1			76
							67	9									
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	515	1	1975	2	Y	-0-	25	1			51
05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	496	1	2099	2	Y	-0-					51
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	714	1	1913	2	Y	16					67
							18	9									
07	2573	N	2571	-0-	-2	-0-	478	1	2065	2	Y	25	31	1			61
							28	9									
08	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	465	1	1847	2	Y	32	53	1			40
							35	9									
09	2550	N	2275	-0-	-275	-0-	435	1	1819	2	Y	19					59
							21	9									
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	490	1	1991	2	Y	-0-					59
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	488	1	1673	2	Y	8					67
							9	9									
12	2108	N	144	-0-	-1964	-0-	35	1	107	2	Y	2					69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	144	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	40	1	165	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	26	1	101	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	36	1	137	2	Y	-0-	2	1			1
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	26	1	109	2	Y	-0-					1
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	27	1	73	2	Y	1					2
							1	9									
07	186	N	22	-0-	-164	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					2
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

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	372	N	329	-0-	-43	-0-	68	1	254	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	76	1	310	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	70	1	273	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	59	1	226	2	Y	-0-	3	1			5
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	50	1	210	2	Y	-0-					5
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	103	1	277	2	Y	3					8
							3	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	267	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	62	1	248	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	58	1	241	2	Y	2					7
							2	9									
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	65	1	266	2	Y	-0-					7
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	61	1	210	2	Y	1					8
							1	9									
12	310	N	125	-0-	-185	-0-	30	1	93	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	278	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	301	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	71	1	275	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	76	1	290	2	Y	-0-	4	1			3
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	65	1	277	2	Y	-0-					3
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	113	1	303	2	Y	3					6
							3	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	75	1	323	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	75	1	297	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	69	1	288	2	Y	3					6
							3	9									
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	78	1	317	2	Y	-0-					6
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	70	1	240	2	Y	1					7
							1	9									
12	372	N	125	-0-	-247	-0-	30	1	93	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	268	1	1006	2	Y	23					56
							25	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	220	1	902	2	Y	13					69
							14	9									
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	241	1	936	2	Y	17					86
							19	9									
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	241	1	925	2	Y	12	60	1			38
							13	9									
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	221	1	935	2	Y	14					52
							15	9									
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	315	1	844	2	Y	17					69
							19	9									
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	214	1	925	2	Y	12	61	1			20
							13	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	234	1	928	2	Y	41					61
							45	9									
09	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	192	1	800	2	Y	9					70
							10	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	210	1	853	2	Y	-0-					70
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	214	1	735	2	Y	31					101
							34	9									
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	247	1	759	2	Y	2					103
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2098	-0-	-785	-0-	433 41	1 9	1624	2	Y	37					128
02	2604	X	1813	-0-	-791	-0-	350 30	1 9	1433	2	Y	27					155
03	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	485 40	1 9	1885	2	Y	36					191
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	517 28	1 9	1981	2	Y	25	128	1			88
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	506 42	1 9	2141	2	Y	38					126
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	596 35	1 9	1596	2	Y	32					158
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	431 26	1 9	1862	2	Y	24	123	1			59
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	505 20	1 9	2003	2	Y	18					77
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	404 22	1 9	1688	2	Y	20					97
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	460	1	1867	2	Y	-0-					97
11	2250	N	1678	-0-	-572	-0-	369 44	1 9	1265	2	Y	40					137
12	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	437 6	1 9	1346	2	Y	5					142

TOTAL GAS PROD: 26,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10070 - 10538

01	5425	X	4640	-0-	-785	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4236	-0-	-664	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3845	-0-	-1225	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3982	-0-	-1257	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4052	-0-	-538	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3824	-0-	-919	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	4028	-0-	-22	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
*12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

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	2728	X	1839	-0-	-889	-0-	1830	2	9	9	N	8					142
02	1960	X	1488	-0-	-472	-0-	1480	2	8	9	N	7					149
03	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	1992	2	6	9	N	5					154
04	1950	X	1428	-0-	-522	-0-	1427	2	1	9	N	1					155
05	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	1765	2			N	-0-					155
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					155
07	1984	X	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-					155
08	1984	X	1431	-0-	-553	-0-	1431	2			N	-0-					155
09	1980	X	1387	-0-	-593	-0-	1387	2			N	-0-					155
10	2046	X	1455	-0-	-591	-0-	1453	2	2	9	N	2					157
11	1980	X	1197	-0-	-783	-0-	1197	2			N	-0-					157
12	1426	X	1255	-0-	-171	-0-	1253	2	2	9	N	2					159

TOTAL GAS PROD: 18,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

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	465	X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	420	X	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	465	X	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	450	X	162	-0-	-288	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	403	X	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1160	-0-	-1165	-0-	1160	2			N	-0-					124
02	1820	X	1271	-0-	-549	-0-	1271	2			N	-0-					124
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					124
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					124
05	1395	X	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					124
06	1740	X	1371	-0-	-369	-0-	1371	2			N	-0-					124
07	1798	X	1124	-0-	-674	-0-	1124	2			N	-0-					124
08	1798	X	921	-0-	-877	-0-	921	2			N	-0-					124
09	1590	X	520	-0-	-1070	-0-	520	2			N	-0-					124
10	1426	X	485	-0-	-941	-0-	485	2			N	-0-					124
11	1380	X	50	-0-	-1330	-0-	50	2			N	-0-					124
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 11,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 10782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2015 - P/A 05/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	52	1	141	3	N	2					97
							2	9									
02	224	X	192	-0-	-32	-0-	69	1	123	3	N	-0-					97
03	248	X	218	-0-	-30	-0-	72	1	146	3	N	-0-					97
04	240	X	203	-0-	-37	-0-	39	1	133	3	N	28					125
							31	9									
05	273	X	273	-0-	-0-	-0-	74	1	103	3	N	87	188	1			24
							96	9									
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	83	1	138	3	N	1					25
							1	9									
07	217	X	210	-0-	-7	-0-	86	1	124	3	N	-0-					25
08	217	X	210	-0-	-7	-0-	86	1	124	3	N	-0-					25
09	270	X	207	-0-	-63	-0-	83	1	124	3	N	-0-					25
10	279	X	217	-0-	-62	-0-	86	1	131	3	N	-0-					25
*11	210	X	207	-0-	-3	-0-	83	1	124	3	N	-0-					25
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	143	3	N	-0-					25
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					25
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					25
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	N	-0-					25
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					25
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-					25
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					25
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-					25
09	330	N	143	-0-	-187	-0-	8	1	135	3	N	-0-					25
10	279	N	105	-0-	-174	-0-	3	1	102	3	N	-0-					25
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					25
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 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	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-

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	N	-0-					13
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	73	1	438	3	N	-0-					13
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	63	1	231	3	N	-0-					13
04	600	N	187	-0-	-413	-0-	35	1	152	3	N	-0-					13
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	N	-0-					13
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	82	1	449	3	N	-0-					13
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	71	1	97	3	N	-0-					13
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	N	-0-					13
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	82	1	233	3	N	-0-					13
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					13
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	82	1	70	3	N	-0-					13
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					N	-0-					25
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					25
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					42
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					42
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	132	-0-	-178	-0-	9	1	123	3	N	-0-					137
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					137
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					137
04	360	X	353	-0-	-7	-0-	21	1	332	3	N	-0-					137
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					137
06	420	X	339	-0-	-81	-0-	21	1	318	3	N	-0-					137
07	434	X	354	-0-	-80	-0-	21	1	333	3	N	-0-					137
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					137
09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	-0-					137
10	372	X	341	-0-	-31	-0-	20	1	321	3	N	-0-					137
*11	330	X	301	-0-	-29	-0-	18	1	283	3	N	-0-					137
*12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT 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-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 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	1426	X	371	-0-	-1055	-0-	18	1	353	3	N	-0-					184
02	1148	X	671	-0-	-477	-0-	23	1	648	3	N	-0-					184
03	1240	X	715	-0-	-525	-0-	26	1	689	3	N	-0-					184
04	1080	X	709	-0-	-371	-0-	24	1	685	3	N	-0-					184
05	961	X	833	-0-	-128	-0-	26	1	807	3	N	-0-					184
06	720	X	632	-0-	-88	-0-	23	1	609	3	N	-0-					184
07	744	X	517	-0-	-227	-0-	23	1	494	3	N	-0-					184
08	744	X	538	-0-	-206	-0-	25	1	513	3	N	-0-					184
09	810	X	509	-0-	-301	-0-	25	1	484	3	N	-0-					184
10	837	X	404	-0-	-433	-0-	24	1	380	3	N	-0-					184
*11	630	X	294	-0-	-336	-0-	21	1	273	3	N	-0-					184
*12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					135
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-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-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 2021 WELL #: 3 RRCID -> 237508 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7926 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	143	-0-	-136	-0-	14	1	129	3	N	-0-					43
02	224	X	209	-0-	-15	-0-	13	1	196	3	N	-0-					43
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					43
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	-0-					43
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-					43
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					43
07	248	X	210	-0-	-38	-0-	21	1	189	3	N	-0-					43
08	248	X	246	-0-	-2	-0-	22	1	224	3	N	-0-					43
09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-					43
10	248	X	171	-0-	-77	-0-	21	1	150	3	N	-0-					43
*11	240	X	202	-0-	-38	-0-	20	1	182	3	N	-0-					43
*12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3320	-0-	220	220	60	1	3260	3	N	-0-					163
02	3722	X	3502	-0-	-220	-0-	74	1	3428	3	N	-0-					163
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	76	1	3701	3	N	-0-					163
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	82	1	3594	3	N	-0-					163
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	74	1	2499	3	N	-0-					163
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	82	1	4277	3	N	-0-					163
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	85	1	3710	3	N	8	8	8			163
							9	9									
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	85	1	3210	3	N	-0-					163
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	82	1	3159	3	N	-0-					163
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	85	1	3342	3	N	-0-					163
*11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	82	1	2844	3	N	-0-					163
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 37,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	60	1	2097	3	N	-0-					54
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	74	1	2267	3	N	-0-					54
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	82	1	2369	3	N	-0-					54
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	79	1	2331	3	N	-0-					54
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	76	1	1766	3	N	-0-					54
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	82	1	2402	3	N	-0-					54
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	84	1	2253	3	N	-0-					54
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	3	N	-0-					54
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	3	N	-0-					54
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	84	1	1950	3	N	-0-					54
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	82	1	1649	3	N	-0-					54
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 23,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					86
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 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	4805	X	1766	-0-	-3039	-0-	15	1	1751	3	N	-0-					58
02	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	22	1	3948	3	N	45					103
							50	9									
03	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	25	1	4144	3	N	-0-	45	1			58
04	4410	X	2699	-0-	-1711	-0-	24	1	2652	3	N	21					79
							23	9									
05	4247	X	3368	-0-	-879	-0-	24	1	3256	3	N	80					159
							88	9									
06	4320	X	3334	-0-	-986	-0-	24	1	3310	3	N	-0-					159
07	4464	X	3434	-0-	-1030	-0-	25	1	3409	3	N	-0-					159
08	4154	X	3493	-0-	-661	-0-	25	1	3468	3	N	-0-					159
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	24	1	3365	3	N	-0-					159
10	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	25	1	3315	3	N	-0-					159
*11	3330	X	2741	-0-	-589	-0-	22	1	2719	3	N	-0-					159
*12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 35,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	207	3	N	-0-					18
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					18
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					18
04	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	1			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT 96978 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 2JM RRCID -> 186501 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 3904 - 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P/A 02/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT (1590) 96978 073 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: B 2 RRCID -> 111246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4110 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - P/A 01/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 4 RRCID -> 098531 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1656 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - P/A 03/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT (2450) 96978 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 074019 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1445		NO RPT	-0-	-1445	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2015 - P/A 02/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

SCORE ENERGY COMPANY 758477
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015011 COMPL. DATE 06/04/1945 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 3242 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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_____ 02/19/2015 - P/A 02/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	400	1	1247	2	Y	-0-			-0-
02	2128	X	1393	-0-	-735	-0-	283	1	1110	2	Y	-0-			-0-
03	2356	X	498	-0-	-1858	-0-	167	1	331	2	Y	-0-			-0-
04	2130	X	548	-0-	-1582	-0-	163	1	385	2	Y	-0-			-0-
05	1922	X	726	-0-	-1196	-0-	230	1	496	2	Y	-0-			-0-
06	1590	X	915	-0-	-675	-0-	221	1	694	2	Y	-0-			-0-
07	1550	X	1008	-0-	-542	-0-	255	1	753	2	Y	-0-			-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	272	1	544	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	213	1	470	2	Y	-0-			-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	362	1	951	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	68	1	551	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	72	1	579	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-311	-0-	15	1	46	2	Y	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	66	1	258	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	60	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	19	1	59	2	Y	-0-			-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		291	-0-	291	291	97	1	194	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		201	-0-	201	492	63	1	138	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		331	-0-	331	823	91	1	240	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		250	-0-	250	1073	28	1	222	2	Y	-0-			-0-
*12	1258	X	185	-0-	-1073	-0-	20	1	165	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

01	4216 X	2063	-0-	-2153	-0-	264	1	1642	2	N	88	105	1			11
						60	4	97	9							
02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	392	1	3029	2	N	151	139	1			23
						166	9									
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	489	1	3556	2	N	175	178	1			20
						10	4	193	9							
04	3030 X	2633	-0-	-397	-0-	345	1	2157	2	N	107	92	1			35
						13	4	118	9							
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	463	1	3389	2	N	121	124	1			32
						133	9									
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	508	1	3197	2	N	101	114	1			19
						111	9									
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	346	1	3650	2	N	91	104	1			6
						22	4	100	9							
08	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	290	1	2764	2	N	60	60	1			6
						66	9									
09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	423	1	2601	2	N	59	55	1			10
						65	9									
10	2573 X	2434	-0-	-139	-0-	244	1	2134	2	N	45	49	1			6
						6	4	50	9							
11	2490 X	1828	-0-	-662	-0-	195	1	1600	2	N	29	32	1			3
						1	4	32	9							
12	2573 X	40	-0-	-2533	-0-	5	1	35	2	N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122

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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3198	-0-		-1979	-0-	711 271	1 9	2216	2	Y	246	242	1			192
02	4452	X	2529	-0-		-1923	-0-	479 172	1 9	1878	2	Y	156	235	1	2	8	111
03	4929	X	3453	-0-		-1476	-0-	1079 235	1 9	2139	2	Y	214	274	1	1	8	50
04	4770	X	3710	-0-		-1060	-0-	1064 133	1 9	2513	2	Y	121	87	1			84
05	4929	X	4501	-0-		-428	-0-	1336 290	1 9	2875	2	Y	264	260	1			88
06	4820	X	4820	-0-		-0-	-0-	1122 178	1 9	3520	2	Y	162	187	1			63
07	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-	1418 150	1 9	4181	2	Y	136	137	1			62
08	5246	X	5246	-0-		-0-	-0-	1691 172	1 9	3383	2	Y	156	92	1			126
09	4830	X	3947	-0-		-883	-0-	1186 142	1 9	2619	2	Y	129	232	1			23
10	5735	X	3940	-0-		-1795	-0-	1078 33	1 9	2829	2	Y	30	45	1			8
11	5550	X	2397	-0-		-3153	-0-	261 32	1 9	2104	2	Y	29	24	1			13
12	5735	X	3540	-0-		-2195	-0-	385 39	1 9	3116	2	Y	35	36	1			12

TOTAL GAS PROD: 47,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 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	2139	X	1174	-0-	-965	-0-	259	1	809	2	Y	96	88	1			64
							106	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	430	1	1686	2	Y	128	100	1	1	8	91
							141	9									
03	3100	N	3468	-0-	368	368	1090	1	2162	2	Y	196	241	1			46
							216	9									
04	3000	N	4483	-0-	1483	1851	1290	1	3046	2	Y	134	87	1			93
							147	9									
05	3100	N	4378	-0-	1278	3129	1306	1	2812	2	Y	236	250	1			79
							260	9									
06	5686	X	2557	-0-	-3129	-0-	597	1	1873	2	Y	79	127	1			31
							87	9									
07	2294	X	1291	-0-	-1003	-0-	327	1	964	2	Y	-0-	31	1			-0-
08	DLQ G-10		3121	-0-	3121	3121	1040	1	2081	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2995	-0-	2995	6116	934	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1400	-0-	1400	7516	318	1	836	2	Y	224	166	1			58
							246	9									
11	DLQ G-10		911	-0-	911	8427	66	1	533	2	Y	284	217	1			125
							312	9									
*12	9731	X	1304	-0-	-8427	-0-	100	1	812	2	Y	356	363	1			118
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 29,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 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	3162	X	2111	-0-	-1051	-0-	266	1	1655	2	N	117	137	1			15
							61	4	129	9							
02	T. A.		3564	-0-	3564	3564	384	1	2967	2	N	194	179	1			30
							213	9									
03	T. A.		3828	-0-	3828	7392	434	1	3160	2	N	205	211	1			24
							8	4	226	9							
04	T. A.		3123	-0-	3123	10515	404	1	2524	2	N	164	134	1			54
							15	4	180	9							
05	14367	X	3852	-0-	-10515	-0-	443	1	3242	2	N	152	165	1			41
							167	9									
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	449	1	2826	2	N	60	90	1			11
							66	9									
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	299	1	3156	2	N	54	62	1			3
							19	4	59	9							
08	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	318	1	3033	2	N	45	44	1			4
							50	9									
09	3630	X	3142	-0-	-488	-0-	433	1	2663	2	N	42	39	1			7
							46	9									
10	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	320	1	2792	2	N	40	42	1			5
							8	4	44	9							
11	3420	X	2647	-0-	-773	-0-	283	1	2330	2	N	30	32	1			3
							1	4	33	9							
12	3534	X	2562	-0-	-972	-0-	291	1	2216	2	N	45	44	1			4
							5	4	50	9							

TOTAL GAS PROD: 38,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2742	-0-	-2590	-0-	359	1	2233	2	N	62	76	1			8
							82	4	68	9							
02	5124	X	4138	-0-	-986	-0-	462	1	3575	2	N	92	86	1			14
							101	9									
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	696	1	5067	2	N	130	129	1			15
							14	4	143	9							
04	5490	X	3889	-0-	-1601	-0-	521	1	3257	2	N	84	71	1			28
							19	4	92	9							
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	690	1	5046	2	N	93	96	1			25
							102	9									
06	5730	X	5393	-0-	-337	-0-	719	1	4527	2	N	134	134	1			25
							147	9									
07	5921	X	5724	-0-	-197	-0-	481	1	5081	2	N	119	136	1			8
							31	4	131	9							
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	519	1	4942	2	N	99	98	1			9
							109	9									
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	749	1	4604	2	N	98	91	1			16
							108	9									
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	571	1	4987	2	N	98	102	1			12
							15	4	108	9							
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	575	1	4726	2	N	82	86	1			8
							2	4	90	9							
*12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	605	1	4612	2	N	118	115	1			11
							10	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 61,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 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-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

01	558	N	15	-0-	-543	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2129	-0-	-723	-0-	495	1	1543	2	Y	83					165
							91	9									
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	569	1	2231	2	Y	166	196	1	6	8	129
							183	9									
03	3162	X	2298	-0-	-864	-0-	736	1	1459	2	Y	94	176	1	4	8	43
							103	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	983	1	2322	2	Y	153	4	8			192
							168	9									
05	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	790	1	1701	2	Y	161	188	1			165
							177	9									
06	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	612	1	1921	2	Y	87	172	1	5	8	75
							96	9									
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	979	1	2888	2	Y	133	7	8			201
							146	9									
08	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	664	1	1329	2	Y	94	190	1	3	8	102
							103	9									
09	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	839	1	1852	2	Y	109	170	1			41
							120	9									
10	3100	X	2464	-0-	-636	-0-	641	1	1682	2	Y	128	1	8			168
							141	9									
11	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	244	1	1965	2	Y	157	192	1			133
							173	9									
12	3100	X	2013	-0-	-1087	-0-	208	1	1682	2	Y	112	184	1			61
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 31,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	757	-0-	-2219	-0-	184	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	738	-0-	-1418	-0-	150	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	784	-0-	-1386	-0-	263	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1092	-0-	-888	-0-	325	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	545	-0-	-819	-0-	173	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1021	1	3203	2	Y	329	201	1			128
							362	9									
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	947	1	2794	2	Y	292	287	1			133
							321	9									
08	1116	X	295	-0-	-821	-0-	88	1	176	2	Y	28	139	1	1	8	21
							31	9									
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
10	4743	X	3060	-0-	-1683	-0-	822	1	2157	2	Y	74	54	1	1	8	19
							81	9									
11	4590	X	871	-0-	-3719	-0-	92	1	743	2	Y	33	37	1			15
							36	9									
12	4061	X	1200	-0-	-2861	-0-	127	1	1031	2	Y	38	40	1			13
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 17,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1023	-0-	-806	-0-	136	1	844	2	N	11	13	1			1
							31	4	12	9							
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	204	1	1576	2	N	20	18	1			3
							22	9									
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	248	1	1802	2	N	23	23	1			3
							5	4	25	9							
04	1440	X	1235	-0-	-205	-0-	168	1	1048	2	N	12	11	1			4
							6	4	13	9							
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	234	1	1710	2	N	16	16	1			4
							18	9									
06	3000	N	20954	-0-	17954	17954	196	1	19302	2	N	1324	1084	1			244
							1456	9									
07	73825	X	55871	-0-	-17954	-0-	346	1	52027	2	N	2902	2961	1			185
							306	4	3192	9							
08	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	343	1	45184	2	N	2166	2148	1			203
							4	4	2383	9							
09	39647	X	39647	-0-	-0-	-0-	319	1	37363	2	N	1786	1691	1			298
							1965	9									
10	55862	X	37032	-0-	-18830	-0-	313	1	34850	2	N	1611	1702	1	3	8	204
							97	4	1772	9							
11	54060	X	33845	-0-	-20215	-0-	308	1	32099	2	N	1294	1363	1			135
							15	4	1423	9							
12	55862	X	31410	-0-	-24452	-0-	315	1	29729	2	N	1186	1209	1			112
							61	4	1305	9							

TOTAL GAS PROD: 274,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,351

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1126	-0-	-579	-0-		257	1	801	2	Y	62	43	1			35
								68	9									
02	1484	N	1316	-0-	-168	-0-		258	1	1012	2	Y	42	47	1			30
								46	9									
03	1705	N	1207	-0-	-498	-0-		390	1	774	2	Y	39	60	1			9
								43	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		412	1	974	2	Y	23	16	1			16
								25	9									
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		509	1	1096	2	Y	51	50	1			17
								56	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		366	1	1147	2	Y	26	33	1			10
								29	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-		468	1	1380	2	Y	177	107	1			80
								195	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-		550	1	1100	2	Y	202	120	1			162
								222	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		398	1	879	2	Y	173	304	1			31
								190	9									
10	1488	N	1016	-0-	-472	-0-		271	1	712	2	Y	30	53	1			8
								33	9									
11	1440	N	836	-0-	-604	-0-		88	1	706	2	Y	38	29	1			17
								42	9									
12	1488	N	1328	-0-	-160	-0-		140	1	1132	2	Y	51	51	1			17
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 16,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	6886	-0-	-8490	-0-		886	1	5615	2	Y	163	21	8			269
								206	4	179	9							
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-		1358	1	10505	2	Y	343	376	1	33	8	203
								377	9									
03	12989	X	10466	-0-	-2523	-0-		1226	1	8927	2	Y	263	188	1	19	8	259
								24	4	289	9							
04	12060	X	8265	-0-	-3795	-0-		1099	1	6874	2	Y	229	189	1	17	8	282
								40	4	252	9							
05	13547	X	9252	-0-	-4295	-0-		1074	1	7856	2	Y	293	377	1			198
								322	9									
06	13110	X	8475	-0-	-4635	-0-		1114	1	7013	2	Y	316	189	1	3	8	322
								348	9									
07	13547	X	8458	-0-	-5089	-0-		717	1	7572	2	Y	111	188	1	1	7	244
								47	4	122	9							
08	10478	X	8287	-0-	-2191	-0-		768	1	7316	2	Y	184	191	1	1	8	236
								1	4	202	9							
09	8940	X	7771	-0-	-1169	-0-		1059	1	6508	2	Y	185	164	1			257
								204	9									
10	9238	X	7974	-0-	-1264	-0-		794	1	6934	2	Y	205	368	1	11	8	83
								20	4	226	9							
11	8490	X	7485	-0-	-1005	-0-		790	1	6493	2	Y	181					264
								3	4	199	9							
*12	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-		1008	1	7680	2	Y	183	191	1			256
								17	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 104,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,656

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3372	-0-	-4316	-0-	441	1	2746	2	N	76	99	1			9
							101	4	84	9							
02	6944	X	1240	-0-	-5704	-0-	138	1	1071	2	N	28	33	1			4
							31	9									
03	8370	X	5704	-0-	-2666	-0-	671	1	4884	2	N	124	114	1			14
							13	4	136	9							
04	8100	X	5552	-0-	-2548	-0-	743	1	4650	2	N	120	95	1			39
							27	4	132	9							
05	8370	X	6584	-0-	-1786	-0-	778	1	5690	2	N	105	116	1			28
							116	9									
06	5520	X	4057	-0-	-1463	-0-	533	1	3356	2	N	153	153	1			28
							168	9									
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	660	1	6970	2	N	254	266	1			16
							43	4	279	9							
08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	765	1	7296	2	N	231	225	1			22
							1	4	254	9							
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1026	1	6307	2	N	209	196	1			35
							230	9									
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	949	1	8283	2	N	253	256	1			32
							24	4	278	9							
11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	776	1	6379	2	N	172	186	1			18
							3	4	189	9							
*12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	749	1	5713	2	N	238	234	1			22
							12	4	262	9							

TOTAL GAS PROD: 73,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,963

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	11489	-0-	-13435	-0-	579	1	10529	3	Y	346	385	1	4	8	205
							381	9									
02	22120	X	4504	-0-	-17616	-0-	219	1	4246	3	Y	35	4	8			236
							39	9									
03	20522	X	10980	-0-	-9542	-0-	740	1	10118	3	Y	111	190	1	5	8	152
							122	9									
04	20070	X	3683	-0-	-16387	-0-	497	1	3117	3	Y	63	2	8			213
							69	9									
05	20739	X	6407	-0-	-14332	-0-	617	1	5662	3	Y	116	187	1			142
							128	9									
06	10950	X	5	-0-	-10945	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			142
07	10974	X	44	-0-	-10930	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					142
08	10974	X	120	-0-	-10854	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					142
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					142
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					142
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					142
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 37,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	541	1	1903	3	N	135						259
							149	9										
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	347	1	1557	3	N	100	189	1				170
							110	9										
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	523	1	1866	3	N	125	181	1				114
							138	9										
04	2700	N	2257	-0-	-443	-0-	553	1	1565	3	N	126						240
							139	9										
05	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	571	1	1533	3	N	174	189	1				225
							191	9										
06	2640	N	2140	-0-	-500	-0-	553	1	1507	3	N	73	188	1	1	8		109
							80	9										
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	571	1	1794	3	N	81						190
							89	9										
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	571	1	2095	3	N	138	193	1				135
							152	9										
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	553	1	2116	3	N	124	184	1				75
							136	9										
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	565	1	2212	3	N	109						184
							120	9										
11	3000	N	3042	-0-	42	42	547	1	2255	3	N	218	190	1				212
							240	9										
*12	3100	N	3357	-0-	257	299	570	1	2649	3	N	125	187	1				150
							138	9										

TOTAL GAS PROD: 31,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 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	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	1228	1	7408	3	Y	693	380	1	3	8	541
							762	9									
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	1077	1	6326	3	Y	630	951	1	3	8	217
							693	9									
03	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1227	1	7192	3	Y	646	568	1	2	8	293
							711	9									
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	1188	1	7146	3	Y	673	749	1	3	8	214
							740	9									
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	1228	1	7306	3	Y	618	559	1			273
							680	9									
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	1105	1	6959	3	Y	552	568	1	3	8	254
							607	9									
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	1211	1	8161	3	Y	518	554	1	2	8	216
							570	9									
08	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	1228	1	7957	3	Y	606	548	1	3	8	271
							667	9									
09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	1188	1	8294	3	Y	595	751	1			115
							655	9									
10	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	1228	1	8572	3	Y	558	556	1	1	8	116
							614	9									
11	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1188	1	9454	3	Y	557	574	1			99
							613	9									
*12	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	1228	1	10403	3	Y	582	548	1			133
							640	9									

TOTAL GAS PROD: 117,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,228

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 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-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 13027 PERF.11401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1030	-0-	-489	-0-	58	1	746	2	N	181	214	1			23
							27	4	199	9							
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	2	N	235	221	1			37
							259	9									
03	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	154	1	1123	2	N	269	275	1			31
							3	4	296	9							
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	140	1	876	2	N	213	174	1			70
							5	4	234	9							
05	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	128	1	937	2	N	163	189	1			44
							179	9									
06	1530	N	563	-0-	-967	-0-	71	1	449	2	N	39	76	1			7
							43	9									
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	7	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/24/2015 - W/O TO 04-277770

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-5004	-0-	64	1	398	2	N	118	153	1			15
							15	4	130	9							
02	5068	X	758	-0-	-4310	-0-	68	1	529	2	N	146	138	1			23
							161	9									
03	5611	X	565	-0-	-5046	-0-	54	1	393	2	N	106	117	1			12
							1	4	117	9							
04	5010	X	542	-0-	-4468	-0-	59	1	369	2	N	102	81	1			33
							2	4	112	9							
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	33	1			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

	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	2666	X	2115	-0-	-551	-0-	282 1 282 9		1551	2	N	256	172	1			189
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	565 1 565 9		1462	2	N	514	563	1			140
03	2666	X	1043	-0-	-1623	-0-	359 1 359 9		325	2	N	326	369	1			97
04	2040	X	1974	-0-	-66	-0-	411 1 411 9		1152	2	N	374	190	1			281
05	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	262 1 262 9		1541	2	N	238	385	1			134
06	2580	X	2575	-0-	-5	-0-	425 1 425 9		1725	2	N	386	361	1			159
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	332 1 332 9		1630	2	N	302	384	1			77
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	403 1 403 9		2108	2	N	366	192	1			251
09	3000	N	4095	-0-	1095	1095	415 1 415 9		3265	2	N	377	369	1			259
10	3100	N	2273	-0-	-827	268	316 1 316 9		1641	2	N	287	369	1			177
*11	2291	N	2023	-0-	-268	-0-	221 1 221 9		1581	2	N	201	174	1			204
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 25,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,627

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

	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	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					200
02	364	N	73	-0-	-291	-0-	71	2	2	9	N	2					202
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					202
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	4	7	9	N	6	1	8			207
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	319	4	77	9	N	70	178	1	7	8	92
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	311	2	26	9	N	24	4	8			112
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	559	2	44	9	N	40					152
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1180	2	53	9	N	48	5	8			195
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1180	2	67	9	N	61	184	1			72
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1098	2	43	9	N	39	1	8			110
11	1200	N	480	-0-	-720	-0-	448	2	32	9	N	29					139
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379		2244	-0-	-1135	-0-	260	1	1619	2	N	277	317	1			35
							60	4	305	9							
02	3052		2687	-0-	-365	-0-	266	1	2060	2	N	328	312	1			51
							361	9									
03	3651		3651	-0-	-0-	-0-	382	1	2780	2	N	438	438	1			51
							7	4	482	9							
04	3270		2996	-0-	-274	-0-	357	1	2235	2	N	355	289	1			117
							13	4	391	9							
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	375	1	2746	2	N	313	346	1			84
							344	9									
06	3270		3013	-0-	-257	-0-	391	1	2465	2	N	143	201	1			26
							157	9									
07	3379		3284	-0-	-95	-0-	270	1	2851	2	N	132	150	1			8
							18	4	145	9							
08	3379		3288	-0-	-91	-0-	291	1	2778	2	N	199	188	1			19
							219	9									
09	3270		3124	-0-	-146	-0-	408	1	2510	2	N	187	175	1			31
							206	9									
10	3379		3314	-0-	-65	-0-	318	1	2777	2	N	192	199	1			24
							8	4	211	9							
11	3239	R	3239	-0-	-0-	-0-	331	1	2724	2	N	166	173	1			17
							1	4	183	9							
*12	3417		3417	-0-	-0-	-0-	362	1	2762	2	N	261	253	1			25
							6	4	287	9							

TOTAL GAS PROD: 37,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,991

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	170	-0-	170	730	170	4			N	-0-					-0-
02	910		180	-0-	-730	-0-	180	4			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			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: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (1350) 96979 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITEPOINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 9 RRCID -> 130470 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1123 - 1124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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_____ 02/26/2015 - P/A 02/26/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
02	425	R	-0-	-0-	-425	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			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: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			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: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					163
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 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	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-

WHITE POINT, EAST (3650) 96979 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: M 3 RRCID -> 182788 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3649 - 3651

*01	8620		NO RPT	-0-	-8620	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P/A 02/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

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-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	534 26	1 9	985	3	N	24	24	8			-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	546	1	1074	3	N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	620	1	1233	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	628	-0-	-872	-0-	302	1	326	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	N	46	-0-	-1754	-0-	24	1	22	2	N	-0-					-0-
07	651	N	401	-0-	-250	-0-	262	1	139	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	262	1	123	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	260	1	106	2	N	-0-					-0-
10	403	N	98	-0-	-305	-0-	71	1	27	2	N	-0-					-0-
11	360	N	52	-0-	-308	-0-	50	1	2	2	N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	377	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 8572

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40765			33432	-0-	-7333	-0-	317 1117	1 9	31998	3	N	1015	753	1			262
04	39450			30266	-0-	-9184	-0-	200 768	1 9	29298	3	N	698	760	1	1	8	199
05	40765			29658	-0-	-11107	-0-	207 546	1 9	28905	3	N	496	572	1	1	8	122
06	39450			23896	-0-	-15554	-0-	150 512	1 9	23234	3	N	465	377	1			210
07	40765			22907	-0-	-17858	-0-	155 606	1 9	22146	3	N	551	564	1			197
08	33418	#		27060	-0-	-6358	-0-	208 557	1 9	26295	3	N	506	565	1	1	8	137
09	30270	#		21434	-0-	-8836	-0-	504 351	1 9	20579	3	N	319	369	1			87
10	29667	#		23008	-0-	-6659	-0-	206 387	1 9	22415	3	N	352	188	1			251
11	26190	#		5061	-0-	-21129	-0-	163 73	1 9	4825	3	N	66	193	1			124
12	25699			17987	-0-	-7712	-0-	546 333	1 9	17108	3	N	303	193	1			234

TOTAL GAS PROD: 234,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,771

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 270440 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8791 - 8796

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215			31229	-0-	23014	230021	155 2394	1 9	28680	3	N	2176	2268	1			259
02	7420			28537	-0-	21117	251138	486 2683	1 9	25368	3	N	2439	2444	1			254
03	261704	X		-0-	-0-	-261704	-0-					N	-0-	254	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2015

TOTAL GAS PROD: 59,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,615

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14141	-0-	14141	14141	52	1	13063	2	N	863	808	1			55
							77	4	949	9							
08	10162		10162	-0-	-0-	14141	923	1	8802	2	N	396	414	1			37
							1	4	436	9							
09	11490		9399	-0-	-2091	12050	45	1	8952	2	N	365	341	1			61
							402	9									
10	12474		12474	-0-	-0-	12050	1226	1	10704	2	N	466	468	1			59
							31	4	513	9							
11	12020		12020	-0-	-0-	12050	1256	1	10323	2	N	396	414	1			41
							5	4	436	9							
*12	11990		11990	-0-	-0-	12050	1337	1	10195	2	N	396	400	1			37
							22	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 70,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,882

WHITTED (6900) 97127 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WERNER, C. WELL #: 1 RRCID -> 145919 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6984 - 6998

01	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - P/A 05/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256

01	1705		508	-0-	-1197	5593	508	2			N	-0-					177
02	5813		220	-0-	-5593	-0-	220	2			N	-0-					177
03	1705		211	-0-	-1494	-0-	211	2			N	-0-					177
04	1650		194	-0-	-1456	-0-	194	2			N	-0-					177
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4287	2	13	9	N	12					189
06	8094		8094	-0-	-0-	-0-	8047	2	47	9	N	43					232
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					232
08	1705		358	-0-	-1347	-0-	358	2			N	-0-					232
09	1650		-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					232
10	3343		3343	-0-	-0-	-0-	3321	2	22	9	N	20					252
11	1650		1097	-0-	-553	-0-	1097	2			N	-0-					252
*12	586	R	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7					259

TOTAL GAS PROD: 19,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

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-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 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	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-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B DENY	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-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 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	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	5			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	5			Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	5			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
06	119	N	-0-	-0-	-119 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					22
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-					-0-
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	-0-	125	2		Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	5		Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	5		Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	5		Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 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	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	5			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	5			Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	5			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2					4
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	Y	2					6
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3					9
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					9
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					9
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					9
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			Y	-0-					9
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	5	1	9	Y	1					10
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	5			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 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-

YEARY (LUEKEN) //CONT.// 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 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	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-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3988 R	3988	-0-	-0-	-0-	3976	2	12	9	Y	11					122
02	3556 #	1874	-0-	-1682	-0-	1862	2	12	9	Y	11					133
03	3937 #	3443	-0-	-494	-0-	3426	2	17	9	Y	15					148
04	2190 #	1855	-0-	-335	-0-	1855	2			Y	-0-					148
05	3999 #	74	-0-	-3925	-0-	74	2			Y	-0-					148
06	T. A.	63	-0-	63	63	62	2	1	9	Y	1					149
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					149
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	63					Y	1					150
09	T. A.	221	-0-	221	284	220	5	1	9	Y	1					151
10	T. A.	851	-0-	851	1135	850	5	1	9	Y	1					152
11	T. A.	101	-0-	101	1236	100	5	1	9	Y	1					153
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1236					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 12,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 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	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-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-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 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	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-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
09	T. A.		60	-0-	60	161	60	5			Y	-0-					-0-
10	T. A.		90	-0-	90	251	90	5			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	252	1	5			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 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	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	5			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

01	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	186	2	1	9	Y	1					4
02	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	21	2	1	9	Y	1					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	191	2	2	9	Y	2					7
04	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			Y	-0-					7
05	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2			Y	-0-					7
06	180	N	105	-0-	-75	B	-0-	105	2			Y	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	125	5	1	9	Y	1					8
10	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	120	5	1	9	Y	1					9
*11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	40	5	1	9	Y	1					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 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-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1146	-0-	1146	1146	5	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1414	-0-	1414	2560	1414	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1782	-0-	1782	4342	1782	2			Y	-0-					-0-
11	6369 X	2027	-0-	-4342	-0-	46	1	1981	2	Y	-0-					-0-
*12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

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	5974	X	2009	-0-	-3965	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
02	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2371	-0-	-233	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	1454	-0-	-995	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

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	10323	#	8054	-0-	-2269	-0-	8054	2		9	Y	-0-					2
02	7616		6985	-0-	-631	-0-	6962	2	23	9	Y	21	21	1			2
03	8432		7621	-0-	-811	-0-	7589	2	32	9	Y	29	31	1			-0-
04	8160		6673	-0-	-1487	-0-	6645	2	28	9	Y	25	23	1			2
05	8432		6977	-0-	-1455	-0-	6937	2	40	9	Y	36	35	1			3
06	7800	#	6539	-0-	-1261	-0-	6528	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
07	7719	#	6676	-0-	-1043	-0-	6645	2	31	9	Y	28	27	1			1
08	6975		6456	-0-	-519	-0-	6423	2	33	9	Y	30	30	1			1
09	6750		6194	-0-	-556	-0-	6154	2	40	9	Y	36	32	1			5
10	6975		6241	-0-	-734	-0-	6210	2	31	9	Y	28	28	1			5
11	6540	#	5991	-0-	-549	-0-	5960	2	31	9	Y	28	28	1			5
12	6665	#	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 74,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 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	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-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) //CONT.// 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					11
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (4100) 99549 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: RRCID -> 192920 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4102 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) //CONT.// 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L&L WELL #: 1 RRCID -> 114583 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6505 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2015 - P/A 11-18-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					1
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					1
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	Y	-0-					1
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					1
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					1
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					1
08	T. A.		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					1
09	T. A.		1338	-0-	1338	2226	1338	2			Y	-0-					1
10	T. A.		1090	-0-	1090	3316	1090	2			Y	-0-					1
11	4450	X	1134	-0-	-3316	-0-	25	1	1109	2	Y	-0-					1
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

01	2015	X	591	-0-	-1424	-0-	591	2			Y	-0-					1
02	2800	N	6841	-0-	4041	4041	845	1	5996	2	Y	-0-					1
03	16743	X	12702	-0-	-4041	-0-	12702	2			Y	-0-					1
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	41	1	6398	2	Y	-0-					1
05	7564	X	4823	-0-	-2741	-0-	4783	2	40	9	Y	36	35	1			2
06	12300	X	4823	-0-	-7477	-0-	4750	2	73	9	Y	66	68	1			-0-
07	12710	X	1522	-0-	-11188	-0-	1461	2	61	9	Y	55	54	1			1
08	4960	X	1511	-0-	-3449	-0-	1500	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					1
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					1
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					1
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

01	1705 N	1205	-0-	-500	-0-	1205	2			Y	-0-			76
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-			76
03	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			Y	-0-			76
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1400	2	64	9	Y	58	88	1	46
05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			Y	-0-			46
06	1350 N	961	-0-	-389	-0-	961	2			Y	-0-			46
07	1519 N	1172	-0-	-347	-0-	1165	2	7	9	Y	6	6	8	46
08	1333 N	998	-0-	-335	-0-	998	2			Y	-0-			46
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	829	2	73	9	Y	66			112
10	1178 N	937	-0-	-241	-0-	934	2	3	9	Y	3			115
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-			115
*12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	Y	17			132

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600) 99591 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
NIMMO G.U. NO.1 WELL #: 2 P RRCID -> 100836 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8734 - 8781

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON WELL #: 1 RRCID -> 134839 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-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-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3188	-0-	88	88	759	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	2649	N	2561	-0-	-88	-0-	517	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	551	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2138	-0-	-742	-0-	441	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	492	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2319	-0-	-561	-0-	469	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2211	-0-	-610	-0-	382	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	422	1	1726	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	409	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1356	-0-	-845	-0-	301	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	406	-0-	-1664	-0-	90	1	316	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	420	-0-	-1533	-0-	94	1	326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	657	1	14554	2	N	-0-					-0-
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	1065	1	13227	2	N	-0-					-0-
03	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	959	1	11487	2	N	-0-					-0-
04	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	1641	1	19967	2	N	-0-					-0-
05	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	1832	1	20109	2	N	-0-					-0-
06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	1064	1	13552	2	N	-0-					-0-
07	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	1708	1	11771	2	N	-0-					-0-
08	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	1443	1	12361	2	N	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	514	1	5015	2	N	-0-					-0-
10	620	X	25	-0-	-595	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*12	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	2267	1	20262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	801	-0-	-997	-0-	35	1	766	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	752	-0-	-872	-0-	56	1	696	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	655	-0-	-492	-0-	50	1	605	2	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	86	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4281	-0-	1181	1181	357	1	3924	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6222	-0-	3222	4403	453	1	5769	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	16288	-0-	13188	17591	2064	1	14224	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	13111	-0-	10011	27602	1371	1	11740	2	N	-0-					-0-
09	38712	X	11110	-0-	-27602	-0-	1033	1	10077	2	N	-0-					-0-
10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	1279	1	9967	2	N	-0-					-0-
11	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	1186	1	10303	2	N	-0-					-0-
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	333	1	2974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	490	2	N	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	2	N	-0-			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	79	1	676	2	N	-0-			-0-
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-			-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	215	1	2637	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	210	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2207	-0-	-73	-0-	169	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1958	-0-	-1204	-0-	147	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	563	-0-	-2497	-0-	27	1	536	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2151	-0-	-1011	-0-	167	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	77	1	2354	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	921	-0-	-1299	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1176	-0-	-963	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1450	-0-	-890	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	423	1	5194	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	456	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	458	1	5531	2	N	-0-					-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	436	1	5374	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	215	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	419	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	181	1	5533	2	N	-0-					-0-
09	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
*12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1317	-0-	-605	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1228	-0-	-284	-0-	92	1	1132	2	N	4	3	1			1
							4	9									
03	1581	X	846	-0-	-735	-0-	61	1	785	2	N	-0-					1
04	1530	X	580	-0-	-950	-0-	44	1	536	2	N	-0-					1
05	1581	X	1427	-0-	-154	-0-	107	1	1320	2	N	-0-					1
06	1320	X	867	-0-	-453	-0-	42	1	825	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1364	X	460	-0-	-904	-0-	36	1	424	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	520	-0-	-906	-0-	16	1	504	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	592	-0-	-788	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	500	-0-	-926	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	870	X	536	-0-	-334	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	620	X	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	730	-0-	-1286	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1171	-0-	-658	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	674	-0-	-1096	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1218	-0-	-402	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	2563	1	7948	2	N	-0-					-0-
02	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	2523	1	7339	2	N	-0-					-0-
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	2505	1	6068	2	N	-0-					-0-
04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	2548	1	5958	2	N	-0-					-0-
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	2590	1	5941	2	N	-0-					-0-
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	2563	1	5885	2	N	-0-					-0-
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	2179	1	7945	2	N	-0-					-0-
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1420	1	6123	2	N	-0-					-0-
09	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1396	1	9180	2	N	-0-					-0-
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
*12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	178	2	15	9	N	14	13	1			1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					1
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	2	N	-0-					1
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	10	1	130	2	N	-0-					1
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	8	1	96	2	N	-0-					1
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 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	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-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2847	-0-	-811	-0-	2816	2	31	9	N	28					145
02	3052	X	2901	-0-	-151	-0-	2884	2	17	9	N	15					160
03	3348	X	2798	-0-	-550	-0-	2787	2	11	9	N	10					170
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3198	2	12	9	N	11	168	1			13
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3880	2	7	9	N	6					19
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3416	2	11	9	N	10					29
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	2	2	9	N	2					31
08	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	3200	2	1	9	N	1					32
09	3750	X	3257	-0-	-493	-0-	3256	2	1	9	N	1					33
10	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	3522	2	1	9	N	1	1	8			33
11	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	3114	2			N	-0-					33
12	3534	X	2609	-0-	-925	-0-	2598	2	11	9	N	10					43

TOTAL GAS PROD: 38,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY,F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 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	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-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 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	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-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ZIM-RICABY (1400) //CONT.// 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 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	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-

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 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	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-

ZIM-RICABY (2000) //CONT.// 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 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	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-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	4247 X	3503	-0-	-744	-0-	251	1	3252	2	N	-0-					-0-
02	3836 X	3722	-0-	-114	-0-	158	1	3564	2	N	-0-					-0-
03	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	68	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	82	1	4358	2	N	-0-					-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	122	1	5010	2	N	-0-					-0-
07	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	131	1	5020	2	N	-0-					-0-
08	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	129	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	112	1	5165	2	N	-0-					-0-
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	102	1	5187	2	N	-0-					-0-
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	86	1	5093	2	N	-0-					-0-
*12	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	101	1	5233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		3449	-0-	3449	3449	129	1	3320	2	N	-0-			-0-
03	6424	X	2975	-0-	-3449	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY		3065	-0-	3065	3065	3065	2			N	-0-			-0-
05	4283	X	1218	-0-	-3065	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-			-0-
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	372	1	5090	2	N	-0-			-0-
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	358	1	4916	2	N	-0-			-0-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	372	1	4591	2	N	-0-			-0-
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	360	1	4441	2	N	-0-			-0-
*12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	372	1	4660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	146	1	989	2	N	-0-			-0-
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	176	1	633	2	N	-0-			-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	106	1	843	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	443	-0-	-667	-0-	88	1	355	2	N	-0-			-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	125	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	92	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1746	-0-	1746	1746	50	1	1696	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1695	-0-	1695	3441	56	1	1639	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1641	-0-	1641	5082	65	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1685	-0-	1685	6767	61	1	1624	2	Y	-0-					-0-
07	8656	X	1889	-0-	-6767	-0-	73	1	1816	2	Y	-0-					-0-
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	2	Y	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	66	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	69	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

01	13454	X	10831	-0-	-2623	-0-	773	1	10026	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
02	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	565	1	12626	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	223	1	14612	2	Y	-0-					-0-
04	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	277	1	14780	2	Y	-0-					-0-
05	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	322	1	13394	2	Y	67	65	1			2
							74	9									
06	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	309	1	12701	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
07	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	323	1	12356	2	Y	54	53	1			3
							59	9									
08	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	340	1	14490	2	Y	69	69	1			3
							76	9									
09	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	276	1	12704	2	Y	56	55	1			4
							62	9									
10	13237	X	12494	-0-	-743	-0-	239	1	12188	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
11	12810	X	12790	-0-	-20	-0-	212	1	12500	2	Y	71	70	1			4
							78	9									
12	13237	X	13194	-0-	-43	-0-	248	1	12862	2	Y	76	77	1			3
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 159,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	9	1	604	2	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1391	-0-	-593	-0-	179	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	280	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	148	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	727	-0-	-623	-0-	144	1	583	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	589	-0-	-837	-0-	139	1	450	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	686	-0-	-574	-0-	64	1	622	2	N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	71	1	725	2	N	-0-					-0-
08	713	N	635	-0-	-78	-0-	65	1	570	2	N	-0-					-0-
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	60	1	635	2	N	-0-					-0-
10	868	N	583	-0-	-285	-0-	51	1	532	2	N	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	50	1	534	2	N	-0-					-0-
12	713	N	555	-0-	-158	-0-	96	1	459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	118	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	26	1	1713	2	N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	48	1	2552	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	34	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	792	-0-	-858	-0-	19	1	773	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	986	-0-	-936	-0-	25	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1167	-0-	-662	-0-	27	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	20	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	26	1	1564	2	N	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	20	1	1022	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 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	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	78	1 9	1009	2	N	1	1	1			-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1625	2	N	1	1	1			-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	29	1 9	1911	2	N	1	1	1			-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	41	1 9	2210	2	N	1	1	1			-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	50	1 9	2080	2	N	1	1	1			-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	44	1 9	1819	2	N	1	1	1			-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	41	1 9	1558	2	N	1	1	1			-0-
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	31	1 9	1323	2	N	1	1	1			-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	40	1 9	1864	2	N	1	1	1			-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	41	1 9	2093	2	N	1	1	1			-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1 9	1746	2	N	1	1	1			-0-
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	44	1 2	2271	2	N	2	2	1			-0-
								9									

TOTAL GAS PROD: 22,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 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	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 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	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-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	3	N	-0-					5
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	N	-0-	2	1			3
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	3	N	-0-	1	1			2
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	N	-0-					2
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	N	12					14
							13	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	N	-0-					14
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	3	N	-0-					14
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	1	1	945	3	N	-0-					14
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	900	3	9	9	N	8					22
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					22
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2	20	1			4
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

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-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 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	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-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298

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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	302	1	1371	2	Y	2					9
							2	9									
02	1624	N	1156	-0-	-468	-0-	226	1	928	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	253	1	1014	2	Y	1					3
							1	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	291	1	773	2	Y	1					4
							1	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	348	1	829	2	Y	3					7
							3	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	395	1	403	2	Y	-0-					7
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	263	1	697	2	Y	1					8
							1	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					8
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	1					9
							1	9									
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	-0-					9
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					9
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	59	1	1681	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

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	1691	N	879	-0-	-812	-0-	158	1	719	2	Y	2					9
							2	9									
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	159	1	656	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	177	1	708	2	Y	1					5
							1	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	291	1	774	2	Y	1					6
							1	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	379	1	902	2	Y	3					9
							3	9									
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	420	1	428	2	Y	-0-					9
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	271	1	717	2	Y	1					10
							1	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	76	1	1123	2	Y	-0-					10
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	80	1	1206	2	Y	2					12
							2	9									
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	Y	-0-					12
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	959	2	Y	-0-					12
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	2159	1	9796	2	Y	22					96
							24	9									
02	12712	X	10815	-0-	-1897	-0-	2111	1	8676	2	Y	25	85	1			36
							28	9									
03	14074	X	12424	-0-	-1650	-0-	2480	1	9940	2	Y	4					40
							4	9									
04	13020	X	6483	-0-	-6537	-0-	1771	1	4704	2	Y	7					47
							8	9									
05	12958	X	4544	-0-	-8414	-0-	1340	1	3193	2	Y	10					57
							11	9									
06	12030	X	526	-0-	-11504	-0-	260	1	265	2	Y	1					58
							1	9									
07	12431	X	9084	-0-	-3347	-0-	2486	1	6585	2	Y	12					70
							13	9									
08	12431	X	2138	-0-	-10293	-0-	136	1	2002	2	Y	-0-					70
09	6480	X	3295	-0-	-3185	-0-	205	1	3086	2	Y	4					74
							4	9									
10	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	369	1	7930	2	Y	-0-					74
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	348	1	7539	2	Y	-0-					74
*12	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	249	1	7048	2	Y	22					96
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 84,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11266	-0-	-1041	-0-	2030	1	9211	2	Y	23					102
							25	9									
02	11116	X	8485	-0-	-2631	-0-	1656	1	6807	2	Y	20	67	1			55
							22	9									
03	12307	X	9314	-0-	-2993	-0-	1859	1	7452	2	Y	3					58
							3	9									
04	10890	X	8116	-0-	-2774	-0-	2217	1	5888	2	Y	10					68
							11	9									
05	11253	X	8318	-0-	-2935	-0-	2453	1	5845	2	Y	18					86
							20	9									
06	10890	X	6816	-0-	-4074	-0-	3373	1	3440	2	Y	3					89
							3	9									
07	9393	X	8053	-0-	-1340	-0-	2204	1	5837	2	Y	11					100
							12	9									
08	9300	X	7578	-0-	-1722	-0-	483	1	7095	2	Y	-0-					100
09	8130	X	7162	-0-	-968	-0-	445	1	6706	2	Y	10					110
							11	9									
10	8060	X	7171	-0-	-889	-0-	319	1	6852	2	Y	-0-					110
11	7800	X	7267	-0-	-533	-0-	321	1	6946	2	Y	-0-					110
*12	8060	X	6731	-0-	-1329	-0-	229	1	6479	2	Y	21					131
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 96,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	491 1 106 9	5245 2	Y	96	99 1		61
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	451 1 51 9	4448 2	Y	46	60 1		47
03	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	469 1 43 9	4789 2	Y	39	62 1		24
04	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	587 1 57 9	6080 2	Y	52	32 1		44
05	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	624 1 69 9	5979 2	Y	63	74 1		33
06	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	491 1 40 9	4618 2	Y	36	36 1		33
07	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	457 1 43 9	4067 2	Y	39	31 1		41
08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	542 1 56 9	4458 2	Y	51	54 1		38
09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	584 1 57 9	4715 2	Y	52	42 1		48
10	6665 X	3555	-0-	-3110	-0-	426 1 78 9	3051 2	Y	71	91 1		28
11	5160 X	3046	-0-	-2114	-0-	373 1 32 9	2641 2	Y	29	39 1		18
*12	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	785 1 78 9	6768 2	Y	71	49 1		40

TOTAL GAS PROD: 63,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

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	806	N	782	-0-	-24	-0-	66	1	708	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	604	2	Y	12	4	1			12
							13	9									
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	67	1	688	2	Y	12	17	1			7
							13	9									
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	57	1	593	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	57	1	550	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
06	750	N	641	-0-	-109	-0-	61	1	570	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	668	2	Y	13	8	1			13
							14	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	70	1	572	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	591	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	653	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	91	1	643	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	599	2	Y	11	12	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

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	3286	X	2540	-0-	-746	-0-	217	1	2320	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	2996	X	2494	-0-	-502	-0-	228	1	2249	2	Y	15	2	1			15
							17	9									
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	275	1	2802	2	Y	15	21	1			9
							17	9									
04	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	233	1	2416	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
05	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	232	1	2224	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
06	3000	X	2191	-0-	-809	-0-	209	1	1971	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
07	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	266	1	2365	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
08	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	273	1	2243	2	Y	9	17	1			7
							10	9									
09	2670	X	2286	-0-	-384	-0-	251	1	2027	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	201	1	1441	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	362	1	2558	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
*12	3100	N	3136	-0-	36	36	325	1	2799	2	Y	11	11	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

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	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-		405	1	4335	2	Y	13	15	1			8
								14	9									
02	4256	X	4232	-0-	-24	-0-		387	1	3821	2	Y	22	8	1			22
								24	9									
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-		458	1	4676	2	Y	21	30	1			13
								23	9									
04	4800	X	4103	-0-	-697	-0-		360	1	3725	2	Y	16	15	1			14
								18	9									
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-		510	1	4891	2	Y	29	28	1			15
								32	9									
06	4980	X	4860	-0-	-120	-0-		465	1	4375	2	Y	18	16	1			17
								20	9									
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-		522	1	4651	2	Y	24	16	1			25
								26	9									
08	5332	X	4444	-0-	-888	-0-		478	1	3934	2	Y	29	33	1			21
								32	9									
09	5160	X	4169	-0-	-991	-0-		456	1	3684	2	Y	26	23	1			24
								29	9									
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-		659	1	4716	2	Y	71	67	1			28
								78	9									
11	5040	X	4444	-0-	-596	-0-		547	1	3866	2	Y	28	39	1			17
								31	9									
12	5208	X	4241	-0-	-967	-0-		438	1	3775	2	Y	25	28	1			14
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 56,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

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	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-		463	1	4948	2	Y	135	197	1			86
								149	9									
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-		518	1	5110	2	Y	98	84	1			100
								108	9									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-		473	1	4822	2	Y	73	128	1			45
								80	9									
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-		588	1	6084	2	Y	94	59	1			80
								103	9									
05	5673	X	5190	-0-	-483	-0-		481	1	4610	2	Y	90	123	1			47
								99	9									
06	5490	X	5321	-0-	-169	-0-		504	1	4741	2	Y	69	53	1			63
								76	9									
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-		622	1	5544	2	Y	97	59	1			101
								107	9									
08	5673	X	4252	-0-	-1421	-0-		453	1	3729	2	Y	64	118	1			47
								70	9									
09	5490	X	2074	-0-	-3416	-0-		225	1	1817	2	Y	29	49	1			27
								32	9									
10	6262	X	1803	-0-	-4459	-0-		214	1	1531	2	Y	53	59	1			21
								58	9									
11	6060	X	2730	-0-	-3330	-0-		333	1	2354	2	Y	39	36	1			24
								43	9									
12	6262	X	3467	-0-	-2795	-0-		355	1	3059	2	Y	48	45	1			27
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 54,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

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	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	254	1	2719	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
02	2604	X	1438	-0-	-1166	-0-	130	1	1287	2	Y	19	8	1			19
							21	9									
03	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	220	1	2245	2	Y	26	29	1			16
							29	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	171	1	1773	2	Y	21	19	1			18
							23	9									
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	160	1	1533	2	Y	22	28	1			12
							24	9									
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	254	1	2387	2	Y	26	14	1			24
							29	9									
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	270	1	2401	2	Y	31	22	1			33
							34	9									
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	324	1	2670	2	Y	30	41	1			22
							33	9									
09	3000	N	3182	-0-	182	182	347	1	2801	2	Y	31	25	1			28
							34	9									
10	2992	N	2810	-0-	-182	-0-	337	1	2411	2	Y	56	62	1			22
							62	9									
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	148	1	1046	2	Y	12	27	1			7
							13	9									
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	340	1	2933	2	Y	31	21	1			17
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 29,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

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	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	107	1	1145	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	103	1	1019	2	Y	10	3	1			10
							11	9									
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	109	1	1116	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	97	1	1001	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	109	1	1042	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
06	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	101	1	949	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	121	1	1080	2	Y	9	6	1			10
							10	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	167	1	1376	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	172	1	1390	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	187	1	1337	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	182	1	1286	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	151	1	1305	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1669	-0-	-1431	4749		231	1	1431	2	Y	6					12
								7	9									
02	2800	N	1768	-0-	-1032	3717		192	1	1568	2	Y	7	11	1			8
								8	9									
03	3100	N	2293	-0-	-807	2910		272	1	2015	2	Y	5	5	1			8
								6	9									
04	3000	N	1805	-0-	-1195	1715		245	1	1559	2	Y	1	7	1			2
								1	9									
05	2569	N	854	-0-	-1715	-0-		128	1	724	2	Y	2					4
								2	9									
06	1020	N	846	-0-	-174	-0-		109	1	735	2	Y	2					6
								2	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-		140	1	963	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-		108	1	875	2	Y	3					6
								3	9									
09	840	N	814	-0-	-26	-0-		96	1	712	2	Y	5	5	1			6
								6	9									
10	1116	N	710	-0-	-406	-0-		95	1	608	2	Y	6					12
								7	9									
11	960	N	537	-0-	-423	-0-		74	1	462	2	Y	1					13
								1	9									
12	837	N	304	-0-	-533	-0-		55	1	248	2	Y	1	8	1			6
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7324	-0-	-488	-0-		774	1	6434	2	Y	105	71	1			105
								116	9									
02	6944	X	6670	-0-	-274	-0-		795	1	5759	2	Y	105	112	1			98
								116	9									
03	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-		919	1	6954	2	Y	116	114	1			100
								128	9									
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-		916	1	7070	2	Y	104	115	1			89
								114	9									
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-		838	1	5638	2	Y	84	115	1			58
								92	9									
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-		715	1	4255	2	Y	38					96
								42	9									
07	4340	X	4050	-0-	-290	-0-		577	1	3439	2	Y	31	102	1			25
								34	9									
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-		810	1	5270	2	Y	19	38	1			6
								21	9									
09	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-		872	1	5663	2	Y	12					18
								13	9									
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-		1051	1	7613	2	Y	22	22	1			18
								24	9									
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-		863	1	5579	2	Y	19	26	1			11
								21	9									
*12	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-		1046	1	6294	2	Y	21	23	1			9
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 80,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-		-0-		-0-		107	1	1141	2	Y	11	13	1			7
										12	9									
02	1120	N	1109	-0-		-11		-0-		101	1	993	2	Y	14	7	1			14
										15	9									
03	1302	N	1272	-0-		-30		-0-		112	1	1146	2	Y	13	19	1			8
										14	9									
04	1110	N	1099	-0-		-11		-0-		96	1	992	2	Y	10	9	1			9
										11	9									
05	1245	N	1245	-0-		-0-		-0-		116	1	1111	2	Y	16	17	1			8
										18	9									
06	1123	N	1123	-0-		-0-		-0-		107	1	1004	2	Y	11	9	1			10
										12	9									
07	1172	N	1172	-0-		-0-		-0-		117	1	1041	2	Y	13	9	1			14
										14	9									
08	1147	N	1129	-0-		-18		-0-		122	1	1003	2	Y	4	15	1			3
										4	9									
09	1110	N	1105	-0-		-5		-0-		121	1	980	2	Y	4	3	1			4
										4	9									
10	1215	N	1215	-0-		-0-		-0-		148	1	1057	2	Y	9	9	1			4
										10	9									
11	1188	N	1188	-0-		-0-		-0-		147	1	1037	2	Y	4	5	1			3
										4	9									
*12	1157	N	1157	-0-		-0-		-0-		120	1	1034	2	Y	3	4	1			2
										3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1292	-0-		-444		-0-		110	1	1175	2	Y	6	7	1			4
										7	9									
02	1640	N	1640	-0-		-0-		-0-		148	1	1460	2	Y	29	4	1			29
										32	9									
03	1575	N	1575	-0-		-0-		-0-		139	1	1413	2	Y	21	37	1			13
										23	9									
04	1328	N	1328	-0-		-0-		-0-		115	1	1192	2	Y	19	16	1			16
										21	9									
05	1640	N	1640	-0-		-0-		-0-		152	1	1456	2	Y	29	30	1			15
										32	9									
06	1496	N	1496	-0-		-0-		-0-		142	1	1332	2	Y	20	17	1			18
										22	9									
07	1722	N	1722	-0-		-0-		-0-		171	1	1521	2	Y	27	17	1			28
										30	9									
08	1859	N	1859	-0-		-0-		-0-		201	1	1655	2	Y	3	29	1			2
										3	9									
09	1526	N	1526	-0-		-0-		-0-		168	1	1355	2	Y	3	3	1			2
										3	9									
10	1736	X	1534	-0-		-202		-0-		187	1	1340	2	Y	6	6	1			2
										7	9									
11	1800	X	1588	-0-		-212		-0-		196	1	1389	2	Y	3	3	1			2
										3	9									
12	1860	X	1709	-0-		-151		-0-		177	1	1529	2	Y	3	3	1			2
										3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1995	-0-	-1105	5800	277	1	1718	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2349	-0-	-451	5349	256	1	2093	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2555	-0-	-545	4804	304	1	2251	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1080	-0-	-1920	2884	147	1	933	2	Y	-0-			-0-
05	2884	N	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-			-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-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: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	98	1	610	2	Y	-0-			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	635	2	Y	-0-			-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	89	1	656	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	75	1	478	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-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: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	666	1	5539	2	Y	73	116	1			74
							80	9									
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	677	1	4904	2	Y	73	79	1			68
							80	9									
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	731	1	5530	2	Y	75	78	1			65
							83	9									
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	685	1	5285	2	Y	63	74	1			54
							69	9									
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	780	1	5246	2	Y	64	74	1			44
							70	9									
06	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	762	1	4536	2	Y	33					77
							36	9									
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	903	1	5385	2	Y	40	85	1			32
							44	9									
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	812	1	5289	2	Y	165	143	1			54
							182	9									
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	750	1	4868	2	Y	85					139
							94	9									
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	717	1	5196	2	Y	127	162	1			104
							140	9									
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	772	1	4992	2	Y	143	162	1			85
							157	9									
*12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	810	1	4874	2	Y	137	164	1			58
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 71,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

01	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	177	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1199	-0-	-5	-0-	131	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	154	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	173	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	194	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	160	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	162	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	149	1	1198	2	Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	150	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	167	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	147	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	196	1	884	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	1369	-0-	-709	-0-	190	1	1179	2	Y	-0-			-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	168	1	1374	2	Y	-0-			-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	201	1	1489	2	Y	-0-			-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	201	1	1277	2	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	231	1	1301	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	206	1	1382	2	Y	-0-			-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	215	1	1480	2	Y	-0-			-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	196	1	1580	2	Y	-0-			-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	205	1	1519	2	Y	-0-			-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	231	1	1478	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	211	1	1310	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1314	-0-	-453	-0-	239	1	1075	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-49	-0-	58	1	358	2	Y	-0-			-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	Y	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	65	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	345	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-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: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 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	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	718 13	1 9	4451	2	Y	12					20
02	2744	X	2503	-0-	-241	-0-	272 7	1 9	2224	2	Y	6	18	1			8
03	2945	X	2581	-0-	-364	-0-	307 3	1 9	2271	2	Y	3	5	1			6
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	2151	2	Y	2	6	1			2
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	377 3	1 9	2121	2	Y	3					5
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	304 3	1 9	2043	2	Y	3					8
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	316 1	1 9	2173	2	Y	1	5	1			4
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	293 3	1 9	2364	2	Y	3					7
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	297 6	1 9	2203	2	Y	5	6	1			6
10	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	325 8	1 9	2075	2	Y	7					13
11	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	341 2	1 9	2117	2	Y	2					15
12	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	429 1	1 9	1930	2	Y	1	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 32,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1624	-0-	-50	-0-	226	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	167	1	1362	2	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	196	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	220	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	251	1	1412	2	Y	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	208	1	1397	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	208	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	191	1	1542	2	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	199	1	1476	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	222	1	1421	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	194	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	263	1	1184	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	513	-0-	-45	-0-	71	1	438	2	Y	4					10
							4	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	447	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	57	1	360	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	140	1	867	2	Y	-0-					5
02	2800	N	4568	-0-	1768	1768	498	1	4069	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	3100	N	2863	-0-	-237	1531	341	1	2522	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	2076	-0-	-924	607	282	1	1794	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	259	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	171	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	838	-0-	-30	-0-	106	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	855	-0-	-13	-0-	94	1	759	2	Y	2					2
							2	9									
09	840	X	618	-0-	-222	-0-	73	1	541	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	1209	X	526	-0-	-683	-0-	71	1	451	2	Y	4					8
							4	9									
11	840	N	347	-0-	-493	-0-	48	1	298	2	Y	1					9
							1	9									
12	651	N	176	-0-	-475	-0-	32	1	144	2	Y	-0-	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1495	-0-	-55	-0-	205 1 17 9	1273 2	Y	15			22
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	155 1 17 9	1269 2	Y	15	20 1		17
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	187 1 9 9	1380 2	Y	8	11 1		14
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	209 1 6 9	1328 2	Y	5	14 1		5
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	233 1 10 9	1315 2	Y	9			14
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	191 1 8 9	1284 2	Y	7			21
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	197 1 3 9	1358 2	Y	3	13 1		11
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	175 1 3 9	1408 2	Y	3			14
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	177 1 6 9	1314 2	Y	5	12 1		7
10	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	195 1 8 9	1249 2	Y	7			14
11	1530 N	1234	-0-	-296	-0-	171 1 2 9	1061 2	Y	2			16
12	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	241 1	1087 2	Y	-0-	9 1		7

TOTAL GAS PROD: 17,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

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	3038	X	1918	-0-	-1120	-0-	261	1	1620	2	Y	34					42
							37	9									
02	2632	X	2262	-0-	-370	-0-	242	1	1974	2	Y	42	38	1			46
							46	9									
03	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	255	1	1884	2	Y	21	30	1			37
							23	9									
04	3000	N	3232	-0-	232	232	436	1	2775	2	Y	19	36	1			20
							21	9									
05	3100	N	4315	-0-	1215	1447	643	1	3621	2	Y	46					66
							51	9									
06	3000	N	4047	-0-	1047	2494	519	1	3491	2	Y	34					100
							37	9									
07	6541	X	4047	-0-	-2494	-0-	511	1	3517	2	Y	17	63	1			54
							19	9									
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	461	1	3716	2	Y	10					64
							11	9									
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	403	1	2990	2	Y	16	53	1			27
							18	9									
10	4309	X	2622	-0-	-1687	-0-	352	1	2251	2	Y	17					44
							19	9									
11	4050	X	1908	-0-	-2142	-0-	264	1	1638	2	Y	5					49
							6	9									
12	4185	X	1056	-0-	-3129	-0-	192	1	863	2	Y	1	29	1			21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	97	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	63	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	80	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	84	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	70	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	57	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	75	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	64	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	82	1	370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

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	617	N	617	-0-	-0-		-0-		85	1	529	2	Y	3					17
									3	9									
02	648	N	648	-0-	-0-		-0-		70	1	575	2	Y	3	15	1			5
									3	9									
03	563	N	563	-0-	-0-		-0-		67	1	495	2	Y	1	3	1			3
									1	9									
04	600	N	434	-0-	-166		-0-		59	1	375	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713		-0-						Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540		-0-						Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434		-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

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	496	N	476	-0-	-20		-0-		66	1	410	2	Y	-0-					7
02	519	N	519	-0-	-0-		-0-		56	1	462	2	Y	1	6	1			2
									1	9									
03	534	N	534	-0-	-0-		-0-		64	1	470	2	Y	-0-	1	1			1
04	450	N	440	-0-	-10		-0-		60	1	380	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589		-0-						Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510		-0-						Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465		-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

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	6324	X	3204	-0-	-3120		-0-		444	1	2753	2	Y	6					74
									7	9									
02	5516	X	5297	-0-	-219		-0-		576	1	4709	2	Y	11	66	1			19
									12	9									
03	6045	X	5683	-0-	-362		-0-		676	1	5001	2	Y	5	12	1			12
									6	9									
04	4958	X	4958	-0-	-0-		-0-		673	1	4281	2	Y	4	12	1			4
									4	9									
05	5509	X	5509	-0-	-0-		-0-		829	1	4673	2	Y	6					10
									7	9									
06	4985	X	4985	-0-	-0-		-0-		645	1	4336	2	Y	4					14
									4	9									
07	6262	X	6262	-0-	-0-		-0-		794	1	5465	2	Y	3	9	1			8
									3	9									
08	5660	X	5660	-0-	-0-		-0-		624	1	5030	2	Y	5					13
									6	9									
09	5592	X	5592	-0-	-0-		-0-		662	1	4919	2	Y	10	11	1			12
									11	9									
10	6262	X	4862	-0-	-1400		-0-		656	1	4194	2	Y	11					23
									12	9									
11	6060	X	3468	-0-	-2592		-0-		481	1	2984	2	Y	3					26
									3	9									
12	6262	X	645	-0-	-5617		-0-		117	1	528	2	Y	-0-	15	1			11

TOTAL GAS PROD: 56,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		145	1	1052	2	Y	12	15	1			8
								13	9									
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-		216	1	1734	2	Y	10					18
								11	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-		198	1	1553	2	Y	17	26	1			9
								19	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-		221	1	1654	2	Y	9					18
								10	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		181	1	1347	2	Y	9					27
								10	9									
06	900	N	873	-0-	-27	-0-		109	1	758	2	Y	5					32
								6	9									
07	930	N	741	-0-	-189	-0-		94	1	638	2	Y	8	27	1			13
								9	9									
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		162	1	1117	2	Y	2					15
								2	9									
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-		256	1	1805	2	Y	5					20
								6	9									
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-		297	1	1872	2	Y	4	16	1			8
								4	9									
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-		253	1	1535	2	Y	3					11
								3	9									
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-		248	1	1372	2	Y	3					14
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	351	1	2914	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	366	1	2652	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	384	1	2904	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	3240	X	3041	-0-	-199	-0-	349	1	2690	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	394	1	2646	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	408	1	2428	2	Y	1					3
							1	9									
07	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	430	1	2567	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	385	1	2506	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
09	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	367	1	2383	2	Y	4					7
							4	9									
10	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	343	1	2484	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
11	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	357	1	2307	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
12	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	392	1	2359	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 35,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	79	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	63	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	66	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	264	-0-	-276	-0-	36	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-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	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: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2213	-0-	-1600	-0-	267	1	1936	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
02	3444	X	2418	-0-	-1026	-0-	267	1	2145	2	Y	5					11
							6	9									
03	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	327	1	2560	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
04	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	320	1	2390	2	Y	5					11
							6	9									
05	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	322	1	2397	2	Y	7					18
							8	9									
06	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	295	1	2058	2	Y	5					23
							6	9									
07	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	333	1	2247	2	Y	11	19	1			15
							12	9									
08	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	351	1	2419	2	Y	5					20
							6	9									
09	2730	X	2243	-0-	-487	-0-	277	1	1959	2	Y	6					26
							7	9									
10	2728	X	1259	-0-	-1469	-0-	172	1	1085	2	Y	2	20	1			8
							2	9									
11	2700	X	601	-0-	-2099	-0-	85	1	515	2	Y	1					9
							1	9									
12	2790	X	408	-0-	-2382	-0-	62	1	345	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5961	-0-	-704	-0-	44	1	5903	2	Y	13					33
							14	9									
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	39	1	5545	2	Y	13	30	1			16
							14	9									
03	6169	X	5976	-0-	-193	-0-	46	1	5923	2	Y	6	10	1			12
							7	9									
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	47	1	5487	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	53	1	5541	2	Y	7					11
							8	9									
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	690	1	4642	2	Y	6					17
							7	9									
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	720	1	4955	2	Y	2	10	1			9
							2	9									
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	650	1	5236	2	Y	2					11
							2	9									
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	642	1	4765	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	737	1	4710	2	Y	6					12
							7	9									
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	591	1	3671	2	Y	1					13
							1	9									
12	4402	X	4358	-0-	-44	-0-	792	1	3565	2	Y	1	8	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	2126	-0-	-13	-0-	290	1	1796	2	Y	36					94
							40	9									
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	284	1	2322	2	Y	47	85	1			56
							52	9									
03	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	291	1	2150	2	Y	22	37	1			41
							24	9									
04	2550	X	2309	-0-	-241	-0-	312	1	1983	2	Y	13	40	1			14
							14	9									
05	2945	X	1893	-0-	-1052	-0-	282	1	1590	2	Y	19					33
							21	9									
06	2850	X	2472	-0-	-378	-0-	317	1	2134	2	Y	19					52
							21	9									
07	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	324	1	2234	2	Y	10	33	1			29
							11	9									
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	331	1	2671	2	Y	15					44
							17	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	330	1	2450	2	Y	29	37	1			36
							32	9									
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	361	1	2306	2	Y	36					72
							40	9									
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	302	1	1873	2	Y	12					84
							13	9									
12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	321	1	1446	2	Y	4	50	1			38
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	126	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	89	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	113	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	122	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	94	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	95	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	79	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	96	1	434	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1032	-0-	-146	-0-	8	1	1018	2	Y	5					13
							6	9									
02	1064	X	1036	-0-	-28	-0-	7	1	1025	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
03	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	8	1	1083	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	9	1	1051	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	2	Y	2					4
							2	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	143	1	963	2	Y	2					6
							2	9									
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	134	1	921	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	125	1	1010	2	Y	2					5
							2	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	129	1	957	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	145	1	926	2	Y	6					11
							7	9									
11	1110	N	939	-0-	-171	-0-	130	1	807	2	Y	2					13
							2	9									
12	1116	N	936	-0-	-180	-0-	170	1	766	2	Y	-0-	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1081	-0-	-97	-0-	150	1	928	2	Y	3					9
							3	9									
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	112	1	914	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	127	1	941	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	900	N	419	-0-	-481	-0-	57	1	362	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2364	-0-	-736	7267	328	1	2032	2	Y	4					11
							4	9									
02	2800	N	2226	-0-	-574	6693	242	1	1978	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
03	3100	N	2426	-0-	-674	6019	289	1	2134	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
04	3000	N	2384	-0-	-616	5403	324	1	2059	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	3100	N	2429	-0-	-671	4732	366	1	2060	2	Y	3					5
							3	9									
06	3000	N	2353	-0-	-647	4085	304	1	2047	2	Y	2					7
							2	9									
07	3100	N	2389	-0-	-711	3374	303	1	2085	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
08	3100	N	2500	-0-	-600	2774	276	1	2224	2	Y	-0-					4
09	3000	N	2437	-0-	-563	2211	289	1	2148	2	Y	-0-	3	1			1
10	3100	N	2388	-0-	-712	1499	323	1	2065	2	Y	-0-					1
11	3000	N	2009	-0-	-991	508	279	1	1730	2	Y	-0-					1
*12	2617	N	2109	-0-	-508	-0-	383	1	1726	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

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	3100	N	2685	-0-	-415	4412	372	1 4 9	2309	2	Y	4					18
02	2800	N	1756	-0-	-1044	3368	191	1 3 9	1562	2	Y	3	16	1			5
03	3100	N	1717	-0-	-1383	1985	204	1 1 9	1512	2	Y	1	3	1			3
04	3000	N	2086	-0-	-914	1071	283	1 1 9	1802	2	Y	1	3	1			1
05	2612	N	1541	-0-	-1071	-0-	232	1 2 9	1307	2	Y	2					3
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	234	1 1 9	1576	2	Y	1					4
07	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	196	1 1 9	1346	2	Y	1	3	1			2
08	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	131	1 3 9	1060	2	Y	3					5
09	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	195	1 9 9	1451	2	Y	8	4	1			9
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	168	1 9 9	1075	2	Y	8					17
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	150	1 3 9	929	2	Y	3					20
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	246	1 1 9	1108	2	Y	1	12	1			9

TOTAL GAS PROD: 19,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

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	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	541	1 10 9	3352	2	Y	9					19
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	566	1 13 9	4628	2	Y	12	17	1			14
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	546	1 6 9	4037	2	Y	5	9	1			10
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	580	1 3 9	3691	2	Y	3	10	1			3
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	702	1 8 9	3953	2	Y	7					10
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	566	1 4 9	3806	2	Y	4					14
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	510	1 2 9	3512	2	Y	2	9	1			7
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	606	1 6 9	4882	2	Y	5					12
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	558	1 10 9	4144	2	Y	9	10	1			11
10	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	607	1 12 9	3883	2	Y	11					22
11	5310	X	2894	-0-	-2416	-0-	401	1 3 9	2490	2	Y	3					25
12	5487	X	1157	-0-	-4330	-0-	210	1	947	2	Y	-0-	15	1			10

TOTAL GAS PROD: 49,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

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	651	N	603	-0-	-48	-0-	83	1	513	2	Y	6					11
							7	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	78	1	633	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	91	1	671	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	109	1	695	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	75	1	425	2	Y	3					6
							3	9									
06	630	N	404	-0-	-226	-0-	52	1	350	2	Y	2					8
							2	9									
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	78	1	540	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	586	2	Y	2					7
							2	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	554	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	83	1	531	2	Y	6					13
							7	9									
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	74	1	461	2	Y	3					16
							3	9									
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	94	1	425	2	Y	-0-	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1396	-0-	-2355	-0-	192	1	1192	2	Y	11					20
							12	9									
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	451	1	3686	2	Y	35	18	1			37
							39	9									
03	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	433	1	3204	2	Y	16	24	1			29
							18	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	492	1	3129	2	Y	10	28	1			11
							11	9									
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	674	1	3796	2	Y	21					32
							23	9									
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	534	1	3593	2	Y	16					48
							18	9									
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	525	1	3616	2	Y	8	30	1			26
							9	9									
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	481	1	3878	2	Y	2					28
							2	9									
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	464	1	3444	2	Y	6	24	1			10
							7	9									
10	4185	X	1673	-0-	-2512	-0-	226	1	1444	2	Y	3					13
							3	9									
11	4050	X	1326	-0-	-2724	-0-	184	1	1141	2	Y	1					14
							1	9									
12	4185	X	741	-0-	-3444	-0-	135	1	606	2	Y	-0-	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 37,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

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	713	N	671	-0-	-42	-0-	97	1	564	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	104	1	528	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	101	1	588	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	113	1	568	2	Y	19	13	1			12
							21	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	135	1	582	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	130	1	576	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	151	1	580	2	Y	10	7	1			13
							11	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	148	1	555	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	152	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	167	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	141	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	113	1	532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	599	2	Y	11	5	1			11
							12	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	666	2	Y	10	15	1			6
							11	9									
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	63	1	652	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	68	1	650	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	68	1	640	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	677	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	74	1	607	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	73	1	593	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	84	1	604	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	606	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1132	-0-	-139	-0-	163	1	946	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	224	1	1144	2	Y	36	16	1			32
							40	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	195	1	1135	2	Y	41	58	1			15
							45	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	204	1	1029	2	Y	49	33	1			31
							54	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	169	1	729	2	Y	5	16	1			20
							6	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	183	1	814	2	Y	16	15	1			21
							18	9									
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	90	1	345	2	Y	8	14	1			15
							9	9									
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	100	1	375	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	440	1	1555	2	Y	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	348	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	268	1	954	2	Y	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	207	1	977	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6064	-0-	-477	-0-	734	1	5322	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
02	5712	X	5457	-0-	-255	-0-	603	1	4850	2	Y	4					9
							4	9									
03	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	679	1	5311	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
04	5940	X	5778	-0-	-162	-0-	681	1	5094	2	Y	3					7
							3	9									
05	6138	X	6067	-0-	-71	-0-	718	1	5343	2	Y	5					12
							6	9									
06	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	733	1	5119	2	Y	4					16
							4	9									
07	6045	X	5896	-0-	-149	-0-	759	1	5129	2	Y	7	13	1			10
							8	9									
08	6076	X	5968	-0-	-108	-0-	755	1	5205	2	Y	7					17
							8	9									
09	5880	X	5853	-0-	-27	-0-	725	1	5120	2	Y	7					24
							8	9									
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	842	1	5303	2	Y	6	19	1			11
							7	9									
11	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	792	1	4793	2	Y	7					18
							8	9									
12	6045	X	5688	-0-	-357	-0-	869	1	4813	2	Y	5					23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 70,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

01	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	358	1	2592	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2912	X	2621	-0-	-291	-0-	289	1	2328	2	Y	4					10
							4	9									
03	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	329	1	2574	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
04	2910	X	2851	-0-	-59	-0-	336	1	2511	2	Y	4					8
							4	9									
05	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	346	1	2573	2	Y	5					13
							6	9									
06	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	346	1	2415	2	Y	4					17
							4	9									
07	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	367	1	2480	2	Y	10	15	1			12
							11	9									
08	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	357	1	2460	2	Y	2					14
							2	9									
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	360	1	2539	2	Y	3					17
							3	9									
10	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	416	1	2619	2	Y	2	13	1			6
							2	9									
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	393	1	2379	2	Y	2					8
							2	9									
12	2945	N	2834	-0-	-111	-0-	433	1	2399	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	121	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	92	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	110	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	134	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	136	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	136	1	919	2	Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	141	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	126	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	144	1	908	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	138	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	151	1	839	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2375	-0-	-136	-0-	287	1	2078	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
02	2128	N	2096	-0-	-32	-0-	231	1	1861	2	Y	4					10
							4	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	266	1	2083	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
04	2310	X	2242	-0-	-68	-0-	264	1	1974	2	Y	4					8
							4	9									
05	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	266	1	1975	2	Y	5					13
							6	9									
06	2310	X	2136	-0-	-174	-0-	267	1	1865	2	Y	4					17
							4	9									
07	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	295	1	1995	2	Y	8	14	1			11
							9	9									
08	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	288	1	1985	2	Y	3					14
							3	9									
09	2250	X	2204	-0-	-46	-0-	273	1	1927	2	Y	4					18
							4	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	316	1	1994	2	Y	2	14	1			6
							2	9									
11	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	299	1	1811	2	Y	4					10
							4	9									
12	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	329	1	1822	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	159	1	1155	2	Y	27	88	1			17
							30	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	223	1	1792	2	Y	21					38
							23	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	191	1	1491	2	Y	29	51	1			16
							32	9									
04	T. A.		1347	-0-	1347	1347	157	1	1176	2	Y	13					29
							14	9									
05	T. A.		1422	-0-	1422	2769	166	1	1238	2	Y	16					45
							18	9									
06	T. A.		1397	-0-	1397	4166	173	1	1210	2	Y	13					58
							14	9									
07	5339	X	1173	-0-	-4166	-0-	148	1	999	2	Y	24	49	1			33
							26	9									
08	787	X	787	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	Y	6					39
							7	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	88	1	619	2	Y	6					45
							7	9									
10	837	N	742	-0-	-95	-0-	101	1	635	2	Y	5	36	1			14
							6	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	150	1	908	2	Y	10					24
							11	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	146	1	811	2	Y	5					29
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

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	5022	X	3540	-0-	-1482	-0-	581	1	2920	2	N	35					115
							39	9									
02	4536	X	3408	-0-	-1128	-0-	500	1	2887	2	N	19					134
							21	9									
03	5022	X	3412	-0-	-1610	-0-	585	1	2783	2	N	40					174
							44	9									
04	4140	X	3471	-0-	-669	-0-	546	1	2900	2	N	23					197
							25	9									
05	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	556	1	2496	2	N	59	192	1			64
							65	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	661	1	2996	2	N	28					92
							31	9									
07	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	586	1	2790	2	N	28					120
							31	9									
08	3596	X	3099	-0-	-497	-0-	620	1	2455	2	N	22					142
							24	9									
09	3690	X	3214	-0-	-476	-0-	656	1	2534	2	N	22					164
							24	9									
10	3813	X	3217	-0-	-596	-0-	627	1	2566	2	N	22					186
							24	9									
11	3690	X	3277	-0-	-413	-0-	581	1	2609	2	N	79	193	1			72
							87	9									
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	617	1	3276	2	N	15					87
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	151	1	1096	2	Y	43	33	1			27
							47	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	128	1	1028	2	Y	20					47
							22	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	115	1	899	2	Y	30	61	1			16
							33	9									
04	T. A.		1011	-0-	1011	1011	117	1	875	2	Y	17					33
							19	9									
05	T. A.		1072	-0-	1072	2083	124	1	926	2	Y	20					53
							22	9									
06	T. A.		980	-0-	980	3063	121	1	842	2	Y	15					68
							17	9									
07	4189	X	1126	-0-	-3063	-0-	140	1	944	2	Y	38	57	1			49
							42	9									
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	114	1	788	2	Y	23					72
							25	9									
09	990	N	828	-0-	-162	-0-	100	1	703	2	Y	23					95
							25	9									
10	1116	N	787	-0-	-329	-0-	105	1	663	2	Y	17	75	1			37
							19	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	142	1	860	2	Y	29					66
							32	9									
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	150	1	833	2	Y	20					86
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 12,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9293 - 12144

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 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	1922	X	1889	-0-	-33	-0-	276	1	1603	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	1960	X	1784	-0-	-176	-0-	290	1	1481	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
03	2170	X	1919	-0-	-251	-0-	279	1	1622	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
04	2100	X	1614	-0-	-486	-0-	264	1	1332	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
05	1984	X	1380	-0-	-604	-0-	259	1	1119	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
06	1920	X	1637	-0-	-283	-0-	300	1	1330	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
07	1984	X	1393	-0-	-591	-0-	287	1	1098	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
08	1922	X	1650	-0-	-272	-0-	341	1	1281	2	Y	25	14	1			20
							28	9									
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	379	1	1337	2	Y	58	53	1			25
							64	9									
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	389	1	1265	2	Y	45	33	1			37
							50	9									
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	422	1	1504	2	Y	59	35	1			61
							65	9									
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	312	1	1471	2	Y	33	52	1			42
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 20,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 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	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	498	1	2897	2	Y	79	124	1			44
							87	9									
02	2856	X	1590	-0-	-1266	-0-	252	1	1286	2	Y	47	49	1			42
							52	9									
03	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	414	1	2405	2	Y	104	108	1			38
							114	9									
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	684	1	3446	2	Y	190	109	1			119
							209	9									
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	677	1	2928	2	Y	25	63	1			81
							28	9									
06	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	601	1	2665	2	Y	62	61	1			82
							68	9									
07	3813	X	3331	-0-	-482	-0-	674	1	2580	2	Y	70	54	1			98
							77	9									
08	3813	X	2791	-0-	-1022	-0-	563	1	2112	2	Y	105	118	1			85
							116	9									
09	3690	X	1393	-0-	-2297	-0-	281	1	993	2	Y	108	146	1			47
							119	9									
10	3069	X	931	-0-	-2138	-0-	203	1	662	2	Y	60	58	1			49
							66	9									
11	2970	X	564	-0-	-2406	-0-	114	1	406	2	Y	40	47	1			42
							44	9									
12	3069	X	1741	-0-	-1328	-0-	289	1	1365	2	Y	79	37	1			84
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 30,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

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	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	551	1	3205	2	Y	16	31	1			9
							18	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	545	1	2781	2	Y	19	11	1			17
							21	9									
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	505	1	2931	2	Y	22	31	1			8
							24	9									
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	563	1	2834	2	Y	29	19	1			18
							32	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	648	1	2804	2	Y	5	10	1			13
							6	9									
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	614	1	2726	2	Y	12	10	1			15
							13	9									
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	650	1	2488	2	Y	12	10	1			17
							13	9									
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	701	1	2633	2	Y	49	27	1			39
							54	9									
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	532	1	1879	2	Y	77	83	1			33
							85	9									
10	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	681	1	2216	2	Y	74	46	1			61
							81	9									
11	3030	X	2292	-0-	-738	-0-	487	1	1735	2	Y	64	58	1			67
							70	9									
12	3131	X	1765	-0-	-1366	-0-	303	1	1430	2	Y	29	57	1			39
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 36,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	286	1	1661	2	Y	147	194	1			82
							162	9									
02	2156	N	1944	-0-	-212	-0-	287	1	1463	2	Y	176	103	1			155
							194	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	290	1	1686	2	Y	238	307	1			86
							262	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	305	1	1534	2	Y	278	190	1			174
							306	9									
05	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	363	1	1571	2	Y	44	92	1			126
							48	9									
06	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	363	1	1613	2	Y	122	95	1			153
							134	9									
07	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	388	1	1484	2	Y	134	102	1			185
							147	9									
08	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	404	1	1518	2	Y	48	194	1			39
							53	9									
09	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	390	1	1377	2	Y	97	94	1			42
							107	9									
10	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	355	1	1154	2	Y	67	54	1			55
							74	9									
11	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	245	1	872	2	Y	56	53	1			58
							62	9									
12	1736	N	846	-0-	-890	-0-	143	1	675	2	Y	25	50	1			33
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 22,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	1	838	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	230	1	1171	2	Y	9	4	1			8
							10	9									
03	3100	N	3598	-0-	498	498	524	1	3042	2	Y	29	27	1			10
							32	9									
04	960	X	426	-0-	-534	-0-	71	1	355	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-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: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-343	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	Y	1					1
11	600	N	334	-0-	-266	-0-	334	2			Y	-0-					1
12	713	N	320	-0-	-393	-0-	319	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

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	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9967	2	45	9	Y	41					103
02	8540	X	7965	-0-	-575	-0-	7939	2	26	9	Y	24					127
03	9455	X	7169	-0-	-2286	-0-	7129	2	40	9	Y	36					163
04	9690	X	5958	-0-	-3732	-0-	5927	2	31	9	Y	28					191
05	10013	X	6381	-0-	-3632	-0-	6367	2	14	9	Y	13	136	1			68
06	9690	X	4289	-0-	-5401	-0-	4269	2	20	9	Y	18	27	5			59
07	8804	X	4335	-0-	-4469	-0-	4316	2	19	9	Y	17					76
08	7161	X	1071	-0-	-6090	-0-	1069	2	2	9	Y	2					78
09	6180	X	4389	-0-	-1791	-0-	4370	2	19	9	Y	17					95
10	6386	X	4624	-0-	-1762	-0-	4611	2	13	9	Y	12	94	1			13
11	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	4021	2	19	9	Y	17					30
12	4526	X	1215	-0-	-3311	-0-	1205	2	10	9	Y	9					39

TOTAL GAS PROD: 61,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

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	5394	X	2233	-0-	-3161	-0-	2223	2	10	9	Y	9					49
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6333	2	20	9	Y	18					67
03	4960	X	363	-0-	-4597	-0-	361	2	2	9	Y	2					69
04	4800	X	1657	-0-	-3143	-0-	1645	2	12	9	Y	11					80
05	5363	X	3384	-0-	-1979	-0-	3374	2	10	9	Y	9	42	1			47
06	5190	X	1924	-0-	-3266	-0-	1913	2	11	9	Y	10	26	5			31
07	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4372	2	23	9	Y	21					52
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3548	2	14	9	Y	13					65
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4149	2	22	9	Y	20					85
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5240	2	10	9	Y	9	85	1			9
11	4260	X	2145	-0-	-2115	-0-	2138	2	7	9	Y	6					15
*12	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9258	2	51	9	Y	46					61

TOTAL GAS PROD: 44,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718

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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	815	-0-	-518	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	491	-0-	-470	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	236	-0-	-544	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	151	-0-	-329	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-	46	1			59
02	2016	N	1778	-0-	-238	-0-	1778	2			Y	-0-					59
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1750	2	25	9	Y	23					82
04	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1484	2	22	9	Y	20					102
05	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	1667	2	22	9	Y	20	48	1			74
06	1710	N	1170	-0-	-540	-0-	1139	2	31	9	Y	28	45	1			57
07	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1494	2	9	9	Y	8					65
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1916	2	23	9	Y	21					86
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	Y	12					98
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1549	2	13	9	Y	12	48	1			62
11	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	1633	2	14	9	Y	13	43	1			32
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	2	20	9	Y	18					50

TOTAL GAS PROD: 19,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-	23	1			30
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					30
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3644	2	18	9	Y	16					46
04	2370	X	1925	-0-	-445	-0-	1913	2	12	9	Y	11					57
05	3503	X	1343	-0-	-2160	-0-	1335	2	8	9	Y	7	24	1			40
06	3540	X	2999	-0-	-541	-0-	2964	2	35	9	Y	32	32	1			40
07	3658	X	695	-0-	-2963	-0-	693	2	2	9	Y	2					42
08	3658	X	820	-0-	-2838	-0-	816	2	4	9	Y	4					46
09	3000	X	1841	-0-	-1159	-0-	1833	2	8	9	Y	7					53
10	3100	X	637	-0-	-2463	-0-	631	2	6	9	Y	5	25	1			33
11	3000	X	834	-0-	-2166	-0-	827	2	7	9	Y	6	24	1			15
*12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2951	2	34	9	Y	31					46

TOTAL GAS PROD: 22,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-	25	1			33
02	4844	X	2003	-0-	-2841	-0-	2003	2			Y	-0-					33
03	5363	X	2836	-0-	-2527	-0-	2821	2	15	9	Y	14					47
04	5190	X	3882	-0-	-1308	-0-	3861	2	21	9	Y	19					66
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4740	2	22	9	Y	20	38	1			48
06	3180	X	882	-0-	-2298	-0-	873	2	9	9	Y	8	23	1			33
07	3999	X	1662	-0-	-2337	-0-	1659	2	3	9	Y	3					36
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4957	2	22	9	Y	20					56
09	4620	X	2719	-0-	-1901	-0-	2709	2	10	9	Y	9					65
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5627	2	32	9	Y	29	41	1			53
11	4830	X	4379	-0-	-451	-0-	4355	2	24	9	Y	22	46	1			29
12	4991	X	2731	-0-	-2260	-0-	2709	2	22	9	Y	20					49

TOTAL GAS PROD: 39,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

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	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-	24	1			30
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	462	2			Y	-0-					30
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9					39
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	411	2	8	9	Y	7					46
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	426	2	7	9	Y	6	19	1			33
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	396	2	13	9	Y	12	20	1			25
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	386	2	2	9	Y	2					27
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	619	2	10	9	Y	9					36
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	363	2	4	9	Y	4					40
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	17	1			23
11	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			Y	-0-	14	1			9
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		246	-0-	246	589	246	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		250	-0-	250	839	250	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		204	-0-	204	1043	204	2			Y	-0-					-0-
06	1062	X	19	-0-	-1043	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

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	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	Y	1					1
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	565	2	2	9	Y	2					3
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	630	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 8,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	135	-0-	-423	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	250	-0-	-308	-0-	250	2			Y	-0-					82
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					82
03	558	N	238	-0-	-320	-0-	238	2			Y	-0-					82
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			Y	-0-					82
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-					82
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					82
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					82
08	837	N	321	-0-	-516	-0-	299	2	22	9	Y	20					102
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	2	22	9	Y	20					122
10	837	X	684	-0-	-153	-0-	684	2			Y	-0-					122
11	720	X	177	-0-	-543	-0-	177	2			Y	-0-					122
12	744	X	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-	25	1			31
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	638	2			Y	-0-					31
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9					40
04	660	N	583	-0-	-77	-0-	573	2	10	9	Y	9					49
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	689	2	11	9	Y	10	22	1			37
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	516	2	17	9	Y	15	23	1			29
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	585	2	3	9	Y	3					32
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	693	2	11	9	Y	10					42
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7					49
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	801	2	10	9	Y	9	25	1			33
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	Y	9	26	1			16
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	Y	13					29

TOTAL GAS PROD: 8,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

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-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - PLUGGED 07/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2029	-0-	-482	-0-	1999	2	30	9	Y	27	34	1			6
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3336	2	29	9	Y	26					32
03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8355	2	37	9	Y	34	33	1			33
04	1600	N	12761	-0-	11161	11161	12697	2	64	9	Y	58	38	1			53
05	16664	X	5503	-0-	-11161	-0-	5479	2	24	9	Y	22	38	1			37
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3484	2	33	9	Y	30	39	1			28
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1698	2	20	9	Y	18					46
08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	Y	17	34	1			29
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1868	2	22	9	Y	20					49
10	5518	X	1114	-0-	-4404	-0-	1097	2	17	9	Y	15					64
11	3510	X	1418	-0-	-2092	-0-	1404	2	14	9	Y	13					77
12	1953	X	1901	-0-	-52	-0-	1889	2	12	9	Y	11	51	1			37

TOTAL GAS PROD: 44,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 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	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	11931	2	79	9	Y	72					128
02	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11522	2	29	9	Y	26					154
03	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12112	2	15	9	Y	14	43	1			125
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4931	2	17	9	Y	15	72	1			68
05	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	Y	1					69
06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8324	2	7	9	Y	6					75
07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10360	2	2	9	Y	2					77
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			Y	-0-					77
09	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			Y	-0-					77
10	10168	X	9964	-0-	-204	-0-	9964	2			Y	-0-					77
11	9840	X	6438	-0-	-3402	-0-	6438	2			Y	-0-					77
12	10168	X	3481	-0-	-6687	-0-	3481	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 100,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3168	-0-	-149	-0-	3165	2	3	9	Y	3					16
02	2996	X	2820	-0-	-176	-0-	2814	2	6	9	Y	5					21
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4263	2	6	9	Y	5	7	1			19
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4966	2	13	9	Y	12	16	1			15
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7408	2	1	9	Y	1					16
06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9622	2	3	9	Y	3					19
07	5146	X	5101	-0-	-45	-0-	5099	2	2	9	Y	2					21
08	7409	X	4413	-0-	-2996	-0-	4413	2			Y	-0-					21
09	8760	X	659	-0-	-8101	-0-	659	2			Y	-0-					21
10	5890	X	2078	-0-	-3812	-0-	2078	2			Y	-0-					21
11	5700	X	2162	-0-	-3538	-0-	2162	2			Y	-0-					21
12	5115	X	2336	-0-	-2779	-0-	2336	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 49,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					4
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	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: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					13
02	952	X	643	-0-	-309	-0-	643	2			Y	-0-					13
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	X	34	-0-	-656	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					3
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					3
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	213	-0-	-237	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
10	496	X	230	-0-	-266	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	230	-0-	-370	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	111	-0-	-788	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	8959	2	45	9	Y	41	57	1			12
02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7184	2	32	9	Y	29					41
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5545	2	32	9	Y	29	34	1			36
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6299	2	57	9	Y	52	36	1			52
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5374	2	32	9	Y	29	40	1			41
06	8730	X	5207	-0-	-3523	-0-	5172	2	35	9	Y	32	40	1			33
07	7998	X	4403	-0-	-3595	-0-	4386	2	17	9	Y	15					48
08	6572	X	5470	-0-	-1102	-0-	5457	2	13	9	Y	12	31	1			29
09	6360	X	4341	-0-	-2019	-0-	4326	2	15	9	Y	14					43
10	5394	X	4734	-0-	-660	-0-	4722	2	12	9	Y	11					54
11	5280	X	4968	-0-	-312	-0-	4957	2	11	9	Y	10					64
12	5456	X	4154	-0-	-1302	-0-	4148	2	6	9	Y	5	37	1			32

TOTAL GAS PROD: 66,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	522	-0-	-284	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	7	-0-	-743	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	11923	2	78	9	Y	71					145
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11751	2	24	9	Y	22					167
03	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12361	2	24	9	Y	22	48	1			141
04	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11792	2	39	9	Y	35	90	1			86
05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	468	1	11606	2	Y	2					88
							2	9									
06	11700	X	11091	-0-	-609	-0-	11080	2	11	9	Y	10					98
07	12090	X	11162	-0-	-928	-0-	11159	2	3	9	Y	3					101
08	12090	X	10922	-0-	-1168	-0-	10922	2			Y	-0-					101
09	11700	X	10138	-0-	-1562	-0-	10138	2			Y	-0-					101
10	11594	X	10418	-0-	-1176	-0-	10418	2			Y	-0-					101
11	11100	X	9791	-0-	-1309	-0-	9791	2			Y	-0-					101
12	11160	X	9663	-0-	-1497	-0-	9663	2			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 133,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-		11828	2	10	9	N	9			39
02	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-		9643	2	44	9	N	40			79
03	7905	X	7428	-0-	-477	-0-		7416	2	12	9	N	11			90
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-		7129	2	40	9	N	36			126
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-		5908	2	2	9	N	2			128
06	7650	X	4778	-0-	-2872	-0-		4776	2	2	9	N	2			130
07	7905	X	4613	-0-	-3292	-0-		4596	2	17	9	N	15			145
08	7440	X	4368	-0-	-3072	-0-		4349	2	19	9	N	17			162
09	7170	X	3785	-0-	-3385	-0-		3785	2			N	-0-			162
10	0	W	3426	-0-	3426	3426		3426	2			N	-0-			162
11	0	W	329	-0-	329	3755		329	2			N	-0-			162
*12	25047	X	21292	-0-	-3755	-0-		21263	2	29	9	N	26			188

TOTAL GAS PROD: 84,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 158